
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES
-----GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043											
WHITWORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 273598		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BPX OPERATING COMPANY		085408											
STS C		WELL #: 1P		RRCID -> 272110		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 11565		PERF.11115 - 11228			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CASHFLOW EXPLORATION, INC.		139559											
RAMSEY		WELL #: 2		RRCID -> 140604		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 1518		PERF. N/A			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHARIS ENERGY, INC.		146369											
HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 251750		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 4655		PERF. N/A			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. MSP										//CONT.// 00002 001 147699 WELL #: 102			ASSOCIATED RRCID -> 261934			EXEMPT COMPL. DATE N/A			CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
MSP										WELL #:	108	RRCID ->	261935	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A							
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
MSP										WELL #:	109	RRCID ->	261936	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A							
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
MSP										WELL #:	101	RRCID ->	261940	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A							
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
MSP										WELL #:	103	RRCID ->	261941	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A							
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
MSP										WELL #:	106	RRCID ->	261942	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A							
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
MSP										WELL #:	110	RRCID ->	261989	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A							
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT						-0-			

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		105		RRCID -> 261998		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		104		RRCID -> 263173		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		111		RRCID -> 264193		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		112		RRCID -> 264194		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		113		RRCID -> 264195		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		114		RRCID -> 264196		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		115		RRCID -> 264197		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
MSP		WELL #:		116		RRCID -> 264198		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		117		RRCID -> 264199		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		118		RRCID -> 264200		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		119		RRCID -> 264201		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		120		RRCID -> 264202		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		121		RRCID -> 264204		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		122		RRCID -> 264205		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
MSP		WELL #:		123		RRCID -> 264206		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		124		RRCID -> 264207		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		125		RRCID -> 264208		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		126		RRCID -> 264209		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		127		RRCID -> 264210		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		128		RRCID -> 264230		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		129		RRCID -> 264231		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MSP		WELL #:		130		RRCID -> 264232		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		131		RRCID -> 264233		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		132		RRCID -> 264234		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		133		RRCID -> 264235		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		134		RRCID -> 264236		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		135		RRCID -> 264237		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		136		RRCID -> 264238		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDCAT			CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			MSP		//CONT.//		00002 001		147699		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
								WELL #:		137		RRCID -> 264239		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP						WELL #:		138		RRCID -> 264240		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP						WELL #:		139		RRCID -> 264241		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP						WELL #:		140		RRCID -> 264242		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP						WELL #:		141		RRCID -> 264243		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP						WELL #:		142		RRCID -> 264244		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MSP						WELL #:		143		RRCID -> 264245		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		144		RRCID -> 264247		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		145		RRCID -> 264248		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		146		RRCID -> 264249		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		147		RRCID -> 264565		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		148		RRCID -> 264567		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		149		RRCID -> 264568		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		150		RRCID -> 264569		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		151		RRCID -> 264575		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		152		RRCID -> 264577		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		153		RRCID -> 264578		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		154		RRCID -> 264579		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		155		RRCID -> 264580		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		156		RRCID -> 264581		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		157		RRCID -> 264582		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		158		RRCID -> 264583		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		159		RRCID -> 264584		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		160		RRCID -> 264585		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		161		RRCID -> 264586		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		162		RRCID -> 264587		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		163		RRCID -> 264589		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		164		RRCID -> 264610		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. MSP			//CONT.// //CONT.// WELL #: 165			00002 001 147699			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DIMMIT				
			RRCID -> 264611			COMPL. DATE 12/30/2010			TOTAL DEPTH 300			PERF. N/A							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
MSP			WELL #: 166			RRCID -> 264612			COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 300			PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
MSP			WELL #: 167			RRCID -> 264613			COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 300			PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
MSP			WELL #: 168			RRCID -> 264614			COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 300			PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
MSP			WELL #: 169			RRCID -> 264615			COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 300			PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
MSP			WELL #: 170			RRCID -> 264616			COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 300			PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
MSP			WELL #: 171			RRCID -> 264617			COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 300			PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

WILDCAT CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. MSP											//CONT.// 00002 001 //CONT.// 147699		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
											WELL #: 172		RRCID -> 264618		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MSP											WELL #: 173		RRCID -> 264620		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MSP											WELL #: 174		RRCID -> 264621		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MSP											WELL #: 175		RRCID -> 264622		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MSP											WELL #: 176		RRCID -> 264623		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MSP											WELL #: 177		RRCID -> 264624		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MSP											WELL #: 178		RRCID -> 264625		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		179		RRCID -> 264626		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		180		RRCID -> 264627		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		181		RRCID -> 264628		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		182		RRCID -> 264629		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		183		RRCID -> 264630		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		184		RRCID -> 264631		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		185		RRCID -> 264632		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		186		RRCID -> 264634		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		187		RRCID -> 264635		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		188		RRCID -> 264637		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		189		RRCID -> 264638		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		190		RRCID -> 264639		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		191		RRCID -> 264640		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		192		RRCID -> 264656		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. MSP										//CONT.// 00002 001 147699										ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: DIMMIT																													
										WELL #: 193										RRCID -> 264657										COMPL. DATE 12/18/2010										TOTAL DEPTH 300										PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																						
11	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
12	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
01	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
02	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
03	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
04	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
MSP										WELL #: 194										RRCID -> 264659										COMPL. DATE 12/18/2010										TOTAL DEPTH 300										PERF. N/A									
11	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
12	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
01	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
02	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
03	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
04	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
MSP										WELL #: 195										RRCID -> 264660										COMPL. DATE 12/21/2010										TOTAL DEPTH 300										PERF. N/A									
11	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
12	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
01	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
02	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
03	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
04	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
MSP										WELL #: 196										RRCID -> 264661										COMPL. DATE 12/20/2010										TOTAL DEPTH 300										PERF. N/A									
11	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
12	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
01	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
02	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
03	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
04	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
MSP										WELL #: 197										RRCID -> 264662										COMPL. DATE 12/20/2010										TOTAL DEPTH 300										PERF. N/A									
11	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
12	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
01	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
02	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
03	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
04	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
MSP										WELL #: 198										RRCID -> 264663										COMPL. DATE 12/16/2010										TOTAL DEPTH 300										PERF. N/A									
11	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
12	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
01	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
02	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
03	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
04	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
MSP										WELL #: 199										RRCID -> 264664										COMPL. DATE 12/29/2010										TOTAL DEPTH 300										PERF. N/A									
11	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
12	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
01	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
02	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
03	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						
04	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-																																						

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
MSP		WELL #:		200		RRCID -> 264665		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
M	0	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
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		201		RRCID -> 264666		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		202		RRCID -> 264667		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		203		RRCID -> 264668		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		204		RRCID -> 264669		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		205		RRCID -> 264670		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		206		RRCID -> 264671		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
MSP		WELL #:		207		RRCID -> 264672		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
M	0	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
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		208		RRCID -> 264673		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		209		RRCID -> 264675		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		210		RRCID -> 264676		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		213		RRCID -> 265149		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		214		RRCID -> 265211		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		215		RRCID -> 265215		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		216		RRCID -> 265216		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		217		RRCID -> 265217		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		218		RRCID -> 265218		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		219		RRCID -> 265230		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		220		RRCID -> 265259		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		221		RRCID -> 265260		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		222		RRCID -> 265261		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MSP		WELL #:		223		RRCID -> 265262		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		224		RRCID -> 265265		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		211		RRCID -> 266837		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		148108				RRCID -> 263703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9796 - 14557	
CROMWELL		WELL #:									
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474				RRCID -> 252860		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070	
RUCKMAN		WELL #:		8							
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC		172246				RRCID -> 172124		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 12730 PERF. N/A	
WARDLAW "52"		WELL #:		1							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE								
D. O. G. OPERATING, LLC				196844														
LOWE-DONNELL		WELL #:		1		RRCID -> 243070		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 14502		PERF.13652 - 13682						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL TORO RESOURCES LLC				250718														
COMANCHE RANCH		WELL #:		1666		RRCID -> 211610		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 6184		PERF. N/A						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933														
BRISCOE (5140)		WELL #:		8025		RRCID -> 226651		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4333 - 4716						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE (5140)		WELL #:		8034		RRCID -> 233663		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178														
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 211602		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 14469		PERF.12776 - 12788						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978														
HUNTER CREDIT TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 275876		COMPL. DATE 12/22/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7808 - 7814						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
FASKEN STATE 1202		WELL #:		29H	RRCID -> 279475	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL DEPTH	9571	PERF. 9531	- 13970							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAVERICK ENERGY, INC.				534184													
STONE 'A'				WELL #:		1	RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH	1540	PERF. N/A						
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		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						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEA EAGLE FORD, LLC				760785													
WASHBURN RANCH				WELL #:		02WS	RRCID -> 285635	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF. N/A						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SN EF MAVERICK, LLC				797102													
SAN PEDRO RANCH				WELL #:		1	RRCID -> 229750	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH	10647	PERF. 6220	- 6260					
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
		BRISCOE COCHINA EAST RANCH		//CONT.//		797102														
				WELL #:		32H		RRCID -> 264125		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 8021		PERF.13857 - 13860						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		RANCHO ENCANTADO			WELL #:		21H		RRCID -> 266690		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 8197		PERF.13758 - 13820					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
		DIAMOND H STATE			WELL #:		9H		RRCID -> 271554		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 8131 - 8256					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		SN OPERATING, LLC			797110															
		PILONCILLO			WELL #:		A 6V		RRCID -> 272796		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 8549		PERF. N/A					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-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					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
		VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			886261															
		WALLACE, J. C.			WELL #:		9		RRCID -> 248995		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 6979		PERF. N/A					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VAL VERDE				
XTO ENERGY INC.				945936											
J. HENDERSON ET AL GU #1		WELL #:		3	RRCID -> 174590		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 14080		PERF. N/A				
M	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	AMT CODE		BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	138	1	450	2	Y	28		40
							31	9						
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	143	1	423	2	Y	13	21	32
							14	9						
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	167	1	522	2	Y	40	25	47
							44	9						
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	135	1	417	2	Y	5	17	35
							6	9						
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	145	1	426	2	Y	45	28	52
							50	9						
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	178	1	556	2	Y	21	29	44
							23	9						

BRACKEN RANCH				WELL #:	43R	RRCID -> 147124	COMPL.	DATE 10/14/1993	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9417	-	9465	
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	741 143 9	1	2423	2	Y	130	92	1		127
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	806 98 9	1	2381	2	Y	89	95	1		121
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	826 149 9	1	2576	2	Y	135	195	1		61
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	722 119 9	1	2228	2	Y	108	92	1		77
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	797 118 9	1	2348	2	Y	107	137	1		47
*04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	720 105 9	1	2248	2	Y	95	98	1		44

BRACKEN RANCH		WELL #:	46	RRCID ->	157316	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	9354	-	9384
11 P&A-COND	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-

BRACKEN RANCH				WELL #:	55	RRCID -> 157317	COMPL.	DATE 10/03/1991	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	9256	-	9290
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	146 36 9	477	2	Y	33	23	1		46
12	775	N	614	-0-	-161	-0-	151 19 9	444	2	Y	17	21	1		42
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	180 48 9	561	2	Y	44	27	1		59
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	180 17 9	554	2	Y	15	54	1		20
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	205 55 9	603	2	Y	50	28	1		42
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	190 37 9	593	2	Y	34	29	1		47

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BRACKEN RANCH		WELL #:		42		RRCID -> 157318		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 9208 - 9242	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	29 1	94 2	Y	8	5	1		11
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	9 9	64 2	Y	5	5	1		11
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22 1	217 2	Y	15	8	1		18
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 9	113 2	Y	5	17	1		6
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	69 1	105 2	Y	6	5	1		7
04	300 N	147	-0-	-153	-0-	17 9	106 2	Y	6	5	1		8
						37 1							
						6 9							
						36 1							
						7 9							
						34 1							
						7 9							

BRACKEN RANCH		WELL #:		47		RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 9344 - 9383	
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	164 1	535 2	Y	58				94
12	713 N	642	-0-	-71	-0-	64 9	473 2	Y	8	40	1		62
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	160 1	572 2	Y	35	34	1		63
02	700 N	641	-0-	-59	-0-	9 9	465 2	Y	23	28	1		58
03	651 N	598	-0-	-53	-0-	183 1	431 2	Y	19	27	1		50
04	750 N	721	-0-	-29	-0-	39 9	531 2	Y	18	27	1		41
						151 1							
						25 9							
						146 1							
						21 9							
						170 1							
						20 9							

BRACKEN RANCH		WELL #:		48		RRCID -> 161420		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH		9515 PERF. 9298 - 9324	
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	108 1	352 2	Y	20	15	1		32
12	527 N	479	-0-	-48	-0-	22 9	347 2	Y	14	15	1		31
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	117 1	498 2	Y	43	23	1		51
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	15 9	401 2	Y	5	41	1		15
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	160 1	426 2	Y	35	20	1		30
04	690 N	559	-0-	-131	-0-	47 9	405 2	Y	22	20	1		32
						130 1							
						6 9							
						145 1							
						39 9							
						130 1							
						24 9							

BPX OPERATING COMPANY		085408		2H		RRCID -> 271427		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH		11532 PERF. 11715 - 14194	
RYAN		WELL #:											
11	3090 X	2069	-0-	-1021	-0-	2032 3	37 9	N	34				95
12	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3160 3	70 9	N	64				159
01	3193 X	2960	-0-	-233	-0-	2872 3	88 9	N	80	153	1		86
02	2604 X	2279	-0-	-325	-0-	2279 3		N	-0-				86
03	3224 X	2279	-0-	-945	-0-	2279 3		N	-0-				86
04	3120 X	2423	-0-	-697	-0-	2313 3	110 9	N	100	186	1		-0-

A.W.P. (OLMOS) BPX OPERATING COMPANY RYAN 1795 0			//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 085408 18H	ASSOCIATED RRCID -> 272497		CAPACITY COMPL. DATE 08/19/2013					CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3390 X	1106	-0-	-2284	-0-			21 2	1 9	1083	3	N	2	2 0				237
12	3007 X	1396	-0-	-1611	-0-			27 2	1 9	1367	3	N	2	2 0				237
01	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-			73 2	1 9	3554	3	N	2	2 0				237
02	2716 X	2335	-0-	-381	-0-			46 3	1 4	2280	3	N	5	5 0				237
03	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-			63 6	1 9	2813	3	N	5	5 0				237
04	3510 X	1701	-0-	-1809	-0-			35 6	1 9	1596	3	N	34	8 0	263	1		-0-
								33 3	4 9									
RYAN 1795 0			WELL #:		1H	RRCID -> 273328	COMPL. DATE 05/29/2014					TOTAL DEPTH 11573	PERF.12250 - 16044					
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-			60 35	1 4	3060	3	N	115	1 0				159
12	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-			80 55	1 4	4233	3	N	111	2 0				268
01	3410 X	2928	-0-	-482	-0-			53 124	1 4	2624	3	N	115	4 0				379
02	3080 X	1009	-0-	-2071	-0-			20 2	1 4	985	3	N	2	2 0				379
03	4495 X	2212	-0-	-2283	-0-			45 168	1 4	1998	3	N	1	1 0				379
04	4350 X	3658	-0-	-692	-0-			75 36	1 4	3544	3	N	3	3 0	108	1		271
RYAN 0			WELL #:		1H	RRCID -> 273335	COMPL. DATE 05/10/2014					TOTAL DEPTH 11659	PERF.11722 - 14912					
11	2790 X	2414	-0-	-376	-0-			44 1	1 9	2369	3	N	1	1 0				147
12	2759 X	1052	-0-	-1707	-0-			21 1	1 9	1030	3	N	1	1 0				147
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-			71 1	1 9	3457	3	N	-0-					147
02	2492 X	2290	-0-	-202	-0-			44 1	1 9	2245	3	N	1	1 0				147
03	2542 X	2279	-0-	-263	-0-			50 11	1 4	2217	3	N	1	1 0				147
04	3330 X	1554	-0-	-1776	-0-			33 1	1 9	1520	3	N	1	1 0				147
DORADO DRILLING, INC. F. T.			223295 WELL #:		2	RRCID -> 157215	COMPL. DATE 01/18/1996					TOTAL DEPTH 10788	PERF.10520 - 10582					
11	3000 N	3240	-0-	240	240			270 13	1 9	2957	2	Y	12					19
12	2784 N	2544	-0-	-240	-0-			274 9	1 9	2261	2	Y	8					27
01	2139 X	2084	-0-	-55	-0-			216 13	1 9	1855	2	Y	12					39
02	3024 X	2003	-0-	-1021	-0-			214 9	1 9	1780	2	Y	8					47
03	3348 X	2823	-0-	-525	-0-			304 10	1 9	2509	2	Y	9					56
04	3240 X	2558	-0-	-682	-0-			220 3	1 9	2335	2	Y	3					59

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
F. T.		WELL #:		5		RRCID -> 157225		COMPL. DATE 02/07/1996				TOTAL DEPTH 10793 PERF.10602 - 10632			
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		
11	510 X	411	-0-	-99	-0-	34	1	375	2	Y	2		4		
12	496 X	131	-0-	-365	-0-	12	1	118	2	Y	1		5		
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	260	2	Y	1		6		
02	392 N	318	-0-	-74	-0-	28	1	288	2	Y	2		8		
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	2	Y	-0-		8		
04	270 N	147	-0-	-123	-0-	12	1	134	2	Y	1		9		
						1	9								

F. T.		WELL #:		9		RRCID -> 157229		COMPL. DATE 02/06/1996				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10514 - 10572			
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	T. A.	22	-0-	22	22	2	1	20	2	Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-		-0-		
*04	22 X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-		-0-		

F. T.		WELL #:		6		RRCID -> 157232		COMPL. DATE 02/15/1996				TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522			
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	67	1	740	2	Y	9		10		
12	806 N	718	-0-	-88	-0-	10	9	644	2	Y	10		20		
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	63	1	1087	2	Y	18		38		
02	756 N	681	-0-	-75	-0-	11	9	612	2	Y	8		46		
03	713 N	593	-0-	-120	-0-	96	1	534	2	Y	6		52		
04	1170 N	269	-0-	-901	-0-	20	9	246	2	Y	1		53		
						60	1								
						9	9								
						52	1								
						7	9								
						22	1								
						1	9								

F.T.		WELL #:		3		RRCID -> 157266		COMPL. DATE 01/24/1996				TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679			
11	510 X	413	-0-	-97	-0-	34	1	372	2	Y	6		7		
12	432 X	432	-0-	-0-	-0-	7	9	392	2	Y	2		9		
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	432	2	Y	6		15		
02	392 N	148	-0-	-244	-0-	2	9	133	2	Y	2		17		
03	434 N	115	-0-	-319	-0-	13	1	104	2	Y	1		18		
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	10	1			Y	-0-		18		
						1	9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295														
F.T.		WELL #:		4		RRCID -> 157299		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL		DEPTH 10833		PERF.10558 - 10617				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	40	1	1	440	2	Y	1					4	
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	37	1	1	375	2	Y	1					5	
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	32	1	1	363	2	Y	1					6	
02	448 X	210	-0-	-238	-0-	19	1	1	190	2	Y	1					7	
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-	1	9				Y	-0-					7	
04	480 X	91	-0-	-389	-0-	8	1		83	2	Y	-0-					7	
F. T.		WELL #:		10		RRCID -> 157480		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10715		PERF.10482 - 10502		
11	3480 X	3129	-0-	-351	-0-	258	1	25	2846	2	Y	23					28	
12	3069 X	3057	-0-	-12	-0-	270	1	20	2767	2	Y	18					46	
01	2976 X	2928	-0-	-48	-0-	236	1	25	2667	2	Y	23					69	
02	2912 X	2856	-0-	-56	-0-	252	1	21	2583	2	Y	19					88	
03	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	327	1	20	3366	2	Y	18					106	
*04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	279	1	7	3053	2	Y	6					112	
F. T.		WELL #:		7		RRCID -> 157483		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL		DEPTH 10765		PERF.10538 - 10562				
11	600 N	477	-0-	-123	-0-	40	1	1	436	2	Y	1					2	
12	837 N	486	-0-	-351	-0-	43	1	1	442	2	Y	1					3	
01	682 N	512	-0-	-170	-0-	42	1	1	470	2	Y	-0-					3	
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	1	512	2	Y	1					4	
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	95	1	1	978	2	Y	1					5	
*04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	66	1	1	728	2	Y	-0-					5	
F. T.		WELL #:		8		RRCID -> 157636		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL		DEPTH 10800		PERF.10542 - 10664				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
W. R.		WELL #:		2		RRCID -> 157976		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL		DEPTH 10905		PERF.10714 - 10734				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.			//CONT.//			223295													
W. R.			WELL #:			1		RRCID -> 157979		COMPL. DATE 03/22/1996		TOTAL DEPTH 10886		PERF.10529 - 10816					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
W. R.			WELL #:			3		RRCID -> 157981		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10652 - 10676					
11		474 N	474	-0-	-0-	-0-			38 1	406 2	Y	27	28 1						13
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-			30 9	399 2	Y	25	21 1						17
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-			40 1	379 2	Y	19	27 1						9
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-			28 9	508 2	Y	27	25 1						11
03		465 N	423	-0-	-42	-0-			36 1	356 2	Y	28	33 1						6
04		420 N	312	-0-	-108	-0-			21 9	263 2	Y	17	16 1						7
									30 9										
									31 9										
									30 1										
									19 9										
W. R.			WELL #:			4		RRCID -> 158331		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10666 - 10690					
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-			36 1	387 2	Y	13	13 1						6
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-			14 9	393 2	Y	16	12 1						10
01		T. A.	430	-0-	430	430			39 1	382 2	Y	10	15 1						5
02		857 N	427	-0-	-430	-0-			18 9	377 2	Y	12	12 1						5
03		465 N	421	-0-	-44	-0-			37 1	366 2	Y	16	17 1						4
04		420 N	405	-0-	-15	-0-			11 9	349 2	Y	14	12 1						6
									37 1										
									13 9										
									37 1										
									18 9										
									41 1										
									15 9										
SWR "B"			WELL #:			1		RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10558 - 10578					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
SWR "D"			WELL #:			2		RRCID -> 159983		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 10813		PERF.10590 - 10620					
11	14B2	EXT	546	-0-	546	546			46 1	500 2	Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	546					Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	546					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	546					Y	-0-							-0-
03	546	X	-0-	-0-	-546	-0-					Y	-0-							-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"				//CONT.// 00256 500 WELL #: 2	ASSOCIATED RRCID -> 160164	CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	114	1	1260	2	Y	-0-		-0-
12	830 X	830	-0-	-0-	-0-	69	1	761	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	1120	-0-	1120	1120	84	1	1036	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	574	-0-	574	1694	43	1	531	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	513	-0-	513	2207	34	1	479	2	Y	-0-		-0-
*04	2667 X	460	-0-	-2207	-0-	38	1	422	2	Y	-0-		-0-
SWR "C"				WELL #: 1	RRCID -> 160166	COMPL. DATE 09/11/1996				TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966			
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	402	2	Y	2		24
12	434 N	327	-0-	-107	-0-	31	1	294	2	Y	2		26
						2	9						
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		26
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	17 1	9
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		9
*04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	446	2	Y	1		10
						1	9						
SWR "H"				WELL #: 1	RRCID -> 160191	COMPL. DATE 09/09/1996				TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 10832			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	14B DENY	212	-0-	212	212	17	1	195	2	Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-	1 1	-0-
03	212 X	-0-	-0-	-212	-0-					Y	-0-		-0-
*04	46 X	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-		-0-
SWR "B"				WELL #: 3	RRCID -> 160457	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516			
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	49	1	543	2	Y	22	41 1	13
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	24	9						
						45	1	500	2	Y	26	21 1	18
01	854 X	854	-0-	-0-	-0-	29	9						
02	616 X	497	-0-	-119	-0-	62	1	772	2	Y	18	27 1	9
						20	9						
03	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	36	1	449	2	Y	11	14 1	6
						12	9						
04	840 X	744	-0-	-96	-0-	68	1	960	2	Y	31	29 1	8
						34	9						
						59	1	660	2	Y	23	22 1	9
						25	9						
SWR "H"				WELL #: 3	RRCID -> 160458	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810			
11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	29	1	312	2	Y	1		9
						1	9						
12	289 X	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	2	Y	-0-		9
01	323 X	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	2	Y	-0-		9
02	308 X	304	-0-	-4	-0-	27	1	277	2	Y	-0-	6 1	3
03	341 X	286	-0-	-55	-0-	24	1	262	2	Y	-0-		3
04	330 X	316	-0-	-14	-0-	33	1	283	2	Y	-0-		3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "D"		WELL #:		1		RRCID -> 160462		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10574 - 10587			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	510 X	342	-0-	-168	-0-	28 7	1 9	307 2	Y	6	34 1		7		
12	374 X	374	-0-	-0-	-0-	33 8	1 9	333 2	Y	7	8 1		6		
01	558 N	301	-0-	-257	-0-	26 7	1 9	268 2	Y	6	9 1		3		
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	29 8	1 9	295 2	Y	7	7 1		3		
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	34 11	1 9	334 2	Y	10	11 1		2		
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	27 7	1 9	236 2	Y	6	6 1		2		
SWR "H"		WELL #:		2		RRCID -> 160536		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10710 - 10742			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	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			
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	118 2	Y	10	7 1		6		
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	9 4	1 9	92 2	Y	4	7 1		3		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		-0-		
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	152 2	Y	11	4 1		7		
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	7 1		-0-		
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 77	1 9	51 2	Y	70	47 1		23		
WR "A"		WELL #:		12		RRCID -> 161140		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 10813		PERF.10593 - 10613			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	23 54	1 9	237 2	Y	49	23 1		26		
01	171 X	171	-0-	-0-	-0-	11 22	1 9	138 2	Y	20	37 1		9		
02	104 X	104	-0-	-0-	-0-	8 20	1 9	76 2	Y	18	14 1		13		
03	362 X	362	-0-	-0-	-0-	19 52	1 9	291 2	Y	47	39 1		21		
04	300 X	208	-0-	-92	-0-	18 35	1 9	155 2	Y	32	47 1		6		

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	ALLOW CODE	GAS 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			
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	33 1	46 9	363 2	Y	42	30 1	18			
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	43 1	51 9	436 2	Y	46	34 1	30			
01	522 X	522	-0-	-0-	-0-	42 1	41 9	439 2	Y	37	50 1	17			
02	530 X	530	-0-	-0-	-0-	43 1	48 9	439 2	Y	44	42 1	19			
03	527 X	339	-0-	-188	-0-	28 1	34 9	277 2	Y	31	45 1	5			
04	510 X	494	-0-	-16	-0-	47 1	41 9	406 2	Y	37	27 1	15			
SWR		WELL #:		3		RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11168		PERF.10814 - 10834			
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	32 1	14 9	348 2	Y	13	12 1	6			
12	496 N	346	-0-	-150	-0-	30 1	9 9	307 2	Y	8	8 1	6			
01	558 X	374	-0-	-184	-0-	32 1	10 9	332 2	Y	9	11 1	4			
02	504 X	342	-0-	-162	-0-	30 1	8 9	304 2	Y	7	8 1	3			
03	558 X	431	-0-	-127	-0-	38 1	18 9	375 2	Y	16	15 1	4			
*04	484 X	484	-0-	-0-	-0-	49 1	14 9	421 2	Y	13	12 1	5			
SWR		WELL #:		5		RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10960 - 10980			
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27 1	2 9	291 2	Y	2	1 1	1			
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	165 2	Y	-0-	1 1	-0-			
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	249 2	Y	1	1 1	-0-			
02	308 N	158	-0-	-150	-0-	14 1	1 9	143 2	Y	1	1 1	-0-			
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	168 2	Y	1	1 1	-0-			
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	23 1	1 9	201 2	Y	1	1 1	-0-			
WR "A"		WELL #:		5		RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10568 - 10596			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295														
SWR "H"		WELL #:		4		RRCID -> 161439		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10886 - 10912				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-			57	1	614	2	Y	5					14
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-			49	1	466	2	Y	3					17
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-			42	1	488	2	Y	2					19
02	644 N	323	-0-	-321	-0-			29	1	293	2	Y	1	14	1			6
03	527 N	475	-0-	-52	-0-			40	1	433	2	Y	2					8
04	510 N	327	-0-	-183	-0-			34	1	292	2	Y	1					9
								1	9									
WR "A"		WELL #:		11		RRCID -> 161441		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10543 - 10563						
11	208 X	208	-0-	-0-	-0-			16	1	185	2	Y	6	9	1			4
12	217 X	144	-0-	-73	-0-			12	1	126	2	Y	5	6	1			3
01	248 X	217	-0-	-31	-0-			16	1	194	2	Y	6	7	1			2
02	224 X	122	-0-	-102	-0-			10	1	100	2	Y	11	6	1			7
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			12	9				-0-	7	1			-0-
04	210 X	62	-0-	-148	-0-			6	1	50	2	Y	5	3	1			2
								6	9									
SWR "H"		WELL #:		6		RRCID -> 161654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10773 - 10793				
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-			40	1	428	2	Y	9					16
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-			10	9	272	2	Y	4					20
01	433 X	433	-0-	-0-	-0-			28	1	395	2	Y	4					24
02	448 X	141	-0-	-307	-0-			34	1	125	2	Y	4	21	1			7
03	496 X	325	-0-	-171	-0-			12	1	296	2	Y	2					9
04	480 X	460	-0-	-20	-0-			4	9	409	2	Y	4					13
								27	1									
								2	9									
								47	1									
								4	9									
WR "K"		WELL #:		1		RRCID -> 161664		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10728		PERF.10486 - 10502				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	26	-0-	26	26			3	1	23	2	Y	-0-					-0-
SWR		WELL #:		4		RRCID -> 161665		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10604 - 10634						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	73	-0-	73	73			6	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	161 X	88	-0-	-73	-0-			8	1	80	2	Y	-0-					-0-
*04	98 X	98	-0-	-0-	-0-			10	1	88	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295												
SWR		WELL #:		2	RRCID -> 161675		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL	DEPTH	10970	PERF.10738	- 10764			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27 1	19 9	295 2	Y		17	18 1				8
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16 1	10 9	158 2	Y		9	10 1				7
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	54 1	22 9	562 2	Y		20	20 1				7
02	308 N	174	-0-	-134	-0-	15 1	8 9	151 2	Y		7	10 1				4
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	14 1	9 9	135 2	Y		8	10 1				2
04	630 N	156	-0-	-474	-0-	15 1	13 9	128 2	Y		12	9 1				5
SWR "B"		WELL #:		6	RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL	DEPTH	10855	PERF.10578	- 10598			
11	678 X	678	-0-	-0-	-0-	53 1	39 9	586 2	Y		35	26 1				15
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	48 1	24 9	527 2	Y		22	21 1				16
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	51 1	30 9	627 2	Y		27	32 1				11
02	644 N	474	-0-	-170	-0-	34 1	21 9	419 2	Y		19	21 1				9
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	60 1	35 9	847 2	Y		32	33 1				8
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	53 1	25 9	595 2	Y		23	22 1				9
WR "K"		WELL #:		6	RRCID -> 162046		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	10758	PERF.10496	- 10516			
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	36 1	24 9	422 2	Y		22					31
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23 1	29 9	259 2	Y		26	22 1				35
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	34 1	31 9	365 2	Y		28	38 1				25
02	448 N	159	-0-	-289	-0-	13 1	9 9	137 2	Y		8	14 1				19
03	310 N	181	-0-	-129	-0-	18 1	8 9	155 2	Y		7	12 1				14
04	420 N	78	-0-	-342	-0-	7 1	6 9	65 2	Y		5	9 1				10
SWR "B"		WELL #:		5	RRCID -> 162047		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	10780	PERF.10514	- 10540			
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	51 1	59 9	564 2	Y		54	90 1				30
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	51 1	42 9	558 2	Y		38	39 1				29
01	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	76 1	47 9	937 2	Y		43	54 1				18
02	756 X	729	-0-	-27	-0-	52 1	33 9	644 2	Y		30	34 1				14
03	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	78 1	58 9	1093 2	Y		53	54 1				13
04	1020 X	927	-0-	-93	-0-	73 1	44 9	810 2	Y		40	37 1				16

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "K"													CNTY: MCMULLEN			
//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295 WELL #: 5													ASSOCIATED			
RRCID -> 162048													CAPACITY			
COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10714			
PERF.10523 - 10543													EOM			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	29 1	339 2	Y	4							4
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4 9	107 2	Y	3			3 1				4
01	T. A.	246	-0-	246	246	3 9	222 2	Y	3			4 1				3
02	T. A.	139	-0-	139	385	12 1	126 2	Y	1			2 1				2
03	T. A.	38	-0-	38	423	1 9	33 2	Y	1			1 1				2
*04	423 X	-0-	-0-	-423	-0-	4 1		Y	-0-			1 1				1
SWR "B"													WELL #: 8			
RRCID -> 162050													COMPL. DATE 02/24/1997			
TOTAL DEPTH 10793													PERF.10498 - 10518			
11	979 X	979	-0-	-0-	-0-	77 1	858 2	Y	40			28 1				17
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	44 9	669 2	Y	41			31 1				27
01	1116 X	1101	-0-	-15	-0-	61 1	992 2	Y	26			40 1				13
02	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	45 9	1358 2	Y	39			36 1				16
03	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	80 1	1258 2	Y	45			51 1				10
*04	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	29 9	960 2	Y	35			31 1				14
SWR													WELL #: 6			
RRCID -> 162065													COMPL. DATE			
TOTAL DEPTH 10900													PERF.10696 - 10720			
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13 1	138 2	Y	4			5 1				2
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	4 9	183 2	Y	6			4 1				4
01	248 X	174	-0-	-74	-0-	18 1	156 2	Y	3			5 1				2
02	224 X	149	-0-	-75	-0-	7 9	132 2	Y	4			4 1				2
03	217 X	200	-0-	-17	-0-	15 1	176 2	Y	5			6 1				1
04	210 X	182	-0-	-28	-0-	3 9	157 2	Y	6			5 1				2
SWR "B"													WELL #: 7			
RRCID -> 162259													COMPL. DATE			
TOTAL DEPTH 10730													PERF.10477 - 10504			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 223295 11	ASSOCIATED RRCID -> 162599		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-			9 11	1 9	104	2	Y	10	6	1			4
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-			2 3	1 9	26	2	Y	3	4	1			3
01	93 N	84	-0-	-9	-0-			6 2	1 9	76	2	Y	2	4	1			1
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-			11 6	1 9	134	2	Y	5	4	1			2
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-			12 9	1 9	164	2	Y	8	8	1			2
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-			22 8	1 9	242	2	Y	7	6	1			3

SWR "D"				WELL #:	3	RRCID -> 162601		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640						
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-							Y	1	11	1			2
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-			23	1	236	2	Y	-0-	1	1			1
01	682 N	353	-0-	-329	-0-			31	1	322	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-			38 1	1 9	390	2	Y	1	1	1			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-			29 1	1 9	282	2	Y	1	1	1			-0-
04	330 N	215	-0-	-115	-0-			22 1	1 9	192	2	Y	1	1	1			-0-

WR "K"				WELL #:	8	RRCID -> 162609		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500						
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-			18 21	1 9	213	2	Y	19					22
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-			14 25	1 9	156	2	Y	23	17	1			28
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-			12 23	1 9	124	2	Y	21	30	1			19
02	224 N	105	-0-	-119	-0-			8 12	1 9	85	2	Y	11	13	1			17
03	186 N	42	-0-	-144	-0-			4 3	1 9	35	2	Y	3	9	1			11
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							Y	1	6	1			6

WR "K"				WELL #:	9	RRCID -> 162610		COMPL. DATE 03/13/1997				TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540						
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-			8 6	1 9	94	2	Y	5					6
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-			6 15	1 9	72	2	Y	14	6	1			14
01	186 N	108	-0-	-78	-0-			8 10	1 9	90	2	Y	9	14	1			9
02	112 N	63	-0-	-49	-0-			5 3	1 9	55	2	Y	3	5	1			7
03	93 N	40	-0-	-53	-0-			4 1	1 9	35	2	Y	1	4	1			4
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-			19 7	1 9	172	2	Y	6	5	1			5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295														
SWR "B"		WELL #:		14		RRCID -> 162613		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10438 - 10488				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	568 X	568	-0-	-0-	-0-			44	1	483	2	Y	37	30	1			16
12	831 X	831	-0-	-0-	-0-			41	9	718	2	Y	44	32	1			28
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-			65	1	806	2	Y	33	46	1			15
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-			36	9	537	2	Y	38	37	1			16
03	837 N	759	-0-	-78	-0-			43	1	658	2	Y	49	54	1			11
04	870 N	335	-0-	-535	-0-			42	9	286	2	Y	21	24	1			8
								47	1									
								54	9									
								26	1									
								23	9									
SWR "H"		WELL #:		10		RRCID -> 162725		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10769		PERF.10570 - 10594				
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-			70	1	755	2	Y	-0-					56
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-			66	1	636	2	Y	1					57
								1	9									
01	684 X	684	-0-	-0-	-0-			55	1	629	2	Y	-0-					57
02	784 X	638	-0-	-146	-0-			56	1	581	2	Y	1	38	1			20
								1	9									
03	868 X	391	-0-	-477	-0-			33	1	358	2	Y	-0-					20
04	840 X	325	-0-	-515	-0-			34	1	291	2	Y	-0-					20
WR "A"		WELL #:		15		RRCID -> 162928		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612 - 10624						
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-			21	1	250	2	Y	20	12	1			13
12	372 N	291	-0-	-81	-0-			22	9	242	2	Y	23	22	1			14
								24	1									
01	279 N	270	-0-	-9	-0-			25	9	240	2	Y	9	18	1			5
02	280 N	128	-0-	-152	-0-			20	1	100	2	Y	16	10	1			11
								10	9									
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-			10	1	297	2	Y	44	35	1			20
								18	9									
*04	461 N	461	-0-	-0-	-0-			20	1	376	2	Y	37	49	1			8
								48	9									
								44	1									
								41	9									
SWR "D"		WELL #:		4		RRCID -> 163382		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10562 - 10592						
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-			51	1	549	2	Y	17	18	1			8
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-			19	9	526	2	Y	18	14	1			12
								52	1									
01	403 N	388	-0-	-15	-0-			20	9	346	2	Y	8	15	1			5
02	588 N	384	-0-	-204	-0-			33	1	338	2	Y	12	12	1			5
								9	9									
03	589 N	429	-0-	-160	-0-			33	1	373	2	Y	16	17	1			4
								13	9									
04	390 N	354	-0-	-36	-0-			38	1	310	2	Y	7	8	1			3
								18	9									
								36	1									
								8	9									
SWR "J"		WELL #:		2		RRCID -> 163892		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 11472		PERF.11153 - 11178						
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-			49	1	160	2	Y	-0-					34
12	310 N	187	-0-	-123	-0-			42	1	145	2	Y	-0-					34
01	279 N	62	-0-	-217	-0-			17	1	45	2	Y	-0-					34
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-			74	1	203	2	Y	-0-					34
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-			140	1	343	2	Y	-0-					34
*04	493 N	493	-0-	-0-	-0-			125	1	368	2	Y	-0-					34

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "H"		WELL #:		14		RRCID -> 164076		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10901		PERF.10710 - 10720			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	-0-		3		
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	237	2	Y	-0-		4		
						1	9								
01	403 X	374	-0-	-29	-0-	30	1	344	2	Y	-0-		4		
02	364 X	117	-0-	-247	-0-	10	1	107	2	Y	-0-	3 1	1		
03	403 X	201	-0-	-202	-0-	17	1	184	2	Y	-0-		1		
04	360 X	78	-0-	-282	-0-	8	1	70	2	Y	-0-		1		
SWR "H"		WELL #:		7		RRCID -> 164080		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750			
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	272	2	Y	6		23		
						7	9								
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	22	1	210	2	Y	5		28		
						6	9								
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	Y	2		30		
						2	9								
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	396	2	Y	5	26 1	9		
						6	9								
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	32	1	354	2	Y	5		14		
						6	9								
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	265	2	Y	4		18		
						4	9								
SWR "H"		WELL #:		5		RRCID -> 164930		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10937 - 10967			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	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			
11	540 X	285	-0-	-255	-0-	24	1	258	2	Y	3		6		
						3	9								
12	279 X	154	-0-	-125	-0-	14	1	138	2	Y	2		8		
						2	9								
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	29	1	329	2	Y	2		10		
						2	9								
02	280 N	56	-0-	-224	-0-	5	1	51	2	Y	-0-	7 1	3		
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	37	1	405	2	Y	3		6		
						3	9								
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	35	1	302	2	Y	2		8		
						2	9								
SWR "H"		WELL #:		9		RRCID -> 164934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878			
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	Y	1		1		
						1	9								
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	28	1	269	2	Y	-0-		1		
01	341 N	204	-0-	-137	-0-	16	1	188	2	Y	-0-		1		
02	336 N	219	-0-	-117	-0-	19	1	200	2	Y	-0-	1 1	-0-		
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	38	1	418	2	Y	1		1		
						1	9								
*04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	Y	-0-		1		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "H"		WELL #:		12		RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10616 - 10646			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
SWR "H"		WELL #:		16		RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10854 - 10882			
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	43	1	465	2	Y	1		1		
						1	9								
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	395	2	Y	-0-		1		
01	310 N	261	-0-	-49	-0-	21	1	240	2	Y	-0-		1		
02	476 N	232	-0-	-244	-0-	21	1	211	2	Y	-0-	1 1	-0-		
03	434 N	231	-0-	-203	-0-	19	1	212	2	Y	-0-		-0-		
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	24	1	204	2	Y	1		1		
						1	9								
SWR		WELL #:		7		RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10628 - 10658			
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	393	2	Y	39	27 1	17		
						43	9								
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	35	1	354	2	Y	28	25 1	20		
						31	9								
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	27	1	282	2	Y	23	32 1	11		
						25	9								
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	36	1	369	2	Y	21	22 1	10		
						23	9								
03	434 N	325	-0-	-109	-0-	26	1	256	2	Y	39	39 1	10		
						43	9								
*04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	283	2	Y	29	27 1	12		
						32	9								
SWR "H"		WELL #:		15		RRCID -> 165373		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871			
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	517	2	Y	-0-		-0-		
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	49	1	467	2	Y	-0-		-0-		
01	465 N	222	-0-	-243	-0-	18	1	204	2	Y	-0-		-0-		
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	53	1	549	2	Y	-0-		-0-		
03	527 N	467	-0-	-60	-0-	39	1	428	2	Y	-0-		-0-		
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	38	1	332	2	Y	-0-		-0-		
SWR "N"		WELL #:		1		RRCID -> 166657		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786			
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	Y	2		8		
						2	9								
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	217	2	Y	3		11		
						3	9								
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	Y	1		12		
						1	9								
02	280 N	141	-0-	-139	-0-	13	1	128	2	Y	-0-	9 1	3		
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		3		
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		3		

A.W.P. (OLMOS)		DORADO DRILLING, INC.		SWR "H"		//CONT.// //CONT.//		00256 500 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
						WELL #:		8		RRCID -> 167083		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10898 - 10928	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-		15 2	1 9	159	2	Y	2					6	
12	403 N	156	-0-	-0-	-247	-0-		15 1	1 9	140	2	Y	1					7	
01	310 N	247	-0-	-0-	-63	-0-		20 1	1 9	226	2	Y	1					8	
02	168 N	144	-0-	-0-	-24	-0-		13 1	1 9	130	2	Y	1	7	1			2	
03	155 N	136	-0-	-0-	-19	-0-		11 1	1 9	124	2	Y	1					3	
*04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-		33 1	1 9	289	2	Y	1					4	
SWR "M"						WELL #:		1		RRCID -> 169159		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11195		PERF.11010 - 11030	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77	
SWR "M"						WELL #:		2		RRCID -> 169163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11242		PERF.10941 - 10971	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
SWR "J"						WELL #:		3		RRCID -> 169212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10922 - 10945	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	120	2	Y	-0-					1	
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	269	2	Y	-0-					1	
01	124 N	52	-0-	-0-	-72	-0-		14	1	38	2	Y	-0-					1	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	102	2	Y	-0-					1	
03	341 N	122	-0-	-0-	-219	-0-		35	1	87	2	Y	-0-					1	
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	114	2	Y	-0-					1	
SWR "M"						WELL #:		3		RRCID -> 171462		COMPL. DATE 12/30/1998				TOTAL DEPTH 11225		PERF.10921 - 10951	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
02	T. A.	339	-0-	-0-	339	339		30	1	309	2	Y	-0-					5	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	339						Y	-0-					5	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	339						Y	-0-					5	
SWR "M"						WELL #:		4		RRCID -> 171464		COMPL. DATE 12/11/1998				TOTAL DEPTH 11225		PERF.10956 - 10984	
11	180 X	-0-	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					2	
12	186 X	-0-	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					2	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
02	T. A.	344	-0-	-0-	344	344		30	1	314	2	Y	-0-					2	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	344						Y	-0-					2	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	344						Y	-0-					2	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "H"		WELL #:		18		RRCID -> 178527		COMPL. DATE 07/12/2000				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	450 X	418	-0-	-32	-0-	34	1	366	2	Y	16			21	
12	342 X	342	-0-	-0-	-0-	18	9	302	2	Y	8			29	
01	496 N	357	-0-	-139	-0-	31	1	321	2	Y	7			36	
02	392 N	213	-0-	-179	-0-	8	9	187	2	Y	7	34	1	9	
03	341 N	272	-0-	-69	-0-	18	1	244	2	Y	5			14	
*04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	8	9	317	2	Y	7			21	
						37	1								
						8	9								
SWR "J"		WELL #:		4		RRCID -> 178932		COMPL. DATE 09/05/2000				TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896			
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	56	1	186	2	Y	-0-			22	
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	94	1	321	2	Y	-0-			22	
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	24	1	68	2	Y	-0-			22	
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	54	1	145	2	Y	-0-			22	
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	106	1	259	2	Y	-0-			22	
*04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	121	1	356	2	Y	-0-			22	
SWR "H"		WELL #:		19		RRCID -> 180329		COMPL. DATE 11/04/2000				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650			
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	43	1	465	2	Y	-0-			6	
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	378	2	Y	1			7	
						1	9								
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	Y	-0-			7	
02	476 N	213	-0-	-263	-0-	19	1	194	2	Y	-0-	5	1	2	
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	31	1	343	2	Y	1			3	
						1	9								
04	330 N	232	-0-	-98	-0-	24	1	208	2	Y	-0-			3	
SWR "B"		WELL #:		16		RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005				TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684			
11	297 X	297	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	16	11	1	7	
12	298 X	298	-0-	-0-	-0-	18	9	249	2	Y	24	16	1	15	
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	Y	21	27	1	9	
02	280 N	148	-0-	-132	-0-	26	9	131	2	Y	6	11	1	4	
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	36	30	1	10	
04	360 N	288	-0-	-72	-0-	34	1	247	2	Y	17	20	1	7	
						40	9								
						22	1								
						19	9								
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2		WELL #:		1		RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985				TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115			
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			6	
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			6	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			6	
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76	2			Y	-0-			6	
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-			6	
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			6	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295									
SWR "J"		WELL #:		5	RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11044 - 11060		
M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	145	-0-	-125	-0-	34	1	111	2	Y	-0-		18
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	78	1	269	2	Y	-0-		18
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	56	1	154	2	Y	-0-		18
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	90	1	243	2	Y	-0-		18
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	161	1	395	2	Y	-0-		18
*04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	160	1	468	2	Y	-0-		18

SWR "G"		WELL #:		2	RRCID -> 243061		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10744 - 10744		
11	1342 X	427	-0-	-915	-0-	36	1	391	2	Y	-0-		3
12	308 X	308	-0-	-0-	-0-	29	1	278	2	Y	-0-		4
						1	9						
01	286 X	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	2	Y	-0-		4
02	392 X	79	-0-	-313	-0-	7	1	72	2	Y	-0-	2 1	2
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		2
04	420 X	320	-0-	-100	-0-	33	1	287	2	Y	-0-		2

SWR "M"		WELL #:		5	RRCID -> 243841		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10900 - 10908		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WR "K"		WELL #:		11	RRCID -> 248034		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10448 - 10506		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	12 1		12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	11 1		5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21	12 1		14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20	16 1		18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9 1		9

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 253226		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 9251		PERF. 9095 - 9120		
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			88
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			88
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		Y	-0-			88
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			88
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	130	2	9 9	Y	8			96
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	365	2	6 9	Y	5			101

EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973											
BRACKEN ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 106497		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9539 - 9578		
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	Y	3	4 1	3
						3	9						
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	Y	5	4 1	4
						6	9						
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	15	1	99	3	Y	4	5 1	3
						4	9						
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	12	1	79	3	Y	3	4 1	2
						3	9						
03	186 N	112	-0-	-74	-0-	15	1	89	3	Y	7	7 1	2
						8	9						
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	15	1	93	3	Y	5	3 1	4
						6	9						

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//			246973													
BRACKEN ET AL			WELL #:			14	RRCID -> 106498			COMPL. DATE 03/12/1983			TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	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						
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	38	1	252	3	Y	4	3	1				2	
							4	9											
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	270	3	Y	4	3	1				3	
							4	9											
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	175	3	Y	3	4	1				2	
							3	9											
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	21	1	140	3	Y	4	4	1				2	
							4	9											
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	30	1	184	3	Y	7	7	1				2	
							8	9											
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	22	1	137	3	Y	5	3	1				4	
							6	9											
BRACKEN ET AL			WELL #:			15	RRCID -> 106934			COMPL. DATE 07/15/1983			TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	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						
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	-0-	1	1				1	
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	Y	1	1	1				1	
							1	9											
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	7	1	48	3	Y	1	1	1				1	
							1	9											
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-	1	1				-0-	
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	12	1	72	3	Y	1	1	1				-0-	
							1	9											
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	Y	1						1	
							1	9											
MCCLAUGHERTY, L. S.			WELL #:			5	RRCID -> 108342			COMPL. DATE 10/08/1983			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481						
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL				//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 246973 10	ASSOCIATED RRCID -> 108684		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-			13 3	1 9	89	3	Y	3	4	1			3
12	124 N	107	-0-	-17	-0-			13 3	1 9	91	3	Y	3	3	1			3
01	93 N	65	-0-	-28	-0-			8 2	1 9	55	3	Y	2	3	1			2
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-			16 4	1 9	107	3	Y	4	4	1			2
03	93 N	77	-0-	-16	-0-			10 7	1 9	60	3	Y	6	6	1			2
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-			9 3	1 9	56	3	Y	3	2	1			3

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:		4	RRCID -> 108827		COMPL. DATE 11/13/1983				TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626					
11	319 X	93	-0-	-226	-0-			12	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	122 X	122	-0-	-0-	-0-			15	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-			25	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-			36	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-			15	1	92	3	Y	-0-					-0-
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-			30	1	185	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL				WELL #:		16	RRCID -> 108828		COMPL. DATE 12/05/1983				TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9530 - 9510					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	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					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
BRACKEN ET AL		WELL #:		28		RRCID -> 110827		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9820 - 9852			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-		39 3	1 9	264	3	Y		3	4	1	3	
12	341 N	331	-0-	-10	-0-		41 6	1 9	284	3	Y		5	4	1	4	
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-		38 4	1 9	251	3	Y		4	5	1	3	
02	280 N	241	-0-	-39	-0-		30 6	1 9	205	3	Y		5	5	1	3	
03	341 N	219	-0-	-122	-0-		30 8	1 9	181	3	Y		7	7	1	3	
04	270 N	180	-0-	-90	-0-		25 3	1 9	152	3	Y		3	2	1	4	

MCCLAUGHERTY, I. O.				WELL #:		1ST	RRCID -> 110829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10332		PERF.10090 - 10150		
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N		-0-			15	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N		-0-			15	
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N		-0-			15	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			15	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			15	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			15	

BRACKEN ET AL				WELL #:		31	RRCID -> 110831		COMPL. DATE 04/16/1984				TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9752 - 9794		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	
04	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		
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-		129	3	1	9	Y		1			4	
12	248 N	182	-0-	-66	-0-		182	3			Y		-0-			4	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-		122	3	1	9	Y		1			5	
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-		161	3	6	9	Y		5	8	1	2	
03	186 N	138	-0-	-48	-0-		129	3	9	9	Y		8			10	
04	120 N	93	-0-	-27	-0-		93	3			Y		-0-			10	

BRACKEN "A"				WELL #:		1016	RRCID -> 111162		COMPL. DATE 05/06/1984				TOTAL DEPTH 10086		PERF. 9912 - 9962		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973	WELL #:		32	RRCID ->	111163	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9531 - 3564		
M 0	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
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-			42 2	1 9	278	3	Y	2	4 1		4
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-			19 4	1 9	133	3	Y	4	4 1		4
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-			18 4	1 9	120	3	Y	4	5 1		3
02	308 N	74	-0-	-234	-0-			9 2	1 9	63	3	Y	2	3 1		2
03	155 N	99	-0-	-56	-0-			13 8	1 9	78	3	Y	7	7 1		2
04	150 N	90	-0-	-60	-0-			12 4	1 9	74	3	Y	4	2 1		4
BRACKEN "A"					WELL #:	1017		RRCID ->	111164	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9973 - 10025		
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-			322	3			Y	-0-			3
12	155 N	153	-0-	-2	-0-			153	3			Y	-0-			3
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-			105	3	1	9	Y	1			4
02	196 N	109	-0-	-87	-0-			107	3	2	9	Y	2	5 1		1
03	155 N	79	-0-	-76	-0-			73	3	6	9	Y	5			6
04	90 N	58	-0-	-32	-0-			58	3			Y	-0-			6
BRACKEN "G"					WELL #:	101		RRCID ->	111686	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9732 - 9768		
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-			7	1	49	3	Y	-0-			1
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-			4	1	28	3	Y	-0-			1
01	62 N	26	-0-	-36	-0-			3	1	23	3	Y	-0-			1
02	56 N	24	-0-	-32	-0-			3	1	21	3	Y	-0-	1 1		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-			3	1	18	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-			3	1	19	3	Y	-0-			-0-
MCCLAUGHERTY, L. S.					WELL #:	8		RRCID ->	112423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9540 - 9563		
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-			12 2	1 9	77	3	Y	2	3 1		2
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-			11 4	1 9	79	3	Y	4	3 1		3
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-			14 2	1 9	90	3	Y	2	3 1		2
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-			27 4	1 9	184	3	Y	4	4 1		2
03	93 N	75	-0-	-18	-0-			10 7	1 9	58	3	Y	6	6 1		2
04	90 N	89	-0-	-1	-0-			12 3	1 9	74	3	Y	3	2 1		3
BRACKEN ET AL					WELL #:	34		RRCID ->	112491	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9551 - 9586		
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-			15	1	101	3	Y	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-			21	1	144	3	Y	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-			22	1	145	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-			11	1	75	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	84	-0-	-71	-0-			12	1	72	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	66	-0-	-84	-0-			9	1	57	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"			//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 1015			ASSOCIATED RRCID -> 112834			CAPACITY COMPL. DATE 09/10/1984				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	Y	1					11
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					11
01	310	N	89	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	87	3	2	9	Y	2					13
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	193	3	11	9	Y	10	19	1			4
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3	21	9	Y	19					23
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					23

BRACKEN ET AL			WELL #: 33			RRCID -> 113575			COMPL. DATE 09/29/1984				TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-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						
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	35	1	233	3	Y	3	6	1			6
									3	9									
12	465	N	349	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	43	1	298	3	Y	7	6	1			7
									8	9									
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	42	1	279	3	Y	6	8	1			5
									7	9									
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	234	3	Y	6	7	1			4
									7	9									
03	341	N	233	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	31	1	190	3	Y	11	11	1			4
									12	9									
04	330	N	218	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	30	1	181	3	Y	6	4	1			6
									7	9									

MCCLAUGHERTY, I. O.			WELL #: 2			RRCID -> 114100			COMPL. DATE 11/15/1984				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839						
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					18
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					18
01	682	N	99	-0-	-583	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					18
02	644	N	461	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					18
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					18
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					18

BRACKEN "A"			WELL #: 1027			RRCID -> 114261			COMPL. DATE 11/20/1984				TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-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						
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN											
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973																	
BRACKEN "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 114862		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9840 - 9890											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3			1	9	Y		1					4
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3					Y		-0-					4
01		217 N	106	-0-	-111	-0-	-0-	105	3			1	9	Y		1					5
02		364 N	30	-0-	-334	-0-	-0-	29	3			1	9	Y		1	5	1			1
03		186 N	54	-0-	-132	-0-	-0-	48	3			6	9	Y		5					6
04		90 N	50	-0-	-40	-0-	-0-	50	3					Y		-0-					6

BRACKEN "A"		WELL #: 1024		RRCID -> 115802		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9803 - 9848											
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	3					Y		-0-					7
12		186 N	153	-0-	-33	-0-	-0-	153	3					Y		-0-					7
01		310 N	71	-0-	-239	-0-	-0-	70	3			1	9	Y		1					8
02		308 N	77	-0-	-231	-0-	-0-	75	3			2	9	Y		2	8	1			2
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3			8	9	Y		7					9
*04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3					Y		-0-					9

BRACKEN "A"		WELL #: 1039		RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9909 - 9951											
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3					Y		-0-					9
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3					Y		-0-					9
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	87	3			3	9	Y		3					12
02		224 N	79	-0-	-145	-0-	-0-	72	3			7	9	Y		6	15	1			3
03		124 N	42	-0-	-82	-0-	-0-	30	3			12	9	Y		11					14
04		90 N	17	-0-	-73	-0-	-0-	17	3					Y		-0-					14

BRACKEN "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 116115		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9894 - 9940											
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 1038		RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9810 - 9855											
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3					Y		-0-					10
12		186 N	115	-0-	-71	-0-	-0-	115	3					Y		-0-					10
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3			1	9	Y		1					11
02		196 N	89	-0-	-107	-0-	-0-	86	3			3	9	Y		3	11	1			3
03		124 N	15	-0-	-109	-0-	-0-	12	3			3	9	Y		3					6
04		90 N	31	-0-	-59	-0-	-0-	31	3					Y		-0-					6

BRACKEN "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9812 - 9861											
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3			1	9	Y		1					9
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3					Y		-0-					9
01		217 N	97	-0-	-120	-0-	-0-	96	3			1	9	Y		1					10
02		252 N	110	-0-	-142	-0-	-0-	107	3			3	9	Y		3	10	1			3
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3			7	9	Y		6					9
04		90 N	33	-0-	-57	-0-	-0-	33	3					Y		-0-					9

BRACKEN "B"		WELL #: 1056		RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 10110 - 10159											
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3					Y		-0-					2
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3					Y		-0-					2
01		T. A.	52	-0-	52	-0-	52	52	3					Y		-0-					2
02		T. A.	21	-0-	21	-0-	73	21	3					Y		-0-	2	1			-0-
03		150 X	77	-0-	-73	-0-	-0-	77	3					Y		-0-					-0-
*04		56 X	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3					Y		-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.// 00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.// 246973			WELL #: 1023			RRCID -> 117341			COMPL. DATE 06/01/1985			TOTAL DEPTH 9975			PERF. 9741 - 9790		
BRACKEN "A"																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	373	-0-	373	373	373	3				Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	277	-0-	277	650	277	3				Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	52	-0-	52	702	52	3				Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	36	-0-	36	738	36	3				Y	-0-					-0-		
03	795	X	57	-0-	-738	-0-	57	3				Y	-0-					-0-		
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3				Y	-0-					-0-		

HUFF			WELL #: 1A			RRCID -> 117344			COMPL. DATE 06/07/1985			TOTAL DEPTH 11055			PERF.10816 - 10912					
11	540	N	22	-0-	-518	-0-	5	1	17	2	Y	-0-						16		
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	71	1	244	2	Y	-0-						16		
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	148	1	405	2	Y	-0-						16		
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	76	1	203	2	Y	-0-						16		
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	61	1	152	2	Y	-0-						16		
04	360	N	244	-0-	-116	-0-	62	1	182	2	Y	-0-						16		

HUFF			WELL #: 2A			RRCID -> 117713			COMPL. DATE 06/15/1985			TOTAL DEPTH 11905			PERF.11046 - 11116					
11	450	N	18	-0-	-432	-0-	4	1	14	2	Y	-0-						1		
12	465	N	336	-0-	-129	-0-	76	1	260	2	Y	-0-						1		
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	68	1	186	2	Y	-0-						1		
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	87	1	236	2	Y	-0-						1		
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	119	1	292	2	Y	-0-						1		
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	120	1	351	2	Y	-0-						1		

BRACKEN "C"			WELL #: 1093			RRCID -> 118637			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10530			PERF.10310 - 10360					
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	-0-						6		
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	-0-						6		
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	16	1	215	3	Y	1						7		
							1	9												
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	6	11	1				2		
							7	9												
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	15	1	145	3	Y	8						10		
							9	9												
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-						10		

BRACKEN "A"			WELL #: 1052			RRCID -> 119023			COMPL. DATE 10/29/1985			TOTAL DEPTH 10158			PERF. 9912 - 9976					
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-						-0-		
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-						-0-		
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-						-0-		
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	50	3			Y	-0-						-0-		
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-						-0-		
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-						-0-		

WHEELER, CLIFTON			WELL #: 3			RRCID -> 119257			COMPL. DATE 08/01/1985			TOTAL DEPTH 10640			PERF.10406 - 10510					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						39		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						39		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						39		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						39		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						39		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						39		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973						
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2	RRCID -> 119258		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B	RRCID -> 119259		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1	RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B	RRCID -> 119998		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6

BRACKEN ET AL		WELL #:		51	RRCID -> 126360		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B	RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530	
11	150 N	19	-0-	-131	-0-	2	1	17	2	30
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	53	1	546	2	30
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	51	1	581	2	30
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	421	2	30
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	61	1	627	2	30
04	600 N	84	-0-	-516	-0-	7	1	77	2	30

BRACKEN "A"		WELL #:		1041	RRCID -> 127233		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "E"				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1076	00256 500 246973	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
						RRCID -> 129182	COMPL. DATE 09/24/1988	TOTAL DEPTH 10788	PERF.10525	- 10547								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3		Y	-0-								5
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3		Y	-0-								5
01	589 N	165	-0-	-424	-0-	165	3		Y	-0-								5
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		Y	-0-				5	1			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-								-0-
*04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		Y	-0-								-0-
BRACKEN "E"					WELL #: 1062	RRCID -> 129564	COMPL. DATE 12/14/1988	TOTAL DEPTH 10665	PERF.10432	- 10484								
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3		Y	-0-								11
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-								11
01	589 N	385	-0-	-204	-0-	385	3		Y	-0-								11
02	252 N	13	-0-	-239	-0-	13	3		Y	-0-				6	1			5
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-								5
04	360 N	8	-0-	-352	-0-	8	3		Y	-0-								5
BRACKEN					WELL #: 52	RRCID -> 131966	COMPL. DATE 08/26/1989	TOTAL DEPTH 9748	PERF. 9521	- 9556								
11	600 N	503	-0-	-97	-0-	65 4	1 9	434	3	Y		4		6	1			6
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	100 7	1 9	688	3	Y		6		6	1			6
01	620 N	542	-0-	-78	-0-	70 6	1 9	466	3	Y		5		7	1			4
02	476 N	443	-0-	-33	-0-	56 7	1 9	380	3	Y		6		6	1			4
03	806 N	477	-0-	-329	-0-	66 12	1 9	399	3	Y		11		11	1			4
04	510 N	348	-0-	-162	-0-	48 4	1 9	296	3	Y		4		3	1			5
BRACKEN					WELL #: 53	RRCID -> 132517	COMPL. DATE 10/30/1989	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9414	- 9530								
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	21 6	1 9	142	3	Y		5		7	1			7
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	34 10	1 9	237	3	Y		9		8	1			8
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	189	3	Y		8		10	1			6
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	17 4	1 9	113	3	Y		4		6	1			4
03	279 N	150	-0-	-129	-0-	19 15	1 9	116	3	Y		14		13	1			5
04	210 N	143	-0-	-67	-0-	19 9	1 9	115	3	Y		8		5	1			8
BRACKEN "D"					WELL #: 10100	RRCID -> 132930	COMPL. DATE 10/26/1989	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10454	- 10475								
11	240 N	105	-0-	-135	-0-	97	3	8	9	Y		7		6	1			30
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	150	3	9	9	Y		8		8	1			30
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	69	3	6	9	Y		5		6	1			29
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	134	3	7	9	Y		6		26	1			9
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	208	3	4	9	Y		4		4	1			9
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	83	3	4	9	Y		4		5	1			8

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN "A"		WELL #:		1037	RRCID -> 132931		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9818 - 9840	
M	0	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
11	14B2	EXT	64	-0-	64	64	64	3	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	77	-0-	77	141	77	3	Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	70	-0-	70	211	70	3	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	211			Y	-0-		-0-
03	225	X	14	-0-	-211	-0-	14	3	Y	-0-		-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3	Y	-0-		-0-
BRACKEN "F"		WELL #:		1049	RRCID -> 132941		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 10438 - 10461	
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	3	1 9	Y	1	29
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-	29
01	930	N	468	-0-	-462	-0-	468	3		Y	-0-	29
02	1120	N	756	-0-	-364	-0-	756	3		Y	-0-	7
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		Y	-0-	7
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		Y	-0-	7
BRACKEN		WELL #:		55	RRCID -> 133373		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9486 - 9514	
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	12 8	1 9	79 3	Y	7	12
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	102 3	Y	9	11
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	97 3	Y	7	7
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	77 3	Y	6	5
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	8 13	1 9	51 3	Y	12	4
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	7 8	1 9	44 3	Y	7	7
BRACKEN		WELL #:		56	RRCID -> 133562		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9543 - 9576	
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	16 31	1 9	108 3	Y	28	31
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	18 47	1 9	128 3	Y	43	37
01	248	N	110	-0-	-138	-0-	11 28	1 9	71 3	Y	25	24
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	10 33	1 9	67 3	Y	30	21
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	13 78	1 9	81 3	Y	71	25
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12 37	1 9	74 3	Y	34	36
BRACKEN		WELL #:		57	RRCID -> 133674		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9567 - 9597	
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29 36	1 9	197 3	Y	33	34
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28 47	1 9	195 3	Y	43	39
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	23 42	1 9	150 3	Y	38	28
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	16 33	1 9	107 3	Y	30	23
03	279	N	183	-0-	-96	-0-	15 78	1 9	90 3	Y	71	25
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	12 46	1 9	74 3	Y	42	41

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #:		9		RRCID -> 138511		COMPL. DATE 02/09/1991		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9590 - 9623			
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11		RRCID -> 142206		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9594 - 9630		EOM BALANCE					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		186 N	91	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		240 N	129	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11		RRCID -> 142206		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9594 - 9630		EOM BALANCE					
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	229	3	Y	1	6	1			9
12		310 N	157	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	1	9	20	1	137	3	Y	-0-	4	1	5
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	600	3	Y	-0-	3	1			2
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	328	3	Y	-0-	1	1			1
03		155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	22	1	132	3	Y	-0-	1	1			-0-
04		480 N	237	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	33	1	204	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		60		RRCID -> 142613		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9529 - 9656		EOM BALANCE					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12		RRCID -> 142648		COMPL. DATE 09/05/1992		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9542 - 9572		EOM BALANCE					
11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	258	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	577	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9
02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	646	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9
03		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	873	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9
*04		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	1342	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9

BRACKEN ET AL		WELL #:		63		RRCID -> 144062		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 9681 - 9717		EOM BALANCE					
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	239	3	Y	9	12	1			10
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9	37	1	258	3	Y	14	12	1	12
01		310 N	308	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	15	9	39	1	256	3	Y	12	15	1	9
02		280 N	194	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	13	9	23	1	159	3	Y	11	12	1	8
03		310 N	222	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	12	9	28	1	172	3	Y	20	21	1	7
04		300 N	171	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	22	9	22	1	137	3	Y	11	7	1	11
									12	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		12		RRCID -> 144631		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	23	1	152	3	Y	-0-	3 1	4
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	Y	-0-	2 1	2
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	43	1	288	3	Y	-0-	1 1	1
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	180	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
03	186 N	115	-0-	-71	-0-	16	1	99	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	300 N	207	-0-	-93	-0-	29	1	178	3	Y	-0-		-0-
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13		RRCID -> 144632		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581			
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	22	1	146	3	Y	3	4 1	3
						3	9						
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	22	1	153	3	Y	5	4 1	4
						6	9						
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	45	1	298	3	Y	4	5 1	3
						4	9						
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	186	3	Y	5	5 1	3
						6	9						
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	18	1	107	3	Y	6	7 1	2
						7	9						
04	330 N	221	-0-	-109	-0-	30	1	185	3	Y	5	3 1	4
						6	9						
BRACKEN "E"		WELL #:		1075		RRCID -> 144918		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 10530			
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			4
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			4
01	465 N	220	-0-	-245	-0-	220	3		Y	-0-			4
02	168 N	7	-0-	-161	-0-	7	3		Y	-0-	4 1		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
BRACKEN "B"		WELL #:		1058		RRCID -> 144919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298			
11	236 X	-0-	-0-	-236	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRACKEN "B"		WELL #:		1083		RRCID -> 144920		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 68	ASSOCIATED RRCID -> 149486		CAPACITY COMPL. DATE 05/07/1994				CNTY: MCMULLEN 9595 PERF. 9470 - 9506							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-			88	14	1	9	588	3	Y	13	16	1	13
12	868	N	684	-0-	-184	-0-			84	19	1	9	581	3	Y	17	15	1	15
01	682	N	468	-0-	-214	-0-			59	15	1	9	394	3	Y	14	18	1	11
02	644	N	312	-0-	-332	-0-			38	17	1	9	257	3	Y	15	16	1	10
03	682	N	425	-0-	-257	-0-			56	31	1	9	338	3	Y	28	28	1	10
04	450	N	385	-0-	-65	-0-			51	19	1	9	315	3	Y	17	11	1	16
BRACKEN ET AL				WELL #:		3ST	RRCID -> 151707	COMPL. DATE 06/01/1994				TOTAL DEPTH		9818	PERF.	9654	-	9682	
11	150	N	84	-0-	-66	-0-			9	14	1	9	61	3	Y	13	15	1	12
12	155	N	100	-0-	-55	-0-			10	20	1	9	70	3	Y	18	15	1	15
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-			10	13	1	9	67	3	Y	12	17	1	10
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-			10	21	1	9	67	3	Y	19	18	1	11
03	93	N	83	-0-	-10	-0-			7	31	1	9	45	3	Y	28	29	1	10
04	90	N	73	-0-	-17	-0-			8	19	1	9	46	3	Y	17	11	1	16
BRACKEN ET AL				WELL #:		69	RRCID -> 152867	COMPL. DATE 01/09/1995				TOTAL DEPTH		9950	PERF.	9734	-	9778	
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-			37	24	1	3	249	3	Y	-0-			-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-			40	24	1	3	279	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	209	-0-	-39	-0-			27	1	1	3	182	3	Y	-0-			-0-
02	280	N	196	-0-	-84	-0-			25	1	1	3	171	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	162	-0-	-148	-0-			23	1	1	3	139	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-			25	1	1	3	152	3	Y	-0-			-0-
MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:		14	RRCID -> 153451	COMPL. DATE 02/11/1995				TOTAL DEPTH		9772	PERF.	9572	-	9606	
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-			24	24	1	3	162	3	Y	-0-			-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-			24	29	1	3	165	3	Y	-0-			-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-			29	1	1	3	191	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-			21	1	1	3	140	3	Y	-0-			-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-			21	1	1	3	125	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-			26	1	1	3	157	3	Y	-0-			-0-
SBR				WELL #:		4	RRCID -> 154575	COMPL. DATE 06/12/1995				TOTAL DEPTH		10650	PERF.	10380	-	10440	
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-			366	3	12	9	Y	11		9	1		4
12	434	N	364	-0-	-70	-0-			356	3	8	9	Y	7		8	1		3
01	465	N	452	-0-	-13	-0-			438	3	14	9	Y	13		13	1		3
02	364	N	206	-0-	-158	-0-			196	3	10	9	Y	9		9	1		3
03	372	N	188	-0-	-184	-0-			181	3	7	9	Y	6		6	1		3
04	450	N	183	-0-	-267	-0-			175	3	8	9	Y	7		8	1		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR "A"		WELL #:		3	RRCID -> 154578		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10454 - 10484		
M 0	ALLOW CODE	GAS 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
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	158	3	8	9	Y	7	6 1	2
12	217 N	132	-0-	-85	-0-	125	3	7	9	Y	6	6 1	2
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	156	3	10	9	Y	9	9 1	2
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	161	3	7	9	Y	6	6 1	2
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	319	3	6	9	Y	5	5 1	2
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	244	3	4	9	Y	4	5 1	1
SBR		WELL #:		1	RRCID -> 154946		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 10713		PERF.10503 - 10534		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		70	RRCID -> 155321		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9704 - 9736		
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	245	3	Y	3	4 1	3
						3	9						
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	39	1	267	3	Y	5	4 1	4
						6	9						
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	33	1	217	3	Y	3	4 1	3
						3	9						
02	280 N	225	-0-	-55	-0-	29	1	194	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
03	310 N	138	-0-	-172	-0-	18	1	112	3	Y	7	7 1	2
						8	9						
04	240 N	129	-0-	-111	-0-	17	1	106	3	Y	5	3 1	4
						6	9						
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15	RRCID -> 155322		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9536 - 9564		
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	Y	1	2 1	3
						1	9						
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	Y	-0-	1 1	2
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	Y	-0-	1 1	1
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	19	1	114	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	270 N	162	-0-	-108	-0-	23	1	139	3	Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		6	RRCID -> 155628		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10460		PERF.10085 - 10138	
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	60	3	11	9	Y	10	8 1	3
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	172	3	12	9	Y	11	11 1	3
01	310 N	105	-0-	-205	-0-	96	3	9	9	Y	8	9 1	2
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	226	3	6	9	Y	5	5 1	2
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	191	3	6	9	Y	5	5 1	2
*04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	259	3	7	9	Y	6	7 1	1
SBR		WELL #:		9	RRCID -> 155638		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10150 - 10206		
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	285	3	6	9	Y	5	4 1	2
12	837 N	249	-0-	-588	-0-	245	3	4	9	Y	4	4 1	2
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	393	3	8	9	Y	7	8 1	1
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	607	3	6	9	Y	5	4 1	2
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	379	3	4	9	Y	4	4 1	2
*04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	407	3	4	9	Y	4	5 1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
SBR		WELL #:		5		RRCID -> 155639		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 10280	
										PERF. 9996 - 10034	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		-0-	-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		-0-	-0-
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		-0-	-0-
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		-0-	-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		-0-	-0-
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		-0-	-0-

SBR		WELL #:		7		RRCID -> 155641		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 10250	
										PERF. 9987 - 10030	
11		60 N	17	-0-	-43	-0-	14	3	3 9	Y	1
12		248 N	14	-0-	-234	-0-	14	3		Y	-0-
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	65	3	6 9	Y	1
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	32	3	14 9	Y	3
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	541	3	2 9	Y	2
*04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	590	3	6 9	Y	1

SBR		WELL #:		15		RRCID -> 156014		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10163	
										PERF. 9826 - 9872	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SBR		WELL #:		16		RRCID -> 156015		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10477	
										PERF. 10206 - 10262	
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	156	3	6 9	Y	1
12		341 N	143	-0-	-198	-0-	139	3	4 9	Y	1
01		737 N	737	-0-	-0-	-0-	730	3	7 9	Y	1
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4 9	Y	1
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	170	3	4 9	Y	1
04		720 N	269	-0-	-451	-0-	263	3	6 9	Y	1

SBR		WELL #:		19		RRCID -> 156049		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 10197	
										PERF. 9906 - 9960	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SBR		WELL #:		17		RRCID -> 156050		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10235	
										PERF. 10050 - 10100	
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	189	3	6 9	Y	2
12		186 N	177	-0-	-9	-0-	173	3	4 9	Y	2
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	1
02		196 N	127	-0-	-69	-0-	123	3	4 9	Y	1
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	219	3	4 9	Y	1
*04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	199	3	6 9	Y	1

SBR		WELL #:		18		RRCID -> 156051		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 10224	
										PERF. 9941 - 9986	
11		540 N	459	-0-	-81	-0-	448	3	11 9	Y	4
12		620 N	556	-0-	-64	-0-	548	3	8 9	Y	3
01		1023 N	246	-0-	-777	-0-	235	3	11 9	Y	2
02		420 N	403	-0-	-17	-0-	392	3	11 9	Y	3
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	712	3	18 9	Y	4
*04		920 N	920	-0-	-0-	-0-	901	3	19 9	Y	3

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR "B"				//CONT.// 246973 WELL #: 12		00256 500 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
						RRCID -> 156052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9787 - 9832				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	432 X	94	-0-	-338	-0-			90	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	99 X	99	-0-	-0-	-0-			95	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	186 N	65	-0-	-121	-0-			61	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-			86	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	93 N	53	-0-	-40	-0-			51	3	2	9	Y	2	2	1			1
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-			181	3	3	9	Y	3	3	1			1
SBR				WELL #: 14		RRCID -> 156053		COMPL. DATE		10/11/1995		TOTAL DEPTH 10233		PERF. 9938 - 9996				
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-			930	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-			749	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	1085 N	702	-0-	-383	-0-			695	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	868 N	535	-0-	-333	-0-			531	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	744 N	649	-0-	-95	-0-			645	3	4	9	Y	4	4	1			1
*04	862 N	862	-0-	-0-	-0-			855	3	7	9	Y	6	6	1			1
SBR				WELL #: 13		RRCID -> 156061		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10271		PERF. 10016 - 10044				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	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				
11	240 N	150	-0-	-90	-0-			143	3	7	9	Y	6	5	1			2
12	341 N	134	-0-	-207	-0-			127	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-			312	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-			292	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-			178	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	300 N	250	-0-	-50	-0-			242	3	8	9	Y	7	8	1			1
SBR				WELL #: 10		RRCID -> 156087		COMPL. DATE		09/21/1995		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9880 - 9930				
11	480 N	468	-0-	-12	-0-			462	3	6	9	Y	5	4	1			2
12	558 N	365	-0-	-193	-0-			361	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	589 N	554	-0-	-35	-0-			547	3	7	9	Y	6	7	1			1
02	448 N	274	-0-	-174	-0-			268	3	6	9	Y	5	4	1			2
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-			394	3	2	9	Y	2	3	1			1
*04	705 N	705	-0-	-0-	-0-			699	3	6	9	Y	5	5	1			1
SBR				WELL #: 11		RRCID -> 156089		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9806 - 9838				
11	150 N	99	-0-	-51	-0-			96	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	186 N	115	-0-	-71	-0-			111	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	217 N	96	-0-	-121	-0-			90	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-			102	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-			155	3	4	9	Y	4	4	1			2
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-			171	3	6	9	Y	5	6	1			1
SBR				WELL #: 20		RRCID -> 156266		COMPL. DATE		11/02/1995		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 10280 - 10336				
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-			625	3			Y	-0-					-0-
12	837 N	686	-0-	-151	-0-			686	3			Y	-0-					-0-
01	806 N	236	-0-	-570	-0-			236	3			Y	-0-					-0-
02	588 N	397	-0-	-191	-0-			397	3			Y	-0-					-0-
03	682 N	494	-0-	-188	-0-			494	3			Y	-0-					-0-
*04	583 N	583	-0-	-0-	-0-			583	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL			//CONT.// 246973 WELL #:		00256 500 75	ASSOCIATED RRCID -> 156708		CAPACITY COMPL. DATE 12/05/1995				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952					
M O	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
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-		88	1 4 9	588	3	Y	4	5	1			5
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-		98	1 4 9	677	3	Y	4	4	1			5
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-		104	1 3 9	694	3	Y	3	5	1			3
02	644 N	435	-0-	-209	-0-		55	1 4 9	376	3	Y	4	4	1			3
03	775 N	504	-0-	-271	-0-		70	1 9 9	425	3	Y	8	8	1			3
04	780 N	366	-0-	-414	-0-		51	1 4 9	311	3	Y	4	3	1			4

SBR			WELL #:		23	RRCID -> 156709		COMPL. DATE 11/20/1995				TOTAL DEPTH 10640		PERF.10388 - 10414			
11	113 X	3	-0-	-110	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	62 N	8	-0-	-54	-0-		8	3			Y	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3			Y	-0-					-0-

SBR			WELL #:		25	RRCID -> 156711		COMPL. DATE 12/01/1995				TOTAL DEPTH 10275		PERF. 9950 - 9990			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SBR			WELL #:		33	RRCID -> 157216		COMPL. DATE 02/13/1996				TOTAL DEPTH 10553		PERF.10364 - 10420			
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-		50	1 18 9	635	3	Y	16	13	1			6
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-		60	1 17 9	885	3	Y	15	15	1			6
01	744 N	680	-0-	-64	-0-		47	1 18 9	615	3	Y	16	18	1			4
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-		45	1 22 9	595	3	Y	20	18	1			6
03	961 N	440	-0-	-521	-0-		41	1 13 9	386	3	Y	12	13	1			5
04	660 N	433	-0-	-227	-0-		38	1 13 9	382	3	Y	12	14	1			3

SBR			WELL #:		29	RRCID -> 157241		COMPL. DATE 01/04/1996				TOTAL DEPTH 10322		PERF. 9990 - 10045			
11	270 N	232	-0-	-38	-0-		232	3			Y	-0-					-0-
12	372 N	168	-0-	-204	-0-		168	3			Y	-0-					-0-
01	341 N	62	-0-	-279	-0-		62	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	124	-0-	-100	-0-		124	3			Y	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	3			Y	-0-					-0-
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// 246973 WELL #:	00256 500 28	ASSOCIATED RRCID -> 157242		CAPACITY COMPL. DATE 01/02/1996				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324					
M 0	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
11	3000 N	4356	-0-		1356		1356	321	1	4035	3	Y	-0-				-0-
12	1875 N	519	-0-		-1356		-0-	33	1	486	3	Y	-0-				-0-
01	775 N	624	-0-		-151		-0-	44	1	580	3	Y	-0-				-0-
02	1848 X	532	-0-		-1316		-0-	37	1	495	3	Y	-0-				-0-
03	2046 X	334	-0-		-1712		-0-	32	1	302	3	Y	-0-				-0-
04	1980 X	240	-0-		-1740		-0-	22	1	218	3	Y	-0-				-0-
SBR					WELL #:	31	RRCID -> 157243	COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 10637		PERF.10392 - 10450		
11	182 N	182	-0-		-0-		-0-	13	1	169	3	Y	-0-				-0-
12	321 N	321	-0-		-0-		-0-	20	1	301	3	Y	-0-				-0-
01	248 N	93	-0-		-155		-0-	7	1	86	3	Y	-0-				-0-
02	168 N	141	-0-		-27		-0-	10	1	131	3	Y	-0-				-0-
03	310 N	134	-0-		-176		-0-	13	1	121	3	Y	-0-				-0-
*04	164 N	164	-0-		-0-		-0-	15	1	149	3	Y	-0-				-0-
SBR					WELL #:	26	RRCID -> 157244	COMPL. DATE 12/21/1995			TOTAL DEPTH 10472		PERF.10197 - 10244				
11	472 N	472	-0-		-0-		-0-	472	3			Y	-0-				-0-
12	651 N	551	-0-		-100		-0-	551	3			Y	-0-				-0-
01	436 N	436	-0-		-0-		-0-	436	3			Y	-0-				-0-
02	448 N	407	-0-		-41		-0-	407	3			Y	-0-				-0-
03	1258 N	1258	-0-		-0-		-0-	1258	3			Y	-0-				-0-
*04	2286 N	2286	-0-		-0-		-0-	2286	3			Y	-0-				-0-
SBR					WELL #:	30	RRCID -> 157245	COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 10904		PERF.10612 - 10692		
11	60 N	17	-0-		-43		-0-	1	1	16	3	Y	-0-				-0-
12	93 N	16	-0-		-77		-0-	1	1	15	3	Y	-0-				-0-
01	31 N	18	-0-		-13		-0-	1	1	17	3	Y	-0-				-0-
02	28 N	13	-0-		-15		-0-	1	1	12	3	Y	-0-				-0-
03	31 N	8	-0-		-23		-0-	1	1	7	3	Y	-0-				-0-
04	30 N	8	-0-		-22		-0-	1	1	7	3	Y	-0-				-0-
SBR					WELL #:	24	RRCID -> 157246	COMPL. DATE 12/19/1995			TOTAL DEPTH 10273		PERF.10051 - 10098				
11	1280 X	1280	-0-		-0-		-0-	1280	3			Y	-0-				-0-
12	3844 X	301	-0-		-3543		-0-	301	3			Y	-0-				-0-
01	3844 X	196	-0-		-3648		-0-	196	3			Y	-0-				-0-
02	3472 X	113	-0-		-3359		-0-	113	3			Y	-0-				-0-
03	1829 X	159	-0-		-1670		-0-	159	3			Y	-0-				-0-
04	1290 X	391	-0-		-899		-0-	391	3			Y	-0-				-0-
BRACKEN ET AL					WELL #:	76	RRCID -> 157247	COMPL. DATE 11/23/1995			TOTAL DEPTH 9903		PERF. 9638 - 9676				
11	390 N	324	-0-		-66		-0-	41	1	276	3	Y	6	9	1		9
12	434 N	377	-0-		-57		-0-	46	1	321	3	Y	9	9	1		9
01	465 N	289	-0-		-176		-0-	37	1	244	3	Y	7	10	1		6
02	308 N	257	-0-		-51		-0-	32	1	215	3	Y	9	9	1		6
03	372 N	219	-0-		-153		-0-	29	1	175	3	Y	14	15	1		5
04	270 N	194	-0-		-76		-0-	26	1	159	3	Y	8	5	1		8
								9	9								

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 21		ASSOCIATED RRCID -> 157262		CAPACITY COMPL. DATE 11/17/1995				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	324	3	8	9	Y	7	6	1			2
12	527 N	320	-0-	-207	-0-	313	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	367	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	569	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	436	3	7	9	Y	6	6	1			2
*04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	538	3	9	9	Y	8	9	1			1
BRACKEN ET AL				WELL #: 73	RRCID -> 157264	COMPL. DATE 11/16/1995				TOTAL DEPTH 10032	PERF. 9741 - 9778					
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	30	1	203	3	Y	3	2	1			1
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	61	1	419	3	Y	4	3	1			2
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	83	1	554	3	Y	5	5	1			2
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	61	1	418	3	Y	6	5	1			3
03	496 N	391	-0-	-105	-0-	54	1	325	3	Y	11	10	1			4
04	600 N	407	-0-	-193	-0-	56	1	344	3	Y	6	4	1			6
SBR				WELL #: 32	RRCID -> 157464	COMPL. DATE 02/01/1996				TOTAL DEPTH 10627	PERF.10432 - 10490					
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	11	1	135	3	Y	9	8	1			4
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	18	1	261	3	Y	16	15	1			5
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	11	1	148	3	Y	15	16	1			4
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	20	18	1			6
03	310 N	151	-0-	-159	-0-	13	1	124	3	Y	13	14	1			5
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	16	18	1			3
SBR				WELL #: 36	RRCID -> 157479	COMPL. DATE 03/05/1996				TOTAL DEPTH 10723	PERF.10508 - 10532					
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	Y	9	8	1			4
12	341 N	217	-0-	-124	-0-	13	1	194	3	Y	9	9	1			4
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	10	9			Y	-0-	2	1			2
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	4	4	1			-0-
SBR				WELL #: 39	RRCID -> 157982	COMPL. DATE 03/19/1996				TOTAL DEPTH 10261	PERF.10052 - 10098					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 35			ASSOCIATED RRCID -> 157983			CAPACITY COMPL. DATE 02/27/1996				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SBR			WELL #: 34			RRCID -> 157984			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548				
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	383	3	Y	25	21	1			9
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-		28	9	521	3	Y	24	24	1			9
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	443	3	Y	20	23	1			6
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-		26	9	438	3	Y	19	18	1			7
03	589 N	294	-0-	-295	-0-	-0-		34	1	248	3	Y	18	18	1			7
04	480 N	241	-0-	-239	-0-	-0-		22	9	206	3	Y	14	17	1			4
								33	1									
								21	9									
								26	1									
								20	9									
								20	1									
								15	9									
SBR			WELL #: 37			RRCID -> 157985			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439				
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	494	3	Y	-0-					-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	678	3	Y	-0-					-0-
01	868 N	397	-0-	-471	-0-	-0-		28	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	713 N	306	-0-	-407	-0-	-0-		29	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	322	-0-	-68	-0-	-0-		29	1	293	3	Y	-0-					-0-
SBR			WELL #: 47			RRCID -> 158100			COMPL. DATE 04/25/1996					TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SBR			WELL #: 43			RRCID -> 158103			COMPL. DATE 04/09/1996					TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110				
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	237	3	Y	20	16	1			7
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-		22	9	303	3	Y	21	21	1			7
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	-0-		20	1	224	3	Y	26	27	1			6
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	-0-		23	9	184	3	Y	22	21	1			7
03	341 N	164	-0-	-177	-0-	-0-		17	1	136	3	Y	13	14	1			6
04	270 N	188	-0-	-82	-0-	-0-		14	1	156	3	Y	15	17	1			4
								14	9									
								15	1									
								17	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		41		RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	3		Y	-0-		-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-		-0-
01	1085 X	197	-0-	-888	-0-	197	3		Y	-0-		-0-
02	980 X	172	-0-	-808	-0-	172	3		Y	-0-		-0-
03	1085 X	143	-0-	-942	-0-	143	3		Y	-0-		-0-
04	180 X	165	-0-	-15	-0-	165	3		Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		44		RRCID -> 158113		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548		
11	4 X	1	-0-	-3	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
SBR "A"		WELL #:		57		RRCID -> 158595		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484		
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	381	3	7 9	Y	6	5 1	3
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	691	3	10 9	Y	9	9 1	3
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	537	3	11 9	Y	10	11 1	2
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	343	3	8 9	Y	7	7 1	2
03	713 N	475	-0-	-238	-0-	468	3	7 9	Y	6	6 1	2
04	540 N	521	-0-	-19	-0-	513	3	8 9	Y	7	8 1	1
SBR		WELL #:		55		RRCID -> 158597		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		52		RRCID -> 158598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369		
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371 3	Y	-0-		-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	490 3	Y	-0-		-0-
01	465 N	278	-0-	-187	-0-	20	1	258 3	Y	-0-		-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521 3	Y	-0-		-0-
03	465 N	240	-0-	-225	-0-	23	1	217 3	Y	-0-		-0-
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304 3	Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		45		RRCID -> 158599		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466		
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	318	3	10 9	Y	9	8 1	3
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	451	3	13 9	Y	12	11 1	4
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	566	3	11 9	Y	10	11 1	3
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	577	3	11 9	Y	10	10 1	3
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	389	3	10 9	Y	9	9 1	3
04	570 N	358	-0-	-212	-0-	349	3	9 9	Y	8	9 1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		48		RRCID -> 158600		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 10676		PERF.10422 - 10442	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	390	3	Y	6	5 1	2
12	589 N	422	-0-	-167	-0-	26 6	1 9	390	3	Y	5	5 1	2
01	496 N	451	-0-	-45	-0-	31 10	1 9	410	3	Y	9	9 1	2
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	414	3	Y	10	9 1	3
03	434 N	249	-0-	-185	-0-	23 7	1 9	219	3	Y	6	6 1	3
04	450 N	249	-0-	-201	-0-	22 7	1 9	220	3	Y	6	7 1	2
SBR		WELL #:		49		RRCID -> 158601		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10358 - 10378	
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	Y	-0-		-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	16	1	232	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	13	1	173	3	Y	-0-		-0-
02	252 N	194	-0-	-58	-0-	14	1	180	3	Y	-0-		-0-
03	248 N	133	-0-	-115	-0-	13	1	120	3	Y	-0-		-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	15	1	156	3	Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		54		RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 10546		PERF.10335 - 10366	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	276	-0-	276	276	25	1	251	3	Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		46		RRCID -> 158647		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10346 - 10368	
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-		-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-		-0-
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3			Y	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-		-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-		-0-
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		53		RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 10538		PERF.10345 - 10365	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-		-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-		-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-		-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-		-0-
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3			Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		59		RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	46	14 9	574	3	Y	13	11 1		4	
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	46	17 9	683	3	Y	15	14 1		5	
01	620 N	484	-0-	-136	-0-	33	15 9	436	3	Y	14	15 1		4	
02	588 N	500	-0-	-88	-0-	34	18 9	448	3	Y	16	15 1		5	
03	744 N	437	-0-	-307	-0-	41	13 9	383	3	Y	12	12 1		5	
04	480 N	409	-0-	-71	-0-	36	13 9	360	3	Y	12	14 1		3	
SBR "B"				WELL #:	56	RRCID -> 158721		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844				
11	14B2 EXT	94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	155	-0-	155	249	155	3			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	267	-0-	267	516	267	3			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	77	-0-	77	593	77	3			Y	-0-			-0-	
03	735 X	142	-0-	-593	-0-	142	3			Y	-0-			-0-	
04	270 N	24	-0-	-246	-0-	24	3			Y	-0-			-0-	
SBR				WELL #:	50	RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976					
11	360 N	223	-0-	-137	-0-	223	3			Y	-0-			-0-	
12	341 N	178	-0-	-163	-0-	178	3			Y	-0-			-0-	
01	403 N	98	-0-	-305	-0-	98	3			Y	-0-			-0-	
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	117	3			Y	-0-			-0-	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-			-0-	
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-			-0-	
SBR				WELL #:	60	RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232					
11	300 N	154	-0-	-146	-0-	154	3			Y	-0-			-0-	
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-			-0-	
01	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	3			Y	-0-			-0-	
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111	3			Y	-0-			-0-	
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-			-0-	
*04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			-0-	
SBR				WELL #:	58	RRCID -> 158775		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216				
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-	
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-			-0-	
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-			-0-	
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-			-0-	
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3			Y	-0-			-0-	
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3			Y	-0-			-0-	
SBR				WELL #:	64	RRCID -> 159020		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10020 - 10040					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	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 #:		61		RRCID -> 159025		COMPL. DATE		N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		210 N	137	-0-	-73	-0-	137	3			-0-
12		341 N	245	-0-	-96	-0-	245	3			-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			-0-
03		248 N	171	-0-	-77	-0-	171	3			-0-
04		270 N	175	-0-	-95	-0-	175	3			-0-
SBR		WELL #:		68		RRCID -> 159026		COMPL. DATE		N/A	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
SBR		WELL #:		66		RRCID -> 159027		COMPL. DATE		06/18/1996	
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	267	3	11	9	4
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	253	3	9	9	3
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	235	3	12	9	3
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	243	3	11	9	3
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	233	3	9	9	3
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	300	3	11	9	2
SBR		WELL #:		70		RRCID -> 159028		COMPL. DATE		N/A	
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	3
							7	9			
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	3
							12	9			
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	2
							9	9			
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	3
							13	9			
03	279	N	174	-0-	-105	-0-	16	1	149	3	3
							9	9			
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	2
							10	9			
SBR		WELL #:		38		RRCID -> 159068		COMPL. DATE		04/08/1997	
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	4
							13	9			
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	5
							18	9			
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	15	1	197	3	4
							17	9			
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	11	1	140	3	4
							12	9			
03	310	N	154	-0-	-156	-0-	13	1	127	3	4
							14	9			
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	10	1	101	3	2
							9	9			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		63		RRCID -> 159070		COMPL. DATE		N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		360 N	223	-0-	-137	-0-	221 3	2 9	Y	2	2 1		1
12		217 N	194	-0-	-23	-0-	192 3	2 9	Y	2	2 1		1
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
02		196 N	143	-0-	-53	-0-	140 3	3 9	Y	3	2 1		1
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	239 3	2 9	Y	2	2 1		1
*04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	238 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
SBR		WELL #:		67		RRCID -> 159143		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10768 - 10794	
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	12 1	151 3	Y	-0-			-0-
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	20 1	295 3	Y	-0-			-0-
01		279 N	133	-0-	-146	-0-	9 1	124 3	Y	-0-			-0-
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 1	154 3	Y	-0-			-0-
03		310 N	144	-0-	-166	-0-	14 1	130 3	Y	-0-			-0-
*04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	14 1	140 3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		71		RRCID -> 159447		COMPL. DATE 07/07/1996		TOTAL DEPTH 10347		PERF.10212 - 10260	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		73		RRCID -> 159450		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 10572		PERF.10334 - 10380	
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	68 3	12 9	Y	11	9 1		3
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	67 3	11 9	Y	10	10 1		3
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	105 3	17 9	Y	15	15 1		3
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	60 3	10 9	Y	9	9 1		3
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	69 3	10 9	Y	9	9 1		3
04		120 N	60	-0-	-60	-0-	48 3	12 9	Y	11	12 1		2
SBR		WELL #:		74		RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10534 - 10558	
11		1410 X	1031	-0-	-379	-0-	1021 3	10 9	Y	9	7 1		3
12		1457 N	1367	-0-	-90	-0-	1357 3	10 9	Y	9	9 1		3
01		1643 N	532	-0-	-1111	-0-	526 3	6 9	Y	5	6 1		2
02		952 N	239	-0-	-713	-0-	233 3	6 9	Y	5	5 1		2
03		1364 N	56	-0-	-1308	-0-	52 3	4 9	Y	4	4 1		2
04		510 N	60	-0-	-450	-0-	57 3	3 9	Y	3	4 1		1
SBR		WELL #:		72		RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 9974 - 10004	
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	243 3	6 9	Y	5	4 1		1
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	205 3	4 9	Y	4	4 1		1
01		248 N	133	-0-	-115	-0-	125 3	8 9	Y	7	7 1		1
02		224 N	91	-0-	-133	-0-	88 3	3 9	Y	3	3 1		1
03		217 N	207	-0-	-10	-0-	204 3	3 9	Y	3	3 1		1
*04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	263 3	6 9	Y	5	5 1		1
SBR		WELL #:		69		RRCID -> 159578		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10644	
11		834 N	834	-0-	-0-	-0-	825 3	9 9	Y	8	7 1		3
12		707 N	707	-0-	-0-	-0-	699 3	8 9	Y	7	7 1		3
01		744 N	452	-0-	-292	-0-	446 3	6 9	Y	5	6 1		2
02		784 N	625	-0-	-159	-0-	618 3	7 9	Y	6	6 1		2
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	976 3	9 9	Y	8	8 1		2
*04		941 N	941	-0-	-0-	-0-	929 3	12 9	Y	11	12 1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973							
SBR		WELL #: 75		RRCID -> 159826		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	8 1	104 3	Y	3
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10 9	228 3	Y	4
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	15 1	153 3	Y	3
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14 9	124 3	Y	4
03	248 N	124	-0-	-124	-0-	12 1	102 3	Y	4
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	12 9	115 3	Y	2
						9 1			
						13 9			
						11 1			
						11 9			
						11 1			
						7 9			
SBR		WELL #: 51		RRCID -> 160081		COMPL. DATE		N/A	
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	39 1	486 3	Y	4
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	11 9	700 3	Y	4
01	558 N	181	-0-	-377	-0-	47 1	156 3	Y	3
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	14 9	805 3	Y	4
03	775 N	326	-0-	-449	-0-	12 1	286 3	Y	4
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	13 9	294 3	Y	2
						61 1			
						14 9			
						30 1			
						10 9			
						29 1			
						9 9			
SBR		WELL #: 77		RRCID -> 160088		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 10636	
								PERF.10385 - 10414	
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	37 1	464 3	Y	5
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	11 9	750 3	Y	4
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	51 1	740 3	Y	4
02	476 N	438	-0-	-38	-0-	12 9	396 3	Y	4
03	806 N	289	-0-	-517	-0-	56 1	252 3	Y	4
04	780 N	298	-0-	-482	-0-	18 9	261 3	Y	2
						30 1			
						12 9			
						27 1			
						10 9			
						26 1			
						11 9			
SBR		WELL #: 78		RRCID -> 160089		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 10742	
								PERF.10546 - 10570	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		81		RRCID -> 160090		COMPL. DATE		N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	82 1	1037 3	Y			17	14 1		6	
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	19 9									
01	1798 X	1012	-0-	-786	-0-	97 1	1445 3	Y			17	17 1		6	
02	1624 X	962	-0-	-662	-0-	19 9									
03	1798 X	683	-0-	-1115	-0-	70 1	919 3	Y			21	22 1		5	
04	1500 X	597	-0-	-903	-0-	23 9									
						66 1	873 3	Y			21	20 1		6	
						23 9									
						64 1	604 3	Y			14	14 1		6	
						15 9									
						52 1	527 3	Y			16	18 1		4	
						18 9									
SBR		WELL #:		82		RRCID -> 160124		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10493 - 10522	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SBR		WELL #:		79		RRCID -> 160167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9940 - 9988	
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	223 3	6 9	Y			5	4 1		2	
12	310 N	187	-0-	-123	-0-	184 3	3 9	Y			3	4 1		1	
01	217 N	48	-0-	-169	-0-	44 3	4 9	Y			4	4 1		1	
02	224 N	68	-0-	-156	-0-	66 3	2 9	Y			2	2 1		1	
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	202 3	3 9	Y			3	3 1		1	
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113 3	2 9	Y			2	2 1		1	
SBR		WELL #:		65		RRCID -> 160174		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10529		PERF.10240 - 10289			
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	66 1	825 3	Y			2	2 1		1	
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	2 9									
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	108 1	1598 3	Y			3	3 1		1	
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	3 9									
03	1705 N	778	-0-	-927	-0-	103 1	1355 3	Y			4	4 1		1	
04	1410 N	650	-0-	-760	-0-	4 9									
						77 1	1022 3	Y			3	3 1		1	
						3 9									
						75 1	701 3	Y			2	2 1		1	
						2 9									
						58 1	589 3	Y			3	3 1		1	
						3 9									
SBR		WELL #:		84		RRCID -> 160238		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10772 - 10792			
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13 1	164 3	Y			8	7 1		3	
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	9 9									
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	18 1	272 3	Y			12	11 1		4	
02	168 N	139	-0-	-29	-0-	13 9									
03	310 N	129	-0-	-181	-0-	11 1	147 3	Y			9	10 1		3	
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 9									
						9 1	120 3	Y			9	9 1		3	
						10 9									
						12 1	108 3	Y			8	8 1		3	
						9 9									
						14 1	141 3	Y			8	9 1		2	
						9 9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973							
SBR		WELL #: 80		RRCID -> 160240		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE	
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	27 1	344 3	Y	7
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18 9	321 3	Y	6
01	372 N	239	-0-	-133	-0-	22 1	208 3	Y	4
02	364 N	246	-0-	-118	-0-	18 9	211 3	Y	5
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	16 1	1031 3	Y	5
*04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	15 9	858 3	Y	3
						85 1			
						17 9			
SBR		WELL #: 85		RRCID -> 160453		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392	
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16 1	198 3	Y	3
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	10 9	157 3	Y	4
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	11 1	101 3	Y	3
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	13 9	158 3	Y	4
03	186 N	90	-0-	-96	-0-	8 1	74 3	Y	3
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	11 9	88 3	Y	2
						9 1			
						11 9			
SBR		WELL #: 88		RRCID -> 160454		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702	
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	44 1	549 3	Y	7
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	24 9	620 3	Y	9
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	42 1	459 3	Y	6
02	588 N	144	-0-	-444	-0-	32 9	116 3	Y	6
03	682 N	314	-0-	-368	-0-	35 1	267 3	Y	6
04	510 N	448	-0-	-62	-0-	26 9	387 3	Y	4
						9 1			
						19 9			
						28 1			
						19 9			
						38 1			
						23 9			
SBR		WELL #: 86		RRCID -> 160459		COMPL. DATE		N/A	
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	7 1	94 3	Y	-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	142 3	Y	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	Y	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	Y	-0-
03	155 N	50	-0-	-105	-0-	5 1	45 3	Y	-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	7 1	74 3	Y	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		94	RRCID -> 160461		COMPL. DATE 10/02/1996				TOTAL DEPTH 10355		PERF.10170 - 10218	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	14 23	1 9	177 3	Y	21	18 1		9	
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18 33	1 9	263 3	Y	30	29 1		10	
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	14 40	1 9	182 3	Y	36	38 1		8	
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15 41	1 9	198 3	Y	37	34 1		11	
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	23 33	1 9	219 3	Y	30	30 1		11	
04	240 N	209	-0-	-31	-0-	16 30	1 9	163 3	Y	27	32 1		6	
SBR		WELL #:		42	RRCID -> 160530		COMPL. DATE 04/20/1996				TOTAL DEPTH 10186		PERF. 9334 - 9338	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
SBR		WELL #:		89	RRCID -> 160533		COMPL. DATE 10/11/1996				TOTAL DEPTH 10930		PERF.10736 - 10764	
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	196 3	Y	3	3 1		1	
12	403 N	262	-0-	-141	-0-	16 7	1 9	239 3	Y	6	5 1		2	
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	16 4	1 9	206 3	Y	4	5 1		1	
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	11 7	1 9	144 3	Y	6	5 1		2	
03	248 N	137	-0-	-111	-0-	13 3	1 9	121 3	Y	3	4 1		1	
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	21 6	1 9	217 3	Y	5	5 1		1	
SBR		WELL #:		93	RRCID -> 160535		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10854		PERF.10452 - 10520	
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 11	1 9	261 3	Y	10	9 1		5	
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	33 17	1 9	486 3	Y	15	15 1		5	
01	496 N	333	-0-	-163	-0-	22 18	1 9	293 3	Y	16	17 1		4	
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	38 13	1 9	496 3	Y	12	12 1		4	
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	52 14	1 9	490 3	Y	13	13 1		4	
*04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	41 13	1 9	418 3	Y	12	13 1		3	
HUFF		WELL #:		1	RRCID -> 160569		COMPL. DATE 10/07/1996				TOTAL DEPTH 11294		PERF.10896 - 10918	
11	1320 N	671	-0-	-649	-0-	156 1	515 2	Y	-0-				19	
12	744 N	480	-0-	-264	-0-	108 1	372 2	Y	-0-				19	
01	775 N	673	-0-	-102	-0-	180 1	493 2	Y	-0-				19	
02	616 N	547	-0-	-69	-0-	147 1	400 2	Y	-0-				19	
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	171 1	420 2	Y	-0-				19	
04	660 N	487	-0-	-173	-0-	124 1	363 2	Y	-0-				19	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 96	ASSOCIATED RRCID -> 160586		CAPACITY COMPL. DATE 10/25/1996				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	180 N	131	-0-	-0-	-49	-0-	-0-	127	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	124 N	57	-0-	-0-	-67	-0-	-0-	54	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	112 N	71	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	69	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3	2	9	Y	2	2	1			1
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
SBR					WELL #:	92	RRCID -> 160863	COMPL. DATE 11/02/1996				TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902						
11	180 N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	248 N	-0-	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	-0-					1
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					1
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					1
04	270 N	169	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					1
SBR					WELL #:	95	RRCID -> 160865	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR					WELL #:	90	RRCID -> 160897	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720						
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					17
12	310 N	265	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					17
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	-0-					17
02	196 N	93	-0-	-0-	-103	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					17
03	279 N	178	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					17
04	270 N	124	-0-	-0-	-146	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					17
SBR					WELL #:	101	RRCID -> 160898	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730						
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					1
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	-0-					1
01	465 N	340	-0-	-0-	-125	-0-	-0-	24	1	316	3	Y	-0-					1
02	224 N	155	-0-	-0-	-69	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					1
03	372 N	71	-0-	-0-	-301	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					1
04	330 N	141	-0-	-0-	-189	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					1
SBR					WELL #:	97	RRCID -> 160904	COMPL. DATE 11/21/1996				TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694						
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	9	8	1			4
12	248 N	216	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	10	9									
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	11	11	1			4
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9									
03	217 N	153	-0-	-0-	-64	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	10	11	1			3
04	180 N	167	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	11	9									
								10	1	133	3	Y	9	9	1			3
								10	9									
								14	1	130	3	Y	8	8	1			3
								9	9									
								14	1	143	3	Y	9	10	1			2
								10	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	0	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	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		
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-		8
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-		8
01	527	N	167	-0-	-360	-0-	167	3		Y	-0-		8
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	3		Y	-0-		8
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-		8
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-		8

HUFF		WELL #:		2	RRCID -> 160964		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10964 - 10984		
11	630	N	451	-0-	-179	-0-	104	1	347	2	Y	-0-	6
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	106	1	362	2	Y	-0-	6
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	171	1	467	2	Y	-0-	6
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	134	1	360	2	Y	-0-	6
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	181	1	442	2	Y	-0-	6
04	630	N	443	-0-	-187	-0-	113	1	330	2	Y	-0-	6

SBR		WELL #:		98	RRCID -> 161142		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10618 - 10642
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HUFF		WELL #:		3	RRCID -> 161153		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 11280		PERF.11050 - 11070		
11	1020	N	499	-0-	-521	-0-	116	1	383	2	Y	-0-	8
12	620	N	491	-0-	-129	-0-	111	1	380	2	Y	-0-	8
01	868	N	673	-0-	-195	-0-	180	1	493	2	Y	-0-	8
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	127	1	345	2	Y	-0-	8
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	141	1	344	2	Y	-0-	8
04	660	N	442	-0-	-218	-0-	112	1	330	2	Y	-0-	8

SBR		WELL #:		103	RRCID -> 161436		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10825 - 10845
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-	6
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-	6
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	6
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	6
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		6
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		6

SBR		WELL #:		99	RRCID -> 161444		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10924		PERF.10718 - 10742
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 87	ASSOCIATED RRCID -> 161493		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525					
M O	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
11	191 N	191	-0-	-0-		-0-		13 17 9	161	3	Y	15	14	1			7
12	291 N	291	-0-	-0-		-0-		17 1 9	251	3	Y	21	21	1			7
01	248 N	179	-0-	-69		-0-		23 11 1 9	147	3	Y	19	21	1			5
02	175 N	175	-0-	-0-		-0-		21 11 1 9	143	3	Y	19	18	1			6
03	279 N	172	-0-	-107		-0-		21 15 1 9	138	3	Y	17	17	1			6
*04	218 N	218	-0-	-0-		-0-		19 18 1 9	181	3	Y	17	19	1			4
SBR				WELL #:	106	RRCID -> 161608	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452						
11	496 N	496	-0-	-0-		-0-		36 11 9	449	3	Y	10	8	1			4
12	775 N	582	-0-	-193		-0-		36 1 9	537	3	Y	8	9	1			3
01	806 N	513	-0-	-293		-0-		35 12 9	466	3	Y	11	11	1			3
02	551 N	551	-0-	-0-		-0-		38 14 9	499	3	Y	13	12	1			4
03	589 N	405	-0-	-184		-0-		38 11 9	356	3	Y	10	10	1			4
04	510 N	453	-0-	-57		-0-		40 1 9	403	3	Y	9	11	1			2
SBR				WELL #:	104	RRCID -> 161612	COMPL. DATE 01/14/1997				TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921						
11	14B2 EXT	37	-0-	37		37	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	299	-0-	299		336	19	1	280	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	144	-0-	144		480	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	130	-0-	130		610	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	738 X	128	-0-	-610		-0-	12	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	148	-0-	-2		-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:	102	RRCID -> 161616	COMPL. DATE 01/07/1997				TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756						
11	210 N	43	-0-	-167		-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	164	-0-	-22		-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	282 N	282	-0-	-0-		-0-	20	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	232 N	232	-0-	-0-		-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	209 N	209	-0-	-0-		-0-	20	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	136	-0-	-134		-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:	107	RRCID -> 161681	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10916 PERF.10736 - 10792						
11	180 N	46	-0-	-134		-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	345 N	345	-0-	-0-		-0-	22	1	323	3	Y	-0-					-0-
01	421 N	421	-0-	-0-		-0-	30	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	268 N	268	-0-	-0-		-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	189	-0-	-152		-0-	18	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	179	-0-	-241		-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		112		RRCID -> 161856		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10275		PERF.10016 - 10048			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	1023	-0-	1023	1023	1023	3			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	202	-0-	202	1225	202	3			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	86	-0-	86	1311	86	3			Y	-0-			-0-	
*04	1366 X	55	-0-	-1311	-0-	55	3			Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		111		RRCID -> 161878		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10444 - 10496			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		113		RRCID -> 161880		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10672		PERF.10416 - 10452			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	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			
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	60	1	200	2	Y	-0-			3	
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	51	1	173	2	Y	-0-			3	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	60	1	164	2	Y	-0-			3	
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	128	1	352	2	Y	-0-			3	
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	118	1	288	2	Y	-0-			3	
*04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	104	1	307	2	Y	-0-			3	

SBR		WELL #:		114		RRCID -> 162026		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10700 - 10756			
11	300 N	154	-0-	-146	-0-	11	1	143	3	Y	-0-			13	
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	3	Y	-0-			13	
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	-0-			13	
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	9	1	115	3	Y	-0-			13	
03	403 N	169	-0-	-234	-0-	16	1	153	3	Y	-0-			13	
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	340	3	Y	-0-			13	

SBR		WELL #:		108		RRCID -> 162051		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 11039		PERF.10806 - 10832			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		118		RRCID -> 162052		COMPL. DATE		N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	14	1	177	3	Y	10	8	1			3
12	434 N	303	-0-	-131	-0-	11	9	275	3	Y	8	8	1			3
01	403 N	310	-0-	-93	-0-	19	1	277	3	Y	11	12	1			2
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	12	9	283	3	Y	11	10	1			3
03	310 N	186	-0-	-124	-0-	21	1	160	3	Y	8	8	1			3
04	300 N	230	-0-	-70	-0-	12	9	202	3	Y	7	8	1			2
						17	1									
						9	9									
						20	1									
						8	9									
SBR		WELL #:		110		RRCID -> 162053		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10423 - 10443		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		116		RRCID -> 162056		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10748 - 10768		
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	7	6	1			2
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	8	9	171	3	Y	7	7	1			2
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	10	10	1			2
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	179	3	Y	10	9	1			3
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	11	9	111	3	Y	8	8	1			3
04	300 N	119	-0-	-181	-0-	14	1	102	3	Y	6	7	1			2
						11	9									
						12	1									
						9	9									
						10	1									
						7	9									
SBR		WELL #:		115		RRCID -> 162063		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11023		PERF.10800 - 10824		
11	360 X	321	-0-	-39	-0-	24	1	297	3	Y	-0-					1
12	403 X	345	-0-	-58	-0-	22	1	323	3	Y	-0-					1
01	465 N	383	-0-	-82	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					1
02	308 N	195	-0-	-113	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					1
03	341 N	181	-0-	-160	-0-	17	1	164	3	Y	-0-					1
04	360 N	140	-0-	-220	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					1
HUFF		WELL #:		7		RRCID -> 162262		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11263 - 11277				
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	10	1	36	2	Y	-0-					2
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	29	1	97	2	Y	-0-					2
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	31	1	83	2	Y	-0-					2
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	136	1	370	2	Y	-0-					2
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	103	1	254	2	Y	-0-					2
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	102	1	298	2	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// //CONT.// WELL #: 120		00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
						RRCID -> 162483		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10932 - 10960						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	150 N	101	-0-	-49	-0-			7	1	94	3	Y	-0-					7
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-			10	1	148	3	Y	-0-					7
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-			4	1	48	3	Y	-0-					7
02	84 N	31	-0-	-53	-0-			2	1	29	3	Y	-0-					7
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-					7
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-					7
SBR				WELL #: 119		RRCID -> 162491		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10864 - 10888						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
HUFF				WELL #: 6R		RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11218 - 11240						
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-			52	1	171	2	Y	-0-					4
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-			50	1	173	2	Y	-0-					4
01	434 N	352	-0-	-82	-0-			95	1	257	2	Y	-0-					4
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-			94	1	255	2	Y	-0-					4
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-			84	1	206	2	Y	-0-					4
04	330 N	45	-0-	-285	-0-			11	1	34	2	Y	-0-					4
SBR				WELL #: 117		RRCID -> 162602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612 - 10634						
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-			125	1	1576	3	Y	19	16	1			6
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-			21	9	1524	3	Y	16	16	1			6
01	1984 N	1512	-0-	-472	-0-			103	1	1384	3	Y	21	22	1			5
02	1596 N	1426	-0-	-170	-0-			23	9	1304	3	Y	21	20	1			6
03	1643 N	812	-0-	-831	-0-			99	1	720	3	Y	14	14	1			6
04	1470 N	914	-0-	-556	-0-			77	1	819	3	Y	13	16	1			3
SBR				WELL #: 123		RRCID -> 162603		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10568		PERF.10308 - 10346						
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-			5	1	66	3	Y	6	5	1			2
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-			7	9	800	3	Y	16	14	1			4
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-			54	1	1278	3	Y	15	16	1			3
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-			18	9	1163	3	Y	15	14	1			4
03	465 N	340	-0-	-125	-0-			97	1	298	3	Y	9	9	1			4
04	450 N	210	-0-	-240	-0-			17	9	185	3	Y	6	8	1			2

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//			246973																
WHITEHURST			WELL #:			3			RRCID -> 162618			COMPL. DATE 04/10/1997			TOTAL DEPTH 10194							
															PERF.10006 - 10032							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-			191 3			13 9	Y	12		13 1			5			
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-			273 3			22 9	Y	20		17 1			8			
01		248 N	215	-0-	-33	-0-			163 3			52 9	Y	47		50 1			5			
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-			201 3			11 9	Y	10		10 1			5			
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-			650 3			19 9	Y	17		19 1			3			
*04		219 N	219	-0-	-0-	-0-			153 3			66 9	Y	60		30 1			33			
SBR						WELL #:	124	RRCID -> 162645			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10455			PERF.10206 - 10252		
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-			7 1			90 3	Y	-0-					-0-			
12		217 N	88	-0-	-129	-0-			6 1			82 3	Y	-0-					-0-			
01		124 N	79	-0-	-45	-0-			6 1			73 3	Y	-0-					-0-			
02		84 N	82	-0-	-2	-0-			6 1			76 3	Y	-0-					-0-			
03		93 N	82	-0-	-11	-0-			8 1			74 3	Y	-0-					-0-			
04		90 N	74	-0-	-16	-0-			7 1			67 3	Y	-0-					-0-			
SBR						WELL #:	122	RRCID -> 162666			COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 10380			PERF.10099 - 10144					
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-			7 1			89 3	Y	-0-					-0-			
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-			9 1			138 3	Y	-0-					-0-			
01		93 N	52	-0-	-41	-0-			4 1			48 3	Y	-0-					-0-			
02		84 N	46	-0-	-38	-0-			3 1			43 3	Y	-0-					-0-			
03		155 N	25	-0-	-130	-0-			2 1			23 3	Y	-0-					-0-			
04		60 N	4	-0-	-56	-0-			4 3				Y	-0-					-0-			
SBR						WELL #:	128	RRCID -> 162720			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10395			PERF.10175 - 10216		
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-			578 3			8 9	Y	7		6 1			2			
12		744 N	635	-0-	-109	-0-			628 3			7 9	Y	6		6 1			2			
01		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-			1239 3			10 9	Y	9		9 1			2			
02		868 X	632	-0-	-236	-0-			625 3			7 9	Y	6		6 1			2			
03		1160 X	1160	-0-	-0-	-0-			1153 3			7 9	Y	6		6 1			2			
*04		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-			1200 3			7 9	Y	6		7 1			1			
SBR						WELL #:	132	RRCID -> 162721			COMPL. DATE 04/15/1997			TOTAL DEPTH 10614			PERF.10358 - 10382					
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-			246 3				Y	-0-					-0-			
12		496 N	482	-0-	-14	-0-			482 3				Y	-0-					-0-			
01		403 N	402	-0-	-1	-0-			402 3				Y	-0-					-0-			
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-			290 3				Y	-0-					-0-			
03		496 N	365	-0-	-131	-0-			365 3				Y	-0-					-0-			
04		390 N	385	-0-	-5	-0-			385 3				Y	-0-					-0-			
SBR						WELL #:	138	RRCID -> 162869			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10645			PERF.10434 - 10440		
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-			24 1			301 3	Y	-0-					-0-			
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-			19 1			282 3	Y	-0-					-0-			
01		403 N	327	-0-	-76	-0-			23 1			304 3	Y	-0-					-0-			
02		308 N	279	-0-	-29	-0-			20 1			259 3	Y	-0-					-0-			
03		310 N	240	-0-	-70	-0-			23 1			217 3	Y	-0-					-0-			
04		330 N	278	-0-	-52	-0-			25 1			253 3	Y	-0-					-0-			
SBR						WELL #:	131	RRCID -> 162872			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10650			PERF.10452 - 10478		
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-			148 3			8 9	Y	7		6 1			3			
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-			196 3			8 9	Y	7		7 1			3			
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-			286 3			12 9	Y	11		12 1			2			
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-			206 3			7 9	Y	6		6 1			2			
03		217 N	152	-0-	-65	-0-			146 3			6 9	Y	5		5 1			2			
04		300 N	207	-0-	-93	-0-			199 3			8 9	Y	7		8 1			2			

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 135		ASSOCIATED RRCID -> 163034		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386				
M O	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
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	203	3	19	9	Y	17	14	1			5
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	335	3	14	9	Y	13	13	1			5
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	203	3	21	9	Y	19	20	1			4
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	172	3	18	9	Y	16	15	1			5
03	341 N	223	-0-	-118	-0-	209	3	14	9	Y	13	13	1			5
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	228	3	18	9	Y	16	18	1			3

SBR				WELL #: 137	RRCID -> 163036	COMPL. DATE 05/07/1997				TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278						
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	538	3	Y	12	10	1			4
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	13	9									
						36	1	537	3	Y	11	11	1			4
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	12	9									
						30	1	398	3	Y	15	16	1			3
						17	9									
02	560 N	384	-0-	-176	-0-	26	1	340	3	Y	16	14	1			5
						18	9									
03	589 N	396	-0-	-193	-0-	37	1	347	3	Y	11	12	1			4
						12	9									
04	420 N	335	-0-	-85	-0-	29	1	295	3	Y	10	11	1			3
						11	9									

SBR				WELL #: 140	RRCID -> 163038	COMPL. DATE 05/05/1997				TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354						
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	55	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	Y	3	3	1			1
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	391	3	6	9	Y	5	5	1			1

SBR				WELL #: 143	RRCID -> 163044	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350						
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
12	403 N	209	-0-	-194	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
04	660 N	244	-0-	-416	-0-	244	3			Y	-0-					-0-

SBR				WELL #: 144	RRCID -> 163045	COMPL. DATE 05/08/1997				TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260						
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
12	434 N	237	-0-	-197	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
04	720 N	287	-0-	-433	-0-	287	3			Y	-0-					-0-

SBR				WELL #: 130	RRCID -> 163047	COMPL. DATE 04/28/1997				TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122						
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
12	372 N	185	-0-	-187	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	126	-0-	-98	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
*04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 246973 136		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
						RRCID -> 163115		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10612		PERF.10264 - 10298			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-		-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-		-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-		-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-		-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-		-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-		-0-	16	3			Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:		145	RRCID -> 163179		COMPL. DATE		05/13/1997		TOTAL		DEPTH 10271		PERF.10080 - 10120		
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-		-0-	1114	3	7	9	Y	6	5	1			2
12	1581	N	639	-0-	-942	-0-		-0-	633	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	1085	N	699	-0-	-386	-0-		-0-	693	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	1036	N	529	-0-	-507	-0-		-0-	523	3	6	9	Y	5	4	1			2
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-		-0-	1000	3	4	9	Y	4	4	1			2
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-		-0-	964	3	6	9	Y	5	6	1			1
SBR				WELL #:		153	RRCID -> 163181		COMPL. DATE		05/23/1997		TOTAL		DEPTH 10826		PERF.10598 - 10626		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:		141	RRCID -> 163185		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10320		PERF.10184 - 10226		
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-		-0-	561	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	156	-0-	-185	-0-		-0-	156	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	293	-0-	-48	-0-		-0-	293	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	209	-0-	-323	-0-		-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-		-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-		-0-	258	3			Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:		133	RRCID -> 163186		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10307		PERF.10038 - 10070		
11	92	X	-0-	-0-	-92	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:		139	RRCID -> 163190		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 11009		PERF.10780 - 10806		
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-		-0-	24	1	302	3	Y	19	16	1			6
12	310	N	258	-0-	-52	-0-		-0-	21	9									
01	310	N	262	-0-	-48	-0-		-0-	15	1	228	3	Y	14	14	1			6
02	336	N	226	-0-	-110	-0-		-0-	15	9									
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-		-0-	17	1	230	3	Y	14	16	1			4
04	240	N	202	-0-	-38	-0-		-0-	15	9									
									15	1	194	3	Y	15	14	1			5
									17	9									
									23	1	221	3	Y	12	12	1			5
									13	9									
									17	1	172	3	Y	12	14	1			3
									13	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
SBR		WELL #:		152		RRCID -> 163192		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10350 - 10382			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	660 N	427	-0-	-233	-0-	31 9	1 9	387	3	Y	8	7 1				4	
12	930 N	552	-0-	-378	-0-	34 9	1 9	509	3	Y	8	9 1				3	
01	682 N	623	-0-	-59	-0-	43 14	1 9	566	3	Y	13	13 1				3	
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	39 11	1 9	515	3	Y	10	10 1				3	
03	558 N	427	-0-	-131	-0-	40 9	1 9	378	3	Y	8	8 1				3	
04	600 N	442	-0-	-158	-0-	39 9	1 9	394	3	Y	8	9 1				2	
SBR		WELL #:		149		RRCID -> 163193		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10354 - 10386					
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	23 13	1 9	293	3	Y	12	10 1				4	
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	22 14	1 9	321	3	Y	13	13 1				4	
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	20 18	1 9	267	3	Y	16	16 1				4	
02	308 N	270	-0-	-38	-0-	18 18	1 9	234	3	Y	16	15 1				5	
03	372 N	152	-0-	-220	-0-	13 15	1 9	124	3	Y	14	14 1				5	
04	300 N	171	-0-	-129	-0-	14 13	1 9	144	3	Y	12	14 1				3	
SBR		WELL #:		146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10967		PERF.10736 - 10762			
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	159	3	Y	7	6 1				2	
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	222	3	Y	9	8 1				3	
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	38 9	1 9	503	3	Y	8	9 1				2	
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	41 13	1 9	544	3	Y	12	11 1				3	
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24 7	1 9	229	3	Y	6	6 1				3	
04	540 N	482	-0-	-58	-0-	42 10	1 9	430	3	Y	9	10 1				2	
SBR		WELL #:		125		RRCID -> 163379		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10464 - 10498			
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	147 9	1 9	1845	3	Y	8	7 1				4	
12	1333 N	238	-0-	-1095	-0-	15 1	1 9	222	3	Y	1	3 1				2	
01	2387 N	1981	-0-	-406	-0-	139 1	1 9	1835	3	Y	6	6 1				2	
02	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	189 8	1 9	2502	3	Y	7	7 1				2	
03	3100 N	5350	-0-	2250	2250	514 7	1 9	4829	3	Y	6	6 1				2	
*04	3000 N	3463	-0-	463	2713	311 4	1 9	3148	3	Y	4	5 1				1	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 134		ASSOCIATED RRCID -> 163381		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266				
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
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
12	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
SBR				WELL #: 154		RRCID -> 163383		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10678		PERF.10428		- 10456		
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	12	1	154	3	Y	5	5	1			3
12	496 N	124	-0-	-372	-0-	6	9									
						7	1	109	3	Y	7	7	1			3
01	496 N	298	-0-	-198	-0-	8	9									
						20	1	267	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	Y	7	7	1			3
						8	9									
04	300 N	260	-0-	-40	-0-	23	1	229	3	Y	7	8	1			2
						8	9									
SBR				WELL #: 147		RRCID -> 163384		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10714		- 10736		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR				WELL #: 158		RRCID -> 163571		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9946		- 9980		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR				WELL #: 126		RRCID -> 163573		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10116		- 10130		
11	1410 X	1085	-0-	-325	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
12	1643 X	911	-0-	-732	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
02	1484 X	14	-0-	-1470	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	1457 X	212	-0-	-1245	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	3570 X	1849	-0-	-1721	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
SBR				WELL #: 142		RRCID -> 163574		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF.10442		- 10466		
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//			246973											
SBR			WELL #:			127		RRCID -> 163575		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10235		PERF.10074 - 10084			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	3	6	9	Y	5	4 1		1		
12	434	N	146	-0-	-288	-0-	139	3	7	9	Y	6	5 1		2		
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	337	3	4	9	Y	4	5 1		1		
02	196	N	79	-0-	-117	-0-	77	3	2	9	Y	2	2 1		1		
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	88	3	2	9	Y	2	2 1		1		
04	330	N	192	-0-	-138	-0-	186	3	6	9	Y	5	5 1		1		

SBR			WELL #:			157		RRCID -> 163661		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9914 - 9938			
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	3	3	9	Y	3	2 1		1		
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	Y	1	1 1		1		
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	2 1		-0-		
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	13	3	1	9	Y	1	1 1		-0-		
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	Y	1	1 1		-0-		
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-		

SBR			WELL #:			160		RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10567		PERF.10317 - 10346			
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	3	6	9	Y	5	4 1		1		
12	620	N	281	-0-	-339	-0-	278	3	3	9	Y	3	3 1		1		
01	589	N	413	-0-	-176	-0-	407	3	6	9	Y	5	5 1		1		
02	448	N	313	-0-	-135	-0-	309	3	4	9	Y	4	4 1		1		
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	434	3	4	9	Y	4	4 1		1		
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	3	6	9	Y	5	5 1		1		

SBR			WELL #:			159		RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9782 - 9818			
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	312	3	6	9	Y	5	4 1		2		
12	372	N	298	-0-	-74	-0-	294	3	4	9	Y	4	4 1		2		
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	3	4	9	Y	4	5 1		1		
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	314	3	7	9	Y	6	5 1		2		
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	3	4	9	Y	4	4 1		2		
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	425	3	4	9	Y	4	5 1		1		

SBR			WELL #:			155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682			
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	5	4 1		2		
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	461	3	Y	7	7 1		2		
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	17	1	230	3	Y	7	7 1		2		
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	13	1	166	3	Y	5	5 1		2		
03	372	N	142	-0-	-230	-0-	13	1	125	3	Y	4	4 1		2		
04	240	N	127	-0-	-113	-0-	11	1	114	3	Y	2	3 1		1		
							2	9									

SBR			WELL #:			148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10118 - 10150			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		172		RRCID -> 163891		COMPL. DATE		N/A					
M	0	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
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	176	3	6	9	Y	5	4	1	1
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	187	3	4	9	Y	4	4	1	1
01		124 N	91	-0-	-33	-0-	87	3	4	9	Y	4	4	1	1
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	215	3	3	9	Y	3	3	1	1
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	205	3	4	9	Y	4	4	1	1
*04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	250	3	6	9	Y	5	5	1	1
SBR		WELL #:		156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE		06/19/1997		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10872 - 10896	
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	-0-			33
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	3	Y	-0-			33
01		558 N	340	-0-	-218	-0-	24	1	316	3	Y	-0-			33
02		308 N	261	-0-	-47	-0-	18	1	243	3	Y	-0-			33
03		651 N	202	-0-	-449	-0-	19	1	183	3	Y	-0-			33
04		330 N	231	-0-	-99	-0-	21	1	210	3	Y	-0-			33
SBR		WELL #:		173		RRCID -> 163894		COMPL. DATE		07/11/1997		TOTAL DEPTH 10180		PERF.10008 - 10050	
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3	2	1	1
12		217 N	118	-0-	-99	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1	1
01		217 N	48	-0-	-169	-0-	47	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3	9	Y	3	2	1	1
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	717	3	3	9	Y	3	3	1	1
*04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	211	3	3	9	Y	3	3	1	1
SBR		WELL #:		170		RRCID -> 163895		COMPL. DATE		07/09/1997		TOTAL DEPTH 10177		PERF. 9966 - 10006	
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	216	3	6	9	Y	5	4	1	1
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	375	3	7	9	Y	6	5	1	2
01		217 N	80	-0-	-137	-0-	78	3	2	9	Y	2	3	1	1
02		196 N	142	-0-	-54	-0-	140	3	2	9	Y	2	2	1	1
03		372 N	199	-0-	-173	-0-	197	3	2	9	Y	2	2	1	1
*04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	278	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
ZR UNIT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 163898		COMPL. DATE		06/04/1997		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10306 - 10337	
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	379	3	4	9	Y	4	10	1	3
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	244	3	9	9	Y	8			11
01		490 N	490	-0-	-0-	-0-	478	3	12	9	Y	11	19	1	3
02		364 N	305	-0-	-59	-0-	287	3	18	9	Y	16			19
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	358	3	25	9	Y	23	23	1	19
04		480 N	463	-0-	-17	-0-	430	3	33	9	Y	30	27	1	22
SBR		WELL #:		174		RRCID -> 164087		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9978 - 10002	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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 #:		150		RRCID -> 164101		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9706 - 9730			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		120 N	51	-0-	-69	-0-	48	3	3	9	Y	3	2 1		1
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	1 1		1
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	Y	1	2 1		-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	94	3	3	9	Y	3	2 1		1
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-	1 1		-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		175		RRCID -> 164342		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10040 - 10070			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		162		RRCID -> 164351		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10224 - 10264			
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
12		372 N	191	-0-	-181	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02		224 N	201	-0-	-23	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		163		RRCID -> 164518		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10209		PERF. 9990 - 10020			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		180		RRCID -> 164519		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11068		PERF.10828 - 10848			
11		390 N	54	-0-	-336	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			2
12		620 N	204	-0-	-416	-0-	13	1	191	3	Y	-0-			2
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	39	1	516	3	Y	-0-			2
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	3	Y	-0-			2
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	-0-			2
04		540 N	268	-0-	-272	-0-	24	1	244	3	Y	-0-			2

SBR		WELL #:		182		RRCID -> 164522		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10992		PERF.10750 - 10775			
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	356	3	Y	4	4 1		1
12		620 N	606	-0-	-14	-0-	38	1	561	3	Y	6	5 1		2
01		620 N	321	-0-	-299	-0-	22	1	295	3	Y	4	5 1		1
02		364 N	297	-0-	-67	-0-	21	1	272	3	Y	4	4 1		1
03		620 N	306	-0-	-314	-0-	29	1	273	3	Y	4	4 1		1
04		300 N	284	-0-	-16	-0-	25	1	252	3	Y	6	6 1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		178		RRCID -> 164523		COMPL. DATE		N/A					
										TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850					
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	
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	11	1	143	3	Y	-0-			1	
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	3	Y	-0-			1	
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-			1	
02	140 N	80	-0-	-60	-0-	6	1	74	3	Y	-0-			1	
03	434 N	188	-0-	-246	-0-	18	1	170	3	Y	-0-			1	
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	19	1	192	3	Y	-0-			1	

SBR				WELL #:		179		RRCID -> 164613		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802	

11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-			-0-	
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	Y	-0-			-0-	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-	
02	140 N	45	-0-	-95	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-	

HUFF				WELL #:		10		RRCID -> 164614		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876	

11	420 N	227	-0-	-193	-0-	53	1	174	2	Y	-0-			9	
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	109	1	373	2	Y	-0-			9	
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	135	1	369	2	Y	-0-			9	
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	148	1	400	2	Y	-0-			9	
03	496 N	448	-0-	-48	-0-	130	1	318	2	Y	-0-			9	
*04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	419	1	1228	2	Y	-0-			9	

SBR				WELL #:		166		RRCID -> 164747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010	

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SBR				WELL #:		167		RRCID -> 164750		COMPL. DATE		09/03/1997		TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506	

11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	4	3	1	1	
						4	9								
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	3	3	1	1	
						3	9								
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	6	6	1	1	
						7	9								
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	7	6	1	2	
						8	9								
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	8	1	76	3	Y	4	4	1	2	
						4	9								
04	270 N	85	-0-	-185	-0-	7	1	74	3	Y	4	5	1	1	
						4	9								

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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	162 3	Y	8	7 1	3			
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	175 3	Y	8	8 1	3			
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18 10	1 9	237 3	Y	9	10 1	2			
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15 11	1 9	202 3	Y	10	9 1	3			
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18 9	1 9	167 3	Y	8	8 1	3			
04	270 N	205	-0-	-65	-0-	18 9	1 9	178 3	Y	8	9 1	2			
SBR															
		WELL #:		169		RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10746 - 10766			
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306 3	Y	-0-		-0-			
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233 3	Y	-0-		-0-			
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288 3	Y	-0-		-0-			
02	308 N	199	-0-	-109	-0-	14	1	185 3	Y	-0-		-0-			
03	248 N	107	-0-	-141	-0-	10	1	97 3	Y	-0-		-0-			
04	300 N	174	-0-	-126	-0-	16	1	158 3	Y	-0-		-0-			
HUFF															
		WELL #:		9		RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 11123		PERF.10890 - 10910			
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	60	1	200 2	Y	-0-		-0-			
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	68	1	235 2	Y	-0-		-0-			
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	108	1	295 2	Y	-0-		-0-			
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	77	1	211 2	Y	-0-		-0-			
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	103	1	254 2	Y	-0-		-0-			
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	85	1	248 2	Y	-0-		-0-			
ZR "A"															
		WELL #:		1		RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11308		PERF.11094 - 11154			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1			
02	14B2 EXT	30	-0-	30	30	3	1	27 2	Y	-0-		1			
03	14B2 EXT	19	-0-	19	49	3	1	16 2	Y	-0-		1			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-		1			
ZR UNIT "B"															
		WELL #:		3		RRCID -> 165572		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10635		PERF.10360 - 10420			
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-		-0-			
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-		-0-			
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-		-0-			
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119	3		Y	-0-		-0-			
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3		Y	-0-		-0-			
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	3		Y	-0-		-0-			
ZR "A"															
		WELL #:		4		RRCID -> 166037		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11490		PERF.11116 - 11136			
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-		5			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5			
01	T. A.	6	-0-	6	6	6	1		Y	-0-		5			
02	T. A.	31	-0-	31	37	3	1	28 2	Y	-0-		5			
03	T. A.	28	-0-	28	65	5	1	23 2	Y	-0-		5			
*04	65 X	-0-	-0-	-65	-0-				Y	-0-		5			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
ZR "A"		WELL #:		8		RRCID -> 166038		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 11610	
										PERF.11210 - 11247	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8

ZR UNIT "A"		WELL #:		4		RRCID -> 166046		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10660	
										PERF.10378 - 10398	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	26	3	6	9	Y	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	92	3	18	9	Y	16
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	70	3	19	9	Y	5
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	43	3	17	9	Y	20
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	76	3	34	9	Y	25
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	76	3	50	9	Y	32

ZR UNIT "C"		WELL #:		6		RRCID -> 166052		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 10625	
										PERF.10394 - 10420	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ZR "A"		WELL #:		5		RRCID -> 166448		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11444	
										PERF.11116 - 11140	
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	2
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2
01	T. A.	32	-0-	32	32	32	1			Y	2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	2
03	T. A.	29	-0-	29	61	5	1	24	2	Y	2
*04	61 X	-0-	-0-	-61	-0-					Y	2

ZR "A"		WELL #:		6		RRCID -> 166527		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11456	
										PERF.11160 - 11180	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
01	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	1			Y	2
02	14B2 EXT	65	-0-	65	69	6	1	59	2	Y	2
03	120 X	51	-0-	-69	-0-	9	1	42	2	Y	2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2

ZR "A"		WELL #:		7		RRCID -> 166529		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11570	
										PERF.11212 - 11242	
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	20
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	20
01	T. A.	7	-0-	7	7	7	1			Y	20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	20
*04	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	20

SBR		WELL #:		165		RRCID -> 166655		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10565	
										PERF.10276 - 10326	
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	1
12	279 N	173	-0-	-106	-0-	171	3	2	9	Y	1
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	210	3	3	9	Y	1
02	196 N	123	-0-	-73	-0-	121	3	2	9	Y	1
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	3	2	9	Y	1
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973											
ZR "A"		WELL #: 10		RRCID -> 166656		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			2
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			2
01	T. A.	15	-0-	15	15	15	1		Y	-0-			2
02	T. A.	1	-0-	1	16	1	2		Y	-0-			2
03	T. A.	88	-0-	88	104	15	1	73	2	Y	-0-		2
*04	104 X	-0-	-0-	-104	-0-				Y	-0-			2

ZR UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 166750		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
01	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	1		Y	-0-			7
02	DLQ G-10	137	-0-	137	155	12	1	125	2	Y	-0-		7
03	212 N	57	-0-	-155	-0-	10	1	47	2	Y	-0-		7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

SBR		WELL #: 171		RRCID -> 166835		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420					
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	23	1	342	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	15	1	200	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
03	372 N	160	-0-	-212	-0-	15	1	141	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
04	360 N	175	-0-	-185	-0-	15	1	154	3	Y	5	5 1	1
						6	9						

BRACKEN "A"		WELL #: 2025		RRCID -> 167194		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2026		RRCID -> 167330		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910					
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	182	3	3	9	Y	3	3 1	1
12	372 N	214	-0-	-158	-0-	210	3	4	9	Y	4	4 1	1
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	354	3	6	9	Y	5	5 1	1
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	303	3	4	9	Y	4	4 1	1
03	217 N	168	-0-	-49	-0-	165	3	3	9	Y	3	3 1	1
04	360 N	267	-0-	-93	-0-	261	3	6	9	Y	5	5 1	1

BRACKEN "A"		WELL #: 2039		RRCID -> 167507		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836					
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	241	3	7	9	Y	6	5 1	3
12	434 N	194	-0-	-240	-0-	190	3	4	9	Y	4	5 1	2
01	341 N	95	-0-	-246	-0-	94	3	1	9	Y	1	2 1	1
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	241	3	3	9	Y	3	3 1	1
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4	9	Y	4	4 1	1
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	Y	5	5 1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973																
BRACKEN "A"		WELL #:		2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-		-0-		585	3	4	9	Y	4	4	1			3
12		837 N	439	-0-	-398	-0-		-0-		433	3	6	9	Y	5	6	1			2
01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		-0-		1076	3	20	9	Y	18	17	1			3
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-		-0-		599	3	11	9	Y	10	10	1			3
03		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		-0-		1258	3	14	9	Y	13	12	1			4
*04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		-0-		1212	3	14	9	Y	13	15	1			2

BRACKEN "A"		WELL #:		2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986										
11		390 N	220	-0-	-170	-0-		-0-		214	3	6	9	Y	5	4	1			2
12		341 N	190	-0-	-151	-0-		-0-		186	3	4	9	Y	4	4	1			2
01		341 N	154	-0-	-187	-0-		-0-		150	3	4	9	Y	4	5	1			1
02		196 N	64	-0-	-132	-0-		-0-		62	3	2	9	Y	2	2	1			1
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-		-0-		204	3	3	9	Y	3	3	1			1
*04		212 N	212	-0-	-0-	-0-		-0-		208	3	4	9	Y	4	4	1			1

BRACKEN "A"		WELL #:		2023		RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844										
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-		-0-		288	3	6	9	Y	5	4	1			2
12		310 N	191	-0-	-119	-0-		-0-		187	3	4	9	Y	4	4	1			2
01		310 N	61	-0-	-249	-0-		-0-		60	3	1	9	Y	1	2	1			1
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-		-0-		360	3	3	9	Y	3	3	1			1
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-		-0-		430	3	3	9	Y	3	3	1			1
*04		287 N	287	-0-	-0-	-0-		-0-		281	3	6	9	Y	5	5	1			1

BRACKEN "B"		WELL #:		2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	29	-0-	29	29		29		29	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	24	-0-	24	53		53		24	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	17	-0-	17	70		70		17	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2024		RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852										
11		150 N	16	-0-	-134	-0-		-0-		14	3	2	9	Y	2	1	1			1
12		186 N	55	-0-	-131	-0-		-0-		53	3	2	9	Y	2	2	1			1
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-		-0-		210	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-		-0-		93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-		-0-		79	3	3	9	Y	3	2	1			1
04		210 N	78	-0-	-132	-0-		-0-		77	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

BRACKEN "E"		WELL #:		2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474										
11		30 N	12	-0-	-18	-0-		-0-		8	3	4	9	Y	4	3	1			2
12		31 N	17	-0-	-14	-0-		-0-		16	3	1	9	Y	1	2	1			1
01		124 N	38	-0-	-86	-0-		-0-		34	3	4	9	Y	4	4	1			1
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-		-0-		11	3	2	9	Y	2	2	1			1
03		31 N	3	-0-	-28	-0-		-0-		1	3	2	9	Y	2	2	1			1
04		30 N	17	-0-	-13	-0-		-0-		15	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045										
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-		-0-		154	3			Y	-0-					1
12		217 N	115	-0-	-102	-0-		-0-		115	3			Y	-0-					1
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-		-0-		122	3			Y	-0-					1
02		140 N	64	-0-	-76	-0-		-0-		64	3			Y	-0-	1	1			-0-
03		124 N	81	-0-	-43	-0-		-0-		81	3			Y	-0-					-0-
04		120 N	56	-0-	-64	-0-		-0-		56	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 #:		2041		RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9990 - 10034						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	450 N	222	-0-		-228	-0-		219	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	279 N	215	-0-		-64	-0-		209	3	6	9	Y	5	4	1			2
01	341 N	144	-0-		-197	-0-		141	3	3	9	Y	3	4	1			1
02	196 N	96	-0-		-100	-0-		93	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	217 N	156	-0-		-61	-0-		154	3	2	9	Y	2	2	1			1
*04	329 N	329	-0-		-0-	-0-		323	3	6	9	Y	5	5	1			1

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		6		RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9759 - 9787						
11	204 N	204	-0-		-0-	-0-		204	3			Y	-0-					22
12	74 N	74	-0-		-0-	-0-		74	3			Y	-0-					22
01	124 N	42	-0-		-82	-0-		42	3			Y	-0-					22
02	196 N	111	-0-		-85	-0-		111	3			Y	-0-					22
03	98 N	98	-0-		-0-	-0-		98	3			Y	-0-					22
*04	73 N	73	-0-		-0-	-0-		73	3			Y	-0-					22

ZR "A"		WELL #:		2		RRCID -> 169002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11545		PERF. 11247 - 11252				
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2037		RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9786 - 9806						
11	430 N	430	-0-		-0-	-0-		427	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	496 N	307	-0-		-189	-0-		305	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	690 N	690	-0-		-0-	-0-		687	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	858 N	858	-0-		-0-	-0-		855	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	403 N	403	-0-		-0-	-0-		401	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	660 N	442	-0-		-218	-0-		439	3	3	9	Y	3	3	1			1

BRACKEN "A"		WELL #:		2052		RRCID -> 169164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9912 - 9968				
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ZR "A"		WELL #:		11		RRCID -> 169211		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 11220		PERF. 10954 - 10976						
11	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "B"			//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 2083		ASSOCIATED RRCID -> 171469		CAPACITY COMPL. DATE 12/10/1998				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282						
M O	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
11	1530 X	687	-0-	-843	-0-		50	1	629	3	Y	7	5	1			2
12	1271 X	704	-0-	-567	-0-		44	1	653	3	Y	6	6	1			2
01	992 X	523	-0-	-469	-0-		37	1	484	3	Y	2	3	1			1
02	896 X	664	-0-	-232	-0-		46	1	615	3	Y	3	3	1			1
03	713 X	179	-0-	-534	-0-		17	1	161	3	Y	1	1	1			1
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-		1	9			Y	-0-	1	1			-0-
SBR				WELL #:	121		RRCID -> 171794	COMPL. DATE 12/18/1998				TOTAL DEPTH 10850	PERF.10678 - 10700				
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-		8	1	106	3	Y	-0-					7
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-		9	1	127	3	Y	-0-					7
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-		5	1	64	3	Y	-0-					7
02	112 N	39	-0-	-73	-0-		3	1	36	3	Y	-0-					7
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					7
*04	531 N	531	-0-	-0-	-0-		48	1	483	3	Y	-0-					7
BRACKEN "E"				WELL #:	2076		RRCID -> 171796	COMPL. DATE 01/01/1999				TOTAL DEPTH 10850	PERF.10556 - 10582				
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	3			Y	-0-					-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	3			Y	-0-					-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	3			Y	-0-					-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	3			Y	-0-					-0-
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	3			Y	-0-					-0-
BRACKEN, R.				WELL #:	2		RRCID -> 171898	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11065	PERF.10755 - 10792				
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-		22	1	330	3	Y	4	3	1			3
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-		9	1	149	3	Y	2	2	1			3
01	310 N	53	-0-	-257	-0-		3	1	50	3	Y	-0-	2	1			1
02	336 N	32	-0-	-304	-0-		2	1	29	3	Y	1					2
03	155 N	59	-0-	-96	-0-		2	1	56	3	Y	1	2	1			1
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-		4	1	67	3	Y	1	1	1			1
BRACKEN, R.				WELL #:	1		RRCID -> 172042	COMPL. DATE 01/14/1999				TOTAL DEPTH 11000	PERF.10676 - 10724				
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-		14	1	209	3	Y	2	1	1			1
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-		7	1	106	3	Y	-0-					1
01	T. A.	53	-0-	53	53		3	1	50	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.	22	-0-	22	75		1	1	20	3	Y	1					1
03	T. A.	1162	-0-	1162	1237		32	1	1126	3	Y	4	4	1			1
*04	2223 X	986	-0-	-1237	-0-		49	1	934	3	Y	3	2	1			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #:		4		RRCID -> 175201		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10712 - 10742	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	17 2	1 9	252	3	Y	2	1 1				1	
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	296	3	Y	1	1 1				1	
01	496 N	221	-0-	-275	-0-	11 1	1 9	208	3	Y	2	2 1				1	
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	9 1	1 9	179	3	Y	1					2	
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	429	3	Y	1	2 1				1	
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	10 1	1 9	187	3	Y	1	1 1				1	

SBR				WELL #:	183	RRCID -> 175405		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10362 - 10394					
11	2130 X	1237	-0-	-893	-0-	90 1	13 9	1134	3	Y	12	10 1				3	
12	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	129 1	13 9	1910	3	Y	12	11 1				4	
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	129 1	17 9	1692	3	Y	15	16 1				3	
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	86 1	19 9	1136	3	Y	17	15 1				5	
03	2046 N	691	-0-	-1355	-0-	65 1	11 9	615	3	Y	10	11 1				4	
04	1770 N	1004	-0-	-766	-0-	89 1	14 9	901	3	Y	13	14 1				3	

BRACKEN, R.				WELL #:	3	RRCID -> 175781		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10734 - 10762					
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	1 1	11 3	11	3	Y	-0-					-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	1	9	Y	1					1	
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	1 9	1	9	Y	-0-	1 1				-0-	
02	12 N	2	-0-	-10	-0-	1 3	1 9	1	9	Y	1					1	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	1	9	Y	1	1 1				1	
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	1	9	Y	1	1 1				1	

SBR				WELL #:	181	RRCID -> 175782		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10601 - 10634					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	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					
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	402	3	Y	1	1 1				-0-	
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	531	3	Y	1	1 1				-0-	
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	38 1	2 9	503	3	Y	2	2 1				-0-	
02	420 N	234	-0-	-186	-0-	16 1	1 9	217	3	Y	1	1 1				-0-	
03	558 N	137	-0-	-421	-0-	13 1	1 9	123	3	Y	1	1 1				-0-	
04	540 N	475	-0-	-65	-0-	43 1	1 9	431	3	Y	1	1 1				-0-	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "D"				//CONT.// //CONT.// WELL #: 2087	00256 500 246973	ASSOCIATED RRCID -> 176800		CAPACITY COMPL. DATE 02/25/2000				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445					
M O	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
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-			7 1 4 9		91 3	Y	4		3 1			1
12	93 N	85	-0-	-8	-0-			5 1 2 9		78 3	Y	2		2 1			1
01	124 N	65	-0-	-59	-0-			4 1 3 9		58 3	Y	3		3 1			1
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-			6 1 3 9		76 3	Y	3		3 1			1
03	93 N	26	-0-	-67	-0-			2 1 1 9		23 3	Y	1		1 1			1
04	60 N	35	-0-	-25	-0-			3 1 1 9		31 3	Y	1		2 1			-0-
BRACKEN, R.				WELL #:	5			RRCID -> 176802		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10602 - 10656			
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-			9 1 1 9		136 3	Y	1		1 1			1
12	186 N	87	-0-	-99	-0-			5 1 1 9		81 3	Y	1		1 1			1
01	124 N	93	-0-	-31	-0-			5 1		88 3	Y	-0-		1 1			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-						Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
04	90 N	24	-0-	-66	-0-			1 1		23 3	Y	-0-					-0-
BRACKEN "B"				WELL #:	2058			RRCID -> 177435		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10212 - 10232			
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-			382 3			Y	-0-					-0-
12	434 N	390	-0-	-44	-0-			390 3			Y	-0-					-0-
01	527 N	133	-0-	-394	-0-			133 3			Y	-0-					-0-
02	364 N	151	-0-	-213	-0-			151 3			Y	-0-					-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-			442 3			Y	-0-					-0-
*04	643 N	643	-0-	-0-	-0-			643 3			Y	-0-					-0-
BRACKEN "D"				WELL #:	20100			RRCID -> 177473		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10444 - 10464			
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-			10 1 55 9		126 3	Y	50		38 1			12
12	248 N	116	-0-	-132	-0-			6 1 25 9		85 3	Y	23		25 1			10
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-			10 1 59 9		137 3	Y	54		54 1			10
02	168 N	125	-0-	-43	-0-			5 1 50 9		70 3	Y	45		42 1			13
03	124 N	50	-0-	-74	-0-			2 1 26 9		22 3	Y	24		25 1			12
04	210 N	97	-0-	-113	-0-			6 1 34 9		57 3	Y	31		36 1			7
BRACKEN "B"				WELL #:	2070			RRCID -> 178511		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10224 - 10251			
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-			1885 3			Y	-0-					-0-
12	1426 N	1335	-0-	-91	-0-			1335 3			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3272	-0-	172	-0-			3272 3			Y	-0-					-0-
02	1764 N	614	-0-	-1150	-0-			614 3			Y	-0-					-0-
03	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-			2928 3			Y	-0-					-0-
04	2280 X	2125	-0-	-155	-0-			2125 3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		187	RRCID -> 178513		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	443	3	Y	-0-		3
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	542	3	Y	-0-		3
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	3	Y	-0-		3
02	448 N	268	-0-	-180	-0-	19	1	249	3	Y	-0-		3
03	589 N	248	-0-	-341	-0-	24	1	224	3	Y	-0-		3
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	3	Y	-0-		3
L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #:		1	RRCID -> 178529		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550				
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	235	3	Y	7	7 1	5
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	22	1	149	3	Y	8	7 1	6
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	36	1	240	3	Y	8	9 1	5
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	24	1	165	3	Y	9	9 1	5
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	146	3	Y	20	18 1	7
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	41	1	250	3	Y	10	7 1	10
SBR		WELL #:		186	RRCID -> 178828		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482				
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	Y	-0-		-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	Y	-0-		-0-
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	7	1	89	3	Y	-0-		-0-
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	10	1	135	3	Y	-0-		-0-
03	248 N	134	-0-	-114	-0-	13	1	121	3	Y	-0-		-0-
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	-0-		-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		7	RRCID -> 178933		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		190	RRCID -> 179163		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720				
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	2	1	25	3	Y	-0-		1
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	Y	-0-		1
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	-0-		1
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-		1
03	341 N	82	-0-	-259	-0-	8	1	74	3	Y	-0-		1
04	300 N	40	-0-	-260	-0-	4	1	36	3	Y	-0-		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 191		RRCID -> 179164		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10326 - 10342		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-		10 3	1 9	123 3	Y	3	2 1			1
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-		11 3	1 9	162 3	Y	3	3 1			1
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-		12 7	1 9	163 3	Y	6	6 1			1
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-		13 7	1 9	167 3	Y	6	5 1			2
03		186 N	85	-0-	-101	-0-		8 2	1 9	75 3	Y	2	3 1			1
04		180 N	103	-0-	-77	-0-		9 4	1 9	90 3	Y	4	4 1			1
BRACKEN "D"				WELL #: 2099		RRCID -> 179207		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10452 - 10472				
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-		24 12	1 9	307 3	Y	11	8 1			3
12		464 N	464	-0-	-0-	-0-		29 11	1 9	424 3	Y	10	10 1			3
01		558 N	434	-0-	-124	-0-		30 15	1 9	389 3	Y	14	14 1			3
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-		29 13	1 9	380 3	Y	12	11 1			4
03		465 N	302	-0-	-163	-0-		28 9	1 9	265 3	Y	8	9 1			3
04		420 N	301	-0-	-119	-0-		26 8	1 9	267 3	Y	7	8 1			2
SBR				WELL #: 189		RRCID -> 179214		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10444 - 10504				
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-		11 1	141 3	Y	-0-					-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-		13 1	197 3	Y	-0-					-0-
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-		24 1	309 3	Y	-0-					-0-
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-		20 1	266 3	Y	-0-					-0-
03		217 N	176	-0-	-41	-0-		17 1	159 3	Y	-0-					-0-
04		330 N	218	-0-	-112	-0-		20 1	198 3	Y	-0-					-0-
SBR				WELL #: 192		RRCID -> 179789		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 10965		PERF.10696 - 10724				
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-		6 1	79 3	Y	-0-					-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-		14 1	211 3	Y	-0-					-0-
01		62 N	26	-0-	-36	-0-		2 1	24 3	Y	-0-					-0-
02		84 N	26	-0-	-58	-0-		2 1	24 3	Y	-0-					-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
BRACKEN, R.				WELL #: 6		RRCID -> 180328		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 10985		PERF.10738 - 10810				
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-		24 11	1 9	356 3	Y	10	8 1			10
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-		20 7	1 9	318 3	Y	6	6 1			10
01		465 N	148	-0-	-317	-0-		7 7	1 1	139 3	Y	2	8 1			4
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-				4
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	3 1			2
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1 1			1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 8	ASSOCIATED RRCID -> 180330		CAPACITY COMPL. DATE 11/21/2000				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	399 N	399	-0-		-0-		-0-	25 6	1 9	368	3	Y	5	4 1		5
12	424 N	424	-0-		-0-		-0-	24 8	1 9	392	3	Y	7	5 1		7
01	341 N	339	-0-		-2		-0-	16 7	1 9	316	3	Y	6	10 1		3
02	364 N	244	-0-		-120		-0-	12 4	1 9	228	3	Y	4			7
03	434 N	271	-0-		-163		-0-	7 4	1 9	260	3	Y	4	7 1		4
04	330 N	165	-0-		-165		-0-	8 3	1 9	154	3	Y	3	3 1		4
SBR					WELL #:	193	RRCID -> 180331	COMPL. DATE 11/20/2000				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681				
11	186 N	186	-0-		-0-		-0-	14 1	1 9	171	3	Y	1	1 1		-0-
12	310 N	272	-0-		-38		-0-	17 1	1 9	254	3	Y	1	1 1		-0-
01	410 N	410	-0-		-0-		-0-	29 1	1 9	380	3	Y	1	1 1		-0-
02	513 N	513	-0-		-0-		-0-	36 1	1 9	476	3	Y	1	1 1		-0-
03	356 N	356	-0-		-0-		-0-	34 1	1 9	321	3	Y	1	1 1		-0-
*04	486 N	486	-0-		-0-		-0-	44 1	1 9	441	3	Y	1	1 1		-0-
BRACKEN ET AL					WELL #:	85	RRCID -> 181932	COMPL. DATE 03/14/2001				TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010				
11	202 N	202	-0-		-0-		-0-	26 4	1 9	172	3	Y	4	6 1		6
12	279 N	232	-0-		-47		-0-	28 9	1 9	195	3	Y	8	7 1		7
01	248 N	175	-0-		-73		-0-	22 8	1 9	145	3	Y	7	9 1		5
02	196 N	160	-0-		-36		-0-	19 9	1 9	132	3	Y	8	8 1		5
03	217 N	183	-0-		-34		-0-	23 19	1 9	141	3	Y	17	16 1		6
04	180 N	179	-0-		-1		-0-	24 11	1 9	144	3	Y	10	6 1		10
BRACKEN, R.					WELL #:	9	RRCID -> 183044	COMPL. DATE 04/24/2001				TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642				
11	510 N	415	-0-		-95		-0-	26 1	1 9	388	3	Y	1	2 1		2
12	452 N	452	-0-		-0-		-0-	26 1	1 9	425	3	Y	1	1 1		2
01	651 N	119	-0-		-532		-0-	6 1	1 9	112	3	Y	1	2 1		1
02	392 N	101	-0-		-291		-0-	5 1	1 9	96	3	Y	-0-			1
03	465 N	74	-0-		-391		-0-	2 1	1 9	71	3	Y	1	1 1		1
04	120 N	41	-0-		-79		-0-	2 1	1 9	39	3	Y	-0-	1 1		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 194		RRCID -> 183452		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10406 - 10460			
M	0	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
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-			13 1	165 3	Y		1	1 1		-0-	
12		279 N	264	-0-	-15	-0-			17 1	246 3	Y		1	1 1		-0-	
01		248 N	197	-0-	-51	-0-			14 1	182 3	Y		1	1 1		-0-	
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-			13 1	172 3	Y		1	1 1		-0-	
03		279 N	127	-0-	-152	-0-			12 1	114 3	Y		1	1 1		-0-	
04		180 N	110	-0-	-70	-0-			10 1	99 3	Y		1	1 1		-0-	
SBR																	
				WELL #: 196		RRCID -> 185081		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10812 - 10827					
11		300 N	240	-0-	-60	-0-			18 1	222 3	Y		-0-			-0-	
12		460 N	460	-0-	-0-	-0-			29 1	431 3	Y		-0-			-0-	
01		434 N	270	-0-	-164	-0-			19 1	251 3	Y		-0-			-0-	
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-			21 1	275 3	Y		-0-			-0-	
03		465 N	127	-0-	-338	-0-			12 1	115 3	Y		-0-			-0-	
04		270 N	207	-0-	-63	-0-			19 1	188 3	Y		-0-			-0-	
SBR																	
				WELL #: 198		RRCID -> 185082		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10376 - 10408					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
BRACKEN, R.																	
				WELL #: 10		RRCID -> 185083		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10668 - 10716					
11		960 N	815	-0-	-145	-0-			51 1	764 3	Y		-0-			-0-	
12		775 N	772	-0-	-3	-0-			45 1	727 3	Y		-0-			-0-	
01		744 N	451	-0-	-293	-0-			22 1	429 3	Y		-0-			-0-	
02		756 N	324	-0-	-432	-0-			16 1	308 3	Y		-0-			-0-	
03		775 N	494	-0-	-281	-0-			13 1	481 3	Y		-0-			-0-	
*04		484 N	484	-0-	-0-	-0-			24 1	460 3	Y		-0-			-0-	
SBR																	
				WELL #: 197		RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10738		PERF.10438 - 10458					
11		150 N	137	-0-	-13	-0-			10 1	123 3	Y		4	3 1		1	
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-			8 1	115 3	Y		3	3 1		1	
01		248 N	133	-0-	-115	-0-			9 1	118 3	Y		5	5 1		1	
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-			13 1	169 3	Y		6	5 1		2	
03		124 N	43	-0-	-81	-0-			4 1	35 3	Y		4	4 1		2	
04		120 N	46	-0-	-74	-0-			4 1	40 3	Y		2	3 1		1	

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.// 00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN									
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.// 246973																		
BRACKEN, "A"			WELL #: 104			RRCID -> 191801			COMPL. DATE 01/14/1984			TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

SBR						WELL #: 203			RRCID -> 196282			COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500						

11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9	1	215	3	Y	8	7	1				3	
12	713	N	483	-0-	-230	-0-	-0-	30	13	1	440	3	Y	12	11	1				4	
01	465	N	281	-0-	-184	-0-	-0-	19	12	1	250	3	Y	11	12	1				3	
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	27	13	1	351	3	Y	12	11	1				4	
03	496	N	180	-0-	-316	-0-	-0-	17	7	1	156	3	Y	6	7	1				3	
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	-0-	16	7	1	157	3	Y	6	7	1				2	

SBR						WELL #: 202			RRCID -> 196283			COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404						

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			//CONT.// //CONT.//			00256 500 246973 WELL #: 204		ASSOCIATED RRCID -> 198776		CAPACITY COMPL. DATE 12/19/2003				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	90	N	76	-0-	-14	-0-			5	1	68	3	Y	3	3	1			1
12	124	N	112	-0-	-12	-0-			7	1	101	3	Y	4	4	1			1
01	155	N	92	-0-	-63	-0-			3	9									
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-			4	9	82	3	Y	4	4	1			1
03	124	N	74	-0-	-50	-0-			6	1	82	3	Y	4	4	1			1
04	90	N	74	-0-	-16	-0-			4	9	63	3	Y	4	4	1			1
									7	1	62	3	Y	5	5	1			1
									4	9									
									6	1									
									6	9									

SBR						WELL #: 206		RRCID -> 199525	COMPL. DATE 12/24/2003				TOTAL DEPTH 11051		PERF.10846 - 10946				
11	180	N	40	-0-	-140	-0-			3	1	37	3	Y	-0-					1
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-			16	1	231	3	Y	-0-					1
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-			31	1	402	3	Y	-0-					1
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-			18	1	232	3	Y	-0-					1
03	248	N	222	-0-	-26	-0-			21	1	201	3	Y	-0-					1
04	420	N	251	-0-	-169	-0-			23	1	228	3	Y	-0-					1

SBR						WELL #: 217		RRCID -> 199878	COMPL. DATE 01/16/2004				TOTAL DEPTH 11121		PERF.10787 - 10846				
11	150	N	37	-0-	-113	-0-			3	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	197	-0-	-51	-0-			12	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-			19	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-			25	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-			24	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	135	-0-	-135	-0-			12	1	123	3	Y	-0-					-0-

SBR						WELL #: 205		RRCID -> 199881	COMPL. DATE 01/10/2004				TOTAL DEPTH 10650		PERF.10412 - 10484				
11	2085	X	513	-0-	-1572	-0-			38	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	557	X	557	-0-	-0-	-0-			35	1	522	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	416	-0-	-235	-0-			29	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	251	-0-	-225	-0-			18	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	218	-0-	-340	-0-			21	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	121	-0-	-269	-0-			11	1	110	3	Y	-0-					-0-

SBR						WELL #: 207		RRCID -> 199882	COMPL. DATE 01/30/2004				TOTAL DEPTH 10550		PERF.10296 - 10366				
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-			51	1	637	3	Y	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-			85	1	1255	3	Y	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-			87	1	1151	3	Y	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-			63	1	828	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	569	-0-	-299	-0-			55	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	574	-0-	-266	-0-			52	1	522	3	Y	-0-					-0-

SBR						WELL #: 208		RRCID -> 200229	COMPL. DATE 02/27/2004				TOTAL DEPTH 10800		PERF.10501 - 10541				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	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 #:		209		RRCID -> 200423		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 10717				
										PERF.10407 - 10465				
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
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1060	3	12	9	Y	11	9	1	4
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1378	3	10	9	Y	9	9	1	4
01	1705 N	1143	-0-	-562	-0-	1129	3	14	9	Y	13	14	1	3
02	1008 N	607	-0-	-401	-0-	594	3	13	9	Y	12	11	1	4
03	1395 N	755	-0-	-640	-0-	747	3	8	9	Y	7	8	1	3
*04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1656	3	11	9	Y	10	11	1	2
BRACKEN, R.				WELL #:	14	RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10681 - 10730		
11	570 N	501	-0-	-69	-0-	31	1	459	3	Y	10	7	1	9
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	11	9	630	3	Y	12	9	1	12
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	Y	11	18	1	5
02	476 N	439	-0-	-37	-0-	13	9	408	3	Y	9			14
03	682 N	574	-0-	-108	-0-	29	1	546	3	Y	12	18	1	8
04	600 N	365	-0-	-235	-0-	12	9	338	3	Y	8	8	1	8
						9	9							
SBR				WELL #:	210	RRCID -> 201560		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10423 - 10474		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	-0-
BRACKEN, R.				WELL #:	11	RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10713 - 10738		
11	540 X	459	-0-	-81	-0-	28	1	421	3	Y	9	7	1	8
12	412 X	412	-0-	-0-	-0-	10	9	377	3	Y	11	8	1	11
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	23	1	478	3	Y	13	19	1	5
02	420 N	377	-0-	-43	-0-	12	9	349	3	Y	9			14
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	408	3	Y	12	18	1	8
04	510 N	398	-0-	-112	-0-	14	9	367	3	Y	11	9	1	10
						18	1							
						10	9							
						11	1							
						13	9							
						19	1							
						12	9							
BRACKEN, R.				WELL #:	13	RRCID -> 201827		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10705 - 10775		
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	45	1	677	3	Y	2	2	1	2
12	620 N	570	-0-	-50	-0-	2	9	534	3	Y	3	2	1	3
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	651	3	Y	3	5	1	1
02	672 N	371	-0-	-301	-0-	3	9	350	3	Y	3			4
03	558 N	348	-0-	-210	-0-	34	1	337	3	Y	2	4	1	2
04	660 N	264	-0-	-396	-0-	3	9	249	3	Y	2	2	1	2
						18	1							
						3	9							
						9	1							
						2	9							
						13	1							
						2	9							

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// 246973 WELL #: 211		00256 500 RRCID -> 203270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	123	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	39	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	95	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
HUFF				WELL #: 3A		RRCID -> 203589		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10889 - 10930						
11	690 N	535	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	124	1	411	2	Y	-0-					11
12	868 N	526	-0-	-342	-0-	-0-	-0-	119	1	407	2	Y	-0-					11
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	467	2	Y	-0-					11
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	378	2	Y	-0-					11
03	527 N	368	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	106	1	262	2	Y	-0-					11
*04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	831	2	Y	-0-					11
SBR				WELL #: 218		RRCID -> 204002		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10902 - 10924						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR				WELL #: 212		RRCID -> 205249		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 11136		PERF.10704 - 10760						
11	120 N	19	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					1
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	Y	-0-					1
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					1
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					1
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	577	3	Y	-0-					1
*04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1174	3	Y	-0-					1
BRACKEN, R.				WELL #: 15		RRCID -> 205256		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10742 - 10818						
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	Y	-0-					-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	163	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	Y	-0-					-0-
BRACKEN, R.				WELL #: 20		RRCID -> 205258		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 11088		PERF.10717 - 10748						
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	870	3	Y	5	4	1			5
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	692	3	Y	5	4	1			6
01	1147 X	653	-0-	-494	-0-	-0-	-0-	32	1	613	3	Y	7	10	1			3
02	1036 X	581	-0-	-455	-0-	-0-	-0-	28	1	549	3	Y	4					7
03	1147 X	768	-0-	-379	-0-	-0-	-0-	21	1	741	3	Y	5	8	1			4
04	930 X	523	-0-	-407	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	Y	4	4	1			4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R	RRCID ->	208458	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10392 - 10456				
M	0	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
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-			-0-
12		682 N	602	-0-	-80	-0-	602	3			Y	-0-			-0-
01		589 N	578	-0-	-11	-0-	578	3			Y	-0-			-0-
02		420 N	369	-0-	-51	-0-	369	3			Y	-0-			-0-
03		589 N	467	-0-	-122	-0-	467	3			Y	-0-			-0-
04		570 N	476	-0-	-94	-0-	476	3			Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		204	RRCID ->	208912	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9975 - 10041				
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
03		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2016	RRCID ->	209286	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9926 - 10004				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		221	RRCID ->	209845	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10472 - 10558				
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	199	3	18	9	Y	16	13	1	5
12		434 N	252	-0-	-182	-0-	238	3	14	9	Y	13	13	1	5
01		496 N	128	-0-	-368	-0-	116	3	12	9	Y	11	13	1	3
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	237	3	18	9	Y	16	14	1	5
03		248 N	231	-0-	-17	-0-	224	3	7	9	Y	6	7	1	4
*04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	324	3	15	9	Y	14	16	1	2

SBR		WELL #:		220	RRCID ->	210687	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10312 - 10386				
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	Y	-0-			-0-
12		496 N	417	-0-	-79	-0-	26	1	391	3	Y	-0-			-0-
01		372 N	260	-0-	-112	-0-	18	1	242	3	Y	-0-			-0-
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	389	3	Y	-0-			-0-
03		403 N	154	-0-	-249	-0-	15	1	139	3	Y	-0-			-0-
*04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2038	RRCID ->	210693	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9824 - 9886				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		88	RRCID ->	210837	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9487 - 9532				
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN "F"		WELL #:		2049		RRCID -> 210839		COMPL. DATE 05/31/2005				TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498			
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	
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	795	3	12	9	Y	11	9	1	4	
12	1209 N	562	-0-	-647	-0-	554	3	8	9	Y	7	8	1	3	
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1226	3	15	9	Y	14	14	1	3	
02	756 N	564	-0-	-192	-0-	555	3	9	9	Y	8	8	1	3	
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	625	3	8	9	Y	7	7	1	3	
04	1200 N	959	-0-	-241	-0-	948	3	11	9	Y	10	11	1	2	

MCCLAUGHERTY, I.O. "A"				WELL #:	2	RRCID -> 212095		COMPL. DATE 09/15/2005				TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773			
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-			-0-	
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-			-0-	
01	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-			-0-	
02	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-			-0-	
03	1488 X	983	-0-	-505	-0-	983	3			Y	-0-			-0-	
04	1740 X	674	-0-	-1066	-0-	674	3			Y	-0-			-0-	

SBR				WELL #:	222	RRCID -> 212159		COMPL. DATE 10/12/2005				TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324			
11	1110 X	515	-0-	-595	-0-	515	3			Y	-0-			-0-	
12	1147 X	320	-0-	-827	-0-	320	3			Y	-0-			-0-	
01	868 N	693	-0-	-175	-0-	693	3			Y	-0-			-0-	
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-			-0-	
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-			-0-	
*04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-			-0-	

SBR				WELL #:	224	RRCID -> 212592		COMPL. DATE 11/15/2005				TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278			
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	2	1	23	3	Y	3	2	1	1	
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	9	28	3	Y	4	4	1	1	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	7	7	1	1	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	9	35	3	Y	6	5	1	2	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	4	4	1	2	
04	90 N	34	-0-	-56	-0-	3	1	27	3	Y	4	5	1	1	

SBR				WELL #:	223	RRCID -> 212618		COMPL. DATE 10/26/2005				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880			
11	300 N	50	-0-	-250	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			-0-	
12	465 N	296	-0-	-169	-0-	19	1	277	3	Y	-0-			-0-	
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	19	1	250	3	Y	-0-			-0-	
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	-0-			-0-	
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	25	1	232	3	Y	-0-			-0-	
04	270 N	184	-0-	-86	-0-	17	1	167	3	Y	-0-			-0-	

WHITEHURST				WELL #:	7	RRCID -> 213264		COMPL. DATE 11/30/2005				TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414			
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	310	3	11	9	Y	10	31	1	6	
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	412	3	19	9	Y	17	16	1	7	
01	620 N	215	-0-	-405	-0-	206	3	9	9	Y	8	14	1	1	
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	295	3	8	9	Y	7	5	1	3	
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	898	3	13	9	Y	12	12	1	3	
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	168	3	4	9	Y	4	4	1	3	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
SBR		WELL #:		199		RRCID -> 213479		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10378	
										PERF. 10058 - 10140	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			-0-
12		403 N	260	-0-	-143	-0-	260	3			-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					-0-
02		392 N	161	-0-	-231	-0-	161	3			-0-
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			-0-
*04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2014		RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10089	
										PERF. 9884 - 9958	
11		480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3			1
12		775 N	459	-0-	-316	-0-	459	3			1
01		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			1
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		1 1	-0-
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			-0-
04		1230 N	495	-0-	-735	-0-	495	3			-0-

MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #:		3		RRCID -> 214242		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9750	
										PERF. 9650 - 9683	
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			10
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			10
01		992 X	338	-0-	-654	-0-	338	3			10
02		896 X	105	-0-	-791	-0-	105	3			10
03		992 X	363	-0-	-629	-0-	363	3			10
04		600 X	360	-0-	-240	-0-	360	3			10

SBR		WELL #:		231		RRCID -> 214574		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 10600	
										PERF. 10390 - 10499	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		16		RRCID -> 215738		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11050	
										PERF. 10752 - 10845	
11		540 N	411	-0-	-129	-0-	26	1	385	3	-0-
12		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	60	1	970	3	-0-
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	3	-0-
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	-0-
03		1023 N	1007	-0-	-16	-0-	27	1	980	3	-0-
04		630 N	416	-0-	-214	-0-	21	1	395	3	-0-

WHITEHURST		WELL #:		8		RRCID -> 220091		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 10600	
										PERF. 10218 - 10286	
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	51	3	8	9	3
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	67	3	13	9	5
01		124 N	81	-0-	-43	-0-	73	3	8	9	1
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	145	3	7	9	3
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	-0-
*04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	92	3	7	9	3

WHITEHURST		WELL #:		10		RRCID -> 220166		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 10430	
										PERF. 10208 - 10300	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	6706	-0-	6706	6706	6706	3			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. WHITEHURST			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00256 500 246973 9	ASSOCIATED RRCID -> 220904			CAPACITY COMPL. DATE 05/03/2006				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-		-0-	370	3	21	9	Y	19	27	1			9
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-		-0-	211	3	20	9	Y	18	20	1			7
01	434	X	227	-0-	-207	-0-		-0-	208	3	19	9	Y	17	22	1			2
02	392	X	284	-0-	-108	-0-		-0-	272	3	12	9	Y	11	8	1			5
03	831	X	831	-0-	-0-	-0-		-0-	821	3	10	9	Y	9	14	1			-0-
04	390	X	127	-0-	-263	-0-		-0-	121	3	6	9	Y	5	2	1			3
BRACKEN, R.						WELL #:	21	RRCID -> 221211	COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 11205		PERF.10816 - 10896				
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-		-0-	42	1	629	3	Y	1	1	1			3
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-		-0-	31	1	498	3	Y	-0-	1	1			2
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-		-0-	34	1	656	3	Y	1	2	1			1
02	616	N	460	-0-	-156	-0-		-0-	23	1	436	3	Y	1					2
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-		-0-	16	1	580	3	Y	1	2	1			1
04	660	N	304	-0-	-356	-0-		-0-	15	1	288	3	Y	1	1	1			1
SBR						WELL #:	232	RRCID -> 221579	COMPL. DATE 09/26/2006				TOTAL DEPTH 10960		PERF.10710 - 10808				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN "G"						WELL #:	201	RRCID -> 222205	COMPL. DATE 09/12/2006				TOTAL DEPTH 9955		PERF. 9718 - 9810				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					3
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-		-0-	226	3			Y	-0-	2	1			1
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-		-0-	41	3			Y	-0-					1
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-		-0-	20	3			Y	-0-					1
SBR						WELL #:	234	RRCID -> 223697	COMPL. DATE 10/23/2006				TOTAL DEPTH 10562		PERF.10310 - 10363				
11	90	N	57	-0-	-33	-0-		-0-	4	1	47	3	Y	5	4	1			2
12	93	N	84	-0-	-9	-0-		-0-	6	9									
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-		-0-	5	1	72	3	Y	6	6	1			2
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-		-0-	7	9									
03	93	N	50	-0-	-43	-0-		-0-	4	1	52	3	Y	8	8	1			2
04	60	N	34	-0-	-26	-0-		-0-	9	9				7	7	1			2
									6	1	73	3	Y	8	9				
									4	1	40	3	Y	5	5	1			2
									6	9									
									3	1	27	3	Y	4	5	1			1
									4	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		235		RRCID -> 223829		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10652		PERF.10384 - 10450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-		985	3		Y	-0-				-0-
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		1187	3		Y	-0-				-0-
01	837 N	582	-0-	-255	-0-		582	3		Y	-0-				-0-
02	924 N	746	-0-	-178	-0-		746	3		Y	-0-				-0-
03	1178 N	584	-0-	-594	-0-		584	3		Y	-0-				-0-
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-		670	3		Y	-0-				-0-
HUFF				WELL #:	11	RRCID -> 225013		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10960 - 11046			
11	660 N	430	-0-	-230	-0-		100	1	330	2	Y	-0-			14
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-		94	1	321	2	Y	-0-			14
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-		128	1	350	2	Y	-0-			14
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-		123	1	338	2	Y	-0-			14
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-		124	1	303	2	Y	-0-			14
04	450 N	387	-0-	-63	-0-		98	1	289	2	Y	-0-			14
BRACKEN, R.				WELL #:	23	RRCID -> 226097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10738 - 10828			
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-		39	1	587	3	Y	4	4 1		6
							4	9							
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-		39	1	632	3	Y	4	4 1		6
							4	9							
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-		36	1	706	3	Y	6	9 1		3
							7	9							
02	588 N	523	-0-	-65	-0-		25	1	492	3	Y	5			8
							6	9							
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-		18	1	656	3	Y	7	10 1		5
							8	9							
04	720 N	406	-0-	-314	-0-		20	1	382	3	Y	4	4 1		5
							4	9							
BRACKEN, R.				WELL #:	17	RRCID -> 231964		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10702 - 10794			
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-		41	1	620	3	Y	1	1 1		1
							1	9							
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-		54	1	875	3	Y	3	2 1		2
							3	9							
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-		28	1	550	3	Y	3	4 1		1
							3	9							
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-		39	1	755	3	Y	3			4
							3	9							
03	930 N	894	-0-	-36	-0-		24	1	867	3	Y	3	5 1		2
							3	9							
04	570 N	559	-0-	-11	-0-		28	1	527	3	Y	4	3 1		3
							4	9							
BRACKEN, R.				WELL #:	22R	RRCID -> 232671		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10416 - 10530			
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-		23	1	338	3	Y	6	6 1		9
							7	9							
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-		27	1	431	3	Y	9	7 1		11
							10	9							
01	434 N	374	-0-	-60	-0-		18	1	347	3	Y	8	14 1		5
							9	9							
02	336 N	259	-0-	-77	-0-		12	1	239	3	Y	7			12
							8	9							
03	465 N	321	-0-	-144	-0-		9	1	305	3	Y	6	12 1		6
							7	9							
04	360 N	242	-0-	-118	-0-		12	1	223	3	Y	6	6 1		6
							7	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN "A"		WELL #:		2017	RRCID -> 232676		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9918 - 10034	
M	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
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	181	3	8	9	Y	6 1	2
12	310 N	205	-0-	-105	-0-	198	3	7	9	Y	6 1	2
01	279 N	184	-0-	-95	-0-	180	3	4	9	Y	5 1	1
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	335	3	8	9	Y	6 1	2
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	244	3	7	9	Y	6 1	2
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	155	3	3	9	Y	4 1	1

BRACKEN "A"		WELL #:		2015	RRCID -> 232690		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9832 - 9902	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		18	RRCID -> 232723		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10804 - 10890	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	171	-0-	171	171	8	1	163	3	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	171				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	171				Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID -> 232726		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10760 - 10840	
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	477	3	Y	-0-	-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-	-0-
01	589 N	106	-0-	-483	-0-	5	1	101	3	Y	-0-	-0-
02	476 N	56	-0-	-420	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		27	RRCID -> 232728		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10850 - 10930	
11	600 X	595	-0-	-5	-0-	37	1	558	3	Y	-0-	-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	44	1	719	3	Y	-0-	-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	41	1	788	3	Y	1 1	-0-
						1	9					
02	560 N	333	-0-	-227	-0-	16	1	316	3	Y	1	1
						1	9					
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	23	1	830	3	Y	1 1	-0-
04	810 N	191	-0-	-619	-0-	10	1	181	3	Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		240	RRCID -> 232729		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10614 - 10698	
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	79	1	989	3	Y	-0-	-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	78	1	1161	3	Y	-0-	-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	78	1	1021	3	Y	-0-	-0-
02	1008 N	910	-0-	-98	-0-	64	1	846	3	Y	-0-	-0-
03	1240 N	700	-0-	-540	-0-	67	1	633	3	Y	-0-	-0-
04	1050 N	519	-0-	-531	-0-	47	1	472	3	Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973															
SBR		WELL #:		238	RRCID -> 232731		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN "C"		WELL #:		2093	RRCID -> 232744		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228										
11	14B2	EXT	186	-0-	186	300	186	3			Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	150	-0-	150	450	150	3			Y	-0-							-0-
01	478	N	28	-0-	-450	-0-	28	3			Y	-0-							-0-
02	168	N	3	-0-	-165	-0-	3	3			Y	-0-							-0-
03	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	3			Y	-0-							-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-							-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID -> 233677		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826										
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	521	3	Y	8	5	1					6
							9	9											
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	404	3	Y	8	6	1					8
							9	9											
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	591	3	Y	13	17	1					4
							14	9											
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	560	3	Y	10							14
							11	9											
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	22	1	803	3	Y	12	18	1					8
							13	9											
04	630	N	317	-0-	-313	-0-	15	1	293	3	Y	8	8	1					8
							9	9											
BRACKEN "B"		WELL #:		3070	RRCID -> 233825		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	404	-0-	404	404	28	1	376	3	Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	404					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	63	-0-	63	467	6	1	57	3	Y	-0-							-0-
SBR		WELL #:		241	RRCID -> 233828		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458										
11	150	N	37	-0-	-113	-0-	33	3	4	9	Y	4	3	1					1
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	32	3	4	9	Y	4	4	1					1
01	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3053	3	14	9	Y	13	12	1					2
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	3	12	9	Y	11	10	1					3
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	3	2	9	Y	2	3	1					2
*04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2451	3	9	9	Y	8	9	1					2

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 26	ASSOCIATED RRCID -> 238973		CAPACITY COMPL. DATE 02/07/2008				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	690 N	485	-0-	-205		-0-	30	1 9	454	3	Y	1	1	1			2
12	682 N	377	-0-	-305		-0-	22	1 9	354	3	Y	1	1	1			2
01	1260 N	1260	-0-	-0-		-0-	62	1 9	1195	3	Y	3	4	1			1
02	448 N	151	-0-	-297		-0-	7	1 9	143	3	Y	1					2
03	1328 N	1328	-0-	-0-		-0-	36	1 9	1291	3	Y	1	2	1			1
04	1230 N	1172	-0-	-58		-0-	58	1 9	1113	3	Y	1	1	1			1
HUFF				WELL #:	13	RRCID -> 241826	COMPL. DATE 05/06/2008				TOTAL DEPTH 11200	PERF.10942 - 10962					
11	616 N	616	-0-	-0-		-0-	143	1	473	2	Y	-0-					-0-
12	753 N	753	-0-	-0-		-0-	170	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	874 N	874	-0-	-0-		-0-	233	1	641	2	Y	-0-					-0-
02	629 N	629	-0-	-0-		-0-	170	1	459	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	579	-0-	-165		-0-	168	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	840 N	697	-0-	-143		-0-	177	1	520	2	Y	-0-					-0-
BRACKEN				WELL #:	95	RRCID -> 241830	COMPL. DATE 05/08/2008				TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9726 - 9760					
11	544 N	544	-0-	-0-		-0-	70	1 3	471	3	Y	3	4	1			3
12	592 N	592	-0-	-0-		-0-	74	1 9	512	3	Y	5	4	1			4
01	496 N	481	-0-	-15		-0-	62	1 9	415	3	Y	4	5	1			3
02	504 N	433	-0-	-71		-0-	55	1 9	372	3	Y	5	5	1			3
03	589 N	426	-0-	-163		-0-	59	1 9	358	3	Y	8	8	1			3
04	480 N	323	-0-	-157		-0-	45	1 4	274	3	Y	4	3	1			4
SBR				WELL #:	246	RRCID -> 241923	COMPL. DATE 08/08/2008				TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9944 - 9992					
11	129 N	129	-0-	-0-		-0-	123	3	6	9	Y	5	4	1			2
12	135 N	135	-0-	-0-		-0-	131	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	248 N	16	-0-	-232		-0-	14	3	2	9	Y	2	3	1			1
02	260 N	260	-0-	-0-		-0-	257	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	132 N	132	-0-	-0-		-0-	129	3	3	9	Y	3	3	1			1
*04	217 N	217	-0-	-0-		-0-	211	3	6	9	Y	5	5	1			1
SBR				WELL #:	242	RRCID -> 242977	COMPL. DATE 03/26/2008				TOTAL DEPTH 10950	PERF.10656 - 10710					
11	300 X	221	-0-	-79		-0-	16	1	205	3	Y	-0-					15
12	372 X	322	-0-	-50		-0-	20	1	302	3	Y	-0-					15
01	427 N	427	-0-	-0-		-0-	30	1	397	3	Y	-0-					15
02	196 N	152	-0-	-44		-0-	11	1	141	3	Y	-0-					15
03	310 N	206	-0-	-104		-0-	20	1	186	3	Y	-0-					15
04	420 N	217	-0-	-203		-0-	20	1	197	3	Y	-0-					15

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		243		RRCID -> 243033		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10730 - 10822			
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	
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	Y	-0-			17	
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	3	Y	-0-			17	
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	Y	-0-			17	
02	280 N	238	-0-	-42	-0-	17	1	221	3	Y	-0-			17	
03	527 N	212	-0-	-315	-0-	20	1	192	3	Y	-0-			17	
04	390 N	256	-0-	-134	-0-	23	1	233	3	Y	-0-			17	
BRACKEN, R.		WELL #:		28		RRCID -> 243054		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10722 - 10842			
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	620	3	Y	2	2	1	4	
						2	9								
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	49	1	793	3	Y	3	3	1	4	
						3	9								
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	687	3	Y	4	6	1	2	
						4	9								
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	41	1	797	3	Y	3			5	
						3	9								
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	23	1	830	3	Y	3	5	1	3	
						3	9								
04	690 N	603	-0-	-87	-0-	30	1	571	3	Y	2	2	1	3	
						2	9								
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		16		RRCID -> 243060		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9326 - 9356			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-	
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	Y	-0-			-0-	
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	203	3	Y	-0-			-0-	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	-0-			-0-	
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	16	1	96	3	Y	-0-			-0-	
04	240 N	162	-0-	-78	-0-	23	1	139	3	Y	-0-			-0-	
BRACKEN, R.		WELL #:		29		RRCID -> 243062		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10800 - 10850			
11	780 N	773	-0-	-7	-0-	48	1	723	3	Y	2	2	1	3	
						2	9								
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	570	3	Y	4	3	1	4	
						4	9								
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	41	1	800	3	Y	4	6	1	2	
						4	9								
02	728 N	595	-0-	-133	-0-	29	1	564	3	Y	2			4	
						2	9								
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	21	1	734	3	Y	3	5	1	2	
						3	9								
04	810 N	596	-0-	-214	-0-	30	1	562	3	Y	4	3	1	3	
						4	9								
SBR		WELL #:		247		RRCID -> 243071		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9952 - 10016			
11	880 X	880	-0-	-0-	-0-	870	3	10	9	Y	9	7	1	3	
12	741 X	741	-0-	-0-	-0-	733	3	8	9	Y	7	7	1	3	
01	1147 N	287	-0-	-860	-0-	279	3	8	9	Y	7	8	1	2	
02	812 N	522	-0-	-290	-0-	515	3	7	9	Y	6	6	1	2	
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	740	3	7	9	Y	6	6	1	2	
*04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	833	3	9	9	Y	8	9	1	1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		249	RRCID -> 243835		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10070 - 10142			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	1050 X	575	-0-	-475	-0-	563	3	12	9	Y	11	9 1	4	
12	1085 X	571	-0-	-514	-0-	560	3	11	9	Y	10	10 1	4	
01	1054 N	384	-0-	-670	-0-	367	3	17	9	Y	15	16 1	3	
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	707	3	11	9	Y	10	10 1	3	
03	558 N	433	-0-	-125	-0-	423	3	10	9	Y	9	9 1	3	
*04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	532	3	11	9	Y	10	11 1	2	
WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID -> 243837		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10388 - 10400			
11	270 N	30	-0-	-240	-0-	28	3	2	9	Y	2	4 1	1	
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	24	3	3	9	Y	3	3 1	1	
01	527 N	110	-0-	-417	-0-	104	3	6	9	Y	5	5 1	1	
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	310	3	7	9	Y	6	4 1	3	
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	880	3	11	9	Y	10	11 1	2	
*04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	221	3	13	9	Y	12	7 1	7	
SBR		WELL #:		245	RRCID -> 243845		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10492 - 10562			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
BRACKEN, R.		WELL #:		31	RRCID -> 245147		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10644 - 10738			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID -> 247469		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14322		PERF.11230 - 13711			
11	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	295	1	4425	3	Y	16	15 1	22	
						18	9							
12	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	336	1	5455	3	Y	18	16 1	24	
						20	9							
01	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	253	1	4897	3	Y	19	32 1	11	
						21	9							
02	3724 X	3449	-0-	-275	-0-	169	1	3266	3	Y	13		24	
						14	9							
03	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	112	1	3996	3	Y	14	26 1	12	
						15	9							
*04	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	238	1	4520	3	Y	19	15 1	16	
						21	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		248		RRCID -> 247481		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	30	1	201	3	Y	2	4 1		3
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	239	3	Y	4	3 1		4
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	31	1	208	3	Y	3	4 1		3
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	201	3	Y	3	4 1		2
03	279 N	241	-0-	-38	-0-	33	1	199	3	Y	8	7 1		3
*04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	70	1	428	3	Y	5	3 1		5
						6	9							

HUFF		WELL #:		14		RRCID -> 247637		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186				
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	103	1	342	2	Y	-0-			3
12	217 N	141	-0-	-76	-0-	32	1	109	2	Y	-0-			3
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	134	1	366	2	Y	-0-			3
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			3
03	155 N	45	-0-	-110	-0-	13	1	32	2	Y	-0-			3
04	480 N	380	-0-	-100	-0-	97	1	283	2	Y	-0-			3

HUFF		WELL #:		12		RRCID -> 248150		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918				
11	3000 N	5643	-0-	2643	2643	1308	1	4335	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3864	-0-	764	3407	873	1	2991	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	1249	-0-	-1851	1556	334	1	915	2	Y	-0-			-0-
02	1635 X	79	-0-	-1556	-0-	21	1	58	2	Y	-0-			-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		15		RRCID -> 248932		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084				
11	660 N	368	-0-	-292	-0-	85	1	283	2	Y	-0-			7
12	527 N	383	-0-	-144	-0-	87	1	296	2	Y	-0-			7
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	149	1	406	2	Y	-0-			7
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	137	1	374	2	Y	-0-			7
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	132	1	321	2	Y	-0-			7
04	540 N	329	-0-	-211	-0-	84	1	245	2	Y	-0-			7

BRACKEN "A"		WELL #:		2018		RRCID -> 249882		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980				
11	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	3			Y	-0-			13
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3			Y	-0-			13
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	3	1	9	Y	1			14
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	623	3	7	9	Y	6	16 1		4
03	496 N	184	-0-	-312	-0-	173	3	11	9	Y	10			14
04	1290 N	382	-0-	-908	-0-	382	3			Y	-0-			14

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973	WELL #:		32	RRCID ->	250596	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10646	-	10740		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-			37 6 9	1	560	3	Y	5		4 1			5
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-			38 4 9	1	621	3	Y	4		4 1			5
01	837 N	809	-0-	-28	-0-			39 8 9	1	762	3	Y	7		9 1			3
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-			30 4 9	1	582	3	Y	4					7
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-			31 7 9	1	1111	3	Y	6		9 1			4
04	780 N	599	-0-	-181	-0-			30 6 9	1	563	3	Y	5		4 1			5
BRACKEN, R.		WELL #:		34H	RRCID ->	254474	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11256	-	14735					
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-			9 1 9	1	137	3	Y	1		1 1			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1 9				Y	-0-		1 1			1
01	T. A.	54	-0-	54	54			3 1 9	1	50	3	Y	1		1 1			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	54							Y	-0-					1
03	T. A.	6221	-0-	6221	6275			169 13 9	1	6039	3	Y	12		10 1			3
*04	10863 X	4588	-0-	-6275	-0-			228 18 9	1	4342	3	Y	16		10 1			9
QUINTANILLA		WELL #:		4	RRCID ->	254480	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9296	-	9356					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	8					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1					89
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	50		93 1			46
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	26					72
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	7		51 1			28
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	56		58 1			26
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		1H	RRCID ->	255265	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	10372	PERF.11206	-	15046					
11	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-			815 88 9	1	5032	3	Y	80		84 1			55
12	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-			600 138 9	1	3916	3	Y	125		126 1			54
01	6200 X	4997	-0-	-1203	-0-			760 123 9	1	4114	3	Y	112		130 1			36
02	5600 X	4353	-0-	-1247	-0-			686 103 9	1	3564	3	Y	94		96 1			34
03	6200 X	3314	-0-	-2886	-0-			526 83 9	1	2705	3	Y	75		83 1			26
04	5940 X	4046	-0-	-1894	-0-			581 124 9	1	3341	3	Y	113		105 1			34

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.				//CONT.// //CONT.//	00256 500 246973	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MCMULLEN				
				WELL #:	35H	RRCID ->	255873	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL	DEPTH	10436	PERF.	9460	-	14380	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-			173 17 9	1	2597	3	Y	15	22	1		39
12	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-			219 17 9	1	3547	3	Y	15	20	1		34
01	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-			264 19 9	1	5115	3	Y	17	36	1		15
02	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-			185 19 9	1	3574	3	Y	17				32
03	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-			159 28 9	1	5699	3	Y	25	39	1		18
*04	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-			236 22 9	1	4492	3	Y	20	18	1		20
BRACKEN, R.				WELL #:	36H	RRCID ->	256159	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL	DEPTH	11002	PERF.	11230	-	13574	
11	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-			309 33 9	1	4638	3	Y	30	41	1		69
12	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-			375 41 9	1	6075	3	Y	37	40	1		66
01	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-			288 41 9	1	5577	3	Y	37	74	1		29
02	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-			237 40 9	1	4578	3	Y	36				65
03	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-			158 46 9	1	5640	3	Y	42	73	1		34
*04	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-			242 51 9	1	4609	3	Y	46	39	1		41
HUFF				WELL #:	1H	RRCID ->	257695	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL	DEPTH	11042	PERF.	10955	-	14176	
11	1543 N	944	-0-	-599	-0-			219	1	725	2	Y	-0-				15
12	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-			521	1	1785	2	Y	-0-				15
01	3596 X	1623	-0-	-1973	-0-			434	1	1189	2	Y	-0-				15
02	3248 X	1843	-0-	-1405	-0-			496	1	1347	2	Y	-0-				15
03	3596 X	2642	-0-	-954	-0-			765	1	1877	2	Y	-0-				15
04	2220 X	1748	-0-	-472	-0-			444	1	1304	2	Y	-0-				15
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	2H	RRCID ->	257947	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL	DEPTH	10884	PERF.	10708	-	15192	
11	4590 X	4194	-0-	-396	-0-			572 94 9	1	3528	3	Y	85	75	1		53
12	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-			668 138 9	1	4357	3	Y	125	124	1		54
01	4526 X	3783	-0-	-743	-0-			571 123 9	1	3089	3	Y	112	130	1		36
02	4088 X	2137	-0-	-1951	-0-			327 109 9	1	1701	3	Y	99	99	1		36
03	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-			738 152 9	1	3793	3	Y	138	120	1		54
*04	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-			638 162 9	1	3666	3	Y	147	166	1		35

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. WHITEHURST			//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
			WELL #:		1H	RRCID ->	260166	COMPL.	DATE	12/04/2010	TOTAL	DEPTH	10457	PERF.10545	- 14722			
M O	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
11	2962	X	2962	-0-	-0-		-0-	605 340 9	1	2017	3	Y	309	344	1			106
12	2294	X	597	-0-	-1697		-0-	293	1	304	9	Y	276	290	1			92
01	3534	X	2838	-0-	-696		-0-	660	1	1921	3	Y	234	246	1			80
02	3192	X	2323	-0-	-869		-0-	257 474 9	1	1374	3	Y	432	283	1			229
03	3534	X	2321	-0-	-1213		-0-	475 445 1	1	1539	3	Y	306	523	1			12
*04	3504	X	3504	-0-	-0-		-0-	337 127 164	9	3213	3	Y	149	98	1			63
LESTER OL			WELL #:		1H	RRCID ->	260169	COMPL.	DATE	12/21/2010	TOTAL	DEPTH	11206	PERF.11189	- 14962			
11	4440	X	3891	-0-	-549		-0-	3891	3			N	-0-					61
12	4664	X	4664	-0-	-0-		-0-	4664	3			N	-0-					61
01	4269	X	4269	-0-	-0-		-0-	4269	3			N	-0-					61
02	3808	X	3598	-0-	-210		-0-	3598	3			N	-0-					61
03	4650	X	4489	-0-	-161		-0-	4489	3			N	-0-					61
*04	4633	X	4633	-0-	-0-		-0-	4417	3	216	9	N	196					257
ANTHONY FOREST PRODUCTS			WELL #:		3H	RRCID ->	261043	COMPL.	DATE	11/10/2010	TOTAL	DEPTH	10640	PERF.11040	- 15144			
11	402	N	402	-0-	-0-		-0-	53 20 9	1	329	3	Y	18	15	1			11
12	527	N	328	-0-	-199		-0-	40 25 9	1	263	3	Y	23	24	1			10
01	434	N	52	-0-	-382		-0-	8 3 9	1	41	3	Y	3	13	1			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364		-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	32	-0-	-309		-0-	5 2 9	1	25	3	Y	2	1	1			1
04	60	N	48	-0-	-12		-0-	7 3 9	1	38	3	Y	3	3	1			1
BRACKEN, R.			WELL #:		37H	RRCID ->	261044	COMPL.	DATE	02/01/2011	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.11155	- 14228			
11	178	N	178	-0-	-0-		-0-	11 1 9	1	166	3	Y	1	2	1			3
12	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-	1	1			2
01	168	N	168	-0-	-0-		-0-	8 1 9	1	159	3	Y	1	2	1			1
02	2800	N	3463	-0-	663		663	170 3 9	1	3290	3	Y	3					4
03	3100	N	3978	-0-	878		1541	108 3 9	1	3867	3	Y	3	5	1			2
*04	3000	N	1719	-0-	-1281		260	86 3 9	1	1630	3	Y	3	2	1			3

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ANTHONY FOREST PRODUCTS														
//CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN //CONT.// 246973 WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630														
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
11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	442 47 9	1	2726	3	Y	43	94	1	48
12	3565 X	3116	-0-	-449	-0-	405 69 9	1	2642	3	Y	63	85	1	26
01	4216 X	3122	-0-	-1094	-0-	478 61 9	1	2583	3	Y	55	63	1	18
02	3808 X	2854	-0-	-954	-0-	450 63 9	1	2341	3	Y	57	54	1	21
03	3875 X	3862	-0-	-13	-0-	617 76 9	1	3169	3	Y	69	64	1	26
*04	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	547 81 9	1	3147	3	Y	74	82	1	18
BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883														
11	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	664 24 9	1	9961	3	Y	22	25	1	39
12	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	739 30 9	1	11977	3	Y	27	26	1	40
01	14765 X	14765	-0-	-0-	-0-	724 32 9	1	14009	3	Y	29	51	1	18
02	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	483 24 9	1	9320	3	Y	22			40
03	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	311 40 9	1	11112	3	Y	36	52	1	24
*04	10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	505 39 9	1	9607	3	Y	35	29	1	30
R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730														
11	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	316 18 9	1	4745	3	Y	16	15	1	22
12	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	358 20 9	1	5806	3	Y	18	16	1	24
01	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	276 21 9	1	5348	3	Y	19	32	1	11
02	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	214 18 9	1	4132	3	Y	16			27
03	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	180 28 9	1	6446	3	Y	25	36	1	16
*04	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	223 22 9	1	4246	3	Y	20	17	1	19
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711														
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	158 69 9	1	975	3	Y	63	102	1	57
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	257 180 9	1	1673	3	Y	164	149	1	72
01	1891 X	1325	-0-	-566	-0-	190 107 9	1	1028	3	Y	97	140	1	29
02	1708 X	1060	-0-	-648	-0-	156 94 9	1	810	3	Y	85	82	1	32
03	2108 X	956	-0-	-1152	-0-	146 58 9	1	752	3	Y	53	68	1	17
*04	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	340 138 9	1	1957	3	Y	125	100	1	42

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SIDDDONS OL														
//CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN //CONT.// 246973 WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7677	3	31	9	N	28			47
12	7347 X	5215	-0-	-2132	-0-	5203	3	12	9	N	11			58
01	7812 X	6134	-0-	-1678	-0-	6126	3	8	9	N	7			65
02	7056 X	5786	-0-	-1270	-0-	5776	3	10	9	N	9	32	1	42
03	7812 X	5404	-0-	-2408	-0-	5386	3	18	9	N	16	32	1	26
04	7560 X	4459	-0-	-3101	-0-	4447	3	12	9	N	11	23	1	14
R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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														
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	465	1	2870	3	Y	35	63	1	34
						39	9							
12	3658 X	3465	-0-	-193	-0-	452	1	2944	3	Y	63	70	1	27
						69	9							
01	3658 X	2779	-0-	-879	-0-	425	1	2299	3	Y	50	61	1	16
						55	9							
02	3304 X	2386	-0-	-918	-0-	376	1	1957	3	Y	48	46	1	18
						53	9							
03	3658 X	2579	-0-	-1079	-0-	412	1	2116	3	Y	46	47	1	17
						51	9							
04	3360 X	1540	-0-	-1820	-0-	225	1	1296	3	Y	17	34	1	-0-
						19	9							
R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639														
11	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	249	1	1539	3	Y	68	78	1	50
						75	9							
12	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	457	1	2980	3	Y	169	151	1	68
						186	9							
01	2418 X	2103	-0-	-315	-0-	301	1	1630	3	Y	156	172	1	52
						172	9							
02	2184 X	1350	-0-	-834	-0-	199	1	1034	3	Y	106	123	1	35
						117	9							
03	3627 X	1712	-0-	-1915	-0-	259	1	1328	3	Y	114	106	1	43
						125	9							
04	3510 X	2371	-0-	-1139	-0-	326	1	1876	3	Y	154	154	1	43
						169	9							

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ANTHONY FOREST PRODUCTS			//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 11H			ASSOCIATED RRCID -> 266953		CAPACITY COMPL. DATE 07/29/2012					CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	422 162	1 9	2602	3	Y	147	168	1		107	
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	381	1	2061	3	Y	-0-	107	1		-0-	
01	3627 X	2640	-0-	-987	-0-	198 291	9 1				180	111	1		69	
02	3276 X	1982	-0-	-1294	-0-	176 419	9 1	1515	3	Y	160	173	1		56	
03	3410 X	2750	-0-	-660	-0-	176 366	9 1	2155	3	Y	160	157	1		59	
04	3180 X	2643	-0-	-537	-0-	174 9		2103	3	Y	158	180	1		37	

ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	10H	RRCID -> 267253	COMPL. DATE 06/13/2012			TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521						
11	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	237 63	1 9	1463	3	Y	57	50	1		36	
12	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	398 114	1 9	2594	3	Y	104	94	1		46	
01	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	235 91	1 9	1270	3	Y	83	103	1		26	
02	1652 X	1158	-0-	-494	-0-	174 78	1 9	906	3	Y	71	71	1		26	
03	3100 X	1602	-0-	-1498	-0-	249 73	1 9	1280	3	Y	66	68	1		24	
04	3000 X	2374	-0-	-626	-0-	335 113	1 9	1926	3	Y	103	96	1		31	

SIDMONS OL				WELL #:	4H	RRCID -> 270305	COMPL. DATE 11/10/2013			TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305						
11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3426	3	121	9	N	110				171	
12	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5772	3	73	9	N	66				237	
01	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4305	3	43	9	N	39				276	
02	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3845	3	55	9	N	50	154	1		172	
03	5859 X	4068	-0-	-1791	-0-	3965	3	103	9	N	94	163	1		103	
04	5670 X	4578	-0-	-1092	-0-	4473	3	105	9	N	95	157	1		41	

WHITEHURST				WELL #:	5H	RRCID -> 271047	COMPL. DATE 08/05/2013			TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	151	1		-0-	
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-	
01	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-				-0-	
02	5656 X	-0-	-0-	-5656	-0-					Y	-0-				-0-	
03	15876 X	15876	-0-	-0-	-0-	666 859	1 9	14351	3	Y	781	476	1		305	
*04	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	498 680	1 9	13906	3	Y	618	662	1		261	

BRACKEN ET AL				WELL #:	78	RRCID -> 277775	COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076						
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	3	N	-0-				-0-	
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	19	1	135	3	N	-0-				-0-	
01	186 N	140	-0-	-46	-0-	18	1	122	3	N	-0-				-0-	
02	168 N	81	-0-	-87	-0-	10	1	71	3	N	-0-				-0-	
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	18	1	108	3	N	-0-				-0-	
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	13	1	78	3	N	-0-				-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN ET AL		WELL #:		91	RRCID -> 277776		COMPL. DATE 11/30/2007				TOTAL DEPTH 10300		PERF.10060 - 10100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
11	270 N	79	-0-	-191	-0-	10	1	69	3	N	-0-	-0-		
12	279 N	157	-0-	-122	-0-	20	1	137	3	N	-0-	-0-		
01	279 N	104	-0-	-175	-0-	14	1	90	3	N	-0-	-0-		
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	N	-0-	-0-		
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	27	1	164	3	N	-0-	-0-		
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	38	1	233	3	N	-0-	-0-		

SBR		WELL #:		22	RRCID -> 277777		COMPL. DATE 11/10/1995				TOTAL DEPTH 10223		PERF. 9948 - 9954	
11	161 X	-0-	-0-	-161	-0-				N	-0-	-0-	-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-		

SBR		WELL #:		230	RRCID -> 278990		COMPL. DATE 01/06/2006				TOTAL DEPTH 10341		PERF.10156 - 10216	
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-	-0-	-0-		
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-	-0-	-0-		
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-	-0-	-0-		
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-	-0-	-0-		
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-	-0-	-0-		
04	300 N	179	-0-	-121	-0-	179	3		N	-0-	-0-	-0-		

SBR		WELL #:		195	RRCID -> 279036		COMPL. DATE 04/17/2001				TOTAL DEPTH 10390		PERF.10070 - 10090	
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	70	3	1	9	N	1	1	-0-	
12	341 N	51	-0-	-290	-0-	50	3	1	9	N	1	1	-0-	
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	86	3	1	9	N	1	1	-0-	
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	N	1	1	-0-	
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	46	3	1	9	N	1	1	-0-	
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	N	1	1	-0-	

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
TYLER RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 257603		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 9021		PERF. 8846 - 8876		
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	63	1	819	3	N	3		36	
12	248 N	94	-0-	-154	-0-	7	1	87	3	N	-0-		36	
01	930 N	541	-0-	-389	-0-	38	1	503	3	N	-0-		36	
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	N	25		61	
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	28	9	190	3	N	6	1 8	66	
04	510 N	117	-0-	-393	-0-	15	1	101	3	N	2	2 8	66	
						7	9							
						14	1							
						2	9							

A.W.P. (OLMOS) ORX RESOURCES, L.L.C. PEELER			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00256 500 627136 1	ASSOCIATED RRCID -> 257604			CAPACITY COMPL. DATE N/A			CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
PEELER						WELL #:	2	RRCID -> 281920	COMPL. DATE 03/01/2013			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
PEELER						WELL #:	4	RRCID -> 281926	COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
PEELER						WELL #:	6	RRCID -> 281948	COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
SANDPOINT OPERATING, LLC STS 'A'						747977 WELL #:	5H	RRCID -> 279637	COMPL. DATE 04/11/2015			TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026									
11	7860	X	5685	-0-	-2175	-0-	90	1	5418	3	Y	152	156	1						5	
12	8122	X	8107	-0-	-15	-0-	10	4	167	9											
01	7533	X	7381	-0-	-152	-0-	135	1	7802	3	Y	143	139	1						9	
02	6804	X	6726	-0-	-78	-0-	13	4	157	9											
03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	131	1	6995	3	Y	187	183	1						13	
04	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-	49	4	206	9											
							124	1	6425	3	Y	150	144	1						19	
							12	4	165	9											
							159	1	7377	3	Y	159	158	1						20	
							14	4	175	9											
											Y	NO RPT								20	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SANDPOINT OPERATING, LLC		//CONT.// 747977													
STS 'A'		WELL #:		4 H		RRCID -> 279803		COMPL. DATE 02/02/2015		TOTAL	DEPTH	9090	PERF. 9519 - 14586		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4020 X	3815	-0-	-205	-0-	59 1	3521 3	6 4	229 9	Y	208	213 1			28
12	4154 X	3992	-0-	-162	-0-	64 1	3681 3	6 4	241 9	Y	219	213 1	1 8		33
01	4402 X	3370	-0-	-1032	-0-	58 1	3072 3	21 4	219 9	Y	199	209 1			23
02	3976 X	3660	-0-	-316	-0-	66 1	3392 3	6 4	196 9	Y	178	171 1			30
*03	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	79 1	3686 3	7 4	194 9	Y	176	175 1			31
04	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT				31

STS 'A'		WELL #:		6H		RRCID -> 279804		COMPL. DATE 06/21/2015		TOTAL	DEPTH	9203	PERF. 9705 - 16441		
11	8430 X	3936	-0-	-4494	-0-	63 1	3753 3	6 4	114 9	Y	104	107 1			106
12	6882 X	5228	-0-	-1654	-0-	86 1	4979 3	9 4	154 9	Y	140	136 1			110
01	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	109 1	5842 3	41 4	112 9	Y	102	137 1			75
02	5740 X	5247	-0-	-493	-0-	96 1	4994 3	10 4	147 9	Y	134	129 1			80
03	6355 X	4736	-0-	-1619	-0-	96 1	4462 3	9 4	169 9	Y	154	153 1			81
04	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT				81

STS 'A'		WELL #:		8H		RRCID -> 279805		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL	DEPTH	9224	PERF. 9700 - 15151		
11	5340 X	4696	-0-	-644	-0-	74 1	4465 3	8 4	149 9	Y	135	139 1			27
12	5518 X	5165	-0-	-353	-0-	84 1	4894 3	9 4	178 9	Y	162	157 1			32
01	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	88 1	4702 3	32 4	127 9	Y	115	121 1			26
02	5768 X	4510	-0-	-1258	-0-	83 1	4288 3	8 4	131 9	Y	119	115 1			30
03	6386 X	4845	-0-	-1541	-0-	99 1	4586 3	9 4	151 9	Y	137	136 1			31
04	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT				31

STS 'A'		WELL #:		10H		RRCID -> 279806		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL	DEPTH	9582	PERF. 9690 - 15531		
11	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	96 1	5733 3	10 4	169 9	Y	154	158 1			8
12	5177 X	5047	-0-	-130	-0-	83 1	4834 3	9 4	121 9	Y	110	107 1			11
01	5270 X	4651	-0-	-619	-0-	83 1	4424 3	31 4	113 9	Y	103	109 1			5
02	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	83 1	4270 3	8 4	99 9	Y	90	87 1			8
03	6200 X	6071	-0-	-129	-0-	125 1	5791 3	11 4	144 9	Y	131	130 1			9
04	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT				9

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SANDPOINT OPERATING, LLC				//CONT.// 747977											
STS 'A'				WELL #:		7H	RRCID -> 280114	COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL	DEPTH	9069	PERF. 9600	- 16261	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	12540 X	10823	-0-	-1717	-0-		175 1	10498 3	Y	119	122 1				117
12	12183 X	11726	-0-	-457	-0-		19 4	131 9							
01	11811 X	11153	-0-	-658	-0-		197 1	11408 3	Y	92	89 1	1 8			119
02	10416 X	9200	-0-	-1216	-0-		20 4	101 9							
03	11346 X	10441	-0-	-905	-0-		202 1	10787 3	Y	81	137 1				63
04	11340 X	NO RPT	-0-	-11340	-0-		75 4	89 9							
							172 1	8868 3	Y	130	125 1				68
							17 4	143 9							
							216 1	10038 3	Y	153	152 1				69
							19 4	168 9							
									Y	NO RPT					69
STS 'D'				WELL #:		1H	RRCID -> 281506	COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL	DEPTH	9659	PERF. 10470	- 16561	
11	2910 X	84	-0-	-2826	-0-		75 1	9 9	N	8					675
12	3007 X	109	-0-	-2898	-0-		100 4	9 9	N	8	188 1				495
01	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-		650 1	3248 3	N	253					748
02	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-		150 4	278 9							
*03	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-		930 1	838 3	N	189	554 1				383
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-		10 4	208 9							
							2700 1	2444 3	N	340	182 1	3 8			538
							374 9								
									N	NO RPT					538
STS 'A'				WELL #:		14H	RRCID -> 281690	COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL	DEPTH	8887	PERF. 9800	- 19446	
11	28500 X	24092	-0-	-4408	-0-		387 1	23227 3	Y	397	407 1				14
12	28334 X	25849	-0-	-2485	-0-		41 4	437 9							
01	28334 X	23882	-0-	-4452	-0-		432 1	25014 3	Y	326	317 1	1 8			22
02	26628 X	21563	-0-	-5065	-0-		44 4	359 9							
03	29481 X	24355	-0-	-5126	-0-		430 1	22951 3	Y	311	329 1				4
04	25020 X	NO RPT	-0-	-25020	-0-		159 4	342 9							
							402 1	20795 3	Y	296	285 1				15
							40 4	326 9							
							506 1	23496 3	Y	280	278 1				17
							45 4	308 9							
									Y	NO RPT					17
STS 'A'				WELL #:		18H	RRCID -> 284164	COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL	DEPTH	8900	PERF. 9620	- 20651	
11	28770 X	27586	-0-	-1184	-0-		441 1	26442 3	Y	596	612 1				48
12	28396 X	28368	-0-	-28	-0-		47 4	656 9							
01	35681 X	27321	-0-	-8360	-0-		470 1	27244 3	Y	551	536 1	1 8			62
02	32228 X	22801	-0-	-9427	-0-		48 4	606 9							
03	31837 X	24410	-0-	-7427	-0-		489 1	26072 3	Y	527	585 1				4
04	27600 X	NO RPT	-0-	-27600	-0-		180 4	580 9							
							423 1	21865 3	Y	428	413 1				19
							42 4	471 9							
							503 1	23383 3	Y	435	432 1				22
							45 4	479 9							
									Y	NO RPT					22

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.// 00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SANDPOINT OPERATING, LLC			//CONT.// 747977													
STS A - NMC UNIT 1			WELL #: 17H			RRCID -> 284239			COMPL. DATE 11/07/2017			TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE	
11		41067 X	41067	-0-	-0-	-0-		667 1 71 4	39996 3 333 9	Y	303	311 1			63	
12		42408 X	38833	-0-	-3575	-0-		653 1 66 4	37817 3 297 9	Y	270	262 1	1 8		70	
01		43586 X	35768	-0-	-7818	-0-		649 1 240 4	34617 3 262 9	Y	238	250 1			58	
02		45472 X	30811	-0-	-14661	-0-		579 1 58 4	29939 3 235 9	Y	214	206 1			66	
03		50344 X	33336	-0-	-17008	-0-		698 1 62 4	32363 3 213 9	Y	194	193 1			67	
04		41070 X	NO RPT	-0-	-41070	-0-				Y	NO RPT				67	
SR ALTUVE			WELL #: 27H			RRCID -> 286600			COMPL. DATE 02/01/2019			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456				
11		10860 X	10433	-0-	-427	-0-		130 1 53 4	9664 3 586 9	Y	533	506 1			304	
12		11222 X	10119	-0-	-1103	-0-		69 1 49 4	9582 3 419 9	Y	381	388 1	2 8		295	
01		10540 X	9609	-0-	-931	-0-		100 1 17 4	9071 3 421 9	Y	383	406 1			272	
02		9744 X	7407	-0-	-2337	-0-		449 1 27 4	6624 3 307 9	Y	279	344 1			207	
03		10788 X	9164	-0-	-1624	-0-		366 1 14 4	8381 3 403 9	Y	366	344 1			229	
04		10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-				Y	NO RPT				229	
SR BREGMAN			WELL #: 2H			RRCID -> 287448			COMPL. DATE 02/01/2019			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593				
11		13710 X	13239	-0-	-471	-0-		166 1 68 4	12354 3 651 9	Y	592	562 1			35	
12		12710 X	12700	-0-	-10	-0-		86 1 62 4	11949 3 603 9	Y	548	559 1	2 8		22	
01		13454 X	11999	-0-	-1455	-0-		127 1 20 4	11467 3 385 9	Y	350	368 1			4	
02		12292 X	10517	-0-	-1775	-0-		648 1 40 4	9566 3 263 9	Y	239	237 1			6	
03		13609 X	10515	-0-	-3094	-0-		424 1 16 4	9717 3 358 9	Y	325	306 1			25	
04		13170 X	NO RPT	-0-	-13170	-0-				Y	NO RPT				25	
STS 'A' STATE UNIT			WELL #: 20H			RRCID -> 290365			COMPL. DATE 08/24/2020			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984				
11		75480 X	48459	-0-	-27021	-0-		773 1 82 4	46361 3 1243 9	Y	1130	1160 1			67	
12		68541 X	50132	-0-	-18409	-0-		826 1 85 4	47893 3 1328 9	Y	1207	1174 1	3 8		97	
01		54064 X	47634	-0-	-6430	-0-		848 1 313 4	45232 3 1241 9	Y	1128	1207 1			18	
02		48832 X	42543	-0-	-6289	-0-		785 1 78 4	40566 3 1114 9	Y	1013	975 1			56	
03		54064 X	48591	-0-	-5473	-0-		998 1 89 4	46378 3 1126 9	Y	1024	1019 1			61	
04		48510 X	NO RPT	-0-	-48510	-0-				Y	NO RPT				61	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SANDPOINT OPERATING, LLC		//CONT.//		747977												
STS 'A'		WELL #:		21H		RRCID -> 291182		COMPL. DATE 05/05/2021		TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9550 - 16817						
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
11	128160 X	100248	-0-	-27912	-0-	1570	1	94398	3	Y	3891	4082	1			7
12	132432 X	94839	-0-	-37593	-0-	4280	9	1547	1	89770	3	Y	3202	3114	1	8 8
01	124372 X	89692	-0-	-34680	-0-	3522	9	1582	1	84994	3	Y	2833	2908	1	12
02	112336 X	81388	-0-	-30948	-0-	3116	9	1477	1	76785	3	Y	2842	2734	1	120
03	112933 X	65769	-0-	-47164	-0-	3126	9	1402	1	61570	3	Y	2543	2530	1	133
04	100260 X	NO RPT	-0-	-100260	-0-	2797	9			Y	NO RPT					133
STS 'A'		WELL #:		24H		RRCID -> 291911		COMPL. DATE 09/25/2021		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9765 - 18760						
11	0	121594	-0-	121594	281719	1904	1	116211	3	Y	3163	3157	1			28
12	0	118748	-0-	118748	400467	3479	9	1933	1	113186	3	Y	3299	3209	1	9 8
01	505531 X	105064	-0-	-400467	-0-	3629	9	1842	1	100063	3	Y	2872	2972	1	9
02	125496 X	87749	-0-	-37747	-0-	3159	9	1590	1	83633	3	Y	2296	2209	1	96
03	138942 X	79154	-0-	-59788	-0-	2526	9	1629	1	75285	3	Y	2036	2024	1	1 8
04	134460 X	NO RPT	-0-	-134460	-0-	2240	9			Y	NO RPT					107
STS 'A'		WELL #:		23H		RRCID -> 292295		COMPL. DATE 11/06/2021		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9470 - 19350						
11	0	99645	-0-	99645	99645	1192	1	88647	3	Y	8473	8051	1			422
12	0	121271	-0-	121271	220916	486	4	9320	9	Y	10307	10506	1	44	8	179
01	0	101523	-0-	101523	322439	780	1	108594	3	Y	8515	8677	1			17
02	0	86053	-0-	86053	408492	559	4	11338	9	Y	7070	7066	1			21
*03	496655 X	88163	-0-	-408492	-0-	163	4	9367	9	Y	7204	6766	1			459
04	99630 X	NO RPT	-0-	-99630	-0-	4952	1	73021	3	Y						459
						303	4	7777	9							
						3352	1	76760	3							
						127	4	7924	9							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		2		RRCID -> 260471		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SPARKMAN ENERGY, LLC		807295		1H		RRCID -> 281766		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.				945936							
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 105663	COMPL. DATE 03/30/1983	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 9470	-	9524
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SMITH, C. C.		WELL #:		1	RRCID -> 107058	COMPL. DATE 08/01/1983	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 9702	-	9756
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		Y	-0-		-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		Y	-0-		-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		Y	-0-		-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		Y	-0-		-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		Y	-0-		-0-
*04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		Y	-0-		-0-
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 107332	COMPL. DATE 08/19/1983	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9396	-	9436
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HORTON		WELL #:		11	RRCID -> 111167	COMPL. DATE 04/17/1984	TOTAL DEPTH	9716	PERF. 9503	-	9556
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SMITH, C. C.		WELL #:		3	RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL DEPTH	9776	PERF. 9566	-	9610	
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
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-			-0-
12	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-			-0-
01	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2			Y	-0-			-0-
02	532 N	440	-0-	-92	-0-	440	2			Y	-0-			-0-
03	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-			-0-
*04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-			-0-

HORTON, R. P.				WELL #:	23	RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9478	-	9528
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLM "A"				WELL #:	1	RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH	9313	PERF. 9109	-	9139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLM "A"				WELL #:	2	RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH	9260	PERF. 9055	-	9084
11	960 N	928	-0-	-32	-0-	888	2	40	9	Y	36	33	1	37
12	1054 N	915	-0-	-139	-0-	874	2	41	9	Y	37	35	1	39
01	961 N	948	-0-	-13	-0-	907	2	41	9	Y	37	34	1	42
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	863	2	30	9	Y	27	32	1	37
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	976	2	6	9	Y	5			42
04	930 N	899	-0-	-31	-0-	888	2	11	9	Y	10			52

HORTON, R. P.				WELL #:	27	RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH	9615	PERF. 9383	-	9412
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-			-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-			-0-
01	961 N	877	-0-	-84	-0-	877	2			Y	-0-			-0-
02	896 N	750	-0-	-146	-0-	750	2			Y	-0-			-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-			-0-
*04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SMITH		WELL #:		4	RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH		9902 PERF. 9582 - 9612	
M	0	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SMITH, C. C.		WELL #:		6	RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9611 - 9636	
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-		3
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	2	3 9 Y	3		6
01	279	N	221	-0-	-58	-0-	220	2	1 9 Y	1		7
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3 9 Y	3		10
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	278	2	3 9 Y	3		13
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	328	2	4 9 Y	4		17
SMITH, C. C.		WELL #:		7	RRCID -> 164515		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 9620 - 9638	
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	Y	-0-		4
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	937	2	3 9 Y	3		7
01	992	N	883	-0-	-109	-0-	877	2	6 9 Y	5		12
02	896	N	754	-0-	-142	-0-	750	2	4 9 Y	4		16
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	930	2	4 9 Y	4		20
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	947	2	10 9 Y	9		29
SMITH, C. C.		WELL #:		8	RRCID -> 164766		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 9658 - 9686	
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	Y	-0-		4
12	992	N	972	-0-	-20	-0-	969	2	3 9 Y	3		7
01	1023	N	913	-0-	-110	-0-	907	2	6 9 Y	5		12
02	924	N	780	-0-	-144	-0-	776	2	4 9 Y	4		16
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	962	2	4 9 Y	4		20
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	979	2	10 9 Y	9		29
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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ADAMS (OLMOS NAVARRO)				00621 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA			
ACTIVA RESOURCES, LLC				003664								
FASLER, DORA M.		WELL #:		2A	RRCID -> 063935		COMPL. DATE 09/10/1975		TOTAL DEPTH		1000 PERF. N/A	
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-		-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-		-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-		-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-		-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-		-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	1	N	-0-		-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA								
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664														
FASLER, DORA M.		WELL #: 5A		RRCID -> 064312		COMPL. DATE 10/10/1975		TOTAL DEPTH 1000 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
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	1			N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
04	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	1			N	-0-					-0-
FASLER, DORA M.		WELL #: 10A		RRCID -> 064313		COMPL. DATE 10/04/1975		TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A								
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
04	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	1			N	-0-					-0-
HICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930		TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A								
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	1			N	-0-					-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	1			N	-0-					-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			N	-0-					-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	1			N	-0-					-0-
04	240 N	15	-0-	-225	-0-	15	1			N	-0-					-0-
HICKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FASLER, DORA M.		WELL #: 1		RRCID -> 157614		COMPL. DATE 09/01/1945		TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936								
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-					-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	1			N	-0-					-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	1			N	-0-					-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
04	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	1			N	-0-					-0-
HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971								
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	1			N	-0-					-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	1			N	-0-					-0-
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664												
HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH		997 PERF. 975 -		997		
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
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-			-0-
04	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	1			N	-0-			-0-
HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH		983 PERF. 965 -		983		
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-			-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-			-0-
01	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	1			N	-0-			-0-
02	616 N	484	-0-	-132	-0-	484	1			N	-0-			-0-
03	682 N	475	-0-	-207	-0-	475	1			N	-0-			-0-
04	540 N	101	-0-	-439	-0-	101	1			N	-0-			-0-
FASLER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH		931 PERF. 893 -		931		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	75	-0-	75	75	75	1			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	73	-0-	73	148	73	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	85	-0-	85	233	85	1			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	77	-0-	77	310	77	1			N	-0-			-0-
*04	355	45	-0-	-310	-0-	45	1			N	-0-			-0-
HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 706 -		722		
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-			-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	1			N	-0-			-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	1			N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	1			N	-0-			-0-
04	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	1			N	-0-			-0-
FASLER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH		910 PERF. 875 -		910		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	86	-0-	86	86	86	1			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	62	-0-	62	148	62	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	76	-0-	76	224	76	1			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	84	-0-	84	308	84	1			N	-0-			-0-
*04	340 R	32	-0-	-308	-0-	32	1			N	-0-			-0-
HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 940 -		955		
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	1			N	-0-			-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	1			N	-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	1			N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-			-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-			-0-
MCANELLY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH		923 PERF. 890 -		923		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA									
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664															
HICKEY		WELL #:		9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH		1004		PERF. 750 - 760					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-			395 1			N	-0-					-0-	
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-			395 1			N	-0-					-0-	
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-			275 1			N	-0-					-0-	
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-			371 1			N	-0-					-0-	
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-			521 1			N	-0-					-0-	
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	-0-			92 1			N	-0-					-0-	
ADAMS RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 247409		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH		873		PERF. 400 - 415					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ADAMS RANCH		WELL #:		4		RRCID -> 269446		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH		910		PERF. 900 - 910					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HICKEY, EUGENE		WELL #:		384053		RRCID -> 121674		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		950		PERF. 919 - 950			
HICKEY		WELL #:		3															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALTIZER (CANYON LOWER)		WELL #:		02075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE									
PATNO OIL & GAS COMPANY		WELL #:		643327															
ALTIZER "56"		WELL #:		1		RRCID -> 239460		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH		13768		PERF.13436 - 13566					
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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					
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FOSTER UNIT III LAS			WELL #: B 2H		RRCID -> 279484		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 10099 - 10190							
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FAITH-YANA			WELL #: M 3H		RRCID -> 284772		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 7079		PERF. 8670 - 9050							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC			254231		RRCID -> 282801		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 9869 - 19277							
SPOHN RANCH			WELL #: 12H															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SPOHN RANCH			WELL #: 10H		RRCID -> 283210		COMPL. DATE 03/24/2016		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 18904 - 19660							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JCR			WELL #: 2H		RRCID -> 283430		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 10513		PERF. 11134 - 18276							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA)										//CONT.//		02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC										//CONT.//		254231											
CERRITO										WELL #:		37HR		RRCID -> 287623		COMPL. DATE 05/05/2019		TOTAL DEPTH 11395		PERF.11438 - 21494			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
SPOHN RANCH										WELL #:		28H		RRCID -> 290402		COMPL. DATE 11/09/2020		TOTAL DEPTH 10302		PERF.10226 - 21368			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										499978													
COTULLA										WELL #:		67H		RRCID -> 279147		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 8464		PERF. 8835 - 14771			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
COTULLA										WELL #:		76H		RRCID -> 279596		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 8590 - 13631			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
OWENS 1080										WELL #:		13H		RRCID -> 280149		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 10374		PERF.10762 - 15195			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
COTULLA										WELL #:		39H		RRCID -> 280762		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 8267		PERF. 8583 - 13016			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		20H	RRCID ->	281042	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	8237 PERF. 8701 - 13390				
M	0	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)			//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997								
GALVAN RANCH			WELL #:		A355H	RRCID ->		283483		COMPL. DATE 04/01/2017		TOTAL DEPTH 9262	
										PERF. 9880		- 16516	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

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

BEINHORN RANCH			WELL #:		32H	RRCID ->		271379		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8151	
										PERF.13228		- 13580	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		9H	RRCID ->	271464	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	9292 - 14119						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
STUMBERG RANCH		WELL #: 27HR		RRCID -> 273038		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 273444		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 273518		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
WORTHY RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 275374		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
STANLEY RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 275395		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 70H		RRCID -> 275922		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277692		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

AMMANN (BUDA)			//CONT.//	02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//	797102						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	1B	RRCID -> 279086	COMPL. DATE 10/20/2014	TOTAL DEPTH 7541	PERF. 7591	- 13958	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ANCHORAGE, SOUTH				02568 001	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA			
HAILEY, E. M.				342800						
FOWLER, SAN J.			WELL #:	1	RRCID -> 000002	COMPL. DATE 05/30/1959	TOTAL DEPTH 3748	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
APPURCEON (OLMOS)				03328 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933						
BRISCOE RANCHES, INC.			WELL #:	7152	RRCID -> 091512	COMPL. DATE 01/24/1981	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 4820	- 4828	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SPRINGMAN			WELL #:	1050	RRCID -> 092037	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4848	- 4868	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRISCOE RANCHES, INC.			WELL #:	1750	RRCID -> 109908	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH 5144	PERF. 4880	- 4900	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633						
STUMBERG			WELL #:	2	RRCID -> 090921	COMPL. DATE 12/12/1980	TOTAL DEPTH 5030	PERF. 4627	- 4652	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
SOUTH COAST OIL & GAS CO.		//CONT.//		802633												
STUMBERG		WELL #:		1	RRCID -> 091077		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 5105		PERF. 4710 - 4728					
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
TARINA OIL COMPANY				836120												
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #:		9152	RRCID -> 092036		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4801 - 4812					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
EARWOOD "37"		WELL #:		1	RRCID -> 241872		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9210 - 9536					
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	38	1	711	2	N	-0-	-0-				
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	N	-0-	-0-				
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	N	-0-	-0-				
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	897	2	N	-0-	-0-				
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	64	1	1226	2	N	-0-	-0-				
*04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	61	1	1049	2	N	-0-	-0-				
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE							
AMSYS ENERGY, LLC.				020508												
LA SALLE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 263709		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4364 - 4570					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	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					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	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					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	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										609267							
ARTESIA WELLS SWD										WELL #: 1	RRCID -> 266626	COMPL. DATE 11/28/2012	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4440	-	4555	
M	0	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	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
ARTESIA WELLS SWD										WELL #: 2	RRCID -> 268141	COMPL. DATE 11/29/2012	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4401	-	4558	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		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	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-				-0-	
LIGHT, GEORGE III										WELL #: 1	RRCID -> 108682	COMPL. DATE 10/13/1983	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7470	-	7490	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	31	N	-0- 5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-				-0-	
VT KRAUSE "D"										WELL #: 1	RRCID -> 116835	COMPL. DATE 05/15/1985	TOTAL DEPTH 7392	PERF. 7268	-	7284	
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	74	1	899	3	N	-0-				13	
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	131	1	854	3	N	3				16	
01	1085	N	884	-0-	-201	-0-	100	1	784	3	N	-0-				16	
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	179	1	930	3	N	-0-				16	
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	151	1	956	3	N	-0-				16	
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	196	1	1010	3	N	-0-				16	
KILLAM 299										WELL #: 2	RRCID -> 172228	COMPL. DATE 10/29/1998	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 7061	-	7081	
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-				-0-	
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-				-0-	
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	6	1	50	3	Y	-0-				-0-	
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				-0-	
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-				-0-	
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-				-0-	

ATLEE (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. KRAUSE 299														
//CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 499978														
WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293														
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	* * EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	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														
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	110	1	1248	3	Y		-0-	18 1	-0-
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	120	1	1176	3	Y		-0-		-0-
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	117	1	1023	3	Y		-0-		-0-
02	868 N	810	-0-	-58	-0-	87	1	723	3	Y		-0-		-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	3	Y		-0-		-0-
04	930 N	705	-0-	-225	-0-	54	1	651	3	Y		-0-		-0-
KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	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														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252														
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	141	1	1595	3	Y		-0-	15 1	-0-
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	172	1	1685	3	Y		-0-		-0-
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	116	1	1015	3	Y		-0-		-0-
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	117	1	975	3	Y		-0-		-0-
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	83	1	1630	3	Y		-0-		-0-
*04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	105	1	1271	3	Y		-0-		-0-
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

ATLEE (OLMOS)			//CONT.//			04300 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//			499978													
KILLAM 299			WELL #:			6	RRCID -> 189060			COMPL. DATE 05/02/2002			TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7136	-	7170		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		60 N	55	-0-		-5		-0-		5 1		50 3	Y	-0-		2 1			-0-
12		85 N	85	-0-		-0-		-0-		8 1		77 3	Y	-0-					-0-
01		124 N	82	-0-		-42		-0-		8 1		74 3	Y	-0-					-0-
02		74 N	74	-0-		-0-		-0-		8 1		66 3	Y	-0-					-0-
03		107 N	107	-0-		-0-		-0-		5 1		102 3	Y	-0-					-0-
04		90 N	89	-0-		-1		-0-		7 1		82 3	Y	-0-					-0-
VT KILLAM & GONZALEZ 299			WELL #:			2	RRCID -> 195831			COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH	7416	PERF. 7213	-	7230		
11		707 N	707	-0-		-0-		-0-		54 1		652 3	Y	1					13
12		750 N	750	-0-		-0-		-0-		99 1		648 3	Y	3					16
01		837 N	673	-0-		-164		-0-		76 1		597 3	Y	-0-					16
02		696 N	696	-0-		-0-		-0-		112 1		583 3	Y	1					17
03		807 N	807	-0-		-0-		-0-		110 1		697 3	Y	-0-					17
04		660 N	601	-0-		-59		-0-		97 1		504 3	Y	-0-					17
ALDERMAN			WELL #:			3	RRCID -> 195833			COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7020	-	7034		
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	50	-0-		50		50		2 1		48 3	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	53	-0-		53		103		4 1		49 3	Y	-0-					-0-
VT KILLAM & GONZALEZ 299			WELL #:			1	RRCID -> 196027			COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7264	-	7282		
11		560 N	560	-0-		-0-		-0-		43 1		516 3	Y	1					13
12		597 N	597	-0-		-0-		-0-		79 1		515 3	Y	3					16
01		644 N	644	-0-		-0-		-0-		73 1		571 3	Y	-0-					16
02		610 N	610	-0-		-0-		-0-		99 1		510 3	Y	1					17
03		624 N	624	-0-		-0-		-0-		85 1		539 3	Y	-0-					17
04		630 N	529	-0-		-101		-0-		86 1		443 3	Y	-0-					17
VT KILLAM & GONZALEZ 299			WELL #:			3	RRCID -> 196260			COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH	7413	PERF. 7220	-	7236		
11		476 N	476	-0-		-0-		-0-		36 1		440 3	Y	-0-					13
12		533 N	533	-0-		-0-		-0-		70 1		459 3	Y	4					17
01		767 N	767	-0-		-0-		-0-		86 1		681 3	Y	-0-					17
02		586 N	586	-0-		-0-		-0-		95 1		491 3	Y	-0-					17
03		729 N	729	-0-		-0-		-0-		100 1		629 3	Y	-0-					17
*04		581 N	581	-0-		-0-		-0-		94 1		487 3	Y	-0-					17

ATLEE (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. VT KILLAM & GONZALEZ 299												CNTY: LA SALLE			
//CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453															
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	EOM BALANCE
11	810 N	713	-0-	-97	-0-	54	1	659	3	Y	-0-				13
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	86	1	565	3	Y	-0-				16
						3	9								
01	899 N	628	-0-	-271	-0-	71	1	557	3	Y	-0-				16
02	672 N	611	-0-	-61	-0-	99	1	512	3	Y	-0-				16
03	651 N	640	-0-	-11	-0-	87	1	553	3	Y	-0-				16
04	600 N	510	-0-	-90	-0-	83	1	427	3	Y	-0-				16
ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102															
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	3	Y	-0-				-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-				-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-				-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-				-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-				-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	Y	-0-				-0-
ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088															
11	210 N	120	-0-	-90	-0-	10	1	110	3	N	-0-				-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-				-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	N	-0-				-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	N	-0-				-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-				-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	N	-0-				-0-
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350															
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	3	Y	-0-				13
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	83	1	544	3	Y	-0-				16
						3	9								
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	70	1	551	3	Y	-0-				16
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	90	1	463	3	Y	-0-				16
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	80	1	509	3	Y	-0-				16
*04	570 N	487	-0-	-83	-0-	79	1	408	3	Y	-0-				16
VT KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278															
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	50	1	614	3	Y	-0-				13
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	92	1	604	3	Y	-0-				16
						3	9								
01	806 N	664	-0-	-142	-0-	218	1	446	3	Y	-0-				16
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	234	1	413	3	Y	-0-				16
*03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	248	1	479	3	Y	-0-				16
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT				16
KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
KILLAM 299		WELL #:		11	RRCID -> 199650		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 7094 - 7114				
M	0	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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-			-0-
*04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		1	RRCID -> 199880		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7145 - 7196				
11		780 N	655	-0-	-125	-0-	241	1	414	2	Y	-0-			14
12		693 N	693	-0-	-0-	-0-	244	1	449	2	Y	-0-			14
01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	204	1	711	2	Y	-0-			14
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	72	1	638	2	Y	-0-			14
03		805 N	805	-0-	-0-	-0-	165	1	640	2	Y	-0-			14
04		900 N	671	-0-	-229	-0-	97	1	574	2	Y	-0-			14
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		2	RRCID -> 199913		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 7188 - 7241				
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	191	1	326	2	Y	-0-			14
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	176	1	325	2	Y	-0-			14
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	102	1	355	2	Y	-0-			14
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	336	2	Y	-0-			14
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	86	1	331	2	Y	-0-			14
*04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	70	1	416	2	Y	-0-			14
VT FLORES/FOUKE		WELL #:		2	RRCID -> 200420		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7355 - 7374				
11		740 N	740	-0-	-0-	-0-	273	1	467	2	Y	-0-			8
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	245	1	452	2	Y	-0-			8
01		651 N	486	-0-	-165	-0-	108	1	378	2	Y	-0-			8
02		588 N	471	-0-	-117	-0-	47	1	424	2	Y	-0-			8
03		651 N	442	-0-	-209	-0-	91	1	351	2	Y	-0-			8
04		480 N	293	-0-	-187	-0-	43	1	250	2	Y	-0-			8
VT FLORES/FOUKE		WELL #:		1	RRCID -> 200794		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7252 - 7268				
11		710 N	710	-0-	-0-	-0-	262	1	448	2	Y	-0-			9
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	235	1	433	2	Y	-0-			9
01		620 N	570	-0-	-50	-0-	127	1	443	2	Y	-0-			9
02		560 N	496	-0-	-64	-0-	50	1	446	2	Y	-0-			9
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	130	1	504	2	Y	-0-			9
04		540 N	482	-0-	-58	-0-	70	1	412	2	Y	-0-			9
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1	RRCID -> 203591		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7206 - 7223				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		3	RRCID -> 204359		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7228 - 7240				
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	190	1	324	2	Y	-0-			14
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	218	1	403	2	Y	-0-			14
01		620 N	542	-0-	-78	-0-	120	1	422	2	Y	-0-			14
02		476 N	472	-0-	-4	-0-	47	1	425	2	Y	-0-			14
03		620 N	489	-0-	-131	-0-	101	1	388	2	Y	-0-			14
04		510 N	462	-0-	-48	-0-	67	1	395	2	Y	-0-			14

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
KILLAM 299		WELL #:		9	RRCID -> 205675		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7046 - 7062			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-

KILLAM		WELL #:		3	RRCID -> 206842		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7040 - 7150			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM 299		WELL #:		8	RRCID -> 211576		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7045 - 7060			
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	Y	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	5	1	43	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		4	RRCID -> 211702		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7052 - 7068			
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	543	3	Y	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		5	RRCID -> 214726		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7150 - 7165			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		7	RRCID -> 220376		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7266 - 7282			
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	69	1	835	3	Y	-0-			13
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	105	1	690	3	Y	-0-	3		16
						3	9							
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	85	1	665	3	Y	-0-			16
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	127	1	661	3	Y	-0-			16
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	105	1	661	3	Y	-0-			16
04	630 N	563	-0-	-67	-0-	91	1	472	3	Y	-0-			16

ATLEE (OLMOS)														//CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														//CONT.// 499978																											
VT KRAUSE, A. L. ESTATE														WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624																											
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																						
0							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																							
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	108	1	495	3	N	-0-						2																							
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	95	1	489	3	N	-0-						2																							
01	651	N	565	-0-	-86	-0-	87	1	478	3	N	-0-						2																							
02	560	N	425	-0-	-135	-0-	67	1	358	3	N	-0-						2																							
03	589	N	438	-0-	-151	-0-	121	1	317	3	N	-0-						2																							
04	540	N	378	-0-	-162	-0-	123	1	255	3	N	-0-						2																							
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU														WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828																											
11	540	N	453	-0-	-87	-0-	81	1	372	3	Y	-0-						-0-																							
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	69	1	357	3	Y	-0-						-0-																							
01	589	N	437	-0-	-152	-0-	67	1	370	3	Y	-0-						-0-																							
02	420	N	367	-0-	-53	-0-	58	1	309	3	Y	-0-						-0-																							
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	107	1	280	3	Y	-0-						-0-																							
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	118	1	244	3	Y	-0-						-0-																							
CRISP, WILLARD E. 26														WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252																											
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	40	1	457	3	Y	-0-						-0-																							
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	457	3	Y	-0-						-0-																							
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	54	1	469	3	Y	-0-						-0-																							
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	341	3	Y	-0-						-0-																							
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	3	Y	-0-						-0-																							
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	3	Y	-0-						-0-																							
VT KRAUSE, A. L. ESTATE														WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821																											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																							
KILLAM 299														WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100																											
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	Y	-0-						-0-																							
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	Y	-0-						-0-																							
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	Y	-0-						-0-																							
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-						-0-																							
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	Y	-0-						-0-																							
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-						-0-																							
CRISP, WILLARD E. 26														WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074																											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT						-0-																							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT						-0-																							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT						-0-																							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT						-0-																							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT						-0-																							
04	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																											
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																							

ATLEE (OLMOS)		LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		TV BURKHOLDER, NELL JONES GU		//CONT.//	04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
						//CONT.//	499978										
						WELL #:	4	RRCID -> 234006		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7626 - 7672			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	577	3	Y	-0-			-0-	
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	445	3	Y	-0-			-0-	
01	558 N	538	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	83	1	455	3	Y	-0-			-0-	
02	504 N	476	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	75	1	401	3	Y	-0-			-0-	
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	144	1	376	3	Y	-0-			-0-	
04	510 N	469	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	152	1	317	3	Y	-0-			-0-	

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU				WELL #:		3	RRCID -> 234007		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7590 - 7651				
11	690 N	518	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	93	1	425	3	Y	-0-			-0-	
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	378	3	Y	-0-			-0-	
01	558 N	434	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	67	1	367	3	Y	-0-			-0-	
02	476 N	428	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	68	1	360	3	Y	-0-			-0-	
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	122	1	317	3	Y	-0-			-0-	
04	420 N	362	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	118	1	244	3	Y	-0-			-0-	

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU				WELL #:		2	RRCID -> 235223		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7607 - 7660				
11	930 N	862	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	154	1	708	3	Y	-0-			-0-	
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	860	3	Y	-0-			-0-	
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	845	3	Y	-0-			-0-	
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	746	3	Y	-0-			-0-	
03	1023 N	964	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	267	1	697	3	Y	-0-			-0-	
04	960 N	845	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	275	1	570	3	Y	-0-			-0-	

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU				WELL #:		5	RRCID -> 240103		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7638 - 7696				
11	390 N	208	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	37	1	171	3	Y	-0-			-0-	
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	205	3	Y	-0-			-0-	
01	310 N	222	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	34	1	188	3	Y	-0-			-0-	
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	29	1	153	3	Y	-0-			-0-	
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	61	1	161	3	Y	-0-			-0-	
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	59	1	122	3	Y	-0-			-0-	

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU				WELL #:		6	RRCID -> 240108		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7579 - 7637				
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	24	1	111	3	Y	-0-			-0-	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	88	3	Y	-0-			-0-	
01	155 N	58	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	Y	-0-			-0-	
02	140 N	51	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	Y	-0-			-0-	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	73	3	Y	-0-			-0-	
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	49	3	Y	-0-			-0-	

VT KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #:		11	RRCID -> 241723		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7538 - 7583				
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	687	3	N	-0-			2	
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	315	3	N	-0-			2	
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	541	3	N	-0-			2	
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	52	1	274	3	N	-0-			2	
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	310	3	N	-0-			2	
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	274	3	N	-0-			2	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 243055		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7603 - 7660						
M	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
11	660 N	647	-0-	-13	-0-			116	1	531	3	N	-0-					17
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-			89	1	460	3	N	-0-					17
01	682 N	535	-0-	-147	-0-			81	1	447	3	N	6					23
								7	9									
02	616 N	460	-0-	-156	-0-			73	1	387	3	N	-0-					23
03	558 N	512	-0-	-46	-0-			141	1	369	3	N	2					25
								2	9									
04	510 N	433	-0-	-77	-0-			141	1	292	3	N	-0-					25
VT COLEMAN HEIRS				WELL #: 7201		RRCID -> 243063		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH		8240 PERF. 7672 - 7706						
11	150 N	148	-0-	-2	-0-			23	1	103	3	N	20					20
								22	9									
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-			17	1	86	3	N	-0-					20
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-			20	1	111	3	N	-0-					20
02	140 N	108	-0-	-32	-0-			17	1	91	3	N	-0-					20
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-			28	1	73	3	N	-0-					20
04	120 N	58	-0-	-62	-0-			19	1	39	3	N	-0-					20
VT COLEMAN HEIRS A				WELL #: 5011		RRCID -> 243064		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7615 - 7669						
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-			75	1	345	3	N	-0-					30
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-			80	1	414	3	N	-0-					30
01	496 N	438	-0-	-58	-0-			67	1	371	3	N	-0-					30
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-			68	1	363	3	N	-0-					30
03	496 N	459	-0-	-37	-0-			126	1	330	3	N	3					33
								3	9									
04	420 N	334	-0-	-86	-0-			109	1	225	3	N	-0-					33
VT KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #: 10		RRCID -> 243073		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH		7912 PERF. 7512 - 7562						
11	660 N	641	-0-	-19	-0-			115	1	526	3	N	-0-					2
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-			82	1	426	3	N	-0-					2
01	744 N	486	-0-	-258	-0-			75	1	411	3	N	-0-					2
02	588 N	400	-0-	-188	-0-			63	1	337	3	N	-0-					2
03	496 N	386	-0-	-110	-0-			107	1	279	3	N	-0-					2
04	480 N	382	-0-	-98	-0-			124	1	258	3	N	-0-					2
VT KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #: 12		RRCID -> 243074		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH		7962 PERF. 7502 - 7528						
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-			180	1	828	3	N	-0-					2
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-			167	1	859	3	N	-0-					2
01	992 N	968	-0-	-24	-0-			149	1	819	3	N	-0-					2
02	896 N	822	-0-	-74	-0-			130	1	692	3	N	-0-					2
03	992 N	892	-0-	-100	-0-			247	1	645	3	N	-0-					2
04	930 N	766	-0-	-164	-0-			249	1	517	3	N	-0-					2
VT BURKHOLDER				WELL #: 6		RRCID -> 243075		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH		7912 PERF. 7617 - 7664						
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-			13	1	61	3	Y	-0-					3
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-			10	1	53	3	Y	-0-					3
01	93 N	34	-0-	-59	-0-			5	1	29	3	Y	-0-					3
02	56 N	10	-0-	-46	-0-			2	1	8	3	Y	-0-					3
03	62 N	20	-0-	-42	-0-			6	1	14	3	Y	-0-					3
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-			11	1	22	3	Y	-0-					3

ATLEE (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. VT BURKHOLDER													CNTY: LA SALLE			
WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	490	3	Y	-0-			4	
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	315	3	Y	-0-			4	
01	589 N	350	-0-	-239	-0-	-0-	54	1	296	3	Y	-0-			4	
02	532 N	368	-0-	-164	-0-	-0-	58	1	310	3	Y	-0-			4	
*03	372 N	353	-0-	-19	-0-	-0-	98	1	255	3	Y	-0-			4	
*04	330 N	285	-0-	-45	-0-	-0-	93	1	192	3	Y	-0-			4	
VT BURKHOLDER													WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646			
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	394	3	Y	-0-			3	
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	405	3	Y	-0-			3	
01	620 N	343	-0-	-277	-0-	-0-	53	1	290	3	Y	-0-			3	
02	448 N	433	-0-	-15	-0-	-0-	69	1	364	3	Y	-0-			3	
03	496 N	427	-0-	-69	-0-	-0-	118	1	309	3	Y	-0-			3	
*04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	313	3	Y	-0-			3	
LIGHT, GEORGE III													WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549			
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	Y	-0-			-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-	
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-	
VT BURKHOLDER													WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662			
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	-0-	75	1	345	3	Y	-0-			3	
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	391	3	Y	-0-			3	
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	-0-	66	1	362	3	Y	-0-			3	
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	345	3	Y	-0-			3	
03	465 N	374	-0-	-91	-0-	-0-	104	1	270	3	Y	-0-			3	
04	420 N	157	-0-	-263	-0-	-0-	51	1	106	3	Y	-0-			3	
VT BURKHOLDER													WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658			
11	390 N	235	-0-	-155	-0-	-0-	42	1	193	3	Y	-0-			4	
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	266	3	Y	-0-			4	
01	341 N	186	-0-	-155	-0-	-0-	28	1	158	3	Y	-0-			4	
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	270	3	Y	-0-			4	
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	-0-	76	1	199	3	Y	-0-			4	
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	126	3	Y	-0-			4	
VT BURKHOLDER													WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//	04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE		
STARR OPERATING COMPANY			815840					
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		RRCID -> 109140	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7572 - 7604
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			36
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			36
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			36
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			39
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009								
BAKER (2500)			05122 750	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: MCMULLEN		
FIELD PETROLEUM CORP.			266906					
EARL BAKER		WELL #:	14W	RRCID -> 287256	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH	2598	PERF. 1718 - 2572
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BANDERA (ELLENBURGER) PATTERSON ENERGY CORPORATION CARTER				05410 500 643402	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BANDERA								
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	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					85
BANDERA TANK (SAN MIGUEL) CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. CHAPPAROSA RANCH				05434 500 174017	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAVALA								
WELL #:				49	RRCID ->	079223	COMPL. DATE	10/02/1978	TOTAL DEPTH	2418	PERF.	1923	-	1979				
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2					N	-0-					-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2					N	-0-					-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2					N	-0-					-0-
*02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2					N	-0-					-0-
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. NORTON, RICHARD W. JR.				05438 500 174017	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAVALA								
WELL #:				14	RRCID ->	039933	COMPL. DATE	06/27/1966	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2319	-	2358				
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2					N	-0-					-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2					N	-0-					-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2					N	-0-					-0-
*02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2					N	-0-					-0-
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2					N	-0-					-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
NORTON, R. W., JR.				WELL #:	18	RRCID ->	043741	COMPL. DATE	03/20/1967	TOTAL DEPTH	2139	PERF.	N/A					
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2					N	-0-					-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2					N	-0-					-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2					N	-0-					-0-
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2					N	-0-					-0-
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2					N	-0-					-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017														
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	DELQ PR	630	-0-	630	1195	630	2			N	-0-			-0-
12	1912 N	717	-0-	-1195	-0-	717	2			N	-0-			-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
*02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A														
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
*02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.)										05599 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK					
BILLINGTON OIL & GAS, INC.										070883										
BENAVIDES & CERNA										WELL #:	1	RRCID -> 082363	COMPL. DATE 04/10/1978	TOTAL DEPTH 8159	PERF. 7111	-	7273			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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			
11	600	N	563		-0-	-37	-0-	563	3		N	-0-								-0-
12	587	N	587		-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-								-0-
01	661	N	661		-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-								-0-
02	770	N	770		-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-								-0-
03	814	N	814		-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-								-0-
*04	770	N	770		-0-	-0-	-0-	770	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			
11	1534	N	1534		-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-								-0-
12	1542	N	1542		-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-								-0-
01	1457	N	703		-0-	-754	-0-	703	2		N	-0-								-0-
02	1316	N	679		-0-	-637	-0-	679	2		N	-0-								-0-
03	1457	N	709		-0-	-748	-0-	709	2		N	-0-								-0-
*04	1711	N	1711		-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-								-0-
HACKBERRY CANYON "121"										WELL #:	1	RRCID -> 114793	COMPL. DATE 12/12/1984	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 3555	-	4285			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-								-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
04	3	N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-								-0-
HACKBERRY CANYON "120"										WELL #:	1	RRCID -> 115314	COMPL. DATE 01/21/1985	TOTAL DEPTH 5002	PERF. 4065	-	4839			
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-								-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-								-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	2	N	-0-								-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	2	N	-0-								-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		20	2	N	-0-								-0-
HACKBERRY CANYON "122"										WELL #:	4	RRCID -> 119021	COMPL. DATE 10/12/1985	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3122	-	3784			
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-								-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44	2	N	-0-								-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		95	2	N	-0-								-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		99	2	N	-0-								-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-		120	2	N	-0-								-0-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-		104	2	N	-0-								-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: VAL VERDE						
OXY USA INC. //CONT.// 630591																		
HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	90 N	52	-0-	-38	-0-			52	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-			66	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	52	-0-	-41	-0-			52	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	19	-0-	-37	-0-			19	2			Y	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-			128	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-			50	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420																		
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-			78	2			Y	-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-			48	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	83	-0-	-72	-0-			83	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-			79	2			Y	-0-					-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-			99	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	56	-0-	-34	-0-			56	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800																		
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-			408	2			Y	-0-					-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-			456	2			Y	-0-					-0-
01	341 N	277	-0-	-64	-0-			277	2			Y	-0-					-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-			388	2			Y	-0-					-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-			502	2			Y	-0-					-0-
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-			388	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342																		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			Y	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345																		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			Y	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			Y	-0-					-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-							Y	-0-					-0-
04	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																		
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-							Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	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																		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			N	-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-			48	2			N	-0-					-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-			37	2			N	-0-					-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-			3	2			N	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-			55	2			N	-0-					-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-			2	2			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824														
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425														
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	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														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	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														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	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														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850														
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	95	1	1776	2	N	-0-			-0-
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	86	1	1605	2	N	-0-			-0-
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	78	1	1369	2	N	-0-			-0-
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	80	1	1426	2	N	-0-			-0-
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	94	1	1794	2	N	-0-			-0-
*04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	122	1	2073	2	N	-0-			-0-
NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEANO (STRAWN)		//CONT.//		06457 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
NEWBY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9725 - 9988			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 N	32	-0-	-448	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-		-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	812	2	N	-0-		-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	725	2	N	-0-		-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	N	-0-		-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	788	2	N	-0-		-0-
04	750 N	745	-0-	-5	-0-	-0-	41	1	704	2	N	-0-		-0-
NEWBY G.U.1				WELL #:		3	RRCID -> 197970		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9707 - 9780	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HENKE, H. A.				WELL #:		2	RRCID -> 066899		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 500		PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BENTON CITY (ANACACHO)				07210 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA				
ALRICH OIL & GAS, INC.				015630										
MURAI, GARCIA				WELL #:			RRCID -> 132129		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 1854		PERF. 1760 - 1810	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2007														

BENTON CITY (ANACACHO)			//CONT.//		07210 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA					
KRUEGER, M. A., OPERATOR					478407										
DAVENPORT, FRED			WELL #:			RRCID ->	132332	COMPL. DATE	09/22/1988	TOTAL DEPTH	1912	PERF.	1843	-	1853
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001															
BENTON CITY (OLMOS)					07210 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA					
REGENCY ENERGY, INC.					698761										
MEUTH, WILLIAM			WELL #:		3	RRCID ->	132128	COMPL. DATE	02/13/1989	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	1580	-	1624
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-				-0-
12	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-				-0-
01	1333 N	812	-0-	-521	-0-	812	2			N	-0-				-0-
02	1316 N	906	-0-	-410	-0-	906	2			N	-0-				-0-
03	899 N	803	-0-	-96	-0-	803	2			N	-0-				-0-
*04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STS 'A'			WELL #:		1S	RRCID ->	286408	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	5756	-	6734
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIG FOOT		07850 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO								
KAIN PETROLEUM, LLC		450102														
KAIN		WELL #: 1		RRCID -> 090535		COMPL. DATE 05/06/1980		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
BIG FOOT (OLMOS)		07850 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO								
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261														
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 1		RRCID -> 058693		COMPL. DATE 02/11/1974		TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 5		RRCID -> 000017		COMPL. DATE 10/25/1957		TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020								
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	59	1	187	3	N	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	58	1	181	3	N	-0-					-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	67	1	182	3	N	-0-					-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	64	1	169	3	N	-0-					-0-
03	248 N	170	-0-	-78	-0-	44	1	126	3	N	-0-					-0-
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	48	1	123	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975												
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 AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	270 N	158	-0-	-112	-0-	38	1	120	3	N	-0-	-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	52	1	163	3	N	-0-	-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	63	1	171	3	N	-0-	-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	61	1	158	3	N	-0-	-0-
03	217 N	167	-0-	-50	-0-	43	1	124	3	N	-0-	-0-
04	240 N	167	-0-	-73	-0-	47	1	120	3	N	-0-	-0-
BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914												
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	59	1	187	3	N	-0-	-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	116	1	361	3	N	-0-	-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	82	1	223	3	N	-0-	-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	79	1	207	3	N	-0-	-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	107	1	307	3	N	-0-	-0-
*04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	156	1	400	3	N	-0-	-0-
BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088												
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	21	1	64	3	N	-0-	-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	3	N	-0-	-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	24	1	64	3	N	-0-	-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	23	1	60	3	N	-0-	-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	18	1	52	3	N	-0-	-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	14	1	38	3	N	-0-	-0-
BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971												
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	3	N	-0-	-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	28	1	88	3	N	-0-	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	22	1	58	3	N	-0-	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	21	1	54	3	N	-0-	-0-
03	124 N	30	-0-	-94	-0-	8	1	22	3	N	-0-	-0-
04	90 N	24	-0-	-66	-0-	7	1	17	3	N	-0-	-0-
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042												
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	47	1	147	3	N	-0-	-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	102	1	319	3	N	-0-	-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	37	1	101	3	N	-0-	-0-
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	36	1	94	3	N	-0-	-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	88	1	252	3	N	-0-	-0-
*04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	123	1	315	3	N	-0-	-0-
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029												
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	83	1	261	3	N	-0-	-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	74	1	231	3	N	-0-	-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	86	1	235	3	N	-0-	-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	83	1	218	3	N	-0-	-0-
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	72	1	205	3	N	-0-	-0-
*04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	95	1	244	3	N	-0-	-0-
CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938												
11	210 N	32	-0-	-178	-0-	7	1	25	3	N	-0-	-0-
12	186 N	38	-0-	-148	-0-	9	1	29	3	N	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	35	1	96	3	N	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	34	1	89	3	N	-0-	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	3	N	-0-	-0-
04	120 N	37	-0-	-83	-0-	10	1	27	3	N	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
CURTIS, SAM		WELL #:		3		RRCID -> 000029		COMPL. DATE 12/14/1959		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980		
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
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-		39 1	120 3	N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-		46 1	142 3	N	-0-		-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-		38 1	102 3	N	-0-		-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-		37 1	95 3	N	-0-		-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-		44 1	125 3	N	-0-		-0-
*04	171 N	171	-0-	-0-	-0-		48 1	123 3	N	-0-		-0-
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #:		2		RRCID -> 000033		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HOWARD, DELLA F.		WELL #:		1		RRCID -> 000034		COMPL. DATE 09/27/1953		TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209		
11	210 N	110	-0-	-100	-0-		27 1	83 3	N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-		53 1	164 3	N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-		29 1	78 3	N	-0-		-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-		28 1	72 3	N	-0-		-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-		53 1	152 3	N	-0-		-0-
*04	323 N	323	-0-	-0-	-0-		91 1	232 3	N	-0-		-0-
MANN, A. A.		WELL #:		1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984		
11	330 N	292	-0-	-38	-0-		70 1	222 3	N	-0-		-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-		99 1	310 3	N	-0-		-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-		78 1	213 3	N	-0-		-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-		76 1	198 3	N	-0-		-0-
03	341 N	307	-0-	-34	-0-		79 1	228 3	N	-0-		-0-
*04	387 N	387	-0-	-0-	-0-		109 1	278 3	N	-0-		-0-
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 000040		COMPL. DATE 06/01/1957		TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A		
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-		122 1	382 3	N	-0-		-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-		128 1	400 3	N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-		93 1	242 3	N	-0-		-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-		110 1	316 3	N	-0-		-0-
*04	573 N	573	-0-	-0-	-0-		161 1	412 3	N	-0-		-0-
TATE, GORDON E.		WELL #:		4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055		
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-		73 1	224 3	N	-0-		-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-		87 1	271 3	N	-0-		-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-		82 1	222 3	N	-0-		-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-		80 1	206 3	N	-0-		-0-
03	341 N	288	-0-	-53	-0-		75 1	213 3	N	-0-		-0-
*04	358 N	358	-0-	-0-	-0-		101 1	257 3	N	-0-		-0-
TATE, GORDON E.		WELL #:		5		RRCID -> 000047		COMPL. DATE 09/17/1957		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850														
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6 3	N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2 3	N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3 3	N	-0-			-0-
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1 3	N	-0-			-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4 3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884														
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	62	1	195 3	N	-0-			-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	81	1	252 3	N	-0-			-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	49	1	132 3	N	-0-			-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	47	1	123 3	N	-0-			-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	60	1	173 3	N	-0-			-0-
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	76	1	195 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042														
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	42	1	130 3	N	-0-			-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	37	1	114 3	N	-0-			-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	38	1	104 3	N	-0-			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	38	1	96 3	N	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	28	1	78 3	N	-0-			-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008														
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	118 3	N	-0-			-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	45	1	139 3	N	-0-			-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	44	1	119 3	N	-0-			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	111 3	N	-0-			-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	43	1	121 3	N	-0-			-0-
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	59	1	150 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993														
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	60	1	185 3	N	-0-			-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	74	1	230 3	N	-0-			-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	29	1	79 3	N	-0-			-0-
02	224	N	102	-0-	-122	-0-	28	1	74 3	N	-0-			-0-
03	310	N	70	-0-	-240	-0-	18	1	52 3	N	-0-			-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	28	1	73 3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)													CNTY: FRIO	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
WILLIAMS, GEO. M. //CONT.// 886261														
WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074														
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
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	289	1	893	3	N	-0-			-0-
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	281	1	870	3	N	-0-			-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	204	1	553	3	N	-0-			-0-
02	756 N	712	-0-	-44	-0-	199	1	513	3	N	-0-			-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	238	1	673	3	N	-0-			-0-
*04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	296	1	756	3	N	-0-			-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016														
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	85	1	266	3	N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	95	1	298	3	N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	68	1	186	3	N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	66	1	172	3	N	-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	84	1	239	3	N	-0-			-0-
*04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	115	1	296	3	N	-0-			-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2764 - 2784														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946														
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	70	1	216	3	N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	94	1	292	3	N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	76	1	206	3	N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	74	1	191	3	N	-0-			-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	80	1	225	3	N	-0-			-0-
*04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	107	1	274	3	N	-0-			-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834														
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	45	1	142	3	N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	50	1	155	3	N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	27	1	74	3	N	-0-			-0-
02	168 N	94	-0-	-74	-0-	26	1	68	3	N	-0-			-0-
03	217 N	120	-0-	-97	-0-	31	1	89	3	N	-0-			-0-
*04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	40	1	102	3	N	-0-			-0-
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054														
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	3	N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	18	1	55	3	N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	16	1	43	3	N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	3	N	-0-			-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877														
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
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	10	1	32	3	N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	14	1	45	3	N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	3	N	-0-			-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	10	1	28	3	N	-0-			-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	3	N	-0-			-0-
GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198														
11	420 N	325	-0-	-95	-0-	79	1	246	3	N	-0-			-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	89	1	280	3	N	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	108	1	296	3	N	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	105	1	274	3	N	-0-			-0-
03	372 N	268	-0-	-104	-0-	69	1	199	3	N	-0-			-0-
04	390 N	325	-0-	-65	-0-	91	1	234	3	N	-0-			-0-
WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891														
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO								
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261														
TATE, G. E.		WELL #:		8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E.		WELL #:		9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050								
11	300 N	161	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	39	1	122	3	N	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	126	3	N	-0-					-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	116	3	N	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	108	3	N	-0-					-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	37	1	105	3	N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #:		3		RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053								
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	530	3	N	-0-					-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	564	3	N	-0-					-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	437	3	N	-0-					-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	406	3	N	-0-					-0-
03	589 N	556	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	143	1	413	3	N	-0-					-0-
*04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	492	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		22		RRCID -> 198500		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914								
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	242	3	N	-0-					-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	255	3	N	-0-					-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	227	3	N	-0-					-0-
02	308 N	293	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	82	1	211	3	N	-0-					-0-
03	341 N	272	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	71	1	201	3	N	-0-					-0-
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	239	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C.		WELL #:		11		RRCID -> 199660		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738								
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	46	1	145	3	N	-0-					-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	180	3	N	-0-					-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	129	3	N	-0-					-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	46	1	120	3	N	-0-					-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	56	1	163	3	N	-0-					-0-
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	178	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E.		WELL #:		12		RRCID -> 199665		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068								
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	489	3	N	-0-					-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	538	3	N	-0-					-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	458	3	N	-0-					-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	426	3	N	-0-					-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	420	3	N	-0-					-0-
*04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	434	3	N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND)														08001 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN			
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC														076738									
S.T.S. -E-														WELL #: 53		RRCID -> 110100		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 5727		PERF. 5496 - 5503	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE			
11		0 A	-0-	-0-	-0-		1010							N	-0-				-0-				
12		0 A	-0-	-0-	-0-		1010							N	-0-				-0-				
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-				
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE														20493		07/12/2021							
TRACKER OIL & GAS, INC.														864035									
SOUTH TEXAS SYNDICATE														WELL #: 864035		RRCID -> 113835		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5512 - 5518	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				29				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				29				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				29				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				29				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				29				
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				29				
PLUGGED AND ABANDONED														11/03/2014									
S.T.S. -E-														WELL #: 121039		RRCID -> 121039		COMPL. DATE 04/21/1986		TOTAL DEPTH 5576		PERF. 5513 - 5532	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				91				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				91				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				91				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				91				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				91				
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				91				
PLUGGED AND ABANDONED														11/17/2014									
BIG WELLS (SAN MIGUEL)														08072 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC														273933									
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														WELL #: 401		RRCID -> 052861		COMPL. DATE 07/31/1971		TOTAL DEPTH 5460		PERF. N/A	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				-0-				
04	14B	DENY	-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	
11	2966	R	2966	-0-	-0-		-0-		2965	3	1	9	Y	1					1				
12	3636	R	3636	-0-	-0-		-0-		3636	3			Y	-0-					1				
01	3450	R	3450	-0-	-0-		-0-		3450	3			Y	-0-					1				
02	3115	R	3115	-0-	-0-		-0-		3115	3			Y	-0-					1				
03	3627	#	3393	-0-	-234		-0-		3393	3			Y	-0-					1				
04	3510	#	3284	-0-	-226		-0-		3284	3			Y	-0-					1				
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														WELL #: 6001		RRCID -> 055018		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5368 - 5387	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				6				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				6				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				6				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				6				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				6				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-				6				

BIG WELLS (SAN MIGUEL)														CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC															
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A															
M	0	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	BALANCE	
11	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		Y	-0-			6	
12	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	3		Y	-0-			6	
01	1460	R	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		Y	-0-			6	
02	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		Y	-0-			6	
03	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		Y	-0-			6	
04	1410	#	1037	-0-	-373	-0-	1037	3		Y	-0-			6	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280															
11	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		Y	-0-			1	
12	2029	R	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		Y	-0-			1	
01	2239	R	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		Y	-0-			1	
02	1608	R	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		Y	-0-			1	
03	1705	#	1402	-0-	-303	-0-	1402	3		Y	-0-			1	
04	1650	#	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	-0-			1	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325															
11	1702	R	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3		Y	-0-			1	
12	1647	R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		Y	-0-			1	
01	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		Y	-0-			1	
02	1540	#	1397	-0-	-143	-0-	1397	3		Y	-0-			1	
03	1705	#	1473	-0-	-232	-0-	1473	3		Y	-0-			1	
04	1650	#	1152	-0-	-498	-0-	1152	3		Y	-0-			1	
BIG WELLS (SAN MIGUEL)															
WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416															
11	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	3		Y	-0-			6	
12	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-			6	
01	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-			6	
02	700	#	301	-0-	-399	-0-	301	3		Y	-0-			6	
03	775	#	384	-0-	-391	-0-	384	3		Y	-0-			6	
04	750	#	334	-0-	-416	-0-	334	3		Y	-0-			6	
BAGGETT, JOHN B. B															
WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100	

BIG WELLS (SAN MIGUEL)														49B		CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC														//CONT.// 08072 500									
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														//CONT.// 273933									
WELL #: 6003														RRCID -> 165041		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 5342 - 5368			
M 0	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																				
11	1772 R	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		Y	-0-					6								
12	1871 R	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		Y	-0-					6								
01	1416 R	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		Y	-0-					6								
02	1652 #	1040	-0-	-612	-0-	1040	3		Y	-0-					6								
03	1860 #	871	-0-	-989	-0-	871	3		Y	-0-					6								
04	1800 #	740	-0-	-1060	-0-	740	3		Y	-0-					6								
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														WELL #: 6004		RRCID -> 199270		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 5536		PERF. 5388 - 5418	
11	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-					6								
12	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-					6								
01	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-					6								
02	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-					6								
03	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-					6								
*04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-					6								
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-								
BLUDWORTH (CANYON)														09738 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.														712930									
BLUDWORTH														WELL #: 1		RRCID -> 186540		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 9636		PERF. 7827 - 7884	
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	71	1	1111	2	N	-0-				-0-								
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	47	1	734	2	N	-0-				-0-								
01	1457 N	1287	-0-	-170	-0-	77	1	1210	2	N	-0-				-0-								
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	96	1	1503	2	N	-0-				-0-								
03	775 N	449	-0-	-326	-0-	27	1	422	2	N	-0-				-0-								
*04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	89	1	1403	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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								

BONNE TERRE (9800)														CNTY: MCMULLEN	
FOURTH FLOOR OPERATING LLC															
MARTIN 60 GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910															
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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BONNE TERRE (10400)														CNTY: MCMULLEN	
FOURTH FLOOR OPERATING LLC															
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10470 - 10494															
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	160	1	651	2	N	-0-			147	
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	169	1	540	2	N	-0-			147	
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	113	1	539	2	N	-0-			147	
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	149	1	647	2	N	-0-			147	
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	152	1	514	2	N	-0-			147	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147	
MARTIN 60 GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 10436 - 10446															
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	78	1	434	2	N	5			63	
						6	9								
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	2	N	-0-			63	
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	60	1	369	2	N	-0-			63	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63	
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	89	1	321	2	N	-0-			63	
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	1	2	9	N	2			65	
BONNE TERRE (10600)														CNTY: MCMULLEN	
FOURTH FLOOR OPERATING LLC															
TEXACO FEE GAS UNIT															
WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF. 10538 - 10554															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
MARTIN 60 GAS UNIT															
WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10506 - 10557															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 10464 - 10479															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BONNE TERRE (10770)										10440 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC										280967									
TEXACO FEE GAS UNIT										WELL #: 360 C		RRCID -> 127660		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 11405		PERF.10730 - 11046	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MARTIN 60 GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 129746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10726 - 10746	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 146074		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10735 - 10755	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TEXACO FEE GAS UNIT										WELL #: 260		RRCID -> 148720		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 11415		PERF.10726 - 10736	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 150339		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10772 - 10780	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BONNE TERRE (10970)										10440 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC										280967									
TEXACO FEE GAS UNIT										WELL #: 360 T		RRCID -> 127872		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 11405		PERF.10730 - 11046	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BONNE TERRE (11750)					10440 900	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC					280967													
SCOTT FOUNDATION					WELL #:	1	RRCID -> 191754			COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL	DEPTH 14500	PERF. 11746 - 11766				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		*	*	EOM BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
BRACERO, N.E. (OLMOS)					11176 400	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			CNTY: ZAVALA				
RETAMA OIL CORPORATION					703485													
H&F PROPERTIES 38-37					WELL #:	3-C	RRCID -> 136630			COMPL. DATE 12/06/1990		TOTAL	DEPTH 3464	PERF. N/A				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRAZIL (WILCOX)					11575 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178													
LINDHOLM-HANSON GU					WELL #:	2	RRCID -> 241828			COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL	DEPTH 13130	PERF. 9134 - 9154				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WAGNER OIL COMPANY					891175													
BAKER EST.					WELL #:	1	RRCID -> 000081			COMPL. DATE 08/09/1952		TOTAL	DEPTH 10614	PERF. 9155 - 9168				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRAZIL, SW. (HOSTETTER)					11581 333	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178													
LINDHOLM-HANSON GU					WELL #:	8	RRCID -> 227813			COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL	DEPTH 12650	PERF. 10354 - 10452				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	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									
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	AMT	CODE	BALANCE		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699													
PGE BROWNE				WELL #:	1H	RRCID -> 255399	COMPL.	DATE 02/15/2010	TOTAL	DEPTH	8087	PERF.	8246	-	12921		
11	3510	X	2888	-0-	-622	-0-	504	1	2185	2	N	181	184	1	8	8	220
12	3627	X	3509	-0-	-118	-0-	199	9	2752	2	N	198	26	8			392
01	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	539	1	2608	2	N	245	186	1	68	8	383
02	3276	X	3159	-0-	-117	-0-	218	9	2472	2	N	190	349	1	2	8	222
03	3627	X	3176	-0-	-451	-0-	270	9	2452	2	N	168	185	1			205
04	3390	X	2896	-0-	-494	-0-	539	1	2198	2	N	160	184	1	4	8	177
							185	9	176	9							
							521	1									
							1	4									

PGE DOS				WELL #:	1H	RRCID -> 259081	COMPL. DATE 07/22/2010				TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8554	-	15645	
11	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	835	1	10156	2	N	878	551	1	1	8	463
12	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	966	9	10178	2	N	891	730	1			624
01	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	863	1	10334	2	N	995	923	1			696
02	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	1095	9	9237	2	N	850	1110	1	2	8	434
03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	935	9	10035	2	N	865	706	1			593
*04	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	863	1	9573	2	N	818	911	1			500
							952	9	900	9							
							835	1									
							4	4									

PGE BROWNE				WELL #:	2 H	RRCID -> 259084	COMPL.	DATE 08/06/2010	TOTAL	DEPTH	7669	PERF.	8340	-	13426	
11	7410 X	6476	-0-	-934	-0-	114	1	5863	2	Y	454	414	1	2	8	103
12	7471 X	6772	-0-	-699	-0-	499	9	6108	2	Y	483	459	1			127
01	DLQ G-10	7039	-0-	7039	7039	133	1	6337	2	Y	521	543	1	1	8	104
02	DLQ G-10	5846	-0-	5846	12885	531	9	5274	2	Y	434	506	1	1	8	31
03	18917 X	6032	-0-	-12885	-0-	95	1	5430	2	Y	427	425	1			33
*04	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	477	9	5367	2	Y	459	427	1	1	8	64
						132	1									
						470	9									
						116	1									
						505	9									

PGE DOS				WELL #:	2H	RRCID -> 260052	COMPL.	DATE 10/15/2010	TOTAL	DEPTH	7737	PERF.	8339	-	15700
11	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	10433	2	288 9 N	262						500
12	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	11499	2	395 9 N	359	184	1				675
01	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9456	2	342 9 N	311	183	1				803
02	9996 X	6554	-0-	-3442	-0-	6305	2	249 9 N	226	727	1				302
03	11191 X	7668	-0-	-3523	-0-	7585	2	83 9 N	75	178	1				199
04	10830 X	6	-0-	-10824	-0-	6	2	N	-0-						199

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715														
M	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
11	4050 X	3325	-0-	-725	-0-	50	1	2892	2	Y	348	300	1	127
12	4185 X	3691	-0-	-494	-0-	383	9	3233	2	Y	365	309	1	183
01	DLQ G-10	3866	-0-	3866	3866	56	1	3377	2	Y	393	427	1	149
02	DLQ G-10	3319	-0-	3319	7185	402	9	2893	2	Y	338	367	1	120
03	10743 X	3558	-0-	-7185	-0-	57	1	3154	2	Y	313	387	1	46
*04	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	432	9	2364	2	Y	247	227	1	66
						54	1	272	9					
						372	9							
						60	1							
						344	9							
						46	1							
						17	4							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745														
11	2640 X	2484	-0-	-156	-0-	38	1	2222	2	Y	204	176	1	76
12	2635 X	2060	-0-	-575	-0-	224	9	1834	2	Y	176	157	1	95
01	DLQ G-10	1842	-0-	1842	1842	32	1	1625	2	Y	172	196	1	71
02	DLQ G-10	1727	-0-	1727	3569	194	9	1524	2	Y	159	171	1	59
03	5433 X	1864	-0-	-3569	-0-	28	1	1513	2	Y	293	311	1	41
*04	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	189	9	1518	2	Y	136	135	1	42
						29	1	150	9					
						322	9							
						29	1							
						9	4							
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868														
11	3480 X	2884	-0-	-596	-0-	253	1	2343	2	N	262	181	1	282
12	3596 X	3305	-0-	-291	-0-	288	9	2725	2	N	253	183	1	352
01	3596 X	3211	-0-	-385	-0-	302	1	2638	2	N	255	369	1	237
02	3248 X	3185	-0-	-63	-0-	278	9	2627	2	N	239	346	1	128
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	292	1	3192	2	N	264	177	1	215
*04	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	281	9	3258	2	N	254	179	1	288
						295	1	279	9					
						263	9							
						330	1							
						290	9							
						323	1							
						22	4							
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895														
11	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	938	1	8680	2	N	441	368	1	207
12	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	485	9	8382	2	N	440	182	1	465
01	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	929	1	8487	2	N	431	545	1	350
02	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	484	9	7272	2	N	378	552	1	174
03	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	939	1	8704	2	N	446	525	1	95
*04	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	474	9	8765	2	N	432	179	1	346
						817	1	475	9					
						416	9							
						901	1							
						491	9							
						868	1							
						73	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 #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102															
M	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	* EOM BALANCE
11	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-		29	1	5991	2	Y	2377	2295	1	82
12	6169 X	6073	-0-	-96	-0-		2615	9							
01	DLQ G-10	6070	-0-	6070	6070		39	1	5208	2	Y	751	819	1	14
02	DLQ G-10	5447	-0-	5447	11517		826	9							
03	17391 X	5874	-0-	-11517	-0-		46	1	5360	2	Y	604	610	1	8
*04	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-		664	9							
							43	1	4839	2	Y	514	509	1	13
							565	9							
							51	1	5264	2	Y	508	509	1	12
							559	9							
							52	1	5014	2	Y	544	545	1	11
							91	4	598	9					
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601															
11	12803 X	12803	-0-	-0-	-0-		259	1	11522	2	N	929	551	1	521
12	12959 X	12959	-0-	-0-	-0-		1022	9						1	8
01	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-		268	1	11665	2	N	933	916	1	538
02	11856 X	11856	-0-	-0-	-0-		1026	9							
03	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-		268	1	11669	2	N	992	1093	1	437
*04	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-		1091	9							
							261	1	10597	2	N	907	1242	1	102
							998	9							
							278	1	11652	2	N	891	882	1	111
							980	9							
							219	1	8567	2	N	697	540	1	268
							117	4	767	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326															
11	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-		3418	2	139	9	N	126			202
12	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-		5364	2	276	9	N	251	350	1	103
01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-		5218	2	296	9	N	269	181	1	191
02	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-		4678	2	244	9	N	222	354	1	59
03	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-		4868	2	250	9	N	227	169	1	117
*04	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-		4941	2	18	4	N	208	185	1	140
							229	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798															
11	16382 X	16382	-0-	-0-	-0-		66	1	15001	2	Y	1195	1155	1	40
12	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-		1315	9							
01	DLQ G-10	9225	-0-	9225	9225		65	1	8682	2	Y	1356	1375	1	21
02	DLQ G-10	7610	-0-	7610	16835		1492	9							
03	25507 X	8672	-0-	-16835	-0-		66	1	7722	2	Y	1306	1312	1	15
*04	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-		1437	9							
							59	1	6455	2	Y	996	988	1	23
							1096	9							
							71	1	7406	2	Y	1086	1083	1	26
							1195	9							
							71	1	6885	2	Y	1178	1180	1	24
							259	4	1296	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605														
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	10860 X	8719	-0-	-2141	-0-	1028	1	6631	2	N	964	719	1	2 8 461
12	10819 X	8164	-0-	-2655	-0-	1060	9	1098	1	6063	2	N	912	1099 1 274
01	10199 X	9737	-0-	-462	-0-	1003	9	816	1	7892	2	N	935	1053 1 5 8 151
02	9212 X	6286	-0-	-2926	-0-	1029	9	600	1	4799	2	N	806	707 1 3 8 247
03	9858 X	5758	-0-	-4100	-0-	887	9	569	1	4132	2	N	961	894 1 314
04	9420 X	6216	-0-	-3204	-0-	1057	9	616	1	4494	2	N	876	901 1 5 8 284
						142	4	964	9					
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641														
11	1020 N	973	-0-	-47	-0-	849	2	124	9	Y	113	58	1	70
12	992 N	952	-0-	-40	-0-	819	2	133	9	Y	121	134	1	57
01	DLQ G-10	951	-0-	951	951	817	2	134	9	Y	122	132	1	47
02	DLQ G-10	839	-0-	839	1790	722	2	117	9	Y	106	113	1	40
03	1300 N	954	-0-	-346	1444	826	2	128	9	Y	116	137	1	19
*04	2393 N	949	-0-	-1444	-0-	803	2	19	4	Y	115	106	1	28
						127	9							
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814														
11	2790 X	2394	-0-	-396	-0-	2110	2	284	9	Y	258	131	1	160
12	2883 X	2230	-0-	-653	-0-	1940	2	290	9	Y	264	297	1	127
01	DLQ G-10	2506	-0-	2506	2506	2184	2	322	9	Y	293	309	1	111
02	DLQ G-10	2114	-0-	2114	4620	1827	2	287	9	Y	261	275	1	97
03	6924 X	2304	-0-	-4620	-0-	2015	2	289	9	Y	263	315	1	45
*04	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	1998	2	43	4	Y	264	244	1	65
						290	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674														
11	13200 X	418	-0-	-12782	-0-	1	1	417	2	Y	-0-			-0-
12	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4	1	4633	2	Y	343	330	1	13
						377	9							
01	DLQ G-10	3702	-0-	3702	3702	4	1	3405	2	Y	266	273	1	6
						293	9							
02	DLQ G-10	3571	-0-	3571	7273	4	1	3300	2	Y	243	245	1	4
						267	9							
03	11135 X	3862	-0-	-7273	-0-	5	1	3552	2	Y	277	275	1	6
						305	9							
*04	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4	1	4428	2	Y	295	290	1	11
						325	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 0	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 PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-		88
12	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	5562	2	524	9	N	476	357 1	207
01	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	4809	2	298	9	N	271	358 1	120
02	4900 X	4062	-0-	-838	-0-	3836	2	226	9	N	205	187 1	138
03	5425 X	4510	-0-	-915	-0-	4276	2	234	9	N	213	178 1	173
04	5250 X	2255	-0-	-2995	-0-	2123	2	12	4	N	109	185 1	94
						120	9					3 8	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402													
11	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7511	2	292	9	N	265	179 1	150
12	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	6998	2	397	9	N	361	349 1	162
01	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6614	2	345	9	N	314	345 1	128
02	7280 X	5373	-0-	-1907	-0-	5106	2	267	9	N	243	162 1	209
03	8060 X	6399	-0-	-1661	-0-	6079	2	320	9	N	291	365 1	135
04	7800 X	3445	-0-	-4355	-0-	3247	2	18	4	N	164	185 1	114
						180	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A													
11	2700 X	1461	-0-	-1239	-0-	202	1	802	2	N	415	364 1	370
						457	9					1 8	
12	2790 X	478	-0-	-2312	-0-	173	1	305	9	N	277	519 1	128
01	2790 X	2766	-0-	-24	-0-	455	1	1538	2	N	703	690 1	141
						773	9						
02	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	549	1	4024	2	N	674	532 1	281
						741	9					2 8	
03	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	702	1	5087	2	N	719	707 1	293
						791	9						
*04	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	614	1	4461	2	N	607	729 1	171
						100	4	668	9				
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216													
11	7590 X	7489	-0-	-101	-0-	149	1	6596	2	N	676	184 1	550
						744	9					4 8	
12	7843 X	7444	-0-	-399	-0-	154	1	6711	2	N	526	556 1	520
						579	9						
01	7626 X	7426	-0-	-200	-0-	154	1	6680	2	N	538	729 1	329
						592	9						
02	7000 X	5357	-0-	-1643	-0-	120	1	4883	2	N	322	487 1	162
						354	9					2 8	
03	7750 X	6690	-0-	-1060	-0-	144	1	6009	2	N	488	533 1	117
						537	9						
*04	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	189	1	7385	2	N	345	183 1	279
						59	4	380	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																	
GATES 010 CHK-B TR 1																	
WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69	
GATES 010 CHK-B TR 1													WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335				
11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6029	2	197	9	N	179				221	
12	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5715	2	224	9	N	204	353	1		72	
01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6577	2	275	9	N	250	160	1		162	
02	5824	X	5572	-0-	-252	-0-	5322	2	250	9	N	227	181	1		208	
03	6448	X	5539	-0-	-909	-0-	5289	2	250	9	N	227	340	1		95	
04	6630	X	5523	-0-	-1107	-0-	5285	2	22	4	N	196				291	
							216	9									
PGE BROWNE													WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086				
11	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	480	1	1563	2	N	182	180	1	2 8	118	
							200	9									
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2013	2	249	9	N	226				344	
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2308	2	235	9	N	214	180	1		378	
02	2800	N	3181	-0-	381	-0-	2900	2	281	9	N	255	369	1		264	
03	3100	N	3088	-0-	-12	-0-	2800	2	288	9	N	262	367	1		159	
*04	3000	N	2880	-0-	-120	-0-	2604	2	25	4	N	228	182	1		205	
							251	9									
PGE BROWNE													WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250				
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1208	2	180	9	N	164	2	8		302	
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1007	2	136	9	N	124	179	1		247	
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1200	2	194	9	N	176	1	8		422	
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1088	2	160	9	N	145	363	1		204	
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1006	2	134	9	N	122	176	1		150	
*04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1413	2	14	4	N	154				304	
							169	9									
PGE BROWNE													WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914				
11	1050	X	578	-0-	-472	-0-	481	2	97	9	N	88				231	
12	1085	X	489	-0-	-596	-0-	436	2	53	9	N	48	184	1		95	
01	1085	X	483	-0-	-602	-0-	411	2	72	9	N	65				160	
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2698	2	340	9	N	309	363	1		106	
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2142	2	239	9	N	217	179	1		144	
*04	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1208	2	15	4	N	134	159	1		119	
							147	9									
WOLF A													WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090				
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				59	
12	775	N	35	-0-	-740	-0-	34	2	1	9	N	1				60	
01	3100	N	3251	-0-	151	-0-	3024	2	227	9	N	206	182	1		84	
02	553	N	402	-0-	-151	-0-	365	2	37	9	N	34				118	
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	792	2	26	9	N	24				142	
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	39				181	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																
WOLF A																
WELL #: 1H RRCID -> 263302																
COMPL. DATE 06/20/2011																
TOTAL DEPTH 9298													PERF. 9425 - 14220			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1110 N	23	-0-	-1087	-0-	23	2			N	-0-					175
12	775 N	23	-0-	-752	-0-	23	2			N	-0-					175
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1556	2	162	9	N	147	185	1			137
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1013	2	100	9	N	91					228
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1296	2	154	9	N	140	179	1			189
04	1470 N	1112	-0-	-358	-0-	995	2	1	4	N	105	168	1	2	8	124
						116	9									
GATES 010 CHK-A TR3																
WELL #: L 1H RRCID -> 263434																
COMPL. DATE 07/05/2011																
TOTAL DEPTH 8273													PERF. 8419 - 15039			
11	14293 X	14293	-0-	-0-	-0-	25	1	14023	2	Y	223	220	1			12
12	16399 X	13367	-0-	-3032	-0-	245	9	13029	2	Y	293	293	1			12
01	DLQ G-10	12368	-0-	12368	12368	16	1	12024	2	Y	299	304	1			7
02	DLQ G-10	10752	-0-	10752	23120	322	9	10362	2	Y	342	342	1			7
03	34567 X	11447	-0-	-23120	-0-	15	1	11105	2	Y	298	297	1			8
*04	12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	329	9	11704	2	Y	269	265	1			12
						14	1									
						376	9									
						14	1									
						328	9									
						15	1									
						296	9									
PGE BROWNE																
WELL #: E 2H RRCID -> 265076																
COMPL. DATE 07/31/2011																
TOTAL DEPTH 7904													PERF. 8453 - 13272			
11	3090 X	1272	-0-	-1818	-0-	287	1	856	2	N	117	184	1			125
12	2201 X	1406	-0-	-795	-0-	129	9	176	9	N	160					285
01	1674 X	935	-0-	-739	-0-	1230	2	138	9	N	125	184	1			226
02	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	797	2	243	9	N	221	185	1			262
03	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	2221	2	183	9	N	166	183	1			245
*04	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1541	2	7	4	N	215					460
						1698	2									
						237	9									
FAITH-BONITA																
WELL #: A 1H RRCID -> 265617																
COMPL. DATE 10/19/2011																
TOTAL DEPTH 7095													PERF. 7524 - 15825			
11	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	269	1	1771	2	Y	526	519	0	3	8	4
12	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	579	9	1255	2	Y	153	156	0			1
01	DLQ G-10	1367	-0-	1367	1367	79	1	760	2	Y	336	335	0	1	8	1
02	DLQ G-10	2044	-0-	2044	3411	168	9	1433	2	Y	342	342	0	1	8	-0-
03	6193 X	2782	-0-	-3411	-0-	237	1	1920	2	Y	461	459	0			2
*04	763 X	763	-0-	-0-	-0-	370	9	99	2	Y	349	348	0	1	8	2
						235	1									
						376	9									
						355	1									
						507	9									
						280	1									
						384	9									
WOLF B																
WELL #: 1H RRCID -> 265823																
COMPL. DATE 07/12/2011																
TOTAL DEPTH 9258													PERF. 9309 - 14053			
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	562	2	65	9	N	59					325
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	178	1			170
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1310	2	45	9	N	41					211
02	588 N	375	-0-	-213	-0-	343	2	32	9	N	29	177	1			63
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	203	2	4	9	N	4					67
04	1320 N	230	-0-	-1090	-0-	227	2	3	9	N	3					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	3300 X	3090	-0-	-210	-0-	2699	2	391 9	N	355	179 1	3 8	304	
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3250	2	413 9	N	375	523 1		156	
01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3357	2	420 9	N	382	340 1	2 8	196	
02	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3106	2	403 9	N	366	362 1		200	
03	3503 X	3232	-0-	-271	-0-	2836	2	396 9	N	360	361 1		199	
04	3390 X	2685	-0-	-705	-0-	2343	2	5 4	N	306	363 1	1 8	141	
						337	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130														
11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	3616	2	497 9	N	452	368 1	2 8	215	
12	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4075	2	583 9	N	530	513 1		232	
01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	3740	2	595 9	N	541	683 1	4 8	86	
02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	3819	2	552 9	N	502	353 1	2 8	233	
03	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4009	2	618 9	N	562	676 1		119	
*04	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3522	2	2 4	N	483	361 1	4 8	237	
						531	9							
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843														
11	1470 X	736	-0-	-734	-0-	20	1	537 2	Y	163	163 0	1 8	-0-	
						179	9							
12	1364 X	461	-0-	-903	-0-	15	1	324 2	Y	111	111 0		-0-	
						122	9							
01	DLQ G-10	1090	-0-	1090	1090	31	1	783 2	Y	251	250 0	1 8	-0-	
						276	9							
02	DLQ G-10	1091	-0-	1091	2181	30	1	751 2	Y	282	281 0	1 8	-0-	
						310	9							
03	4776 X	2595	-0-	-2181	-0-	75	1	1825 2	Y	632	629 0		3	
						695	9							
*04	666 X	666	-0-	-0-	-0-	16	1	415 2	Y	214	215 0	1 8	1	
						235	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312														
11	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	330	1	3478 2	Y	449	324 1	1 8	148	
						494	9							
12	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	408	1	3773 2	Y	541	644 1		45	
						595	9							
01	DLQ G-10	4741	-0-	4741	4741	429	1	3710 2	Y	547	487 1	2 8	103	
						602	9							
02	DLQ G-10	5944	-0-	5944	10685	419	1	4730 2	Y	723	767 1	1 8	58	
						795	9							
03	17268 X	6583	-0-	-10685	-0-	496	1	5243 2	Y	767	774 1		51	
						844	9							
*04	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	397	1	5146 2	Y	787	751 1	1 8	86	
						4	4	866 9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765														
11	4260 X	2931	-0-	-1329	-0-	391	1	2215 2	Y	295	215 1	1 8	102	
						325	9							
12	4247 X	2626	-0-	-1621	-0-	371	1	1946 2	Y	281	354 1		29	
						309	9							
01	DLQ G-10	2220	-0-	2220	2220	319	1	1609 2	Y	265	238 1	1 8	55	
						292	9							
02	DLQ G-10	2926	-0-	2926	5146	318	1	2208 2	Y	364	385 1		34	
						400	9							
03	8462 X	3316	-0-	-5146	-0-	374	1	2573 2	Y	335	341 1		28	
						369	9							
*04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	369	1	2514 2	Y	399	378 1	1 8	48	
						2	4	439 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	420 1	6109 2	N	868	545 1	2 8			600
12	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	955 9								
01	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	435 1	5675 2	N	858	1229 1	1 8			228
02	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	944 9								
03	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	413 1	5590 2	N	829	839 1	6 8			212
*04	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	912 9								
						367 1	5286 2	N	725	552 1	2 8			383
						798 9								
						409 1	5934 2	N	807	911 1				279
						888 9								
						396 1	5498 2	N	722	729 1	3 8			269
						120 4	794 9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					132
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680														
11	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	375 1	2111 2	N	295	176 1	7 8			230
12	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	325 9								
01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	387 1	2103 2	N	291	318 1				203
02	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	320 9								
03	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	409 1	2073 2	N	304	323 1	4 8			180
*04	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	334 9								
						375 1	1949 2	N	290	179 1				291
						319 9								
						413 1	2162 2	N	307	358 1				240
						338 9								
						358 1	2097 2	N	255	182 1				313
						1 4	281 9							
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694														
11	450 X	353	-0-	-97	-0-	6 1	143 2	Y	185	185 0	1 8			4
12	465 X	159	-0-	-306	-0-	204 9								
01	DLQ G-10	463	-0-	463	463	4 1	63 2	Y	84	84 0				4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	463	92 9								
03	463 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	264 2	Y	171	171 0				4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	188 9								
								Y	-0-	4 0				-0-
								Y	-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 #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315														
M	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
11	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	343 1	1079 2	Y	206	205 0	1 8	2		
12	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	227 9	1525 2	Y	488	482 0	1 8	7		
01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	422 1	1867 2	Y	257	262 0	1 8	1		
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	537 9	1580 2	Y	195	195 0		1		
03	2480 X	1989	-0-	-491	-0-	468 1	1330 2	Y	222	221 0		2		
04	2520 X	2101	-0-	-419	-0-	283 9	1452 2	Y	232	231 0	1 8	2		
						391 1								
						215 9								
						415 1								
						244 9								
						394 1								
						255 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871														
11	6510 X	5498	-0-	-1012	-0-	373 1	4902 2	Y	203	204 0	1 8	1		
12	13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	223 9	12339 2	Y	179	178 0		2		
01	DLQ G-10	14898	-0-	14898	14898	570 1	13914 2	Y	389	388 0	1 8	2		
02	DLQ G-10	11877	-0-	11877	26775	197 9	10984 2	Y	361	361 0	1 8	1		
03	39454 X	12679	-0-	-26775	-0-	556 1	11712 2	Y	380	379 0		2		
*04	14085 X	14085	-0-	-0-	-0-	428 9	13063 2	Y	463	461 0	1 8	3		
						496 1								
						397 9								
						549 1								
						418 9								
						513 1								
						509 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743														
11	4290 X	2528	-0-	-1762	-0-	268 1	1937 2	Y	294	293 0	1 8	6		
12	4433 X	1743	-0-	-2690	-0-	323 9	1190 2	Y	339	336 0	1 8	8		
01	DLQ G-10	4461	-0-	4461	4461	180 1	3704 2	Y	441	443 0	1 8	5		
02	DLQ G-10	4102	-0-	4102	8563	373 9	3488 2	Y	331	332 0	1 8	3		
03	13188 X	4625	-0-	-8563	-0-	272 1	3977 2	Y	335	335 0		3		
*04	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	485 9	5189 2	Y	360	359 0	1 8	3		
						250 1								
						364 9								
						279 1								
						369 9								
						287 1								
						396 9								
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544														
11	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	137 1	1670 2	Y	271	339 1		98		
12	2914 X	2742	-0-	-172	-0-	298 9	2288 2	Y	269	180 1		187		
01	DLQ G-10	2436	-0-	2436	2436	158 1	1898 2	Y	327	361 1		153		
02	DLQ G-10	1888	-0-	1888	4324	296 9	1420 2	Y	288	336 1		105		
03	7271 X	2947	-0-	-4324	-0-	178 1	2247 2	Y	423	358 1		170		
*04	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	360 9	1639 2	Y	245	177 1		238		
						151 1								
						317 9								
						235 1								
						465 9								
						183 1								
						270 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-YANA														
WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3960 X	1758	-0-	-2202	-0-	133	1	1417	2	Y	189	188	0	3
12	4092 X	424	-0-	-3668	-0-	208	9	302	2	Y	35	37	0	1
01	DLQ G-10	1369	-0-	1369	1369	83	1	978	2	Y	186	186	0	-0-
02	DLQ G-10	2880	-0-	2880	4249	39	9	2432	2	Y	222	221	0	-0-
03	5607 X	1358	-0-	-4249	-0-	186	1	1009	2	Y	185	185	0	-0-
*04	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	205	9	1029	2	Y	148	148	0	-0-
						204	1							
						244	9							
						145	1							
						204	9							
						145	1							
						163	9							
FAITH BONITA L UNIT														
WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319														
11	3210 X	2090	-0-	-1120	-0-	137	1	1461	2	Y	447	445	0	7
12	3813 X	1286	-0-	-2527	-0-	492	9	932	2	Y	239	239	0	7
01	DLQ G-10	3115	-0-	3115	3115	91	1	2258	2	Y	540	539	0	7
02	DLQ G-10	2926	-0-	2926	6041	263	9	2218	2	Y	471	471	0	6
03	8843 X	2802	-0-	-6041	-0-	594	9	2121	2	Y	380	380	0	6
*04	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	190	1	1987	2	Y	395	394	0	6
						518	9							
						263	1							
						418	9							
						211	1							
						435	9							
FAITH-YANA														
WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518														
11	3630 X	2256	-0-	-1374	-0-	172	1	1873	2	Y	192	192	0	3
12	4061 X	422	-0-	-3639	-0-	211	9	311	2	Y	2	3	0	2
01	DLQ G-10	3249	-0-	3249	3249	109	1	2572	2	Y	346	343	0	4
02	DLQ G-10	4092	-0-	4092	7341	2	9	3523	2	Y	297	297	0	3
03	11520 X	4179	-0-	-7341	-0-	296	1	3585	2	Y	347	346	0	4
*04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	381	9	2572	2	Y	190	191	0	2
						242	1							
						327	9							
						212	1							
						382	9							
						200	1							
						209	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
*04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	41	1	724	2	N	47			183
						2	4	52	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	4620 X	4314	-0-	-306	-0-	3965	2	349	9	N	317	184	1	375
12	4774 X	4024	-0-	-750	-0-	3718	2	306	9	N	278	182	1	471
01	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4461	2	377	9	N	343	554	1	260
02	4172 X	4110	-0-	-62	-0-	3832	2	278	9	N	253	178	1	335
03	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4473	2	326	9	N	296	354	1	277
04	4680 X	4038	-0-	-642	-0-	3750	2	17	4	N	246	184	1	339
						271	9							
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437														
11	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3077	2	281	9	N	255			400
12	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3299	2	339	9	N	308	361	1	347
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3233	2	308	9	N	280	364	1	263
02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	2993	2	254	9	N	231	185	1	309
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	2873	2	287	9	N	261	367	1	203
*04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3190	2	11	4	N	223	183	1	243
						245	9							
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960														
11	4440 X	3333	-0-	-1107	-0-	3124	2	209	9	N	190			480
12	4557 X	3833	-0-	-724	-0-	3566	2	267	9	N	243	177	1	546
01	4557 X	4031	-0-	-526	-0-	3754	2	277	9	N	252	372	1	426
02	4116 X	3861	-0-	-255	-0-	3584	2	277	9	N	252	372	1	306
03	4557 X	4328	-0-	-229	-0-	4016	2	312	9	N	284	359	1	231
04	3900 X	3675	-0-	-225	-0-	3406	2	26	4	N	221	178	1	274
						243	9							
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006														
11	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4146	2	352	9	N	320	184	1	308
12	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4298	2	369	9	N	335	367	1	276
01	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4253	2	399	9	N	363	547	1	92
02	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	3790	2	316	9	N	287	183	1	196
03	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4122	2	343	9	N	312	335	1	173
*04	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	3891	2	31	4	N	271	181	1	263
						298	9							
FAITH BONITA E UNIT														
WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837														
11	4230 X	3601	-0-	-629	-0-	5	1	3000	2	Y	542	540	0	7
						596	9							
12	3503 X	2569	-0-	-934	-0-	2569	2			Y	-0-	7	0	-0-
01 DLQ G-10		3803	-0-	3803	3803	5	1	3022	2	Y	705	699	0	4
						776	9							
02 DLQ G-10		3162	-0-	3162	6965	4	1	2470	2	Y	625	625	0	2
						688	9							
03	10915 X	3950	-0-	-6965	-0-	6	1	3063	2	Y	801	799	0	4
						881	9							
*04	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3	1	2823	2	Y	583	583	0	2
						641	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B TR 1												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED 147699		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
												WELL #: K 2H		RRCID -> 269966		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH		8103 PERF. 8375 - 13495	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
11	4260 X	3619	-0-	-641	-0-			76 206	1 9	3337	2	N	187					331			
12	4402 X	3752	-0-	-650	-0-			85 213	1 9	3454	2	N	194	349	1			176			
01	3937 X	3818	-0-	-119	-0-			81 241	1 9	3496	2	N	219	180	1			215			
02	3556 X	3201	-0-	-355	-0-			74 179	1 9	2948	2	N	163	173	1			205			
03	3937 X	3635	-0-	-302	-0-			81 201	1 9	3353	2	N	183	185	1			203			
04	3690 X	3560	-0-	-130	-0-			87 16	1 4	3261 196	2 9	N	178	182	1			199			
GATES 010 CHK-B TR 1												WELL #: K 3H		RRCID -> 269973		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH		8102 PERF. 8327 - 12842	
11	4560 X	2558	-0-	-2002	-0-			53 163	1 9	2342	2	N	148					424			
12	4712 X	2457	-0-	-2255	-0-			55 171	1 9	2231	2	N	155	363	1			216			
01	4712 X	2691	-0-	-2021	-0-			57 196	1 9	2438	2	N	178	161	1			233			
02	4256 X	2338	-0-	-1918	-0-			55 87	1 9	2196	2	N	79	161	1			151			
03	3999 X	2586	-0-	-1413	-0-			57 183	1 9	2346	2	N	166	181	1			136			
04	2610 X	2035	-0-	-575	-0-			49 8	1 4	1843 135	2 9	N	123	158	1			101			
GATES 010 CHK-B TR 1												WELL #: K 4H		RRCID -> 270019		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH		8090 PERF. 8495 - 14053	
11	3300 X	3269	-0-	-31	-0-			251 217	1 9	2801	2	N	197	183	1			195			
12	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-			285 240	1 9	3125	2	N	218	351	1			62			
01	3565 X	3372	-0-	-193	-0-			247 235	1 9	2890	2	N	214	175	1			101			
02	3220 X	3010	-0-	-210	-0-			225 232	1 9	2553	2	N	211	168	1			144			
03	3658 X	3190	-0-	-468	-0-			256 219	1 9	2715	2	N	199	185	1			158			
04	3540 X	2710	-0-	-830	-0-			244 22	1 4	2235 209	2 9	N	190	178	1			170			
GATES 010 CHK-B TR 1												WELL #: K 5H		RRCID -> 270020		COMPL. DATE 01/27/2013		TOTAL DEPTH		8088 PERF. 8501 - 11354	
11	3900 X	2455	-0-	-1445	-0-			236 200	1 9	2019	2	N	182					301			
12	4030 X	2476	-0-	-1554	-0-			248 226	1 9	2002	2	N	205	364	1			142			
01	3937 X	3029	-0-	-908	-0-			270 270	1 9	2489	2	N	245	181	1			206			
02	3444 X	2934	-0-	-510	-0-			245 205	1 9	2484	2	N	186	186	1			206			
03	3813 X	3074	-0-	-739	-0-			276 212	1 9	2586	2	N	193	184	1			215			
*04	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-			280 16	1 4	2473 195	2 9	N	177	177	1			215			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	164 1	7266 2	N	601	551 1	3 8			286
12	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	661 9								
01	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	133 1	5409 2	N	405	543 1				148
02	5992 X	5678	-0-	-314	-0-	446 9								
03	6634 X	6187	-0-	-447	-0-	151 1	6478 2	N	515	512 1	1 8			150
04	6420 X	5018	-0-	-1402	-0-	567 9								
						129 1	5114 2	N	395	363 1				182
						435 9								
						136 1	5593 2	N	416	355 1				243
						458 9								
						120 1	4534 2	N	312	346 1	2 8			207
						21 4	343 9							
PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055														
11	60 X	25	-0-	-35	-0-	25 2		N	-0-					296
12	62 X	12	-0-	-50	-0-	12 2		N	-0-					296
01	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	5 1	1982 2	N	167	184 1				279
						184 9								
02	274 X	274	-0-	-0-	-0-	226 2	48 9	N	44	185 1	2 8			136
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					136
04	2100 X	66	-0-	-2034	-0-	29 2	37 9	N	34					170
PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985														
11	420 X	12	-0-	-408	-0-	12 2		N	-0-					159
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					159
01	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	7 1	3105 2	N	272					431
						299 9								
02	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3313 2	400 9	N	364	545 1	1 8			249
03	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	13 1	7391 2	N	548	531 1				266
						603 9								
*04	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	39 1	9984 2	N	696	536 1	4 8			422
						3 4	766 9							
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040														
11	30 X	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-					88
12	288 X	288	-0-	-0-	-0-	191 2	97 9	N	88					176
01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	1 1	458 2	N	50	1 8				225
						55 9								
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	3	3 8				225
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-					225
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-					225
PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131														
11	990 X	13	-0-	-977	-0-	1 2	12 9	N	11					298
12	27 X	27	-0-	-0-	-0-	1 2	26 9	N	24					322
01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-					322
02	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-					322
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					322
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					322

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	5400 X	4104	-0-	-1296	-0-		3794	2	310	9	N	282	183	1			240
12	5580 X	3888	-0-	-1692	-0-		3585	2	303	9	N	275	183	1			332
01	4030 X	3843	-0-	-187	-0-		3532	2	311	9	N	283	369	1			246
02	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-		3674	2	331	9	N	301	367	1			180
03	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-		4156	2	332	9	N	302	348	1			134
04	4110 X	3714	-0-	-396	-0-		3434	2	27	4	N	230	183	1			181
							253	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196																	
11	3660 X	3251	-0-	-409	-0-		2990	2	261	9	N	237					406
12	3658 X	2969	-0-	-689	-0-		2734	2	235	9	N	214	368	1		1 8	251
01	3658 X	3515	-0-	-143	-0-		3205	2	310	9	N	282	370	1		1 8	162
02	3192 X	3027	-0-	-165	-0-		2772	2	255	9	N	232	179	1			215
03	3534 X	3315	-0-	-219	-0-		3042	2	273	9	N	248	348	1			115
04	3390 X	2462	-0-	-928	-0-		2265	2	3	4	N	176	2	8			289
							194	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848																	
11	5580 X	4005	-0-	-1575	-0-		3760	2	245	9	N	223					410
12	5766 X	4472	-0-	-1294	-0-		4136	2	336	9	N	305	367	1			348
01	5487 X	5317	-0-	-170	-0-		4859	2	458	9	N	416	550	1			214
02	4844 X	4522	-0-	-322	-0-		4171	2	351	9	N	319	364	1			169
03	5239 X	5031	-0-	-208	-0-		4650	2	381	9	N	346	353	1			162
04	5160 X	4105	-0-	-1055	-0-		3828	2	12	4	N	241	178	1			225
							265	9									

PGE D0S WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914																	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
*01	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-		14	1	1045	2	N	103					198
							113	9									
02	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-		26	1	1588	2	N	88	187	1			99
							97	9									
*03	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-		104	1	7761	2	N	284	180	1			203
							312	9									
*04	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-		105	1	7490	2	N	278	183	1		2 8	296
							306	9									

PGE D0S WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305																	
11	21390 X	18222	-0-	-3168	-0-		348	1	17229	2	N	586	371	1			434
							645	9									
12	22103 X	18625	-0-	-3478	-0-		372	1	17574	2	N	617	363	1			688
							679	9									
*01	22103 X	21334	-0-	-769	-0-		268	1	20213	2	N	775	909	1			554
							853	9									
*02	19516 X	18794	-0-	-722	-0-		305	1	17749	2	N	673	1110	1			117
							740	9									
*03	20119 X	16990	-0-	-3129	-0-		220	1	16280	2	N	445	350	1			212
							490	9									
04	20730 X	19173	-0-	-1557	-0-		255	1	18237	2	N	619	548	1			283
							681	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
GATES 010 CHK-B 1286															
WELL #: C 4H RRCID -> 270255															
COMPL. DATE 08/12/2012															
TOTAL DEPTH 8196															
PERF. 8347 - 12856															
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	EOM BALANCE
11	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4394	2	329	9	N	299				810
12	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4452	2	398	9	N	362	363	1		809
01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	4613	2	421	9	N	383	735	1		457
02	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	3855	2	334	9	N	304	373	1		388
03	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4430	2	348	9	N	316	351	1		353
*04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4190	2	35	4	N	303	361	1		295
						333	9								

WOLF B															
WELL #: 2H RRCID -> 270421															
COMPL. DATE 01/29/2013															
TOTAL DEPTH 9288															
PERF. 9463 - 14050															
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	904	2	164	9	N	149	180	1		94
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
01	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1885	2	122	9	N	111				205
02	1008 N	426	-0-	-582	-0-	397	2	29	9	N	26	169	1		62
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1600	2	111	9	N	101				163
04	1800 N	433	-0-	-1367	-0-	373	2	1	4	N	54				217
						59	9								

PGE BROWNE															
WELL #: G 2H RRCID -> 270458															
COMPL. DATE 01/06/2013															
TOTAL DEPTH 7820															
PERF. 8216 - 14552															
11	5310 X	4608	-0-	-702	-0-	397	1	3896	2	N	286	179	1		315
12	5487 X	4264	-0-	-1223	-0-	160	1	3735	2	N	335	184	1		466
01	5487 X	3552	-0-	-1935	-0-	369	9								
02	4900 X	4257	-0-	-643	-0-	127	1	3077	2	N	316	184	1		598
03	4929 X	3891	-0-	-1038	-0-	348	9								
04	4620 X	3703	-0-	-917	-0-	105	1	3760	2	N	356	726	1		228
						392	9								
						94	1	3422	2	N	341	358	1		211
						375	9								
						73	1	3290	2	N	309	184	1		336
						340	9								

PGE BROWNE															
WELL #: G 3H RRCID -> 270459															
COMPL. DATE 01/06/2013															
TOTAL DEPTH 7835															
PERF. 8208 - 14518															
11	2610 X	2251	-0-	-359	-0-	188	1	1861	2	N	184	180	1	3 8	204
12	2511 X	2184	-0-	-327	-0-	202	9								
01	2573 X	2427	-0-	-146	-0-	80	1	1876	2	N	207	178	1		233
02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	228	9								
03	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	86	1	2100	2	N	219	184	1	1 8	267
*04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	241	9								
						67	1	2395	2	N	242	178	1		331
						266	9								
						70	1	2574	2	N	270	362	1		239
						297	9								
						57	1	2580	2	N	229	182	1		286
						252	9								

PGE BROWNE															
WELL #: G 1H RRCID -> 270789															
COMPL. DATE 01/31/2013															
TOTAL DEPTH 7890															
PERF. 8309 - 14373															
11	4050 X	3548	-0-	-502	-0-	296	1	2933	2	N	290	362	1		182
12	4185 X	3540	-0-	-645	-0-	319	9								
01	3906 X	3700	-0-	-206	-0-	132	1	3082	2	N	296				478
02	3444 X	3209	-0-	-235	-0-	326	9								
03	3751 X	3304	-0-	-447	-0-	131	1	3196	2	N	339	551	1		266
04	3570 X	3231	-0-	-339	-0-	373	9								
						80	1	2839	2	N	264	359	1		171
						290	9								
						79	1	2896	2	N	299	181	1		289
						329	9								
						65	1	2891	2	N	250	173	1		366
						275	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4800 X	4104	-0-	-696	-0-	72 1	3712 2	N	291	179 1	2 8		312	
12	4960 X	4272	-0-	-688	-0-	320 9	3884 2	N	293	183 1	1 8		421	
01	4960 X	4398	-0-	-562	-0-	66 1	3961 2	N	321	370 1	1 8		371	
02	4004 X	3656	-0-	-348	-0-	322 9	3303 2	N	256	366 1			261	
03	4433 X	4146	-0-	-287	-0-	84 1	3725 2	N	303	364 1			200	
04	4260 X	3740	-0-	-520	-0-	353 9	3394 2	N	241	178 1			263	
						71 1								
						282 9								
						88 1								
						333 9								
						81 1								
						265 9								
PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170														
11	4230 X	3498	-0-	-732	-0-	62 1	3187 2	N	226	185 1	2 8		259	
12	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	249 9	3807 2	N	290	178 1			371	
01	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	64 1	4002 2	N	304	367 1	1 8		307	
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	319 9	3773 2	N	288	360 1			235	
03	4278 X	4277	-0-	-1	-0-	85 1	3861 2	N	295	346 1			184	
04	4290 X	3499	-0-	-791	-0-	334 9	3160 2	N	240	183 1	2 8		239	
						82 1								
						317 9								
						91 1								
						325 9								
						75 1								
						264 9								
PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162														
11	3780 X	2857	-0-	-923	-0-	51 1	2608 2	N	180	184 1			137	
12	4154 X	3608	-0-	-546	-0-	198 9	3284 2	N	244				381	
01	4154 X	3714	-0-	-440	-0-	56 1	3330 2	N	285	364 1			302	
02	3752 X	3355	-0-	-397	-0-	268 9	3013 2	N	252	362 1			192	
03	4092 X	3241	-0-	-851	-0-	70 1	2921 2	N	228	161 1			259	
04	3600 X	3519	-0-	-81	-0-	314 9	3186 2	N	234	179 1			314	
						65 1								
						277 9								
						69 1								
						251 9								
						76 1								
						257 9								
PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078														
11	7410 X	7042	-0-	-368	-0-	123 1	6335 2	N	531	368 1	2 8		418	
12	7657 X	7013	-0-	-644	-0-	584 9	6303 2	N	550	363 1			605	
01	7347 X	7147	-0-	-200	-0-	105 1	6367 2	N	588	1079 1	4 8		110	
02	6636 X	4024	-0-	-2612	-0-	605 9	3613 2	N	303	178 1	2 8		233	
03	7347 X	5824	-0-	-1523	-0-	133 1	5246 2	N	414	520 1			127	
04	7050 X	6021	-0-	-1029	-0-	647 9	5387 2	N	460	361 1	2 8		224	
						78 1								
						333 9								
						123 1								
						455 9								
						128 1								
						506 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 #:	J 1H	RRCID -> 270896		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH		8280 PERF. 8585		- 17072				
M	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3				WELL #:	J 2H	RRCID -> 270900		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH		8261 PERF. 8319		- 16385				
11	5670 X	2247	-0-	-3423	-0-	11	1	1795	2	Y	401	178	1	1	8			377
12	5859 X	3110	-0-	-2749	-0-	441	9	2736	2	Y	329	352	1					354
01	DLQ G-10	4611	-0-	4611	4611	362	9	4156	2	Y	398	371	1					381
02	DLQ G-10	2030	-0-	2030	6641	17	1	1920	2	Y	92	362	1	4	8			107
03	6641 X	-0-	-0-	-6641	-0-	438	9											107
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	101	9				Y	-0-						107

PGE BROWNE				WELL #:	G 4H	RRCID -> 270932		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH		7827 PERF. 8293		- 14570				
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-							209
12	2759 X	6	-0-	-2753	-0-	6	2			N	-0-							209
01	2759 X	901	-0-	-1858	-0-	28	1	708	2	N	150	186	1					173
02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	165	9	3058	2	N	400	364	1					209
03	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	84	1	4665	2	N	367	363	1					213
*04	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	440	9	7189	2	N	406	367	1					252
						129	1											
						404	9											
						165	1											
						447	9											

PGE BROWNE				WELL #:	F 3H	RRCID -> 271431		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH		7887 PERF. 8291		- 14394				
11	4110 X	2299	-0-	-1811	-0-	22	1	2109	2	N	153	178	1					241
12	2697 X	2057	-0-	-640	-0-	168	9	1900	2	N	122							363
01	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	23	1	4248	2	N	330	371	1					322
02	2324 X	1255	-0-	-1069	-0-	134	9	1100	2	N	126	187	1					261
03	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	71	1	3206	2	N	195							456
04	4530 X	1524	-0-	-3006	-0-	363	9	1429	2	N	81	178	1					359
						16	1											
						215	9											
						6	1											
						89	9											

PGE BROWNE				WELL #:	F 2H	RRCID -> 271432		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH		7865 PERF. 8230		- 14464				
11	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	30	1	2806	2	N	241	184	1					168
12	4464 X	4171	-0-	-293	-0-	265	9	3772	2	N	322	179	1					311
01	4464 X	471	-0-	-3993	-0-	45	1	387	2	N	71	184	1					198
02	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	354	9	3647	2	N	338	370	1					166
03	4247 X	1902	-0-	-2345	-0-	6	1	1724	2	N	152	158	1					160
*04	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	78	9	3677	2	N	334	182	1					312
						55	1											
						372	9											
						11	1											
						167	9											
						16	1											
						367	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	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																							
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
11	5730	X	4136	-0-	-1594	-0-				38	1	3651	2	N	406	363	1			129																								
12	5518	X	3796	-0-	-1722	-0-				447	9																																	
01	5518	X	5194	-0-	-324	-0-				40	1	3340	2	N	378	183	1			324																								
02	4676	X	4003	-0-	-673	-0-				416	9																																	
03	5177	X	3968	-0-	-1209	-0-				73	1	4376	2	N	677	551	1			450																								
04	5040	X	4626	-0-	-414	-0-				745	9																																	
										53	1	3504	2	N	405	554	1			301																								
										446	9																																	
										23	1	3531	2	N	376	540	1			137																								
										414	9																																	
										17	1	4084	2	N	477	360	1			254																								
										525	9																																	
EDWARDS A															WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863																													
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-				182	2	112	9	N	102					189																								
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-				1289	2	329	9	N	299	178	1			310																								
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-				788	2	141	9	N	128	185	1			253																								
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-				309	2	54	9	N	49	179	1			123																								
03	1116	N	190	-0-	-926	-0-				149	2	41	9	N	37					160																								
04	900	N	330	-0-	-570	-0-				239	2	1	4	N	82					242																								
										90	9																																	
THURMAN															WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871																													
11	2760	X	895	-0-	-1865	-0-				830	2	65	9	N	59	167	1			83																								
12	2852	X	2089	-0-	-763	-0-				1943	2	146	9	N	133					216																								
01	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-				2094	2	201	9	N	183	186	1			213																								
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-				2794	2	331	9	N	301	340	1			174																								
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-				3201	2	333	9	N	303	341	1			136																								
*04	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-				2700	2	2	4	N	239	181	1			194																								
										263	9																																	
THURMAN															WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767																													
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-								N	15	158	1			97																								
12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-				1128	2	124	9	N	113					210																								
01	3100	N	4802	-0-	1702	1702				4454	2	348	9	N	316	354	1			172																								
02	2800	N	2536	-0-	-264	1438				2330	2	206	9	N	187	185	1			174																								
03	3100	N	2711	-0-	-389	1049				2500	2	211	9	N	192	183	1			183																								
*04	3416	X	2367	-0-	-1049	-0-				2180	2	1	4	N	169	178	1	1	8	173																								
										186	9																																	
PGE BROWNE															WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419																													
11	9840	X	4525	-0-	-5315	-0-				44	1	4165	2	N	287	184	1	3	8	256																								
12	10168	X	5313	-0-	-4855	-0-				316	9																																	
01	10168	X	5749	-0-	-4419	-0-				58	1	4900	2	N	323	362	1			217																								
02	6580	X	5358	-0-	-1222	-0-				355	9																																	
03	5301	X	4886	-0-	-415	-0-				87	1	5209	2	N	412	365	1			264																								
04	5550	X	4994	-0-	-556	-0-				453	9																																	
										73	1	4891	2	N	358	357	1			265																								
										394	9																																	
										29	1	4524	2	N	303	341	1			227																								
										333	9																																	
										19	1	4582	2	N	357	357	1			227																								
										393	9																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE BROWNE														
WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	28	1	2693	2	N	204	184	1	176
12	3534 X	2900	-0-	-634	-0-	224	9	2608	2	N	237			413
01	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	31	1	3272	2	N	300	543	1	170
02	3192 X	2501	-0-	-691	-0-	261	9	2251	2	N	196	187	1	179
03	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	54	1	3531	2	N	324	357	1	146
*04	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	330	9	3311	2	N	288	184	1	250
						34	1							
						216	9							
						23	1							
						356	9							
						14	1							
						317	9							
PGE BROWNE														
WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485														
11	5550 X	3889	-0-	-1661	-0-	37	1	3469	2	N	348	360	1	512
12	5456 X	4182	-0-	-1274	-0-	383	9	3716	2	N	384	361	1	535
01	4960 X	4897	-0-	-63	-0-	44	1	4248	2	N	525	550	1	509
02	4480 X	4080	-0-	-400	-0-	422	9	3643	2	N	347	540	1	314
03	4960 X	4398	-0-	-562	-0-	71	1	3979	2	N	357	363	1	308
04	4740 X	4099	-0-	-641	-0-	578	9	3681	2	N	365	367	1	306
						55	1							
						382	9							
						26	1							
						393	9							
						16	1							
						402	9							
THURMAN														
WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
FAITH SANDY DIM														
WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085														
11	4560 X	3294	-0-	-1266	-0-	168	1	2645	2	Y	437	435	0	6
12	3131 X	2256	-0-	-875	-0-	481	9	1752	2	Y	313	312	0	6
01	DLQ G-10	2831	-0-	2831	2831	160	1	1944	2	Y	623	622	0	5
02	DLQ G-10	2786	-0-	2786	5617	344	9	2153	2	Y	420	420	0	4
03	8636 X	3019	-0-	-5617	-0-	202	1	2331	2	Y	449	448	0	5
*04	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	685	9	2175	2	Y	398	397	0	5
						171	1							
						462	9							
						194	1							
						494	9							
						172	1							
						438	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	990 X	731	-0-	-259	-0-	181	1	49	2	Y	455	453	0	2 8	4
12	1023 X	330	-0-	-693	-0-	501	9	8	2	Y	180	182	0		2
01 DLQ G-10		1027	-0-	1027	1027	124	1	71	2	Y	676	673	0	2 8	3
02 DLQ G-10		522	-0-	522	1549	198	9	23	2	Y	318	320	0	1 8	-0-
03	1666 N	117	-0-	-1549	-0-	744	9	6	2	Y	78	78	0		-0-
*04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	149	1	632	2	Y	865	857	0	2 8	6
						350	9								
						25	1								
						86	9								
						357	1								
						952	9								
FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432															
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	179	1	37	2	Y	339	340	0	2 8	5
12	682 N	146	-0-	-536	-0-	373	9	3	2	Y	65	67	0		3
01 DLQ G-10		329	-0-	329	329	71	1	15	2	Y	142	142	0		3
02 DLQ G-10		1234	-0-	1234	1563	72	9	293	2	Y	644	641	0	2 8	4
03 DLQ G-10		246	-0-	246	1809	158	1	8	2	Y	98	99	0		3
*04	2081 X	272	-0-	-1809	-0-	156	9	1	2	Y	13	14	0		2
						233	1								
						708	9								
						130	1								
						108	9								
						257	1								
						14	9								
FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482															
11	4740 X	1767	-0-	-2973	-0-	159	1	1283	2	Y	295	294	0	1 8	4
12	4898 X	2809	-0-	-2089	-0-	325	9	2233	2	Y	316	314	0	1 8	5
01 DLQ G-10		3479	-0-	3479	3479	228	1	2478	2	Y	609	609	0	2 8	3
02 DLQ G-10		4166	-0-	4166	7645	348	9	3431	2	Y	400	401	0	1 8	1
03	14258 X	6613	-0-	-7645	-0-	331	1	5845	2	Y	408	408	0		1
*04	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	670	9	9385	2	Y	435	433	0	1 8	2
						295	1								
						440	9								
						319	1								
						449	9								
						353	1								
						479	9								
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498															
11	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	250	1	1435	2	Y	241	240	0	1 8	4
12	1333 X	858	-0-	-475	-0-	265	9	503	2	Y	147	147	0		4
01 DLQ G-10		4156	-0-	4156	4156	193	1	3068	2	Y	560	558	0	2 8	4
02 DLQ G-10		2283	-0-	2283	6439	162	9	1576	2	Y	381	382	0	1 8	2
03	10491 X	4052	-0-	-6439	-0-	472	1	2964	2	Y	510	509	0		3
*04	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	616	9	835	2	Y	192	193	0	1 8	1
						288	1								
						419	9								
						527	1								
						561	9								
						310	1								
						211	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: C 4H RRCID -> 273168													COMPL. DATE 02/19/2014		
TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482															
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		
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					-0-			-0-		
12	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	94	1	8634	2	Y	472	465	1	7	
01	DLQ G-10	7391	-0-	7391	7391	519	9	6579	2	Y	676	675	1	8	
02	DLQ G-10	5303	-0-	5303	12694	68	1	4695	2	Y	511	507	1	12	
03	16016 X	3322	-0-	-12694	-0-	744	9	2788	2	Y	429	431	1	10	
*04	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	46	1	2724	2	Y	510	510	1	10	
						562	9								
						62	1								
						472	9								
						55	1								
						561	9								
GATES 010 CHK-B TR 1													WELL #: C 2H RRCID -> 273169		
													COMPL. DATE 02/19/2014		
													TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746		
11	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					-0-			-0-		
12	4681 X	4124	-0-	-557	-0-	58	1	3421	2	Y	586	576	1	10	
01	DLQ G-10	6494	-0-	6494	6494	645	9	5534	2	Y	816	815	1	11	
02	DLQ G-10	3845	-0-	3845	10339	62	1	3202	2	Y	542	539	1	14	
03	14902 X	4563	-0-	-10339	-0-	898	9	3880	2	Y	575	574	1	15	
*04	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	47	1	2340	2	Y	536	539	1	12	
						596	9								
						50	1								
						633	9								
						34	1								
						590	9								
SMITH FAMILY UNIT A DIM													WELL #: 1H RRCID -> 273201		
													COMPL. DATE 02/20/2014		
													TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684		
11	5070 X	4411	-0-	-659	-0-	649	1	3158	2	N	549	493	1	2 8	145
12	5146 X	4622	-0-	-524	-0-	604	9	3299	2	N	572	524	1	1 8	192
01	5115 X	4509	-0-	-606	-0-	694	1	3208	2	N	557	522	1		227
02	4424 X	3274	-0-	-1150	-0-	629	9	2259	2	N	378	507	1		98
03	4619 X	4350	-0-	-269	-0-	688	1	3071	2	N	552	502	1		148
04	4470 X	3966	-0-	-504	-0-	613	9	2828	2	N	519	527	1		140
						416	9	571	9						
						672	1								
						607	9								
						563	1								
						4	4								
SMITH FAMILY UNIT A DIM													WELL #: 2H RRCID -> 273202		
													COMPL. DATE 02/21/2014		
													TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607		
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	186	1	905	2	N	351	353	1		195
12	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	386	9	803	2	N	352	359	1		188
01	1705 N	1371	-0-	-334	-0-	169	1	815	2	N	346	320	1		214
02	1372 N	1113	-0-	-259	-0-	387	9	681	2	N	228	184	1		258
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	175	1	873	2	N	310	344	1		224
*04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	381	9	1365	2	N	275	350	1		149
						181	1	303	9						
						251	9								
						191	1								
						341	9								
						272	1								
						2	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 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-				-0-
12	5146 X	110	-0-	-5036	-0-	16	1	94	9	Y	85	84	1		1
01	DLQ G-10	10028	-0-	10028	10028	98	1	8400	2	Y	1391	1375	1		17
						1530	9								
02	DLQ G-10	8876	-0-	8876	18904	70	1	7566	2	Y	1127	1117	1		27
						1240	9								
03	22867 X	3963	-0-	-18904	-0-	62	1	3215	2	Y	624	636	1		15
						686	9								
*04	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	103	1	5657	2	Y	1016	1010	1		21
						1118	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700															
11	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-				-0-
12	5518 X	5469	-0-	-49	-0-	52	1	4799	2	Y	562	553	1		9
						618	9								
01	DLQ G-10	6568	-0-	6568	6568	73	1	5730	2	Y	695	695	1		9
						765	9								
02	DLQ G-10	5745	-0-	5745	12313	50	1	5076	2	Y	563	558	1		14
						619	9								
03	13942 X	1629	-0-	-12313	-0-	27	1	1268	2	Y	304	310	1		8
						334	9								
*04	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	70	1	4102	2	Y	624	619	1		13
						686	9								
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095															
11	4770 X	3498	-0-	-1272	-0-	2090	2	1408	9	Y	1280	1331	0	6 8	540
12	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	1253	2	2841	9	Y	2583	2445	0	7 8	671
01	DLQ G-10	4307	-0-	4307	4307	3239	2	1068	9	Y	971	1019	0	3 8	620
02	DLQ G-10	4381	-0-	4381	8688	3029	2	1352	9	Y	1229	1222	0	3 8	624
03	12514 X	3826	-0-	-8688	-0-	2634	2	1192	9	Y	1084	1114	0		594
*04	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	3067	2	2281	9	Y	2074	1971	0	6 8	691
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380															
11	2190 X	440	-0-	-1750	-0-	1	1	319	2	Y	109	110	0	1 8	1
						120	9								
12	1271 X	450	-0-	-821	-0-	1	1	335	2	Y	104	104	0		1
						114	9								
01	DLQ G-10	319	-0-	319	319	1	1	179	2	Y	126	126	0		1
						139	9								
02	DLQ G-10	277	-0-	277	596	1	1	157	2	Y	108	108	0		1
						119	9								
03	920 N	324	-0-	-596	-0-	1	1	207	2	Y	105	105	0		1
						116	9								
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	192	2	106	9	Y	96	96	0		1
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080															
11	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	260	1	14999	2	Y	703	679	1		24
						773	9								
12	6665 X	6417	-0-	-248	-0-	75	1	5792	2	Y	500	515	1		9
						550	9								
01	DLQ G-10	3875	-0-	3875	3875	55	1	3282	2	Y	489	492	1		6
						538	9								
02	DLQ G-10	7063	-0-	7063	10938	59	1	6293	2	Y	646	636	1		16
						711	9								
03	16347 X	5409	-0-	-10938	-0-	73	1	4804	2	Y	484	488	1		12
						532	9								
*04	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	59	1	6091	2	Y	724	721	1		15
						796	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	18479 X	18479	-0-	-0-	-0-	303 1	17496	2	Y	618	596	1		22
12	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	680 9								
01	DLQ G-10	8097	-0-	8097	8097	101 1	9347	2	Y	545	558	1		9
02	DLQ G-10	6639	-0-	6639	14736	600 9								
03	21683 X	6947	-0-	-14736	-0-	78 1	7447	2	Y	520	523	1		6
*04	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	572 9								
						56 1	6100	2	Y	439	435	1		10
						483 9								
						72 1	6470	2	Y	368	370	1		8
						405 9								
						63 1	5741	2	Y	440	439	1		9
						484 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364														
11	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	215 1	12398	2	Y	537	518	1		19
12	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	591 9								
01	DLQ G-10	8513	-0-	8513	8513	80 1	7418	2	Y	811	816	1		14
02	DLQ G-10	6132	-0-	6132	14645	892 9								
03	21067 X	6422	-0-	-14645	-0-	78 1	7526	2	Y	826	828	1		12
*04	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	909 9								
						56 1	5348	2	Y	662	657	1		17
						728 9								
						78 1	5671	2	Y	612	613	1		16
						673 9								
						75 1	6376	2	Y	787	786	1		17
						866 9								
FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214														
11	1710 X	452	-0-	-1258	-0-	333 1	11	2	Y	98	98	0		5
12	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	108 9								
01	DLQ G-10	4197	-0-	4197	4197	603 1	3014	2	Y	397	391	0	1 8	10
02	DLQ G-10	5113	-0-	5113	9310	437 9								
03	15733 X	6423	-0-	-9310	-0-	734 1	3050	2	Y	375	378	0	1 8	6
*04	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	413 9								
						674 1	4017	2	Y	384	384	0	1 8	5
						422 9								
						679 1	5391	2	Y	321	321	0		5
						353 9								
						656 1	5775	2	Y	204	204	0	1 8	4
						224 9								
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874														
11	5190 X	2820	-0-	-2370	-0-	3 1	2406	2	Y	374	372	0	2 8	5
12	5363 X	2520	-0-	-2843	-0-	411 9								
01	DLQ G-10	4305	-0-	4305	4305	4 1	2211	2	Y	277	275	0	1 8	6
02	DLQ G-10	3784	-0-	3784	8089	305 9								
03	12155 X	4066	-0-	-8089	-0-	4 1	3626	2	Y	614	613	0	2 8	5
*04	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	675 9								
						4 1	3198	2	Y	529	529	0	1 8	4
						582 9								
						4 1	3480	2	Y	529	528	0		5
						582 9								
						3 1	3577	2	Y	509	507	0	1 8	6
						560 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B TR 1															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
WELL #: C 3H															RRCID -> 273780															COMPL. DATE 03/03/2014															TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																				
11	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	161	1	9280	2	Y	360	348	1	12																																																												
12	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	396	9	2353	2	Y	233	242	1	3																																																												
01	DLQ G-10	2393	-0-	2393	2393	45	1	2114	2	Y	221	221	1	3																																																												
02	DLQ G-10	2318	-0-	2318	4711	256	9	2055	2	Y	204	201	1	6																																																												
03	6281 X	1570	-0-	-4711	-0-	36	1	1362	2	Y	158	159	1	5																																																												
*04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	243	9	2738	2	Y	262	261	1	6																																																												
						39	1																																																																			
						224	9																																																																			
						34	1																																																																			
						174	9																																																																			
						46	1																																																																			
						288	9																																																																			
FAITH-YANA															WELL #: B 1H															RRCID -> 273790															COMPL. DATE 05/24/2012															TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511														
11	6030 X	3884	-0-	-2146	-0-	167	1	3318	2	N	363	362	0	5																																																												
12	6014 X	4579	-0-	-1435	-0-	399	9	3506	2	N	731	722	0	13																																																												
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	269	1	4409	2	N	656	661	0	6																																																												
02	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	804	9	3841	2	N	563	564	0	4																																																												
03	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	235	1	6561	2	N	741	738	0	7																																																												
*04	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	722	9	4870	2	N	557	557	0	5																																																												
						219	1																																																																			
						619	9																																																																			
						385	1																																																																			
						815	9																																																																			
						257	1																																																																			
						613	9																																																																			
GATES 010 CHK-B 1286															WELL #: B 4H															RRCID -> 274079															COMPL. DATE 04/26/2014															TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971														
11	8910 X	6809	-0-	-2101	-0-	6433	2	376	9	Y	342	200	1	189																																																												
12	9083 X	6306	-0-	-2777	-0-	5985	2	321	9	Y	292	328	1	152																																																												
01	DLQ G-10	7133	-0-	7133	7133	6690	2	443	9	Y	403	437	1	116																																																												
02	DLQ G-10	6203	-0-	6203	13336	5816	2	387	9	Y	352	382	1	85																																																												
03	17663 X	4327	-0-	-13336	-0-	4052	2	275	9	Y	250	287	1	48																																																												
*04	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5546	2	24	4	Y	215	184	1	78																																																												
						237	9																																																																			
GATES 010 CHK-B 1286															WELL #: B 3H															RRCID -> 274082															COMPL. DATE 04/29/2014															TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647														
11	10380 X	8872	-0-	-1508	-0-	8340	2	532	9	Y	484	287	1	283																																																												
12	10571 X	9068	-0-	-1503	-0-	8493	2	575	9	Y	523	542	1	262																																																												
01	DLQ G-10	8867	-0-	8867	8867	8331	2	536	9	Y	487	582	1	164																																																												
02	DLQ G-10	7964	-0-	7964	16831	7454	2	510	9	Y	464	505	1	122																																																												
03	25298 X	8467	-0-	-16831	-0-	7920	2	547	9	Y	497	519	1	100																																																												
*04	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	7686	2	45	4	Y	401	341	1	158																																																												
						441	9																																																																			
GATES 010 CHK-B 1286															WELL #: B 1H															RRCID -> 274087															COMPL. DATE 05/04/2014															TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339														
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																												
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	8520 X	6476	-0-	-2044	-0-	6076	2	400	9	Y	364	216	1	216
12	8680 X	6765	-0-	-1915	-0-	6333	2	432	9	Y	393	407	1	200
01	DLQ G-10	6725	-0-	6725	6725	6309	2	416	9	Y	378	448	1	127
02	DLQ G-10	6065	-0-	6065	12790	5669	2	396	9	Y	360	391	1	95
03	17077 X	4287	-0-	-12790	-0-	4001	2	286	9	Y	260	297	1	58
*04	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5646	2	28	4	Y	231	197	1	90
						254	9							
JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250														
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			176
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342														
11	2820 X	2432	-0-	-388	-0-	248	1	1925	2	Y	235	235	0	3
						259	9							
12	2914 X	1530	-0-	-1384	-0-	130	1	1226	2	Y	158	158	0	3
						174	9							
01	DLQ G-10	2416	-0-	2416	2416	294	1	1702	2	Y	382	381	0	3
						420	9							
02	DLQ G-10	2752	-0-	2752	5168	316	1	2070	2	Y	333	333	0	2
						366	9							
03	7900 X	2732	-0-	-5168	-0-	322	1	2025	2	Y	350	350	0	2
						385	9							
*04	893 X	893	-0-	-0-	-0-	240	1	393	2	Y	236	235	0	2
						260	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169														
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	349	1	1243	2	Y	166	165	0	14
						183	9							
12	1488 N	1219	-0-	-269	-0-	217	1	851	2	Y	137	136	0	15
						151	9							
01	DLQ G-10	2201	-0-	2201	2201	387	1	1612	2	Y	184	185	0	13
						202	9							
02	DLQ G-10	2391	-0-	2391	4592	339	1	1846	2	Y	187	187	0	13
						206	9							
03	7092 X	2500	-0-	-4592	-0-	449	1	1839	2	Y	193	193	0	13
						212	9							
*04	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	370	1	1679	2	Y	152	152	0	13
						167	9							
FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975														
11	3660 X	2664	-0-	-996	-0-	178	1	2049	2	Y	397	405	0	2
						437	9							
12	3782 X	973	-0-	-2809	-0-	77	1	641	2	Y	232	231	0	3
						255	9							
01	DLQ G-10	1507	-0-	1507	1507	142	1	772	2	Y	539	538	0	3
						593	9							
02	DLQ G-10	2378	-0-	2378	3885	175	1	1641	2	Y	511	511	0	2
						562	9							
03	5396 X	1511	-0-	-3885	-0-	155	1	737	2	Y	563	561	0	4
						619	9							
*04	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	129	1	1043	2	Y	320	320	0	3
						352	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	5910 X	4398	-0-	-1512	-0-	5 1	527	3813 2	Y	527	527 0	3 8	7	
12	5797 X	1627	-0-	-4170	-0-	580 9	429	1149 2	Y	427	427 0	1 8	8	
01	DLQ G-10	5716	-0-	5716	5716	472 9	1399	4168 2	Y	1394	1394 0	4 8	9	
02	DLQ G-10	5048	-0-	5048	10764	1539 9	903	4049 2	Y	906	906 0	2 8	4	
03	16020 X	5256	-0-	-10764	-0-	993 9	862	4302 2	Y	861	861 0		5	
*04	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	948 9	696	3515 2	Y	695	695 0	2 8	4	
						766 9								
FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992														
11	2460 X	1028	-0-	-1432	-0-	159 1	243	602 2	Y	243	243 0	1 8	5	
12	2542 X	980	-0-	-1562	-0-	267 9	161	707 2	Y	160	160 0		6	
01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	96 1	291	3001 2	Y	291	291 0	1 8	5	
02	2380 X	1536	-0-	-844	-0-	177 9	328	974 2	Y	327	327 0	1 8	5	
03	2635 X	2217	-0-	-418	-0-	274 1	338	1618 2	Y	338	338 0		5	
04	3480 X	1266	-0-	-2214	-0-	320 9	268	837 2	Y	267	267 0	1 8	5	
						201 1								
						361 9								
						227 1								
						372 9								
						134 1								
						295 9								
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241														
11	3990 X	3661	-0-	-329	-0-	184 1	622	2793 2	Y	621	621 0	3 8	7	
12	4216 X	2429	-0-	-1787	-0-	684 9	377	1885 2	Y	376	376 0	1 8	7	
01	DLQ G-10	1458	-0-	1458	1458	129 1	329	965 2	Y	332	332 0	1 8	3	
02	DLQ G-10	3863	-0-	3863	5321	415 9	711	2884 2	Y	708	708 0	2 8	4	
03	7648 X	2327	-0-	-5321	-0-	131 1	468	1620 2	Y	468	468 0		4	
*04	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	362 9	810	3406 2	Y	805	805 0	2 8	7	
						197 1								
						782 9								
						192 1								
						515 9								
						254 1								
						891 9								
FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634														
11	6390 X	5246	-0-	-1144	-0-	5 1	550	4636 2	Y	550	550 0	3 8	4	
12	5456 X	4807	-0-	-649	-0-	605 9	234	4547 2	Y	235	235 0		3	
01	DLQ G-10	7440	-0-	7440	7440	3 1	874	6473 2	Y	871	871 0	2 8	4	
02	DLQ G-10	6660	-0-	6660	14100	257 9	891	5674 2	Y	890	890 0	2 8	3	
03	20657 X	6557	-0-	-14100	-0-	6 1	824	5645 2	Y	823	823 0		4	
*04	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	961 9	802	6004 2	Y	799	799 0	2 8	5	
						980 9								
						6 1								
						906 9								
						5 1								
						882 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3270 X	3161	-0-	-109	-0-	319	1	2398	2	Y	404	404	0	3
12	3937 X	1160	-0-	-2777	-0-	444	9	631	2	Y	282	281	0	3
01	DLQ G-10	795	-0-	795	795	219	1	139	2	Y	375	376	0	1
02	DLQ G-10	2760	-0-	2760	3555	310	9	2030	2	Y	369	369	0	-0-
03	7181 X	3626	-0-	-3555	-0-	243	1	2758	2	Y	438	436	0	2
*04	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	413	9	3226	2	Y	437	436	0	2
						324	1							
						406	9							
						386	1							
						482	9							
						364	1							
						481	9							
FAITH-YANA														
WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209														
11	2850 X	1698	-0-	-1152	-0-	218	1	1258	2	Y	202	201	0	3
12	2945 X	164	-0-	-2781	-0-	222	9	3	2	Y	60	61	0	2
01	DLQ G-10	758	-0-	758	758	95	1	310	2	Y	211	211	0	1
02	DLQ G-10	645	-0-	645	1403	66	9	301	2	Y	158	158	0	1
03	2218 X	815	-0-	-1403	-0-	216	1	383	2	Y	169	168	0	2
*04	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	232	9	1640	2	Y	221	220	0	2
						170	1							
						174	9							
						246	1							
						186	9							
						272	1							
						243	9							
FAITH-YANA														
WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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														
11	6450 X	2946	-0-	-3504	-0-	141	1	2431	2	Y	340	341	0	-0-
12	6665 X	2572	-0-	-4093	-0-	374	9	1473	2	Y	869	857	0	10
01	DLQ G-10	1206	-0-	1206	1206	143	1	97	2	Y	930	936	0	1
02	DLQ G-10	56	-0-	56	1262	956	9	1	2	Y	8	9	0	-0-
03	1341 X	79	-0-	-1262	-0-	86	1	2	2	Y	23	23	0	-0-
*04	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1023	9	1433	2	Y	27	27	0	-0-
						46	1							
						9	9							
						52	1							
						25	9							
						173	1							
						30	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	7290 X	5606	-0-	-1684	-0-		396	1	4416	2	Y	722	721	0	3	8	9
12	7533 X	5849	-0-	-1684	-0-		794	9	4528	2	Y	749	743	0	1	8	14
01	DLQ G-10	6957	-0-	6957	6957		497	1	5415	2	Y	924	927	0	3	8	8
02	DLQ G-10	5418	-0-	5418	12375		824	9	4190	2	Y	710	711	0	2	8	5
03	17645 X	5270	-0-	-12375	-0-		526	1	4095	2	Y	648	648	0			5
*04	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-		1016	9	3530	2	Y	616	614	0	2	8	5
							447	1									
							781	9									
							462	1									
							713	9									
							455	1									
							678	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288																	
11	23430 X	21049	-0-	-2381	-0-		19954	2	1095	9	Y	995	890	1	3	8	143
12	24211 X	20067	-0-	-4144	-0-		19001	2	1066	9	Y	969	971	1			141
01	DLQ G-10	22144	-0-	22144	22144		20893	2	1251	9	Y	1137	1203	1	2	8	73
02	DLQ G-10	19363	-0-	19363	41507		18301	2	1062	9	Y	965	987	1	1	8	50
03	62154 X	20647	-0-	-41507	-0-		19530	2	1117	9	Y	1015	1023	1			42
*04	19814 X	19814	-0-	-0-	-0-		18579	2	165	4	Y	973	943	1	1	8	71
							1070	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933																	
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-						Y	-0-					-0-
12	2325 X	21	-0-	-2304	-0-		21	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8		8	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-					-0-
*04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090																	
11	24521 X	24521	-0-	-0-	-0-		23056	2	1465	9	Y	1332	1185	1	3	8	192
12	25761 X	23550	-0-	-2211	-0-		22147	2	1403	9	Y	1275	1280	1	1	8	186
01	DLQ G-10	23572	-0-	23572	23572		22118	2	1454	9	Y	1322	1420	1	4	8	84
02	DLQ G-10	20986	-0-	20986	44558		19645	2	1341	9	Y	1219	1242	1	1	8	60
03	66429 X	21871	-0-	-44558	-0-		20544	2	1327	9	Y	1206	1219	1			47
*04	21745 X	21745	-0-	-0-	-0-		20277	2	194	4	Y	1158	1121	1	3	8	81
							1274	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421																	
11	18900 X	16818	-0-	-2082	-0-		15557	2	1261	9	Y	1146	934	1	1	8	325
12	19375 X	16151	-0-	-3224	-0-		14976	2	1175	9	Y	1068	1047	1			346
01	DLQ G-10	16776	-0-	16776	16776		15487	2	1289	9	Y	1172	1320	1	1	8	197
02	DLQ G-10	14505	-0-	14505	31281		13463	2	1042	9	Y	947	1080	1			64
03	46543 X	15262	-0-	-31281	-0-		14090	2	1172	9	Y	1065	986	1			143
*04	15499 X	15499	-0-	-0-	-0-		14146	2	179	4	Y	1067	1051	1			159
							1174	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 #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
11	16051 X	16051	-0-	-0-	-0-	157	1	14983	2	Y	828	519	1	1 8 445
12	19569 X	19569	-0-	-0-	-0-	911	9							
01	DLQ G-10	16684	-0-	16684	16684	173	1	18182	2	Y	1104	1195	1	354
02	DLQ G-10	14580	-0-	14580	31264	1214	9							
03	47360 X	16096	-0-	-31264	-0-	159	1	15572	2	Y	866	1017	1	3 8 200
*04	15763 X	15763	-0-	-0-	-0-	953	9							
						130	1	13553	2	Y	815	914	1	1 8 100
						897	9							
						148	1	14915	2	Y	939	913	1	126
						1033	9							
						145	1	14501	2	Y	880	871	1	1 8 134
						149	4	968	9					
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681														
11	31140 X	24672	-0-	-6468	-0-	23476	2	1196	9	Y	1087	969	1	3 8 164
12	32178 X	21784	-0-	-10394	-0-	20671	2	1113	9	Y	1012	1019	1	1 8 156
01	DLQ G-10	21596	-0-	21596	21596	20445	2	1151	9	Y	1046	1125	1	2 8 75
02	DLQ G-10	19898	-0-	19898	41494	18823	2	1075	9	Y	977	994	1	1 8 57
03	63398 X	21904	-0-	-41494	-0-	20736	2	1168	9	Y	1062	1069	1	50
*04	18903 X	18903	-0-	-0-	-0-	17747	2	156	4	Y	909	884	1	1 8 74
						1000	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365														
11	21870 X	16098	-0-	-5772	-0-	15116	2	982	9	Y	893	801	1	2 8 141
12	22599 X	19116	-0-	-3483	-0-	17843	2	1273	9	Y	1157	1122	1	1 8 175
01	DLQ G-10	19732	-0-	19732	19732	18483	2	1249	9	Y	1135	1223	1	2 8 85
02	DLQ G-10	15944	-0-	15944	35676	14928	2	1016	9	Y	924	949	1	1 8 59
03	53405 X	17729	-0-	-35676	-0-	16677	2	1052	9	Y	956	965	1	50
*04	15828 X	15828	-0-	-0-	-0-	14747	2	145	4	Y	851	827	1	1 8 73
						936	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048														
11	19350 X	17513	-0-	-1837	-0-	16051	2	1462	9	Y	1329	1077	1	1 8 379
12	19871 X	17772	-0-	-2099	-0-	16230	2	1542	9	Y	1402	1337	1	444
01	DLQ G-10	18080	-0-	18080	18080	16520	2	1560	9	Y	1418	1619	1	1 8 242
02	DLQ G-10	16227	-0-	16227	34307	14851	2	1376	9	Y	1251	1408	1	85
03	50076 X	15769	-0-	-34307	-0-	14409	2	1360	9	Y	1236	1153	1	168
*04	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	13313	2	188	4	Y	1110	1111	1	167
						1221	9							
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050														
11	7260 X	7032	-0-	-228	-0-	60	1	6426	2	Y	496	455	1	92
12	7626 X	7119	-0-	-507	-0-	546	9							
01	DLQ G-10	8073	-0-	8073	8073	63	1	6445	2	Y	555	504	1	143
02	DLQ G-10	7486	-0-	7486	15559	611	9							
03	24294 X	8735	-0-	-15559	-0-	61	1	7319	2	Y	630	624	1	149
*04	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	693	9							
						81	1	6749	2	Y	596	663	1	1 8 81
						656	9							
						83	1	7958	2	Y	631	591	1	121
						694	9							
						97	1	7647	2	Y	657	653	1	1 8 124
						723	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 #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	23489 X	23489	-0-	-0-	-0-	233 1	22252 2	Y			913	569 1	1 8	491	
12	25982 X	25982	-0-	-0-	-0-	1004 9	24089 2	Y			1512	1544 1		459	
01	DLQ G-10	26015	-0-	26015	26015	230 1	23989 2	Y			1620	1730 1	5 8	344	
02	DLQ G-10	26390	-0-	26390	52405	1663 9	24302 2	Y			1685	1825 1	1 8	203	
03	80441 X	28036	-0-	-52405	-0-	244 1	25768 2	Y			1830	1784 1		249	
*04	26867 X	26867	-0-	-0-	-0-	1782 9	24564 2	Y			1621	1619 1	3 8	248	
						234 1	1783 9								
						1854 9									
						255 1									
						2013 9									
						245 1									
						275 4									
PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082															
11	10230 X	6122	-0-	-4108	-0-	52 1	5621 2	Y			408	381 1		86	
12	10571 X	7341	-0-	-3230	-0-	449 9	6693 2	Y			529	471 1		144	
01	DLQ G-10	7199	-0-	7199	7199	66 1	6550 2	Y			541	546 1		139	
02	DLQ G-10	6858	-0-	6858	14057	582 9	6205 2	Y			526	584 1	1 8	80	
03	20398 X	6341	-0-	-14057	-0-	54 1	5769 2	Y			465	447 1		98	
*04	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	595 9	6868 2	Y			629	604 1		123	
						74 1									
						579 9									
						60 1									
						512 9									
						87 1									
						692 9									
PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028															
11	9270 X	7987	-0-	-1283	-0-	69 1	7350 2	Y			516	474 1	1 8	106	
12	10044 X	7953	-0-	-2091	-0-	568 9	7287 2	Y			541	495 1		152	
01	DLQ G-10	8015	-0-	8015	8015	71 1	7269 2	Y			624	618 1		158	
02	DLQ G-10	7775	-0-	7775	15790	595 9	7071 2	Y			564	634 1	1 8	87	
03	24103 X	8313	-0-	-15790	-0-	60 1	7546 2	Y			626	584 1		129	
*04	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	686 9	7137 2	Y			612	615 1	1 8	125	
						84 1									
						620 9									
						78 1									
						689 9									
						91 1									
						673 9									
PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998															
11	11070 X	9227	-0-	-1843	-0-	79 1	8520 2	Y			571	522 1	1 8	108	
12	11439 X	9268	-0-	-2171	-0-	628 9	8524 2	Y			600	549 1		159	
01	DLQ G-10	9089	-0-	9089	9089	84 1	8373 2	Y			588	601 1		146	
02	DLQ G-10	9191	-0-	9191	18280	660 9	8411 2	Y			618	678 1	2 8	84	
03	27830 X	9550	-0-	-18280	-0-	69 1	8800 2	Y			598	566 1		116	
*04	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	647 9	8776 2	Y			685	672 1	1 8	128	
						100 1									
						680 9									
						92 1									
						658 9									
						112 1									
						754 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE DOS														
WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266														
M	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
11	18660 X	16637	-0-	-2023	-0-	177	1	15348	2	Y	1011	790	1	354
12	22387 X	22387	-0-	-0-	-0-	1112	9	20834	2	Y	1188	1118	1	424
01	DLQ G-10	20482	-0-	20482	20482	246	1	19096	2	Y	1059	1065	1	416
02	DLQ G-10	14929	-0-	14929	35411	1307	9	13741	2	Y	957	1236	1	136
03	52481 X	17070	-0-	-35411	-0-	221	1	15669	2	Y	1131	1175	1	92
04	21660 X	14602	-0-	-7058	-0-	1165	9	13393	2	Y	967	911	1	147
						135	1							
						1053	9							
						157	1							
						1244	9							
						145	1							
						1064	9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165														
11	8310 X	7271	-0-	-1039	-0-	6706	2	565	9	Y	514	261	1	319
12	8587 X	7302	-0-	-1285	-0-	6717	2	585	9	Y	532	596	1	255
01	DLQ G-10	7495	-0-	7495	7495	6900	2	595	9	Y	541	586	1	210
02	DLQ G-10	6637	-0-	6637	14132	6080	2	557	9	Y	506	530	1	186
03	20895 X	6763	-0-	-14132	-0-	6236	2	527	9	Y	479	581	1	84
*04	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6321	2	83	4	Y	484	446	1	122
						532	9							
PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700														
11	16043 X	16043	-0-	-0-	-0-	284	1	14640	2	Y	1017	913	1	235
12	15717 X	11917	-0-	-3800	-0-	1119	9	11029	2	Y	587	641	1	180
01	DLQ G-10	14033	-0-	14033	14033	242	1	13011	2	Y	685	722	1	142
02	DLQ G-10	14443	-0-	14443	28476	646	9	13050	2	Y	1054	1117	1	78
03	36586 X	8110	-0-	-28476	-0-	268	1	7351	2	Y	527	557	1	48
*04	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	754	9	6385	2	Y	476	451	1	72
						234	1							
						1159	9							
						179	1							
						580	9							
						138	1							
						524	9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010														
11	8190 X	6564	-0-	-1626	-0-	6038	2	526	9	Y	478	245	1	294
12	8277 X	7813	-0-	-464	-0-	7173	2	640	9	Y	582	617	1	259
01	DLQ G-10	7579	-0-	7579	7579	6918	2	661	9	Y	601	636	1	224
02	DLQ G-10	6599	-0-	6599	14178	6043	2	556	9	Y	505	542	1	187
03	21270 X	7092	-0-	-14178	-0-	6549	2	543	9	Y	494	598	1	83
*04	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6261	2	86	4	Y	516	474	1	124
						568	9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046														
11	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	108	1	6278	2	Y	496	425	1	185
12	7285 X	7097	-0-	-188	-0-	546	9	6443	2	Y	493	423	1	255
01	DLQ G-10	7203	-0-	7203	7203	112	1	6548	2	Y	494	552	1	197
02	DLQ G-10	6082	-0-	6082	13285	542	9	5483	2	Y	451	484	1	164
03	20018 X	6733	-0-	-13285	-0-	112	1	6154	2	Y	420	515	1	69
*04	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	496	9	5818	2	Y	507	439	1	137
						117	1	558	9					
						462	9							
						112	1							
						55	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	13860 X	12491	-0-	-1369	-0-	196 1	11379 2	Y	833	716 1	1 8			298
12	14229 X	12995	-0-	-1234	-0-	916 9	11807 2	Y	894	753 1				439
01	DLQ G-10	13442	-0-	13442	13442	205 1	12182 2	Y	956	1039 1				356
02	DLQ G-10	10521	-0-	10521	23963	983 9	9587 2	Y	685	789 1				252
03	35325 X	11362	-0-	-23963	-0-	1052 9	10471 2	Y	629	791 1				90
*04	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	180 1	10654 2	Y	741	646 1				185
						754 9	815 9							
						199 1								
						692 9								
						205 1								
						86 4								
PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314														
11	13770 X	12437	-0-	-1333	-0-	130 1	11318 2	Y	899	743 1	1 8			352
12	14229 X	11188	-0-	-3041	-0-	989 9	10369 2	Y	634	702 1				284
01	DLQ G-10	9619	-0-	9619	9619	122 1	8801 2	Y	651	660 1	2 8			273
02	DLQ G-10	11344	-0-	11344	20963	697 9	10242 2	Y	911	1051 1	1 8			132
03	35317 X	14354	-0-	-20963	-0-	102 1	13059 2	Y	1059	1089 1				102
*04	12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	716 9	11498 2	Y	914	860 1	1 8			155
						100 1								
						1002 9								
						130 1								
						1165 9								
						124 1								
						1005 9								
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471														
11	13350 X	7319	-0-	-6031	-0-	78 1	6717 2	Y	476	468 1				213
12	13795 X	3679	-0-	-10116	-0-	524 9	3031 2	Y	557	556 1				214
01	DLQ G-10	4757	-0-	4757	4757	35 1	4193 2	Y	469	490 1	1 8			192
02	DLQ G-10	9690	-0-	9690	14447	613 9	8814 2	Y	717	816 1				93
03	25864 X	11417	-0-	-14447	-0-	48 1	10411 2	Y	820	842 1				71
*04	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	516 9	10611 2	Y	821	763 1	1 8			128
						87 1								
						789 9								
						104 1								
						902 9								
						115 1								
						903 9								
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205														
11	15690 X	13498	-0-	-2192	-0-	238 1	12263 2	Y	906	820 1	3 8			216
12	16213 X	14343	-0-	-1870	-0-	997 9	13029 2	Y	936	894 1	1 8			257
01	DLQ G-10	13556	-0-	13556	13556	284 1	12276 2	Y	935	991 1	1 8			200
02	DLQ G-10	14939	-0-	14939	28495	1030 9	13526 2	Y	1064	1177 1	1 8			86
03	43903 X	15408	-0-	-28495	-0-	251 1	13995 2	Y	974	970 1				90
*04	15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	1029 9	14294 2	Y	956	894 1	1 8			151
						243 1								
						1170 9								
						342 1								
						1071 9								
						309 1								
						1052 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3150 X	2531	-0-	-619	-0-	4	1	2077	2	Y	409	409	0	2 8	2
12	3255 X	1060	-0-	-2195	-0-	450	9	838	2	Y	199	200	0		1
01	DLQ G-10	3303	-0-	3303	3303	219	9	2779	2	Y	474	473	0	1 8	1
02	DLQ G-10	2409	-0-	2409	5712	521	9	1968	2	Y	398	398	0	1 8	-0-
03	8202 X	2490	-0-	-5712	-0-	438	9	2055	2	Y	393	392	0		1
*04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	432	9	2483	2	Y	397	395	0	1 8	2
						437	9								
FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538															
11	9113 X	4518	-0-	-4595	-0-	3863	2	655	9	Y	595	717	1		134
12	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	1936	2	292	9	Y	265	181	1		218
01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	2853	2	404	9	Y	367	355	1		230
02	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4252	2	556	9	Y	505	510	1		225
03	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	4756	2	634	9	Y	576	532	1		269
*04	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4497	2	562	9	Y	511	538	1		242
FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
04	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															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
04	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															
11	9150 X	5450	-0-	-3700	-0-	4786	2	664	9	Y	604	716	1		216
12	9331 X	7678	-0-	-1653	-0-	7311	2	367	9	Y	334	350	1		200
01	DLQ G-10	7170	-0-	7170	7170	6510	2	660	9	Y	600	521	1		279
02	DLQ G-10	4734	-0-	4734	11904	4231	2	503	9	Y	457	351	1		385
03	17388 X	5484	-0-	-11904	-0-	4860	2	624	9	Y	567	531	1		421
*04	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4393	2	531	9	Y	483	549	1		355

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699														
MARTIN DIM				WELL #:	A 1H	RRCID	-> 275862	COMPL.	DATE 11/29/2012	TOTAL	DEPTH	6155	PERF.	6652	- 11299				
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
11	2100	N	475	-0-	-1625	-0-		-0-	380	2	95	9	N	86	179	1			236
12	2294	N	588	-0-	-1706	-0-		-0-	441	2	147	9	N	134					370
01	1922	N	874	-0-	-1048	-0-		-0-	655	2	219	9	N	199	185	1			384
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-		-0-	499	2	153	9	N	139	182	1			341
03	589	N	119	-0-	-470	-0-		-0-	94	2	25	9	N	23					364
04	840	N	319	-0-	-521	-0-		-0-	212	2	1	4	N	96	179	1			281
									106	9									
MARTIN UNIT A DIM					WELL #:	1H	RRCID	-> 275863	COMPL.	DATE 12/18/2012	TOTAL	DEPTH	6478	PERF.	6718	- 11092			
11	3060	X	2896	-0-	-164	-0-		-0-	2688	2	208	9	N	189	180	1			210
12	3534	X	2482	-0-	-1052	-0-		-0-	2336	2	146	9	N	133	180	1			163
01	3534	X	1720	-0-	-1814	-0-		-0-	1544	2	176	9	N	160	176	1			147
02	3192	X	2313	-0-	-879	-0-		-0-	2181	2	132	9	N	120	180	1			87
03	3348	X	1032	-0-	-2316	-0-		-0-	835	2	197	9	N	179					266
04	2910	X	1068	-0-	-1842	-0-		-0-	885	2	1	4	N	165	180	1			251
									182	9									
MARTIN UNIT C DIM					WELL #:	1H	RRCID	-> 275866	COMPL.	DATE 12/29/2012	TOTAL	DEPTH	6319	PERF.	6741	- 11671			
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-		-0-					N	-0-					335
12	3720	X	1608	-0-	-2112	-0-		-0-	1376	2	232	9	N	211	349	1			197
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-		-0-					N	-0-					197
02	3360	X	1398	-0-	-1962	-0-		-0-	1119	2	279	9	N	254	181	1			270
03	2697	X	637	-0-	-2060	-0-		-0-	512	2	125	9	N	114	181	1			203
*04	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-		-0-	1259	2	2	4	N	276	173	1			306
									304	9									
ABEL DIM					WELL #:	A 3H	RRCID	-> 275910	COMPL.	DATE 11/19/2012	TOTAL	DEPTH	6136	PERF.	6561	- 13255			
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-		-0-	118	2	397	9	N	361	361	1			128
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-		-0-					N	297	185	1			240
01	372	N	308	-0-	-64	-0-		-0-	70	2	238	9	N	216	346	1			110
02	476	N	366	-0-	-110	-0-		-0-	181	2	185	9	N	168	160	1			118
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-		-0-	98	2	294	9	N	267	183	1			202
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-		-0-	140	2	17	4	N	255	179	1			278
									281	9									
FAITH-YANA B UNIT					WELL #:	C 1H	RRCID	-> 275939	COMPL.	DATE 07/27/2012	TOTAL	DEPTH	7366	PERF.	7564	- 14194			
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-		-0-	305	1	2223	2	Y	163	162	0	1	8	1
									179	9									
12	1674	X	981	-0-	-693	-0-		-0-	140	1	753	2	Y	80	80	0			1
									88	9									
01	DLQ G-10		216	-0-	216	216			83	1	12	2	Y	110	111	0			-0-
									121	9									
02	DLQ G-10		4358	-0-	4358	4574			384	1	3755	2	Y	199	199	0			-0-
									219	9									
03	5209	X	635	-0-	-4574	-0-		-0-	385	1	60	2	Y	173	173	0			-0-
									190	9									
*04	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-		-0-	424	1	727	2	Y	213	212	0	1	8	-0-
									234	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-SAN PEDRO D UNIT														
WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	7020 X	5371	-0-	-1649	-0-	382	1	4032	2	Y	870	869	0	11
12	7440 X	6057	-0-	-1383	-0-	957	9	4575	2	Y	891	884	0	16
01 DLQ	G-10	6301	-0-	6301	6301	502	1	4604	2	Y	1071	1075	0	9
02 DLQ	G-10	5923	-0-	5923	12224	980	9	4382	2	Y	942	942	0	7
03	18049 X	5825	-0-	-12224	-0-	519	1	4214	2	Y	963	961	0	9
*04	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	1178	9	4086	2	Y	1001	998	0	9
						505	1							
						1036	9							
						552	1							
						1059	9							
						545	1							
						1101	9							
FAITH-YANA														
WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896														
11	3180 X	2725	-0-	-455	-0-	370	1	1975	2	Y	345	346	0	5
12	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	380	9	4111	2	Y	581	575	0	10
01 DLQ	G-10	2139	-0-	2139	2139	586	1	1321	2	Y	447	452	0	4
02 DLQ	G-10	3668	-0-	3668	5807	639	9	2502	2	Y	686	684	0	4
03	9131 X	3324	-0-	-5807	-0-	326	1	2402	2	Y	504	504	0	4
*04	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	492	9	1767	2	Y	422	421	0	4
						411	1							
						755	9							
						368	1							
						554	9							
						372	1							
						464	9							
FAITH-YANA														
WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932														
11	7350 X	4697	-0-	-2653	-0-	473	1	3199	2	Y	932	931	0	12
12	7595 X	6289	-0-	-1306	-0-	1025	9	4481	2	Y	1007	998	0	19
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	700	1			Y	1	16	0	4
02 DLQ	G-10	11	-0-	11	11	1108	9	10	9	Y	9	9	0	4
03	7072 X	7061	-0-	-11	-0-	634	1	4881	2	Y	1405	1397	0	12
*04	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	1546	9	6023	2	Y	1365	1361	0	12
						702	1							
						1502	9							
FAITH-YANA														
WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929														
11	5790 X	2968	-0-	-2822	-0-	318	1	1933	2	Y	652	652	0	5
12	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-	717	9			Y	2	7	0	-0-
01 DLQ	G-10	6792	-0-	6792	6792			4402	2	Y	1612	1598	0	10
02 DLQ	G-10	3977	-0-	3977	10769	617	1	2610	2	Y	894	898	0	4
03	13251 X	2482	-0-	-10769	-0-	1773	9	1277	2	Y	737	736	0	5
*04	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	384	1	1067	2	Y	617	616	0	4
						983	9							
						394	1							
						811	9							
						405	1							
						679	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT																			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																																
BRADBERRY UNIT B DIM																																
WELL #: 1H													RRCID -> 276206				COMPL. DATE 01/14/2013				TOTAL DEPTH 6249				PERF. 6864 - 13050							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE													
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE													
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						60												
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						60												
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						60												
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						60												
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						60												
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						60												
NHL UNIT B DIM													WELL #: 1H				RRCID -> 276207				COMPL. DATE 04/03/2013				TOTAL DEPTH 6430				PERF. 6507 - 13518			
11	2370	X	823	-0-	-1547	-0-	775	2	48	9	N	44								215												
12	2449	X	1345	-0-	-1104	-0-	1266	2	79	9	N	72								287												
01	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2679	2	264	9	N	240	360	1						167												
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1075	2	74	9	N	67								234												
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2690	2	144	9	N	131	165	1		2	8			198												
04	2640	N	2479	-0-	-161	-0-	2342	2	1	4	N	124	170	1						152												
							136	9																								
NHL UNIT C DIM													WELL #: 1H				RRCID -> 276217				COMPL. DATE 04/03/2013				TOTAL DEPTH 6500				PERF. 6533 - 13328			
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2296	2	199	9	N	181	179	1						196												
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1763	2	218	9	N	198	180	1						214												
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1760	2	180	9	N	164	181	1						197												
02	1568	N	1346	-0-	-222	-0-	1221	2	125	9	N	114	184	1						127												
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1849	2	140	9	N	127	180	1						74												
*04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1828	2	16	4	N	119								193												
							131	9																								
FAITH SAN PEDRO T UNIT													WELL #: E 1H				RRCID -> 276274				COMPL. DATE 06/07/2013				TOTAL DEPTH 6606				PERF. 6756 - 13782			
11	7080	X	6295	-0-	-785	-0-	6	1	5566	2	Y	657	655	0		3	8			6												
							723	9																								
12	8339	X	4615	-0-	-3724	-0-	1	1	4538	2	Y	69	74	0						1												
							76	9																								
01	DLQ G-10		5077	-0-	5077	5077	2	1	4778	2	Y	270	269	0		1	8			1												
							297	9																								
02	DLQ G-10		5660	-0-	5660	10737	4	1	4987	2	Y	608	606	0		1	8			2												
							669	9																								
03	22116	X	11379	-0-	-10737	-0-	8	1	10166	2	Y	1095	1091	0						6												
							1205	9																								
*04	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	4	1	9065	2	Y	670	670	0		2	8			4												
							737	9																								
FAITH-SAN PEDRO													WELL #: L 2H				RRCID -> 276276				COMPL. DATE 04/07/2012				TOTAL DEPTH 6413				PERF. 6665 - 12321			
11	2010	N	1638	-0-	-372	-0-	312	1	1161	2	Y	150	4	0						310												
							165	9																								
12	2046	N	461	-0-	-1585	-0-	312	1	149	9	Y	135	284	0		1	8			160												
01	DLQ G-10		1788	-0-	1788	1788	458	1	1114	2	Y	196	41	0						315												
							216	9																								
02	DLQ G-10		863	-0-	863	2651	330	1	399	2	Y	122	255	0		1	8			181												
							134	9																								
03	1700	N	1983	-0-	283	2934	526	1	1142	2	Y	286	393	0						74												
							315	9																								
*04	3000	N	1359	-0-	-1641	1293	480	1	672	2	Y	188	37	0						225												
							207	9																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 147699												
FAITH-YANA A UNIT			WELL #: C 1H			RRCID -> 276284			COMPL. DATE 07/27/2012			TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-		276 2	1 9	1421	2	Y	2	2 0		3
12	403 X	170	-0-	-233	-0-		169 1	1 9	1	9	Y	1	4 0		-0-
01	DLQ G-10	456	-0-	456	456		449 1	1 2	1	2	Y	5	5 0		-0-
02	DLQ G-10	1291	-0-	1291	1747		324 1	956	2	Y	10	10 0			-0-
03	2067 X	320	-0-	-1747	-0-		314 1	6 9	Y	5	5 0	5	5 0		-0-
*04	165 X	165	-0-	-0-	-0-		154 1	1 2	Y	9	9 0	9	9 0		-0-

FAITH-TORO			WELL #: A 8H			RRCID -> 276315			COMPL. DATE 04/24/2013			TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871			
11	4890 X	3409	-0-	-1481	-0-		273 1	2632	2	Y	458	458 0	2 8		2
12	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-		504 9	4121	2	Y	2486	2448 0	7 8		33
01	DLQ G-10	7987	-0-	7987	7987		425 1	6222	2	Y	1090	1118 0	3 8		2
02	DLQ G-10	6850	-0-	6850	14837		2735 9	5003	2	Y	1277	1275 0	3 8		1
03	22489 X	7652	-0-	-14837	-0-		566 1	5100	2	Y	1926	1920 0			7
*04	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-		1199 9	5111	2	Y	632	637 0	2 8		-0-

FAITH-SAN PEDRO			WELL #: E 3H			RRCID -> 276319			COMPL. DATE 06/02/2013			TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923			
11	6330 X	3998	-0-	-2332	-0-		4 1	3434	2	Y	509	507 0	2 8		10
12	7347 X	3383	-0-	-3964	-0-		560 9	2950	2	Y	388	386 0	1 8		11
01	DLQ G-10	7509	-0-	7509	7509		6 1	7110	2	Y	361	364 0	1 8		7
02	DLQ G-10	5651	-0-	5651	13160		427 9	5113	2	Y	486	485 0	1 8		7
03	21331 X	8171	-0-	-13160	-0-		397 9	7364	2	Y	728	725 0			10
*04	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-		3 1	5957	2	Y	424	425 0	1 8		8

FAITH TORO J UNIT DIM			WELL #: A 1H			RRCID -> 276321			COMPL. DATE 05/01/2013			TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527			
11	5400 X	3276	-0-	-2124	-0-		236 1	2589	2	Y	410	409 0	2 8		6
12	5580 X	4659	-0-	-921	-0-		451 9	3780	2	Y	487	482 0	1 8		10
01	DLQ G-10	4256	-0-	4256	4256		343 1	3419	2	Y	460	463 0	1 8		6
02	DLQ G-10	4440	-0-	4440	8696		536 9	3629	2	Y	418	419 0	1 8		4
03	12995 X	4299	-0-	-8696	-0-		331 1	3465	2	Y	422	421 0			5
*04	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-		506 9	3830	2	Y	461	460 0	1 8		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															NON-ASSOCIATED									
FAITH-TORO A UNIT															WELL #: A 1H					RRCID -> 276337				
															COMPL. DATE 05/06/2013					TOTAL DEPTH 6511				
																				PERF. 6795 - 12695				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE										
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE											
11	6090 X	3547	-0-	-2543	-0-	233	1	2981	2	Y	303	303	0	-0-										
						333	9																	
12	5921 X	4137	-0-	-1784	-0-	309	1	3462	2	Y	333	331	0	1										
						366	9																	
01	DLQ G-10	4797	-0-	4797	4797	357	1	4004	2	Y	396	396	0	-0-										
						436	9																	
02	DLQ G-10	4242	-0-	4242	9039	314	1	3542	2	Y	351	350	0	-0-										
						386	9																	
03	13141 X	4102	-0-	-9039	-0-	322	1	3394	2	Y	351	350	0	1										
						386	9																	
*04	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	323	1	3683	2	Y	372	371	0	1										
						409	9																	
PGE DOS															WELL #: B 1H					RRCID -> 276389				
															COMPL. DATE 10/22/2014					TOTAL DEPTH 8021				
																				PERF. 8528 - 15248				
11	16590 X	13296	-0-	-3294	-0-	76	1	12273	2	Y	861	797	1	164										
						947	9																	
12	17143 X	13657	-0-	-3486	-0-	90	1	12548	2	Y	926	811	1	279										
						1019	9																	
01	DLQ G-10	13420	-0-	13420	13420	80	1	12313	2	Y	934	1052	1	160										
						1027	9																	
02	DLQ G-10	12162	-0-	12162	25582	72	1	11143	2	Y	861	935	1	85										
						947	9																	
03	38713 X	13131	-0-	-25582	-0-	71	1	12090	2	Y	882	841	1	126										
						970	9																	
*04	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	89	1	11088	2	Y	796	864	1	57										
						876	9																	
PGE DOS															WELL #: B 3H					RRCID -> 276390				
															COMPL. DATE 10/24/2014					TOTAL DEPTH 7993				
																				PERF. 8361 - 15483				
11	18060 X	12147	-0-	-5913	-0-	70	1	11264	2	Y	739	694	1	148										
						813	9																	
12	18662 X	10969	-0-	-7693	-0-	74	1	10157	2	Y	671	607	1	212										
						738	9																	
01	DLQ G-10	12175	-0-	12175	12175	74	1	11226	2	Y	795	869	1	137										
						875	9																	
02	DLQ G-10	9842	-0-	9842	22017	59	1	9084	2	Y	635	704	1	68										
						699	9																	
03	30146 X	8129	-0-	-22017	-0-	45	1	7581	2	Y	457	455	1	70										
						503	9																	
*04	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	70	1	8703	2	Y	591	615	1	46										
						650	9																	
PGE DOS															WELL #: B 2H					RRCID -> 276416				
															COMPL. DATE 10/23/2014					TOTAL DEPTH 8019				
																				PERF. 8473 - 15473				
11	10800 X	10112	-0-	-688	-0-	57	1	9306	2	Y	681	624	1	143										
						749	9																	
12	12152 X	10616	-0-	-1536	-0-	71	1	9848	2	Y	634	568	1	209										
						697	9																	
01	DLQ G-10	11729	-0-	11729	11729	71	1	10792	2	Y	787	851	1	145										
						866	9																	
02	DLQ G-10	10095	-0-	10095	21824	60	1	9305	2	Y	664	727	1	82										
						730	9																	
03	32591 X	10767	-0-	-21824	-0-	58	1	9944	2	Y	695	662	1	115										
						765	9																	
*04	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	71	1	8889	2	Y	642	693	1	64										
						706	9																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE DOS														
WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
11	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	66 1	10696	2	Y	783	709	1	1 8	151
12	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	861 9	10871	2	Y	750	668	1		233
01	DLQ G-10	11158	-0-	11158	11158	79 1	10221	2	Y	791	885	1	1 8	138
02	DLQ G-10	10602	-0-	10602	21760	825 9	9732	2	Y	734	796	1	1 8	75
03	35422 X	13662	-0-	-21760	-0-	67 1	12678	2	Y	826	781	1		120
*04	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	870 9	10897	2	Y	734	797	1	1 8	56
						75 1								
						909 9								
						87 1								
						807 9								
PGE DOS														
WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569														
11	11880 X	9235	-0-	-2645	-0-	51 1	8425	2	Y	690	653	1	1 8	142
12	12276 X	9980	-0-	-2296	-0-	759 9	9103	2	Y	738	649	1		231
01	DLQ G-10	11174	-0-	11174	11174	65 1	10153	2	Y	868	946	1	1 8	152
02	DLQ G-10	10086	-0-	10086	21260	812 9	9168	2	Y	781	847	1	1 8	85
03	31268 X	10008	-0-	-21260	-0-	66 1	9153	2	Y	728	700	1		113
*04	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	955 9	9771	2	Y	784	832	1	1 8	64
						59 1								
						859 9								
						54 1								
						801 9								
						78 1								
						862 9								
PGE BROWNE														
WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865														
11	9180 X	9036	-0-	-144	-0-	158 1	8164	2	Y	649	585	1	2 8	158
12	9207 X	8313	-0-	-894	-0-	714 9	7505	2	Y	586	574	1		170
01	DLQ G-10	8846	-0-	8846	8846	163 1	7949	2	Y	668	693	1	1 8	144
02	DLQ G-10	7373	-0-	7373	16219	645 9	6613	2	Y	584	673	1	1 8	54
03	23912 X	7693	-0-	-16219	-0-	162 1	6918	2	Y	552	551	1		55
*04	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	735 9	5337	2	Y	439	418	1		76
						118 1								
						642 9								
						168 1								
						607 9								
						115 1								
						483 9								
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407														
11	4140 X	2840	-0-	-1300	-0-	3 1	2521	2	Y	287	285	0	1 8	10
12	4402 X	2815	-0-	-1587	-0-	316 9	2465	2	Y	314	312	0	1 8	11
01	DLQ G-10	831	-0-	831	831	5 1	254	2	Y	521	521	0	1 8	10
02	DLQ G-10	5823	-0-	5823	6654	345 9	5273	2	Y	496	496	0	1 8	9
03	9784 X	3130	-0-	-6654	-0-	4 1	2713	2	Y	376	376	0		9
*04	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	573 9	1502	2	Y	616	612	0	2 8	11
						4 1								
						546 9								
						3 1								
						414 9								
						678 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241															
M	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	* EOM BALANCE
11	5730 X	4709	-0-	-1021	-0-	383 1	220 9	4106 2	Y	200	200 0	1 8	6		
12	5611 X	4092	-0-	-1519	-0-	367 1	242 9	3483 2	Y	220	219 0		7		
01	DLQ G-10	4569	-0-	4569	4569	434 1	316 9	3819 2	Y	287	288 0	1 8	5		
02	DLQ G-10	2977	-0-	2977	7546	353 1	261 9	2363 2	Y	237	237 0	1 8	4		
03	12750 X	5204	-0-	-7546	-0-	468 1	393 9	4343 2	Y	357	356 0		5		
*04	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	449 1	380 9	4670 2	Y	345	343 0	1 8	6		
FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439															
11	5970 X	4439	-0-	-1531	-0-	281 1	859 9	3299 2	Y	781	779 0	4 8	4		
12	5642 X	5145	-0-	-497	-0-	356 1	915 9	3874 2	Y	832	825 0	2 8	9		
01	DLQ G-10	6021	-0-	6021	6021	414 1	1068 9	4539 2	Y	971	975 0	3 8	2		
02	DLQ G-10	5635	-0-	5635	11656	362 1	960 9	4313 2	Y	873	873 0	2 8	-0-		
03	17275 X	5619	-0-	-11656	-0-	377 1	1010 9	4232 2	Y	918	916 0		2		
*04	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	327 1	967 9	3590 2	Y	879	876 0	2 8	3		
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398															
11	2160 N	1513	-0-	-647	-0-	178 1	348 9	987 2	Y	316	316 0	2 8	6		
12	2387 N	1835	-0-	-552	-0-	208 1	394 9	1233 2	Y	358	355 0	1 8	8		
01	DLQ G-10	1149	-0-	1149	1149	219 1	314 9	616 2	Y	285	288 0	1 8	4		
02	DLQ G-10	1164	-0-	1164	2313	185 1	305 9	674 2	Y	277	277 0	1 8	3		
03	1700 N	663	-0-	-1037	1276	160 1	264 9	239 2	Y	240	240 0		3		
*04	1754 N	478	-0-	-1276	-0-	175 1	259 9	44 2	Y	235	234 0	1 8	3		
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694															
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	3 1	338 9	274 2	Y	307	311 0	1 8	6		
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	12 1	939 9	623 2	Y	854	843 0	2 8	15		
01	DLQ G-10	1217	-0-	1217	1217	4 1	620 9	593 2	Y	564	572 0	2 8	5		
02	DLQ G-10	213	-0-	213	1430	1 1	199 9	13 2	Y	181	183 0		3		
03	3755 X	2325	-0-	-1430	-0-	2 1	340 9	1983 2	Y	309	308 0		4		
*04	287 X	287	-0-	-0-	-0-	1 1	178 9	108 2	Y	162	162 0		4		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															//CONT.// 147699																								
FAITH-SAN PEDRO															WELL #: E 2H					RRCID -> 276723					COMPL. DATE 06/07/2013					TOTAL DEPTH 6338					PERF. 6794 - 12877				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																
11	6960 X	2376	-0-			-4584		-0-			2 1		2117	2	Y	234		235	0		1	8	4																
12	7192 X	4719	-0-			-2473		-0-			257 9		4562	2	Y	141		141	0				4																
01	DLQ G-10	3015	-0-			3015		3015			155 9		2450	2	Y	511		509	0		1	8	5																
02	DLQ G-10	3999	-0-			3999		7014			562 9		3392	2	Y	548		547	0		1	8	5																
03	8270 X	1256	-0-			-7014		-0-			603 9		936	2	Y	289		290	0				4																
*04	3540 X	3540	-0-			-0-		-0-			318 9		2832	2	Y	640		636	0		2	8	6																
											704 9																												
FAITH-SANDY															WELL #: F 1H					RRCID -> 276724					COMPL. DATE 04/23/2012					TOTAL DEPTH 6226					PERF. 6558 - 13054				
11	4440 X	2865	-0-			-1575		-0-			199 1		2379	2	Y	261		353	1		1	8	127																
12	4588 X	2770	-0-			-1818		-0-			287 9		2272	2	Y	265		182	1				210																
01	DLQ G-10	2708	-0-			2708		2708			206 1		2113	2	Y	308		351	1				167																
02	DLQ G-10	2706	-0-			2706		5414			292 9		2155	2	Y	282		361	1		3	8	85																
03	7847 X	2433	-0-			-5414		-0-			256 1		1892	2	Y	311		178	1		3	8	215																
*04	2826 X	2826	-0-			-0-		-0-			339 9		2312	2	Y	252		178	1				289																
											241 1																												
											310 9																												
											199 1																												
											342 9																												
											237 1																												
											277 9																												
BRISCOE RANCH UNIT A DIM															WELL #: 1H					RRCID -> 276725					COMPL. DATE 05/18/2012					TOTAL DEPTH 6637					PERF. 6801 - 11428				
11	1200 N	841	-0-			-359		-0-			504 2		337	9	N	306		347	1		1	8	141																
12	1085 N	898	-0-			-187		-0-			525 2		373	9	N	339		356	1		1	8	123																
01	992 N	936	-0-			-56		-0-			564 2		372	9	N	338		327	1				134																
02	841 N	841	-0-			-0-		-0-			505 2		336	9	N	305		343	1		1	8	95																
03	928 N	928	-0-			-0-		-0-			539 2		389	9	N	354		343	1		2	8	104																
*04	941 N	941	-0-			-0-		-0-			557 2		24	4	N	327		176	1				255																
											360 9																												
FAITH-SANDY															WELL #: J 3H					RRCID -> 276730					COMPL. DATE 05/26/2013					TOTAL DEPTH 6246					PERF. 6480 - 13420				
11	3330 X	246	-0-			-3084		-0-			153 1		8	2	Y	77		77	0				2																
12	3441 X	2569	-0-			-872		-0-			85 9		2120	2	Y	216		213	0				5																
01	DLQ G-10	126	-0-			126		126			211 1		3	2	Y	26		29	0				2																
02	DLQ G-10	442	-0-			442		568			238 9		298	2	Y	15		15	0				2																
03	709 X	141	-0-			-568		-0-			94 1		1	2	Y	10		9	0				3																
*04	61 X	61	-0-			-0-		-0-			29 9		1	9	Y	1		1	0				3																
											127 1																												
											17 9																												
											129 1																												
											11 9																												
											60 1		1	9	Y	1		1	0				3																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-SANDY														
WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3930 X	2627	-0-	-1303	-0-	154	1	2155	2	Y	289	289	0	5
12	4061 X	276	-0-	-3785	-0-	318	9	7	2	Y	161	161	0	5
01	DLQ G-10	2289	-0-	2289	2289	92	1	1716	2	Y	348	348	0	4
02	DLQ G-10	458	-0-	458	2747	177	9	19	2	Y	269	270	0	2
03	4162 X	1415	-0-	-2747	-0-	190	1	816	2	Y	387	386	0	3
*04	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	383	9	2564	2	Y	384	383	0	3
						143	1							
						296	9							
						173	1							
						426	9							
						202	1							
						422	9							
FAITH SAN PEDRO P UNIT														
WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420														
11	8280 X	5810	-0-	-2470	-0-	8	1	4757	2	Y	950	944	0	10
12	9455 X	4849	-0-	-4606	-0-	1045	9	4121	2	Y	653	651	0	11
01	DLQ G-10	4119	-0-	4119	4119	10	1	3586	2	Y	482	488	0	4
02	DLQ G-10	6456	-0-	6456	10575	718	9	5504	2	Y	860	857	0	5
03	12921 X	2346	-0-	-10575	-0-	3	1	1637	2	Y	640	640	0	5
*04	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	530	9	4831	2	Y	577	576	0	4
						946	9							
						5	1							
						704	9							
						3	1							
						635	9							
FAITH BONITA V UNIT														
WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504														
11	7080 X	4746	-0-	-2334	-0-	249	1	4073	2	Y	385	384	0	4
12	7316 X	5363	-0-	-1953	-0-	424	9	4791	2	Y	317	315	0	5
01	DLQ G-10	6882	-0-	6882	6882	223	1	5954	2	Y	539	539	0	4
02	DLQ G-10	5883	-0-	5883	12765	349	9	5203	2	Y	353	354	0	2
03	18977 X	6212	-0-	-12765	-0-	335	1	5466	2	Y	402	402	0	2
*04	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	593	9	3880	2	Y	350	349	0	2
						292	1							
						388	9							
						304	1							
						442	9							
						247	1							
						385	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2640 X	2338	-0-	-302	-0-	215	1	1845	2	Y	253	253	0	5
12	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	278	9	4784	2	Y	294	291	0	7
01	DLQ G-10	3174	-0-	3174	3174	256	1	2497	2	Y	343	345	0	4
02	DLQ G-10	2417	-0-	2417	5591	323	9	1867	2	Y	264	265	0	2
03	8004 X	2413	-0-	-5591	-0-	300	1	1886	2	Y	222	222	0	2
*04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	377	9	2221	2	Y	229	228	0	2
						260	1							
						290	9							
						283	1							
						244	9							
						272	1							
						252	9							
FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469														
11	4470 X	3747	-0-	-723	-0-	175	1	3070	2	Y	456	456	0	1
12	6262 X	4866	-0-	-1396	-0-	502	9	4156	2	Y	428	425	0	3
01	DLQ G-10	3458	-0-	3458	3458	239	1	2877	2	Y	319	321	0	-0-
02	DLQ G-10	2886	-0-	2886	6344	471	9	2232	2	Y	423	422	0	-0-
03	9059 X	2715	-0-	-6344	-0-	230	1	2020	2	Y	436	435	0	1
*04	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	351	9	707	2	Y	306	306	0	-0-
						189	1							
						465	9							
						215	1							
						480	9							
						143	1							
						337	9							
FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744														
11	6000 X	4279	-0-	-1721	-0-	5	1	3724	2	Y	500	497	0	3
12	6200 X	3635	-0-	-2565	-0-	550	9	3164	2	Y	423	421	0	4
01	DLQ G-10	5128	-0-	5128	5128	6	1	4431	2	Y	630	631	0	1
02	DLQ G-10	4285	-0-	4285	9413	465	9	3745	2	Y	488	488	0	-0-
03	14266 X	4853	-0-	-9413	-0-	4	1	4257	2	Y	538	537	0	1
*04	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	693	9	3980	2	Y	504	503	0	1
						3	1							
						554	9							
FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448														
11	5730 X	3971	-0-	-1759	-0-	216	1	3316	2	Y	399	399	0	4
12	5549 X	4584	-0-	-965	-0-	439	9	3947	2	Y	365	363	0	5
01	DLQ G-10	6278	-0-	6278	6278	235	1	5270	2	Y	603	603	0	3
02	DLQ G-10	4670	-0-	4670	10948	402	9	3909	2	Y	474	475	0	1
03	16449 X	5501	-0-	-10948	-0-	345	1	4654	2	Y	509	507	0	3
*04	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	663	9	4967	2	Y	536	534	0	4
						240	1							
						521	9							
						287	1							
						560	9							
						287	1							
						590	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645														
M	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											
11	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	280	1	4358	2	Y	603	602	0	3 8 2
12	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	663	9	5731	2	Y	685	679	0	1 8 7
01	DLQ G-10	6868	-0-	6868	6868	301	1	5652	2	Y	793	796	0	2 8 2
02	DLQ G-10	5259	-0-	5259	12127	754	9	4289	2	Y	614	614	0	1 8 1
03	16936 X	4809	-0-	-12127	-0-	344	1	3897	2	Y	559	559	0	1
*04	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	872	9	3786	2	Y	563	561	0	2 8 1
						295	1							
						675	9							
						297	1							
						615	9							
						278	1							
						619	9							
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672														
11	10950 X	6110	-0-	-4840	-0-	281	1	5047	2	Y	711	713	0	3 8 5
12	11315 X	6311	-0-	-5004	-0-	782	9	5192	2	Y	768	761	0	1 8 11
01	DLQ G-10	9988	-0-	9988	9988	274	1	8088	2	Y	1334	1334	0	4 8 7
02	DLQ G-10	8554	-0-	8554	18542	845	9	7020	2	Y	1052	1053	0	3 8 3
03	28505 X	9963	-0-	-18542	-0-	433	1	8171	2	Y	1207	1205	0	5
*04	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	1467	9	7780	2	Y	1195	1192	0	3 8 5
						377	1							
						1157	9							
						464	1							
						1328	9							
						424	1							
						1315	9							
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522														
11	4380 X	2417	-0-	-1963	-0-	2	1	2144	2	Y	246	245	0	1 8 4
12	4526 X	1775	-0-	-2751	-0-	271	9	1388	2	Y	347	343	0	1 8 7
01	DLQ G-10	3016	-0-	3016	3016	5	1	2527	2	Y	442	444	0	1 8 4
02	DLQ G-10	1210	-0-	1210	4226	382	9	981	2	Y	206	208	0	2
03	7330 X	3104	-0-	-4226	-0-	3	1	2599	2	Y	455	453	0	4
*04	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	486	9	1516	2	Y	214	214	0	1 8 3
						2	1							
						227	9							
						501	9							
						1	1							
						235	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551														
11	5970 X	3372	-0-	-2598	-0-	128	1	3059	2	Y	168	163	1	19
12	6293 X	2552	-0-	-3741	-0-	185	9	2288	2	Y	158	165	1	12
01	DLQ G-10	5346	-0-	5346	5346	90	1	4825	2	Y	313	311	1	1 8 13
02	DLQ G-10	4252	-0-	4252	9598	174	9	3840	2	Y	236	234	1	15
03	14606 X	5008	-0-	-9598	-0-	177	1	4549	2	Y	259	261	1	13
*04	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	344	9	5313	2	Y	255	254	1	14
						152	1							
						260	9							
						174	1							
						285	9							
						164	1							
						281	9							

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 215

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE BROWNE				//CONT.// 12018 200 147699	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
				WELL #: A 1H	RRCID -> 278568	COMPL. DATE 09/18/2015	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	8309	-	11441				
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				
11	5340 X	4454	-0-	-886	-0-	98	1	4113	2	Y	221	185	1	1 8	101	
12	5580 X	4523	-0-	-1057	-0-	243	9	4210	2	Y	204	103	1	1 8	201	
01 DLQ G-10		5196	-0-	5196	5196	224	9	4803	2	Y	264	212	1		253	
02 DLQ G-10		3478	-0-	3478	8674	103	1	3093	2	Y	279	460	1		72	
03	13463 X	4789	-0-	-8674	-0-	290	9	4411	2	Y	247	203	1		116	
*04	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	78	1	4330	2	Y	254	301	1	1 8	68	
						307	9									
						106	1									
						272	9									
						97	1									
						279	9									

PGE BROWNE				WELL #: A 2H	RRCID -> 278583	COMPL. DATE 09/18/2015	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8347	-	12850				
11	7710 X	5122	-0-	-2588	-0-	115	1	4777	2	Y	209	194	1	1 8	109	
12	8587 X	4529	-0-	-4058	-0-	230	9	4256	2	Y	165	92	1		182	
01 DLQ G-10		5467	-0-	5467	5467	91	1	5108	2	Y	226	184	1		224	
02 DLQ G-10		3829	-0-	3829	9296	182	9	3446	2	Y	269	423	1		70	
03	14506 X	5210	-0-	-9296	-0-	110	1	4839	2	Y	232	191	1		111	
*04	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	249	9	4772	2	Y	238	282	1		67	
						87	1									
						296	9									
						116	1									
						255	9									
						106	1									
						262	9									

PGE BROWNE				WELL #: A 3H	RRCID -> 278584	COMPL. DATE 09/18/2015	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	8403	-	14372				
11	7740 X	7211	-0-	-529	-0-	158	1	6609	2	Y	404	336	1	1 8	153	
12	7967 X	6760	-0-	-1207	-0-	444	9	6256	2	Y	337	176	1	1 8	313	
01 DLQ G-10		7836	-0-	7836	7836	133	1	7222	2	Y	416	345	1	1 8	383	
02 DLQ G-10		5454	-0-	5454	13290	371	9	4825	2	Y	462	756	1		89	
03	20723 X	7433	-0-	-13290	-0-	156	1	6834	2	Y	396	329	1		156	
*04	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	458	9	6794	2	Y	401	478	1	1 8	78	
						121	1									
						508	9									
						163	1									
						436	9									
						152	1									
						441	9									

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #: G 2H	RRCID -> 278604	COMPL. DATE 09/21/2015	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8407	-	14502				
11	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	179	1	6803	2	Y	320	158	1	7 8	252	
12	7471 X	3964	-0-	-3507	-0-	352	9	3647	2	Y	166	314	1	3 8	101	
01 DLQ G-10		6309	-0-	6309	6309	134	1	5714	2	Y	377	331	1	12 8	135	
02 DLQ G-10		5228	-0-	5228	11537	183	9	4796	2	Y	248	299	1	3 8	81	
03	16899 X	5362	-0-	-11537	-0-	180	1	4876	2	Y	290	309	1		62	
*04	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	415	9	2598	2	Y	112	109	1	2 8	63	
						159	1									
						273	9									
						167	1									
						319	9									
						72	1									
						18	4	123	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 #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	216	1	8236	2	Y	440	206	1	10	8
12	9052 X	8461	-0-	-591	-0-	484	9	7476	2	Y	646	738	1	6	8
01	DLQ G-10	8051	-0-	8051	8051	711	9	7253	2	Y	518	520	1	18	8
02	DLQ G-10	6841	-0-	6841	14892	228	1	6269	2	Y	330	422	1	5	8
03	22579 X	7687	-0-	-14892	-0-	570	9	7024	2	Y	384	415	1		
*04	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	209	1	11601	2	Y	610	441	1	9	8
						363	9	671	9						
						241	1								
						422	9								
						323	1								
						102	4								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635															
11	8910 X	6927	-0-	-1983	-0-	262	1	6282	2	Y	348	330	1	1	8
12	8959 X	8773	-0-	-186	-0-	383	9	8013	2	Y	406	416	1		
01	DLQ G-10	6541	-0-	6541	6541	313	1	5929	2	Y	359	368	1	1	8
02	DLQ G-10	5883	-0-	5883	12424	447	9	5345	2	Y	296	293	1		
03	19004 X	6580	-0-	-12424	-0-	217	1	6014	2	Y	306	309	1		
*04	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	395	9	7302	2	Y	324	321	1	1	8
						212	1								
						326	9								
						229	1								
						337	9								
						226	1								
						356	9								
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103															
11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	245	1	2597	2	N	604	581	1	1	8
12	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	664	9	2241	2	N	492	504	1	1	8
01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	221	1	2628	2	N	446	411	1		
02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	541	9	2470	2	N	533	566	1		
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	297	1	2721	2	N	564	543	1		
*04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	491	9	2990	2	N	277	349	1		
						207	1	305	9						
						586	9								
						230	1								
						620	9								
						254	1								
						5	4								
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: 0 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076															
11	2250 X	2045	-0-	-205	-0-	1781	2	264	9	Y	240	227	0	14	1
12	1953 X	1952	-0-	-1	-0-	1702	2	250	9	Y	227	223	0	3	1
01	DLQ G-10	2452	-0-	2452	2452	2153	2	299	9	Y	272	267	0	4	1
02	DLQ G-10	3484	-0-	3484	5936	3189	2	295	9	Y	268	266	0	2	1
03	9533 X	3597	-0-	-5936	-0-	3228	2	369	9	Y	335	333	0	2	1
*04	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2007	2	204	9	Y	185	139	0	48	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. MARTINEZ DIM				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 1H	12018 200 147699	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
				RRCID -> 278918	COMPL. DATE 05/27/2014	TOTAL DEPTH 6666	PERF. 7116	- 11829									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
11	2880 X	343	-0-	-2537	-0-		74	1	136	2	Y	121	136	1	1 8	30	
12	2697 X	2013	-0-	-684	-0-		133	9									
01 DLQ G-10		1666	-0-	1666	1666		270	1	1457	2	Y	260	193	1		97	
02 DLQ G-10		1725	-0-	1725	3391		286	9									
03	3748 X	357	-0-	-3391	-0-		224	1	1170	2	Y	247	265	1		79	
*04	958 X	958	-0-	-0-	-0-		272	9									
							307	1	1058	2	Y	327	312	1		94	
							360	9									
							226	1	32	2	Y	90	138	1		46	
							99	9									
							199	1	512	2	Y	207	199	1		54	
							19	4	228	9							
ANDERSON-STONE UNIT DIM				WELL #: A 3H	RRCID -> 279031	COMPL. DATE 07/17/2014	TOTAL DEPTH 7331	PERF. 7611	- 12350								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
FAITH-TORO DIM				WELL #: C 5H	RRCID -> 279264	COMPL. DATE 06/29/2014	TOTAL DEPTH 6621	PERF. 6796	- 13335								
11	11640 X	7354	-0-	-4286	-0-		441	1	6154	2	Y	690	688	0	3 8	7	
12	12028 X	9336	-0-	-2692	-0-		759	9									
01 DLQ G-10		5272	-0-	5272	5272		467	1	8111	2	Y	689	683	0	1 8	12	
02 DLQ G-10		6217	-0-	6217	11489		758	9									
03	17426 X	5937	-0-	-11489	-0-		405	1	4288	2	Y	526	532	0	1 8	5	
*04	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-		579	9									
							440	1	5083	2	Y	631	630	0	2 8	4	
							694	9									
							486	1	4820	2	Y	574	573	0		5	
							631	9									
							368	1	4589	2	Y	518	517	0	1 8	5	
							570	9									
FAITH-SAN PEDRO S UNIT				WELL #: M 1H	RRCID -> 279538	COMPL. DATE 03/04/2015	TOTAL DEPTH 6576	PERF. 6684	- 12461								
11	4560 X	2690	-0-	-1870	-0-		191	1	2127	2	Y	338	335	0	2 8	3	
12	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-		372	9									
01 DLQ G-10		4002	-0-	4002	4002		312	1	5819	2	Y	443	439	0	1 8	6	
02 DLQ G-10		4681	-0-	4681	8683		487	9									
03	11506 X	2823	-0-	-8683	-0-		263	1	3215	2	Y	476	479	0	1 8	2	
*04	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-		524	9									
							275	1	3871	2	Y	486	485	0	1 8	2	
							535	9									
							214	1	2139	2	Y	427	426	0		3	
							470	9									
							251	1	2912	2	Y	489	487	0	1 8	4	
							538	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
11	9840 X	7554	-0-	-2286	-0-	359	1	6416	2	Y	708	706	0	5
12	10168 X	4058	-0-	-6110	-0-	779	9	3164	2	Y	568	565	0	7
01	DLQ G-10	8380	-0-	8380	8380	269	1	6801	2	Y	958	959	0	3
02	DLQ G-10	9651	-0-	9651	18031	625	9	8103	2	Y	958	957	0	2
03	28577 X	10546	-0-	-18031	-0-	525	1	9020	2	Y	952	950	0	4
*04	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	1054	9	8892	2	Y	971	967	0	5
						494	1							
						1054	9							
						479	1							
						1047	9							
						469	1							
						1068	9							
FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457														
11	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	333	1	4240	2	Y	933	933	0	6
12	3937 X	3376	-0-	-561	-0-	1026	9	2184	2	Y	808	803	0	9
01	DLQ G-10	2278	-0-	2278	2278	303	1	1324	2	Y	651	658	0	-0-
02	DLQ G-10	4753	-0-	4753	7031	889	9	3130	2	Y	1087	1084	0	-0-
03	12440 X	5409	-0-	-7031	-0-	238	1	3754	2	Y	1163	1161	0	2
*04	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	716	9	2753	2	Y	1316	1311	0	3
						427	1							
						1196	9							
						376	1							
						1279	9							
						308	1							
						1448	9							
FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792														
11	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	360	1	3042	2	Y	398	398	0	1
12	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	438	9	5214	2	Y	593	586	0	7
01	DLQ G-10	11416	-0-	11416	11416	346	1	10174	2	Y	503	508	0	1
02	DLQ G-10	9382	-0-	9382	20798	652	9	8068	2	Y	692	691	0	-0-
03	30005 X	9207	-0-	-20798	-0-	689	1	7914	2	Y	690	688	0	2
*04	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	553	9	6252	2	Y	498	497	0	2
						761	9							
						534	1							
						759	9							
						481	1							
						548	9							
FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779														
11	9570 X	6900	-0-	-2670	-0-	360	1	5851	2	Y	626	625	0	4
12	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	689	9	11553	2	Y	550	547	0	6
01	DLQ G-10	8994	-0-	8994	8994	642	1	7653	2	Y	687	689	0	2
02	DLQ G-10	8574	-0-	8574	17568	605	9	7363	2	Y	647	646	0	1
03	25558 X	7990	-0-	-17568	-0-	585	1	6844	2	Y	604	603	0	2
*04	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	756	9	6892	2	Y	600	598	0	2
						499	1							
						712	9							
						482	1							
						664	9							
						463	1							
						660	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-TORO E UNIT														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4890 X	3948	-0-	-942	-0-	323 1	422 9	3203 2	Y	384	383 0	2 8		4
12	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	430 1	520 9	8071 2	Y	473	468 0	1 8		8
01	DLQ G-10	2814	-0-	2814	2814	238 1	281 9	2295 2	Y	255	260 0	1 8		2
02	DLQ G-10	2432	-0-	2432	5246	221 1	361 9	1850 2	Y	328	328 0	1 8		1
03	9997 X	4751	-0-	-5246	-0-	359 1	554 9	3838 2	Y	504	502 0			3
*04	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	347 1	496 9	3714 2	Y	451	450 0	1 8		3
FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418														
11	10440 X	6252	-0-	-4188	-0-	309 1	505 9	5438 2	Y	459	458 0	2 8		5
12	10788 X	4897	-0-	-5891	-0-	310 1	363 9	4224 2	Y	330	329 0	1 8		5
01	DLQ G-10	9756	-0-	9756	9756	610 1	739 9	8407 2	Y	672	671 0	2 8		4
02	DLQ G-10	8460	-0-	8460	18216	431 1	668 9	7361 2	Y	607	607 0	1 8		3
03	26736 X	8520	-0-	-18216	-0-	428 1	691 9	7401 2	Y	628	626 0			5
*04	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	440 1	660 9	6902 2	Y	600	599 0	2 8		4
FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693														
11	2190 N	219	-0-	-1971	-0-	41 1	162 9	16 2	Y	147	146 0	1 8		3
12	1984 N	197	-0-	-1787	-0-	126 1	68 9	3 2	Y	62	62 0			3
01	DLQ G-10	1189	-0-	1189	1189	218 1	135 9	836 2	Y	123	123 0			3
02	DLQ G-10	3237	-0-	3237	4426	333 1	263 9	2641 2	Y	239	238 0	1 8		3
03	6314 X	1888	-0-	-4426	-0-	288 1	237 9	1363 2	Y	215	215 0			3
*04	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	278 1	194 9	2031 2	Y	176	175 0			4
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098														
11	4080 X	2686	-0-	-1394	-0-	2366 2		320 9	Y	291	275 0	17 1		6
12	3906 X	3285	-0-	-621	-0-	2894 2		391 9	Y	355	349 0	5 1		7
01	DLQ G-10	2643	-0-	2643	2643	2333 2		310 9	Y	282	277 0	5 1		7
02	DLQ G-10	3236	-0-	3236	5879	2858 2		378 9	Y	344	340 0	3 1		8
03	9793 X	3914	-0-	-5879	-0-	3523 2		391 9	Y	355	353 0	2 1		8
*04	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	2931 2		332 9	Y	302	251 0	52 1		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122														
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	1920 N	908	-0-	-1012	-0-	57	1	609	2	N	220	239	1	40
12	1674 N	1667	-0-	-7	-0-	242	9	117	1	N	327	312	1	55
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	360	9	172	1	N	324	291	1	88
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	356	9	131	1	N	387	409	1	66
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	426	9	136	1	N	372	363	1	75
*04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	409	9	149	1	N	282	319	1	38
						5	4	310	9					
LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220														
11	6390 X	6154	-0-	-236	-0-	5757	2	397	9	Y	361	349	1	90
12	6603 X	6002	-0-	-601	-0-	5597	2	405	9	Y	368	404	1	53
01	DLQ G-10	5557	-0-	5557	5557	5186	2	371	9	Y	337	311	1	79
02	DLQ G-10	5104	-0-	5104	10661	4744	2	360	9	Y	327	313	1	93
03	15896 X	5235	-0-	-10661	-0-	4859	2	376	9	Y	342	313	1	122
*04	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4614	2	20	4	Y	383	428	1	77
						421	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921														
11	10080 X	7988	-0-	-2092	-0-	368	1	6851	2	Y	699	697	0	4
12	10695 X	4596	-0-	-6099	-0-	769	9	332	1	Y	461	459	0	5
01	DLQ G-10	11204	-0-	11204	11204	507	9	570	1	Y	906	905	0	4
02	DLQ G-10	7967	-0-	7967	19171	997	9	431	1	Y	678	679	0	1
03	28674 X	9503	-0-	-19171	-0-	746	9	509	1	Y	720	719	0	2
*04	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	792	9	486	1	Y	652	650	0	2
						717	9							
BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267														
11	1140 N	929	-0-	-211	-0-	55	1	585	2	N	263	270	1	51
12	1147 N	950	-0-	-197	-0-	289	9	57	1	N	283	280	1	54
01	1147 N	956	-0-	-191	-0-	311	9	69	1	N	250	230	1	74
02	868 N	694	-0-	-174	-0-	275	9	34	1	N	228	256	1	46
03	961 N	520	-0-	-441	-0-	251	9	23	1	N	199	200	1	45
*04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	219	9	29	1	N	536	515	1	66
						13	4	590	9					

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 221

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//			147699														
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM			WELL #: 0 3H			RRCID -> 280192			COMPL. DATE 06/29/2014			TOTAL DEPTH 7593			PERF. 8000 - 13050					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	7800 X	5452	-0-	-2348	-0-	1179 567	1 9			3706 2	Y		515	487 0		29 1			4	
12	8060 X	4869	-0-	-3191	-0-	1219 550	1 9			3100 2	Y		500	493 0		7 1			4	
01 DLQ G-10		3392	-0-	3392	3392	1061 421	1 9			1910 2	Y		383	377 0		6 1			4	
02 DLQ G-10		3961	-0-	3961	7353	1101 466	1 9			2394 2	Y		424	420 0		4 1			4	
03	13856 X	6503	-0-	-7353	-0-	1219 646	1 9			4638 2	Y		587	582 0		3 1			6	
*04	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	1179 466	1 9			3341 2	Y		424	370 0		55 1			5	
GATES 010 CHK-B TR 1																				
					WELL #: N 2H			RRCID -> 280487			COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7772			PERF. 8800 - 19700			
11	3600 X	3549	-0-	-51	-0-	377 444	1 9			2728 2	Y		404	315 1		13 8			157	
12	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	421 493	1 9			3336 2	Y		448	499 1					106	
01 DLQ G-10		5471	-0-	5471	5471	477 534	1 9			4460 2	Y		485	528 1		2 8			61	
02 DLQ G-10		4371	-0-	4371	9842	372 504	1 9			3495 2	Y		458	471 1		1 8			47	
03	14306 X	4464	-0-	-9842	-0-	380 524	1 9			3560 2	Y		476	453 1					70	
*04	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	372 72	1 4			3636 2	Y		438	434 1		1 8			73	
GATES 010 CHK-B TR 1																				
					WELL #: N 1H			RRCID -> 280488			COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7738			PERF. 8308 - 21297			
11	16140 X	12643	-0-	-3497	-0-	727 881	1 9			11035 2	Y		801	624 1		25 8			282	
12	16678 X	10904	-0-	-5774	-0-	617 853	1 9			9434 2	Y		775	895 1		1 8			161	
01 DLQ G-10		8145	-0-	8145	8145	452 749	1 9			6944 2	Y		681	776 1		3 8			63	
02 DLQ G-10		10329	-0-	10329	18474	511 924	1 9			8894 2	Y		840	848 1		2 8			53	
03	32128 X	13654	-0-	-18474	-0-	675 922	1 9			12057 2	Y		838	797 1					94	
*04	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	696 113	1 4			11914 2	Y		670	675 1		2 8			87	
GATES 010 CHK-B TR 1																				
					WELL #: N 3H			RRCID -> 280508			COMPL. DATE 04/23/2016			TOTAL DEPTH 7804			PERF. 8219 - 18034			
11	3930 X	645	-0-	-3285	-0-	134 465	1 9			46 2	Y		423	336 1		13 8			146	
12	4061 X	1572	-0-	-2489	-0-	242 560	1 9			770 2	Y		509	559 1		1 8			95	
01 DLQ G-10		2991	-0-	2991	2991	351 673	1 9			1967 2	Y		612	656 1		2 8			49	
02 DLQ G-10		2137	-0-	2137	5128	273 543	1 9			1321 2	Y		494	516 1		1 8			26	
03	6141 X	1013	-0-	-5128	-0-	225 625	1 9			163 2	Y		568	537 1					57	
*04	845 X	845	-0-	-0-	-0-	170 589	1 9			86 4	Y		535	528 1		2 8			62	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-BONITA														
WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE		M			CODE		
11	3180 X	1667	-0-	-1513	-0-	290	1	1145	2	N	211	211	0	1 8
12	3286 X	2446	-0-	-840	-0-	232	9	1874	2	N	232	230	0	3
01	3751 X	1883	-0-	-1868	-0-	317	1	1134	2	N	360	360	0	1 8
02	3388 X	1632	-0-	-1756	-0-	255	9	876	2	N	301	301	0	1 8
03	3751 X	2319	-0-	-1432	-0-	353	1	1616	2	N	304	303	0	2
*04	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	396	9	2062	2	N	373	372	0	1 8
						425	1							
						331	9							
						369	1							
						334	9							
						435	1							
						410	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435														
11	8490 X	5855	-0-	-2635	-0-	550	1	4531	2	Y	704	701	0	3 8
12	8060 X	3044	-0-	-5016	-0-	774	9	2314	2	Y	307	308	0	1 8
01	DLQ G-10	7779	-0-	7779	7779	392	1	5958	2	Y	1052	1047	0	3 8
02	DLQ G-10	6030	-0-	6030	13809	338	9	4575	2	Y	822	823	0	2 8
03	17485 X	3676	-0-	-13809	-0-	664	1	2585	2	Y	596	596	0	2
*04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	1157	9	2400	2	Y	512	510	0	1 8
						551	1							
						904	9							
						435	1							
						656	9							
						436	1							
						563	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040														
11	3870 X	3197	-0-	-673	-0-	425	1	2324	2	Y	407	406	0	2 8
12	3968 X	2599	-0-	-1369	-0-	448	9	1982	2	Y	214	214	0	2
01	DLQ G-10	1229	-0-	1229	1229	382	1	469	2	Y	429	429	0	1 8
02	DLQ G-10	1130	-0-	1130	2359	235	9	530	2	Y	288	288	0	1 8
03	5519 X	3160	-0-	-2359	-0-	288	1	2172	2	Y	474	472	0	2
*04	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	472	9	2230	2	Y	364	363	0	1 8
						283	1							
						317	9							
						467	1							
						521	9							
						458	1							
						400	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976														
11	7230 X	5453	-0-	-1777	-0-	529	1	4107	2	Y	743	743	0	4 8
12	7595 X	4139	-0-	-3456	-0-	817	9	3236	2	Y	411	411	0	1 8
01	DLQ G-10	8491	-0-	8491	8491	451	1	6470	2	Y	1109	1106	0	3 8
02	DLQ G-10	6271	-0-	6271	14762	452	9	4746	2	Y	801	802	0	2 8
03	23272 X	8510	-0-	-14762	-0-	801	1	6481	2	Y	1133	1130	0	7
*04	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	1220	9	5349	2	Y	642	643	0	2 8
						644	1							
						881	9							
						783	1							
						1246	9							
						678	1							
						706	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 147699 WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4020 X	1924	-0-	-2096	-0-	300 1	1177 2	Y	406	405 0	2 8			5
12	2232 X	1445	-0-	-787	-0-	447 9	1199 2	Y	104	106 0				3
01	DLQ G-10	4475	-0-	4475	4475	114 9	3234 2	Y	738	734 0	2 8			5
02	DLQ G-10	3325	-0-	3325	7800	429 1	2272 2	Y	611	612 0	1 8			3
03	11292 X	3492	-0-	-7800	-0-	812 9	2372 2	Y	637	636 0				4
*04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	381 1	2717 2	Y	518	517 0	1 8			4
						672 9								
						419 1								
						701 9								
						407 1								
						570 9								
FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480														
11	2520 X	521	-0-	-1999	-0-	330 1	17 2	Y	158	156 0	1 8			1
12	2604 X	956	-0-	-1648	-0-	174 9	615 2	Y	86	86 0				1
01	DLQ G-10	1765	-0-	1765	1765	246 1	882 2	Y	485	483 0	1 8			2
02	DLQ G-10	2192	-0-	2192	3957	95 9	1447 2	Y	395	395 0	1 8			1
03	6285 X	2328	-0-	-3957	-0-	349 1	1466 2	Y	421	420 0				2
*04	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	534 9	1859 2	Y	271	271 0	1 8			1
						310 1								
						435 9								
						399 1								
						463 9								
						358 1								
						298 9								
FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246														
11	4740 X	3331	-0-	-1409	-0-	4 1	2784 2	Y	494	494 0	2 8			5
12	4898 X	2614	-0-	-2284	-0-	543 9	2095 2	Y	465	461 0	1 8			8
01	DLQ G-10	4118	-0-	4118	4118	7 1	3298 2	Y	741	742 0	2 8			5
02	DLQ G-10	2773	-0-	2773	6891	512 9	2214 2	Y	505	506 0	1 8			3
03	10007 X	3116	-0-	-6891	-0-	5 1	2474 2	Y	580	579 0				4
*04	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	815 9	2934 2	Y	548	546 0	2 8			4
						3 1								
						638 9								
						603 9								
FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016														
11	12810 X	9435	-0-	-3375	-0-	193 1	8205 2	Y	943	943 0	5 8			6
12	18623 X	18623	-0-	-0-	-0-	1037 9	17392 2	Y	864	858 0	2 8			10
01	DLQ G-10	11610	-0-	11610	11610	281 1	10200 2	Y	1058	1062 0	3 8			3
02	DLQ G-10	9708	-0-	9708	21318	950 9	8620 2	Y	771	772 0	2 8			-0-
03	30861 X	9543	-0-	-21318	-0-	246 1	8359 2	Y	826	825 0				1
*04	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	1164 9	10779 2	Y	1009	1005 0	3 8			2
						240 1								
						848 9								
						275 1								
						909 9								
						283 1								
						1110 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 147699																																																																										
FAITH-BONITA															WELL #: P 1H															RRCID -> 280918															COMPL. DATE 06/03/2016															TOTAL DEPTH 7101															PERF. 7229 - 13512														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
11	4050	X	1656	-0-		-2394		-0-			93	1	1014	2	Y	499	497	0	2	8	7																																																																				
12	4743	X	2855	-0-		-1888		-0-			549	9	2332	2	Y	421	419	0	1	8	8																																																																				
01	DLQ	G-10	3051	-0-		3051		3051			60	1	2079	2	Y	772	772	0	2	8	6																																																																				
02	DLQ	G-10	2756	-0-		2756		5807			463	9	2012	2	Y	579	580	0	1	8	4																																																																				
03	10595	X	4788	-0-		-5807		-0-			123	1	3669	2	Y	890	887	0			7																																																																				
*04	3993	X	3993	-0-		-0-		-0-			849	9	2996	2	Y	786	784	0	2	8	7																																																																				
											107	1																																																																													
											637	9																																																																													
											140	1																																																																													
											979	9																																																																													
											132	1																																																																													
											865	9																																																																													
FAITH-BONITA															WELL #: B 7H															RRCID -> 280919															COMPL. DATE 06/17/2016															TOTAL DEPTH 7102															PERF. 7011 - 13764														
11	7710	X	6068	-0-		-1642		-0-			327	1	4654	2	Y	988	983	0	5	8	7																																																																				
12	7936	X	551	-0-		-7385		-0-			1087	9	16	2	Y	339	343	0	1	8	2																																																																				
01	DLQ	G-10	4764	-0-		4764		4764			162	1	3427	2	Y	844	842	0	2	8	2																																																																				
02	DLQ	G-10	5119	-0-		5119		9883			373	9	3887	2	Y	780	780	0	2	8	-0-																																																																				
03	11062	X	1179	-0-		-9883		-0-			409	1	475	2	Y	422	422	0			-0-																																																																				
*04	3019	X	3019	-0-		-0-		-0-			928	9	2173	2	Y	497	495	0	1	8	1																																																																				
											374	1																																																																													
											858	9																																																																													
											240	1																																																																													
											464	9																																																																													
											299	1																																																																													
											547	9																																																																													
FAITH-BONITA															WELL #: B 5H															RRCID -> 280920															COMPL. DATE 06/17/2016															TOTAL DEPTH 6312															PERF. 7150 - 13689														
11	8850	X	4801	-0-		-4049		-0-			335	1	3633	2	Y	757	756	0	4	8	5																																																																				
12	9145	X	761	-0-		-8384		-0-			833	9	131	2	Y	382	383	0	1	8	3																																																																				
01	DLQ	G-10	4536	-0-		4536		4536			210	1	3146	2	Y	841	840	0	2	8	2																																																																				
02	DLQ	G-10	4116	-0-		4116		8652			420	9	2914	2	Y	745	745	0	2	8	-0-																																																																				
03	12901	X	4249	-0-		-8652		-0-			465	1	3071	2	Y	708	707	0			1																																																																				
*04	5507	X	5507	-0-		-0-		-0-			925	9	4340	2	Y	677	675	0	2	8	1																																																																				
											382	1																																																																													
											820	9																																																																													
											399	1																																																																													
											779	9																																																																													
											422	1																																																																													
											745	9																																																																													
FAITH-BONITA															WELL #: G 4H															RRCID -> 280921															COMPL. DATE 06/10/2016															TOTAL DEPTH 7083															PERF. 7901 - 14370														
11	2430	X	1318	-0-		-1112		-0-			4	1	872	2	Y	402	402	0	2	8	4																																																																				
12	2511	X	2109	-0-		-402		-0-			442	9	1632	2	Y	428	424	0	1	8	7																																																																				
01	DLQ	G-10	1062	-0-		1062		1062			6	1	458	2	Y	545	546	0	1	8	5																																																																				
02	DLQ	G-10	1937	-0-		1937		2999			471	9	1332	2	Y	546	546	0	1	8	4																																																																				
03	4581	X	1582	-0-		-2999		-0-			4	1	970	2	Y	553	552	0			5																																																																				
*04	877	X	877	-0-		-0-		-0-			601	9	357	2	Y	470	469	0	1	8	5																																																																				
											4	1																																																																													
											608	9																																																																													
											3	1																																																																													
											517	9																																																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 0 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812														
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	14940 X	11076	-0-	-3864	-0-	238	1	9770	2	Y	971	967	0	5 8 11
12	15438 X	10898	-0-	-4540	-0-	1068	9	9754	2	Y	875	869	0	2 8 15
01	DLQ G-10	13245	-0-	13245	13245	181	1	11604	2	Y	1232	1234	0	3 8 10
02	DLQ G-10	9877	-0-	9877	23122	963	9	8652	2	Y	909	911	0	2 8 6
03	35160 X	12038	-0-	-23122	-0-	286	1	10690	2	Y	971	969	0	8
*04	11397 X	11397	-0-	-0-	-0-	1355	9	9958	2	Y	1086	1082	0	3 8 9
						225	1							
						1000	9							
						280	1							
						1068	9							
						244	1							
						1195	9							
FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891														
11	6900 X	4786	-0-	-2114	-0-	273	1	3933	2	Y	527	523	0	3 8 7
12	5487 X	3153	-0-	-2334	-0-	580	9	2521	2	Y	421	419	0	1 8 8
01	DLQ G-10	6524	-0-	6524	6524	169	1	5258	2	Y	805	805	0	2 8 6
02	DLQ G-10	5134	-0-	5134	11658	463	9	4085	2	Y	678	678	0	2 8 4
03	16127 X	4469	-0-	-11658	-0-	380	1	3469	2	Y	636	635	0	5
*04	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	886	9	4329	2	Y	615	613	0	2 8 5
						303	1							
						746	9							
						300	1							
						700	9							
						378	1							
						677	9							
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646														
11	3810 X	2559	-0-	-1251	-0-	344	1	1663	2	Y	502	500	0	2 8 4
12	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	552	9	3409	2	Y	280	280	0	1 8 3
01	DLQ G-10	4063	-0-	4063	4063	272	1	2882	2	Y	707	706	0	2 8 2
02	DLQ G-10	3431	-0-	3431	7494	308	9	2469	2	Y	539	540	0	1 8 -0-
03	10948 X	3454	-0-	-7494	-0-	403	1	2463	2	Y	526	526	0	-0-
*04	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	778	9	2281	2	Y	469	468	0	1 8 -0-
						369	1							
						593	9							
						412	1							
						579	9							
						394	1							
						516	9							
FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143														
11	15570 X	10133	-0-	-5437	-0-	340	1	9193	2	Y	545	542	0	3 8 5
12	16089 X	6398	-0-	-9691	-0-	600	9	5842	2	Y	284	285	0	1 8 3
01	DLQ G-10	10583	-0-	10583	10583	244	1	9420	2	Y	720	719	0	2 8 2
02	DLQ G-10	11539	-0-	11539	22122	312	9	10367	2	Y	695	694	0	2 8 1
03	32012 X	9890	-0-	-22122	-0-	371	1	9105	2	Y	381	382	0	-0-
*04	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	792	9	10149	2	Y	634	631	0	2 8 1
						407	1							
						765	9							
						366	1							
						419	9							
						396	1							
						697	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232															
M	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	* EOM BALANCE
11	1140 X	969	-0-	-171	-0-	315	1	59	2	Y	541	540	0	3 8	3
12	1116 X	489	-0-	-627	-0-	595	9	13	2	Y	282	282	0	1 8	2
01 DLQ G-10		1155	-0-	1155	1155	166	1	60	2	Y	575	574	0	2 8	1
02 DLQ G-10		960	-0-	960	2115	310	9	37	2	Y	518	518	0	1 8	-0-
03	900 N	878	-0-	-22	2093	570	9	30	2	Y	378	378	0		-0-
*04	3000 N	1158	-0-	-1842	251	432	1	53	2	Y	612	609	0	2 8	1
						416	9								
						432	1								
						673	9								
FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075															
11	18090 X	8479	-0-	-9611	-0-	383	1	7030	2	Y	969	972	0	5 8	7
12	18693 X	6311	-0-	-12382	-0-	1066	9	5756	2	Y	322	326	0	1 8	2
01 DLQ G-10		13305	-0-	13305	13305	201	1	11282	2	Y	1185	1180	0	3 8	4
02 DLQ G-10		11448	-0-	11448	24753	354	9	9703	2	Y	934	935	0	2 8	1
03	35873 X	11120	-0-	-24753	-0-	719	1	9407	2	Y	1017	1015	0		3
*04	13939 X	13939	-0-	-0-	-0-	1304	9	11971	2	Y	1130	1125	0	3 8	5
						718	1								
						1027	9								
						594	1								
						1119	9								
						725	1								
						1243	9								
FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461															
11	8130 X	5536	-0-	-2594	-0-	380	1	4576	2	Y	527	528	0	3 8	6
12	8370 X	4112	-0-	-4258	-0-	580	9	3766	2	Y	160	162	0		4
01 DLQ G-10		3586	-0-	3586	3586	176	9	2866	2	Y	329	329	0	1 8	3
02 DLQ G-10		2976	-0-	2976	6562	358	1	2460	2	Y	176	177	0		2
03	12938 X	6376	-0-	-6562	-0-	362	9	5304	2	Y	492	490	0		4
*04	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	322	1	2133	2	Y	195	196	0	1 8	2
						194	9								
						531	1								
						541	9								
						402	1								
						215	9								
FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366															
11	3270 X	2618	-0-	-652	-0-	261	1	1924	2	Y	394	389	0	2 8	4
12	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	433	9	1209	2	Y	117	118	0		3
01 DLQ G-10		4058	-0-	4058	4058	91	1	3351	2	Y	330	329	0	1 8	3
02 DLQ G-10		1371	-0-	1371	5429	129	9	895	2	Y	232	232	0	1 8	2
03	5878 X	449	-0-	-5429	-0-	344	1	18	2	Y	228	227	0		3
*04	237 X	237	-0-	-0-	-0-	255	9	3	2	Y	37	38	0		2
						180	1								
						251	9								
						193	1								
						41	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE DOS				//CONT.// 12018 200 147699	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	G 4H	RRCID ->	281066	COMPL. DATE	07/17/2016	TOTAL	DEPTH	7922	PERF.	8276	-	16687
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	22830 X	19904	-0-	-2926	-0-	136	1	19104	2	Y	604	542	1	1	8	129
12	20584 X	19943	-0-	-641	-0-	664	9	19128	2	Y	608	567	1	1	8	169
01 DLQ G-10	18820	18820	-0-	18820	18820	669	9	17991	2	Y	612	613	1	2	8	166
02 DLQ G-10	16527	16527	-0-	16527	35347	156	1	15818	2	Y	539	626	1	1	8	78
03	52523 X	17176	-0-	-35347	-0-	673	9	16426	2	Y	575	559	1			94
*04	17392 X	17392	-0-	-0-	-0-	117	1	16601	2	Y	579	585	1	1	8	87
						633	9									
						154	1									
						637	9									
FAITH-BONITA				WELL #:	C 3H	RRCID ->	281108	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL	DEPTH	7087	PERF.	7048	-	14085
11	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6	1	5545	2	Y	664	663	0	3	8	6
12	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	730	9	5591	2	Y	648	643	0	1	8	10
01 DLQ G-10	7926	7926	-0-	7926	7926	9	1	7109	2	Y	738	742	0	2	8	4
02 DLQ G-10	2305	2305	-0-	2305	10231	812	9	1597	2	Y	639	639	0	2	8	2
03	15450 X	5219	-0-	-10231	-0-	5	1	4364	2	Y	772	770	0			4
*04	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	703	9	1282	2	Y	445	446	0	1	8	2
						849	9									
						490	9									
FAITH-BONITA				WELL #:	C 7H	RRCID ->	281110	COMPL. DATE	06/24/2016	TOTAL	DEPTH	7078	PERF.	7022	-	14175
11	9930 X	8678	-0-	-1252	-0-	7	1	7765	2	Y	824	824	0	4	8	-0-
12	10261 X	8089	-0-	-2172	-0-	906	9	7219	2	Y	781	775	0	1	8	5
01 DLQ G-10	9923	9923	-0-	9923	9923	11	1	8620	2	Y	1177	1179	0	3	8	-0-
02 DLQ G-10	9595	9595	-0-	9595	19518	859	9	8310	2	Y	1161	1158	0	3	8	-0-
03	24435 X	4917	-0-	-19518	-0-	8	1	4017	2	Y	813	812	0			1
*04	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	1277	9	6970	2	Y	1132	1126	0	3	8	4
						6	1									
						894	9									
						1245	9									
FAITH-BONITA				WELL #:	P 2H	RRCID ->	281112	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL	DEPTH	7141	PERF.	7098	-	13949
11	8250 X	4927	-0-	-3323	-0-	137	1	4167	2	Y	566	565	0	3	8	6
12	7471 X	5421	-0-	-2050	-0-	623	9	5016	2	Y	294	295	0	1	8	4
01 DLQ G-10	6097	6097	-0-	6097	6097	82	1	4959	2	Y	887	884	0	2	8	5
02 DLQ G-10	6220	6220	-0-	6220	12317	323	9	5177	2	Y	812	811	0	2	8	4
03	18483 X	6166	-0-	-12317	-0-	162	1	5110	2	Y	826	825	0			5
*04	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	976	9	4592	2	Y	703	702	0	2	8	4
						150	1									
						893	9									
						147	1									
						909	9									
						141	1									
						773	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4860 X	4100	-0-	-760	-0-	230 1	3204 2	Y		605	602 0	3 8		6
12	5053 X	613	-0-	-4440	-0-	666 9	272 2	Y		229	231 0			4
01	DLQ G-10	3486	-0-	3486	3486	89 1	2014 2	Y		969	964 0	3 8		6
02	DLQ G-10	3871	-0-	3871	7357	252 9	2947 2	Y		583	585 0	1 8		3
03	10779 X	3422	-0-	-7357	-0-	406 1	2290 2	Y		687	685 0			5
*04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	1066 9	2239 2	Y		540	540 0	2 8		3
						283 1								
						641 9								
						376 1								
						756 9								
						380 1								
						594 9								
FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335														
11	8370 X	6069	-0-	-2301	-0-	369 1	4773 2	Y		843	842 0	4 8		4
12	8339 X	5194	-0-	-3145	-0-	927 9	4482 2	Y		446	447 0	1 8		2
01	DLQ G-10	7894	-0-	7894	7894	221 1	5784 2	Y		1567	1561 0	4 8		4
02	DLQ G-10	5661	-0-	5661	13555	491 9	4082 2	Y		1087	1088 0	3 8		-0-
03	19910 X	6355	-0-	-13555	-0-	386 1	4796 2	Y		1033	1031 0			2
*04	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	1724 9	5439 2	Y		726	725 0	2 8		1
						383 1								
						1196 9								
						423 1								
						1136 9								
						445 1								
						799 9								
FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816														
11	4440 X	2212	-0-	-2228	-0-	189 1	1548 2	Y		432	432 0	2 8		1
12	4557 X	866	-0-	-3691	-0-	475 9	311 2	Y		370	368 0	1 8		2
01	DLQ G-10	1907	-0-	1907	1907	148 1	967 2	Y		581	581 0	2 8		-0-
02	DLQ G-10	2914	-0-	2914	4821	407 9	2060 2	Y		480	479 0	1 8		-0-
03	7508 X	2687	-0-	-4821	-0-	301 1	1848 2	Y		466	465 0			1
*04	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	639 9	3228 2	Y		312	312 0	1 8		-0-
						326 1								
						528 9								
						326 1								
						513 9								
						290 1								
						343 9								
PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	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											
PGE DOS						WELL #:		G	2H	RRCID ->	281152	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8410	-	16679
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	
11	26190 X	22997	-0-	-3193	-0-			156 1060	1 9	21781	2	Y	964	862	1	3	8	192	
12	26970 X	17440	-0-	-9530	-0-			126 810	1 9	16504	2	Y	736	721	1	1	8	206	
01 DLQ G-10		15266	-0-	15266	15266			125 817	1 9	14324	2	Y	743	752	1	3	8	194	
02 DLQ G-10		13506	-0-	13506	28772			94 716	1 9	12696	2	Y	651	758	1	1	8	86	
03	44895 X	16123	-0-	-28772	-0-			109 867	1 9	15147	2	Y	788	758	1			116	
*04	16442 X	16442	-0-	-0-	-0-			143 882	1 9	15417	2	Y	802	808	1	2	8	108	
PGE DOS						WELL #:		G	3H	RRCID ->	281161	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8268	-	16640
11	23640 X	18199	-0-	-5441	-0-			125 682	1 9	17392	2	Y	620	556	1	2	8	115	
12	22820 X	22820	-0-	-0-	-0-			167 769	1 9	21884	2	Y	699	639	1	1	8	174	
01 DLQ G-10		19266	-0-	19266	19266			160 673	1 9	18433	2	Y	612	630	1	2	8	154	
02 DLQ G-10		20669	-0-	20669	39935			146 712	1 9	19811	2	Y	647	726	1	1	8	74	
03	64817 X	24882	-0-	-39935	-0-			171 848	1 9	23863	2	Y	771	739	1			106	
*04	22805 X	22805	-0-	-0-	-0-			203 804	1 9	21798	2	Y	731	743	1	2	8	92	
PGE DOS						WELL #:		G	5H	RRCID ->	281162	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8283	-	16780
11	20490 X	13358	-0-	-7132	-0-			91 516	1 9	12751	2	Y	469	412	1	1	8	96	
12	21173 X	15349	-0-	-5824	-0-			111 586	1 9	14652	2	Y	533	486	1			143	
01 DLQ G-10		16991	-0-	16991	16991			141 652	1 9	16198	2	Y	593	581	1	2	8	153	
02 DLQ G-10		14414	-0-	14414	31405			101 562	1 9	13751	2	Y	511	594	1	1	8	69	
03	49689 X	18284	-0-	-31405	-0-			124 677	1 9	17483	2	Y	615	591	1			93	
*04	17096 X	17096	-0-	-0-	-0-			152 616	1 9	16328	2	Y	560	572	1	1	8	80	
FAITH-BONITA						WELL #:		G	1H	RRCID ->	281166	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	7668	-	14506
11	5280 X	3204	-0-	-2076	-0-			5 602	1 9	2597	2	Y	547	544	0	3	8	3	
12	5053 X	4302	-0-	-751	-0-			8 565	1 9	3729	2	Y	514	511	0	1	8	5	
01 DLQ G-10		4438	-0-	4438	4438			5 889	1 9	3544	2	Y	808	809	0	2	8	2	
02 DLQ G-10		3482	-0-	3482	7920			5 749	1 9	2728	2	Y	681	681	0	2	8	-0-	
03	11941 X	4021	-0-	-7920	-0-			6 793	1 9	3222	2	Y	721	719	0			2	
*04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-			3 678	1 9	2714	2	Y	616	614	0	2	8	2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	27540 X	20059	-0-	-7481	-0-	137 1	19238 2	Y			622	557 1	1 8		124
12	28458 X	25236	-0-	-3222	-0-	684 9	24228 2	Y			748	678 1	1 8		193
01	DLQ G-10	22557	-0-	22557	22557	185 1	21603 2	Y			696	705 1	3 8		181
02	DLQ G-10	21290	-0-	21290	43847	823 9	20403 2	Y			670	765 1	1 8		85
03	62202 X	18355	-0-	-43847	-0-	766 9	17562 2	Y			607	601 1			91
*04	16235 X	16235	-0-	-0-	-0-	125 1	15520 2	Y			520	538 1	1 8		72
						668 9									
						143 1									
						572 9									
FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368															
11	11460 X	6517	-0-	-4943	-0-	633 1	5528 2	N			324	323 0	2 8		3
12	11842 X	8904	-0-	-2938	-0-	356 9	7582 2	N			288	286 0	1 8		4
01	9424 X	7386	-0-	-2038	-0-	1005 1	6261 2	N			310	312 0	1 8		1
02	8512 X	4440	-0-	-4072	-0-	317 9	3449 2	N			367	366 0	1 8		1
03	9424 X	7932	-0-	-1492	-0-	784 1	6537 2	N			425	424 0			2
*04	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	341 9	7868 2	N			401	400 0	1 8		2
						587 1									
						404 9									
						927 1									
						468 9									
						895 1									
						441 9									
FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441															
11	5340 X	4403	-0-	-937	-0-	306 1	3830 2	N			243	243 0	1 8		2
12	6231 X	5388	-0-	-843	-0-	267 9	4875 2	N			244	242 0			4
01	6231 X	5043	-0-	-1188	-0-	245 1	4399 2	N			236	237 0	1 8		2
02	5628 X	2637	-0-	-2991	-0-	268 9	2198 2	N			249	248 0	1 8		2
03	6076 X	5500	-0-	-576	-0-	384 1	4665 2	N			471	469 0			4
04	5220 X	5166	-0-	-54	-0-	260 9	4327 2	N			441	440 0	1 8		4
						165 1									
						274 9									
						317 1									
						518 9									
						354 1									
						485 9									
FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548															
11	3090 X	1451	-0-	-1639	-0-	237 1	1045 2	N			154	154 0	1 8		6
12	3193 X	532	-0-	-2661	-0-	169 9	240 2	N			77	77 0			6
01	3131 X	76	-0-	-3055	-0-	207 1	2 2	N			20	21 0			5
02	2828 X	80	-0-	-2748	-0-	85 9	73 2	N			-0-	5 0			-0-
03	2387 X	1931	-0-	-456	-0-	52 1	1436 2	N			260	258 0			2
*04	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	22 9	1549 2	N			288	286 0	1 8		3
						7 1									
						209 1									
						286 9									
						309 1									
						317 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA															CNTY: DIMMIT									
WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317																								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
11	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-		7 1	5768 2	Y			776	774 0	4 8			5							
12	30532 X	30532	-0-	-0-	-0-		854 9	28708 2	Y			1636	1615 0	3 8			23							
01 DLQ G-10		11842	-0-	11842	11842		24 1	10541 2	Y			1175	1190 0	3 8			5							
02 DLQ G-10		6566	-0-	6566	18408		1800 9	5411 2	Y			1044	1044 0	3 8			2							
03	26444 X	8036	-0-	-18408	-0-		8 1	6866 2	Y			1056	1055 0				3							
*04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-		1162 9	2075 2	Y			630	630 0	2 8			1							
							4 1																	
							693 9																	

WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335																								
11	6810 X	3543	-0-	-3267	-0-		224 1	2807 2	Y			465	466 0	2 8			4							
12	5487 X	3679	-0-	-1808	-0-		512 9	3081 2	Y			381	379 0	1 8			5							
01 DLQ G-10		2526	-0-	2526	2526		179 1	1709 2	Y			545	547 0	1 8			2							
02 DLQ G-10		3266	-0-	3266	5792		419 9	2287 2	Y			679	678 0	2 8			1							
03	10425 X	4633	-0-	-5792	-0-		217 1	3469 2	Y			769	767 0				3							
*04	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-		600 9	5470 2	Y			760	757 0	2 8			4							
							846 9																	
							373 1																	
							836 9																	

WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552																								
11	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-		342 1	4398 2	Y			625	622 0	3 8			5							
12	5425 X	2736	-0-	-2689	-0-		688 9	2027 2	Y			433	432 0	1 8			5							
01 DLQ G-10		3220	-0-	3220	3220		233 1	1588 2	Y			1053	1051 0	3 8			4							
02 DLQ G-10		5646	-0-	5646	8866		476 9	4428 2	Y			747	748 0	2 8			1							
03	11894 X	3028	-0-	-8866	-0-		474 1	1911 2	Y			613	613 0				1							
*04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-		1158 9	3013 2	Y			666	664 0	2 8			1							
							822 9																	
							443 1																	
							674 9																	
							554 1																	
							733 9																	

WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327																								
11	2610 X	391	-0-	-2219	-0-		3 1	35 2	Y			321	319 0	2 8			3							
12	2697 X	480	-0-	-2217	-0-		353 9	20 2	Y			413	409 0	1 8			6							
01 DLQ G-10		315	-0-	315	315		6 1	27 2	Y			260	264 0	1 8			1							
02 DLQ G-10		129	-0-	129	444		454 9	8 2	Y			109	109 0				1							
03	444 X	-0-	-0-	-444	-0-		2 1		Y			-0-	1 0				-0-							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		286 9		Y			-0-					-0-							
							120 9																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277														
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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	4920 X	2208	-0-	-2712	-0-	5	1	1641	2	Y	511	508	0	2 8 6
12	5084 X	2020	-0-	-3064	-0-	562	9	1088	2	Y	836	826	0	2 8 14
01	DLQ G-10	4277	-0-	4277	4277	12	1	3059	2	Y	1101	1105	0	3 8 7
02	DLQ G-10	662	-0-	662	4939	920	9	449	2	Y	193	198	0	2
03	4939 X	-0-	-0-	-4939	-0-	7	1							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	9			Y	-0-	2	0	-0-
						212	9			Y	-0-			-0-
FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379														
11	9630 X	7397	-0-	-2233	-0-	408	1	6067	2	Y	838	833	0	4 8 7
12	9951 X	4735	-0-	-5216	-0-	922	9	3705	2	Y	631	628	0	1 8 9
01	DLQ G-10	5089	-0-	5089	5089	336	1	3281	2	Y	1128	1128	0	3 8 6
02	DLQ G-10	6766	-0-	6766	11855	694	9	5443	2	Y	842	843	0	2 8 3
03	18102 X	6247	-0-	-11855	-0-	567	1	4648	2	Y	1037	1035	0	5
*04	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	1241	9	3228	2	Y	745	744	0	2 8 4
						397	1							
						926	9							
						458	1							
						1141	9							
						394	1							
						820	9							
FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447														
11	7620 X	5586	-0-	-2034	-0-	391	1	4419	2	Y	705	704	0	3 8 9
12	7874 X	3045	-0-	-4829	-0-	776	9	2659	2	Y	208	211	0	6
01	DLQ G-10	27	-0-	27	27	157	1	3	9	Y	3	6	0	3
02	DLQ G-10	1674	-0-	1674	1701	229	9	821	2	Y	599	595	0	1 8 6
03	5236 X	3535	-0-	-1701	-0-	194	1	2590	2	Y	607	606	0	7
*04	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	659	9	927	2	Y	307	308	0	1 8 5
						277	1							
						668	9							
						208	1							
						338	9							
FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598														
11	11790 X	6763	-0-	-5027	-0-	585	1	5811	2	N	334	332	0	2 8 3
12	12183 X	6133	-0-	-6050	-0-	367	9	5336	2	N	59	61	0	1
01	11532 X	9016	-0-	-2516	-0-	732	1	8012	2	N	133	133	0	1
02	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	65	9	8971	2	N	320	319	0	1 8 1
03	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	858	1	6258	2	N	1001	997	0	5
04	8730 X	4727	-0-	-4003	-0-	146	9	3774	2	N	405	407	0	1 8 2
						904	1							
						352	9							
						757	1							
						1101	9							
						507	1							
						446	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501															
M	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	EOM BALANCE
11	4230 X	3941	-0-	-289	-0-	4	1	3464	2	Y	430	430	0	2 8	1
12	4371 X	2532	-0-	-1839	-0-	473	9	2096	2	Y	391	389	0	1 8	2
01 DLQ G-10		5737	-0-	5737	5737	430	9	4784	2	Y	861	859	0	2 8	2
02 DLQ G-10		951	-0-	951	6688	947	9	573	2	Y	342	343	0	1 8	-0-
03	8794 X	2106	-0-	-6688	-0-	376	9	1389	2	Y	647	645	0		2
*04	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	5	1	2899	2	Y	743	740	0	2 8	3
						712	9								
						817	9								
FAITH-BONITA WELL #: 0 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006															
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	104	1	2575	2	Y	709	710	0	3 8	7
12	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	780	9	9991	2	Y	1061	1050	0	2 8	16
01 DLQ G-10		6870	-0-	6870	6870	187	1	5496	2	Y	1111	1118	0	3 8	6
02 DLQ G-10		5639	-0-	5639	12509	1167	9	4615	2	Y	800	801	0	2 8	3
03	16715 X	4206	-0-	-12509	-0-	152	1	3239	2	Y	758	757	0		4
*04	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	1222	9	3146	2	Y	1087	1081	0	3 8	7
						144	1								
						880	9								
						133	1								
						834	9								
						125	1								
						1196	9								
FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889															
11	13020 X	7166	-0-	-5854	-0-	273	1	6024	2	Y	790	789	0	4 8	9
12	13454 X	9264	-0-	-4190	-0-	869	9	8056	2	Y	849	842	0	2 8	14
01 DLQ G-10		14029	-0-	14029	14029	274	1	11905	2	Y	1516	1517	0	4 8	9
02 DLQ G-10		9850	-0-	9850	23879	934	9	8190	2	Y	1179	1180	0	3 8	5
03	31368 X	7489	-0-	-23879	-0-	456	1	6085	2	Y	953	952	0		6
*04	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	1668	9	10192	2	Y	593	593	0	2 8	4
						363	1								
						1297	9								
						356	1								
						1048	9								
						429	1								
						652	9								
FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091															
11	9510 X	7306	-0-	-2204	-0-	283	1	6212	2	Y	737	736	0	4 8	6
12	9827 X	8836	-0-	-991	-0-	811	9	7771	2	Y	739	733	0	1 8	11
01 DLQ G-10		10782	-0-	10782	10782	252	1	8920	2	Y	1386	1385	0	4 8	8
02 DLQ G-10		7782	-0-	7782	18564	813	9	6352	2	Y	1030	1031	0	2 8	5
03	29448 X	10884	-0-	-18564	-0-	337	1	9306	2	Y	1049	1047	0		7
*04	12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	1525	9	11199	2	Y	688	688	0	2 8	5
						297	1								
						1133	9								
						424	1								
						1154	9								
						432	1								
						757	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4080 X	752	-0-	-3328	-0-	148	1	54	2	Y	500	496	0	5
12	2077 X	1652	-0-	-425	-0-	550	9							
01	DLQ G-10	5803	-0-	5803	5803	111	1	1132	2	Y	372	370	0	6
02	DLQ G-10	1594	-0-	1594	7397	409	9							
03	9065 X	1668	-0-	-7397	-0-	287	1	4153	2	Y	1239	1235	0	7
*04	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1363	9							
						186	1	1011	2	Y	361	365	0	2
						397	9							
						201	1	1020	2	Y	406	406	0	2
						447	9							
						217	1	866	2	Y	561	558	0	3
						617	9							
FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981														
11	7560 X	2734	-0-	-4826	-0-	177	1	1899	2	Y	598	599	0	9
12	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-	658	9							
01	DLQ G-10	2304	-0-	2304	2304	234	1	1334	2	Y	-0-	9	0	-0-
02	DLQ G-10	6477	-0-	6477	8781	736	9				669	663	0	4
03	12952 X	4171	-0-	-8781	-0-	234	1	5055	2	Y	1080	1076	0	5
*04	395 X	395	-0-	-0-	-0-	1188	9							
						224	1	3031	2	Y	833	832	0	6
						916	9							
						170	1	16	2	Y	190	193	0	2
						209	9							
FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011														
11	6630 X	4886	-0-	-1744	-0-	199	1	4144	2	Y	494	493	0	3
12	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-	543	9							
01	DLQ G-10	3963	-0-	3963	3963	251	1	2954	2	Y	-0-	3	0	-0-
02	DLQ G-10	5765	-0-	5765	9728	758	9				689	683	0	4
03	18793 X	9065	-0-	-9728	-0-	290	1	4655	2	Y	745	745	0	2
*04	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	820	9							
						380	1	7762	2	Y	839	837	0	4
						923	9							
						291	1	6653	2	Y	514	514	0	3
						565	9							
FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523														
11	8640 X	7799	-0-	-841	-0-	5	1	7147	2	Y	588	590	0	7
12	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	647	9							
01	DLQ G-10	12914	-0-	12914	12914	8	1	5554	2	Y	519	516	0	9
02	DLQ G-10	7353	-0-	7353	20267	571	9							
03	28277 X	8010	-0-	-20267	-0-	6	1	11969	2	Y	854	854	0	7
*04	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	939	9							
						5	1	6568	2	Y	709	709	0	5
						780	9							
						6	1	7168	2	Y	760	758	0	7
						836	9							
						4	1	6525	2	Y	687	685	0	7
						756	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-BONITA														
WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	7470 X	5867	-0-	-1603	-0-	230	1	5086	2	Y	501	500	0	2 8
12	8463 X	6745	-0-	-1718	-0-	551	9	5955	2	Y	535	531	0	1 8
01	DLQ G-10	4794	-0-	4794	4794	201	1	3914	2	Y	637	640	0	2 8
02	DLQ G-10	5381	-0-	5381	10175	589	9	4288	2	Y	791	790	0	2 8
03	15005 X	4830	-0-	-10175	-0-	179	1	3836	2	Y	648	647	0	3
*04	741 X	741	-0-	-0-	-0-	701	9	71	2	Y	448	448	0	1 8
						223	1							
						870	9							
						281	1							
						713	9							
						177	1							
						493	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046														
11	8520 X	5641	-0-	-2879	-0-	132	1	4561	2	N	862	862	0	4 8
12	8246 X	4859	-0-	-3387	-0-	948	9	3943	2	N	749	744	0	1 8
01	8246 X	5987	-0-	-2259	-0-	92	1	4569	2	N	1135	1137	0	3 8
02	7448 X	6035	-0-	-1413	-0-	824	9	5096	2	N	713	715	0	2 8
03	8184 X	5042	-0-	-3142	-0-	169	1	4185	2	N	635	634	0	2
*04	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	1249	9	5866	2	N	1327	1319	0	4 8
						155	1							
						784	9							
						158	1							
						699	9							
						168	1							
						1460	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378														
11	1050 X	577	-0-	-473	-0-	3	1	148	2	Y	387	390	0	2 8
12	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	426	9	6277	2	Y	527	522	0	1 8
01	DLQ G-10	182	-0-	182	182	8	1	16	2	Y	150	157	0	2
02	DLQ G-10	305	-0-	305	487	580	9	18	2	Y	259	258	0	1 8
03	4698 X	4211	-0-	-487	-0-	1	1	3296	2	Y	826	822	0	6
*04	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	165	9	1251	2	Y	350	352	0	1 8
						285	9							
						6	1							
						909	9							
						2	1							
						385	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152														
11	42987 X	42987	-0-	-0-	-0-	179	1	41547	2	Y	1146	1107	1	39
12	29648 X	29648	-0-	-0-	-0-	1261	9	28218	2	Y	1111	1133	1	17
01	DLQ G-10	25958	-0-	25958	25958	208	1	24579	2	Y	1063	1067	1	13
02	DLQ G-10	23306	-0-	23306	49264	1222	9	21985	2	Y	1019	1008	1	24
03	73868 X	24604	-0-	-49264	-0-	210	1	23297	2	Y	985	987	1	22
*04	24277 X	24277	-0-	-0-	-0-	1169	9	22669	2	Y	1083	1085	1	20
						200	1							
						1121	9							
						223	1							
						1084	9							
						232	1							
						185	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	36884 X	36884	-0-	-0-	-0-	153	1	35496	2	Y	1123	1085	1	38
12	24507 X	24507	-0-	-0-	-0-	1235	9							
01	DLQ G-10	20679	-0-	20679	20679	174	1	23464	2	Y	790	815	1	13
02	DLQ G-10	16195	-0-	16195	36874	869	9							
03	53654 X	16780	-0-	-36874	-0-	167	1	19672	2	Y	764	767	1	10
*04	13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	840	9							
						141	1	15437	2	Y	561	557	1	14
						617	9							
						152	1	15882	2	Y	678	675	1	17
						746	9							
						125	1	12226	2	Y	572	576	1	13
						97	4	629	9					
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441														
11	35922 X	35922	-0-	-0-	-0-	149	1	34611	2	Y	1056	1020	1	36
12	23026 X	23026	-0-	-0-	-0-	1162	9							
01	DLQ G-10	20030	-0-	20030	20030	162	1	21868	2	Y	905	927	1	14
02	DLQ G-10	15577	-0-	15577	35607	996	9							
03	50990 X	15383	-0-	-35607	-0-	160	1	18836	2	Y	940	943	1	11
*04	13220 X	13220	-0-	-0-	-0-	1034	9							
						133	1	14670	2	Y	704	698	1	17
						774	9							
						139	1	14534	2	Y	645	646	1	16
						710	9							
						125	1	12235	2	Y	680	682	1	14
						112	4	748	9					
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959														
11	37483 X	37483	-0-	-0-	-0-	154	1	35860	2	Y	1335	1289	1	46
12	25908 X	25908	-0-	-0-	-0-	1469	9							
01	DLQ G-10	22741	-0-	22741	22741	182	1	24476	2	Y	1136	1162	1	20
02	DLQ G-10	20095	-0-	20095	42836	1250	9							
03	64564 X	21728	-0-	-42836	-0-	182	1	21397	2	Y	1056	1061	1	15
*04	20878 X	20878	-0-	-0-	-0-	1162	9							
						171	1	18840	2	Y	985	974	1	26
						1084	9							
						195	1	20411	2	Y	1020	1019	1	27
						1122	9							
						197	1	19259	2	Y	1121	1122	1	26
						189	4	1233	9					
FAITH-YANA														
WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093														
11	6690 X	4493	-0-	-2197	-0-	387	1	3448	2	N	598	595	0	3
12	6913 X	5072	-0-	-1841	-0-	658	9							
01	6386 X	5139	-0-	-1247	-0-	479	1	3907	2	N	624	619	0	7
02	5768 X	5443	-0-	-325	-0-	686	9							
03	6045 X	5108	-0-	-937	-0-	540	1	4030	2	N	517	522	0	1
04	4980 X	4788	-0-	-192	-0-	569	9							
						478	1	4228	2	N	670	669	0	-0-
						737	9							
						309	1	4268	2	N	483	483	0	-0-
						531	9							
						334	1	4028	2	N	387	386	0	-0-
						426	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA N UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	279 1	11521	2	N	1450	1434 0	7 8		12
12	16139 X	16139	-0-	-0-	-0-	1595 9								
01	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	499 1	13773	2	N	1697	1682 0	3 8		24
02	12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	1867 9								
03	15655 X	10054	-0-	-5601	-0-	337 1	13399	2	N	1653	1665 0	5 8		7
04	15150 X	8438	-0-	-6712	-0-	1818 9								
						266 1	10596	2	N	1572	1571 0	4 8		4
						1729 9								
						219 1	8446	2	N	1263	1262 0			5
						1389 9								
						185 1	7108	2	N	1041	1039 0	3 8		4
						1145 9								
FAITH-YANA O UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281														
11	14640 X	-0-	-0-	-14640	-0-				N	-0-	8 0			-0-
12	8277 X	42	-0-	-8235	-0-	29 1	13	9	N	12	12 0			-0-
01	7719 X	6789	-0-	-930	-0-	173 1	4926	2	N	1536	1523 0	4 8		9
						1690 9								
02	6972 X	491	-0-	-6481	-0-	36 1	28	2	N	388	394 0	1 8		2
						427 9								
03	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	253 1	8186	2	N	2223	2211 0	1 8		13
						2445 9								
*04	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	237 1	9977	2	N	1644	1642 0	5 8		10
						1808 9								
FAITH-YANA P UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280														
11	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	255 1	9442	2	N	1261	1255 0	6 8		14
						1387 9								
12	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	95 1	735	2	N	332	338 0	1 8		7
						365 9								
01	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	262 1	8570	2	N	1214	1209 0	3 8		9
						1335 9								
02	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	299 1	11358	2	N	1753	1748 0	4 8		10
						1928 9								
03	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	236 1	8038	2	N	1385	1384 0			11
						1524 9								
*04	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	220 1	8932	2	N	978	977 0	3 8		9
						1076 9								
PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782														
11	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	492 1	15229	2	Y	827	767 1	2 8		142
						910 9								
12	17374 X	17374	-0-	-0-	-0-	492 1	15916	2	Y	878	815 1	1 8		204
						966 9								
01	DLQ G-10	18207	-0-	18207	18207	615 1	16485	2	Y	1006	924 1	3 8		283
						1107 9								
02	DLQ G-10	17954	-0-	17954	36161	426 1	16539	2	Y	899	1073 1	1 8		108
						989 9								
03	56970 X	20809	-0-	-36161	-0-	868 1	18873	2	Y	971	938 1			141
						1068 9								
*04	21908 X	21908	-0-	-0-	-0-	858 1	19927	2	Y	1021	1072 1	1 8		89
						1123 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076															
M	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	EOM BALANCE
11	27690 X	-0-	-0-	-27690	-0-					Y	-0-	83	1		-0-
12	26629 X	37	-0-	-26592	-0-	1	1	36	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	2518	-0-	2518	2518	83	1	2220	2	Y	195	149	1		46
						215	9								
02	DLQ G-10	2561	-0-	2561	5079	58	1	2270	2	Y	212	235	1		23
						233	9								
03	5079 X	-0-	-0-	-5079	-0-					Y	-0-	23	1		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134															
11	30932 X	30932	-0-	-0-	-0-	918	1	28409	2	Y	1459	1316	1	3 8	238
						1605	9								
12	34463 X	34463	-0-	-0-	-0-	979	1	31677	2	Y	1643	1509	1	2 8	370
						1807	9								
01	DLQ G-10	27448	-0-	27448	27448	929	1	24893	2	Y	1478	1415	1	4 8	429
						1626	9								
02	DLQ G-10	19594	-0-	19594	47042	462	1	17934	2	Y	1089	1384	1	2 8	132
						1198	9								
03	69108 X	22066	-0-	-47042	-0-	912	1	19821	2	Y	1212	1174	1		170
						1333	9								
*04	21694 X	21694	-0-	-0-	-0-	835	1	19397	2	Y	1329	1389	1	1 8	109
						1462	9								
PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091															
11	21780 X	16064	-0-	-5716	-0-	924	1	13943	2	Y	1088	1083	1	6 8	145
						1197	9								
12	23436 X	10047	-0-	-13389	-0-	823	1	8332	2	Y	811	774	1	2 8	180
						892	9								
01	DLQ G-10	16550	-0-	16550	16550	517	1	14443	2	Y	1445	1236	1	4 8	385
						1590	9								
02	DLQ G-10	15813	-0-	15813	32363	419	1	13952	2	Y	1311	1587	1	4 8	105
						1442	9								
03	49214 X	16851	-0-	-32363	-0-	495	1	14970	2	Y	1260	1281	1		84
						1386	9								
*04	16593 X	16593	-0-	-0-	-0-	469	1	14707	2	Y	1288	1260	1	5 8	107
						1417	9								
PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780															
11	9240 X	6211	-0-	-3029	-0-	335	1	5166	2	Y	645	626	1	4 8	93
						710	9								
12	9548 X	7358	-0-	-2190	-0-	582	1	5973	2	Y	730	657	1	2 8	164
						803	9								
01	DLQ G-10	7802	-0-	7802	7802	235	1	6588	2	Y	890	795	1	2 8	257
						979	9								
02	DLQ G-10	11367	-0-	11367	19169	289	1	9650	2	Y	1298	1445	1	4 8	106
						1428	9								
03	30454 X	11285	-0-	-19169	-0-	319	1	9670	2	Y	1178	1195	1		89
						1296	9								
*04	11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	309	1	9688	2	Y	1136	1116	1	5 8	104
						1250	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE BROWNE														
WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	12870 X	7370	-0-	-5500	-0-	394	1	6093	2	Y	803	782	1	4 8 104
12	10540 X	5351	-0-	-5189	-0-	883	9	414	1	4284	2	Y	594	565 1 1 8 132
01	DLQ G-10	6866	-0-	6866	6866	653	9	205	1	5768	2	Y	812	719 1 2 8 223
02	DLQ G-10	7220	-0-	7220	14086	893	9	182	1	6101	2	Y	852	1007 1 2 8 66
03	22303 X	8217	-0-	-14086	-0-	937	9	229	1	6970	2	Y	925	931 1 60
*04	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	1018	9	222	1	6950	2	Y	831	819 1 4 8 68
						914	9							
FAITH-YANA Q UNIT														
WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616														
11	15870 X	7783	-0-	-8087	-0-	8	1	6754	2	Y	928	930	0	4 8 1
12	15066 X	9554	-0-	-5512	-0-	1021	9	17	1	8225	2	Y	1193	1181 0 2 8 11
01	DLQ G-10	14440	-0-	14440	14440	1312	9	13	1	12403	2	Y	1840	1842 0 5 8 4
02	DLQ G-10	13299	-0-	13299	27739	2024	9	12	1	11334	2	Y	1775	1774 0 4 8 1
03	40916 X	13177	-0-	-27739	-0-	1953	9	11	1	11546	2	Y	1473	1472 0 2
*04	13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	1620	9	9	1	12075	2	Y	1611	1605 0 4 8 4
						1772	9							
FAITH-YANA AA UNIT														
WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667														
11	5550 X	5505	-0-	-45	-0-	410	1	4616	2	N	435	435	0	2 8 5
12	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	479	9	450	1	5727	2	N	349	347 0 1 8 6
01	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	384	9	620	1	7987	2	N	716	715 0 2 8 5
02	5852 X	2634	-0-	-3218	-0-	788	9	364	1	1978	2	N	265	267 0 1 8 2
03	6572 X	6562	-0-	-10	-0-	292	9	612	1	5245	2	N	641	638 0 5
04	9090 X	8814	-0-	-276	-0-	705	9	504	1	7396	2	N	831	827 0 2 8 7
						914	9							
FAITH-YANA R UNIT														
WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635														
11	11580 X	6707	-0-	-4873	-0-	9	1	5554	2	Y	1040	1041	0	5 8 11
12	11501 X	5979	-0-	-5522	-0-	1144	9	15	1	4845	2	Y	1017	1009 0 2 8 17
01	DLQ G-10	8191	-0-	8191	8191	1119	9	10	1	6611	2	Y	1427	1431 0 4 8 9
02	DLQ G-10	8803	-0-	8803	16994	1570	9	9	1	7291	2	Y	1366	1365 0 3 8 7
03	27076 X	10082	-0-	-16994	-0-	1503	9	10	1	8575	2	Y	1361	1358 0 10
*04	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	1497	9	6	1	5732	2	Y	997	996 0 3 8 8
						1097	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-YANA Y UNIT														
WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	445	1	7617	2	N	1180	1178	0	10
12	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	1298	9	8211	2	N	926	921	0	13
01	9734 X	9450	-0-	-284	-0-	564	1	7308	2	N	1451	1453	0	7
02	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	1019	9	7865	2	N	1503	1501	0	5
03	9796 X	9017	-0-	-779	-0-	546	1	7031	2	N	1305	1304	0	6
*04	11517 X	11517	-0-	-0-	-0-	1596	9	9418	2	N	1373	1368	0	7
						561	1							
						1653	9							
						550	1							
						1436	9							
						589	1							
						1510	9							
FAITH-YANA W UNIT														
WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146														
11	7860 X	4756	-0-	-3104	-0-	274	1	3755	2	N	661	661	0	9
12	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	727	9	7459	2	N	835	827	0	15
01	8122 X	6430	-0-	-1692	-0-	366	1	5124	2	N	867	872	0	8
02	7336 X	4670	-0-	-2666	-0-	919	9	3687	2	N	610	611	0	6
03	8122 X	2939	-0-	-5183	-0-	352	1	2121	2	N	487	487	0	6
04	7860 X	7560	-0-	-300	-0-	954	9	6028	2	N	1020	1013	0	10
						312	1							
						671	9							
						282	1							
						536	9							
						410	1							
						1122	9							
FAITH-YANA X UNIT														
WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082														
11	13320 X	7089	-0-	-6231	-0-	338	1	5660	2	N	992	990	0	6
12	11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	1091	9	9851	2	N	1259	1246	0	17
01	10509 X	8790	-0-	-1719	-0-	448	1	6606	2	N	1585	1591	0	7
02	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	1385	9	6706	2	N	1470	1470	0	3
03	11687 X	11179	-0-	-508	-0-	440	1	8884	2	N	1628	1624	0	7
04	11310 X	9705	-0-	-1605	-0-	1744	9	7542	2	N	1553	1548	0	8
						420	1							
						1617	9							
						504	1							
						1791	9							
						455	1							
						1708	9							
FAITH-YANA														
WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290														
11	9990 X	7269	-0-	-2721	-0-	532	1	5768	2	N	881	877	0	9
12	10323 X	7410	-0-	-2913	-0-	969	9	5787	2	N	897	890	0	14
01	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	636	1	9440	2	N	1453	1455	0	8
02	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	987	9	9731	2	N	1431	1430	0	6
03	9238 X	9190	-0-	-48	-0-	917	1	7784	2	N	894	895	0	5
04	9990 X	9790	-0-	-200	-0-	1598	9	8168	2	N	1119	1114	0	7
						737	1							
						1574	9							
						423	1							
						983	9							
						391	1							
						1231	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072														
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	81150 X	63	-0-	-81087	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
12	46004 X	-0-	-0-	-46004	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382														
11	65400 X	12286	-0-	-53114	-0-	85	1	11491	2	Y	645	840	1	186
						710	9							
12	70463 X	-0-	-0-	-70463	-0-					Y	-0-	93	1	93
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			93
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			93
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			93
04	T. A.	24588	-0-	24588	24588	112	1	22694	2	Y	1620	1412	1	299
						1782	9							
PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336														
11	78900 X	76880	-0-	-2020	-0-	539	1	72990	2	Y	3046	2977	1	319
						3351	9							
12	81530 X	75582	-0-	-5948	-0-	476	1	71011	2	Y	3723	3633	1	407
						4095	9							
01	DLQ G-10	66288	-0-	66288	66288	471	1	61847	2	Y	3609	3769	1	241
						3970	9							
02	DLQ G-10	76555	-0-	76555	142843	495	1	71595	2	Y	4059	4057	1	240
						4465	9							
03	160948 X	18105	-0-	-142843	-0-	130	1	17001	2	Y	885	1043	1	82
						974	9							
*04	36502 X	36502	-0-	-0-	-0-	169	1	34207	2	Y	1933	1751	1	262
						2126	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054														
11	24840 X	24840	-0-	-0-	-0-	23069	2	1771	9	Y	1610	1507	1	146
12	28914 X	28914	-0-	-0-	-0-	26604	2	2310	9	Y	2100	2132	1	112
01	DLQ G-10	26045	-0-	26045	26045	23819	2	2226	9	Y	2024	2066	1	65
02	DLQ G-10	19320	-0-	19320	45365	17541	2	1779	9	Y	1617	1601	1	79
03	57480 X	12115	-0-	-45365	-0-	11014	2	1101	9	Y	1001	1047	1	33
*04	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	9347	2	926	9	Y	842	842	1	32
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881														
11	41310 X	35511	-0-	-5799	-0-	32267	2	3244	9	Y	2949	2793	1	269
12	39122 X	36876	-0-	-2246	-0-	33398	2	3478	9	Y	3162	3259	1	169
01	DLQ G-10	35618	-0-	35618	35618	32347	2	3271	9	Y	2974	3042	1	93
02	DLQ G-10	30080	-0-	30080	65698	27971	2	2109	9	Y	1917	1915	1	93
03	97852 X	32154	-0-	-65698	-0-	30156	2	1998	9	Y	1816	1848	1	61
*04	31087 X	31087	-0-	-0-	-0-	29158	2	1929	9	Y	1754	1745	1	68
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488														
11	40620 X	33211	-0-	-7409	-0-	31970	2	1241	9	Y	1128	1108	1	106
12	40517 X	33729	-0-	-6788	-0-	33135	2	594	9	Y	540	616	1	29
01	DLQ G-10	32782	-0-	32782	32782	31618	2	1164	9	Y	1058	1053	1	31
02	DLQ G-10	29216	-0-	29216	61998	27428	2	1788	9	Y	1625	1576	1	78
03	96434 X	34436	-0-	-61998	-0-	31955	2	2481	9	Y	2255	2255	1	78
*04	33153 X	33153	-0-	-0-	-0-	30681	2	2472	9	Y	2247	2231	1	91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015															
M	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	EOM BALANCE
11	16680 X	12588	-0-	-4092	-0-	11 1339	1 9	11238	2	N	1217	1212	0	6 8	15
12	16895 X	14017	-0-	-2878	-0-	8 584	1 9	13425	2	N	531	534	0	1 8	11
01	16275 X	15319	-0-	-956	-0-	10 1676	1 9	13633	2	N	1524	1520	0	4 8	11
02	14644 X	14150	-0-	-494	-0-	9 1437	1 9	12704	2	N	1306	1306	0	3 8	8
03	16027 X	15526	-0-	-501	-0-	10 1509	1 9	14007	2	N	1372	1370	0		10
04	14820 X	14284	-0-	-536	-0-	7 1421	1 9	12856	2	N	1292	1288	0	4 8	10
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201															
11	48330 X	24266	-0-	-24064	-0-	22991	2	1275	9	Y	1159	1127	1	2 8	112
12	46500 X	23708	-0-	-22792	-0-	22019	2	1689	9	Y	1535	1562	1	1 8	84
01	DLQ G-10	24700	-0-	24700	24700	22757	2	1943	9	Y	1766	1787	1	4 8	59
02	DLQ G-10	23845	-0-	23845	48545	22066	2	1779	9	Y	1617	1591	1	2 8	83
03	72096 X	23551	-0-	-48545	-0-	21585	2	1966	9	Y	1787	1805	1		65
*04	21979 X	21979	-0-	-0-	-0-	20242	2	1737	9	Y	1579	1575	1	2 8	67
PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555															
11	79950 X	71865	-0-	-8085	-0-	511 2241	1 9	69113	2	Y	2037	1997	1	6 8	212
12	90919 X	90919	-0-	-0-	-0-	588 2633	1 9	87698	2	Y	2394	2345	1	2 8	259
01	DLQ G-10	101380	-0-	101380	101380	739 3530	1 9	97111	2	Y	3209	3258	1	5 8	205
02	DLQ G-10	78687	-0-	78687	180067	520 3113	1 9	75054	2	Y	2830	2867	1	2 8	166
03	201464 X	21397	-0-	-180067	-0-	159 625	1 9	20613	2	Y	568	684	1		50
*04	29929 X	29929	-0-	-0-	-0-	140 1627	1 9	28162	2	Y	1479	1333	1	2 8	194
FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415															
11	13740 X	10481	-0-	-3259	-0-	568 861	1 9	9052	2	N	783	781	0	4 8	6
12	14043 X	8077	-0-	-5966	-0-	586 318	1 9	7173	2	N	289	291	0	1 8	3
01	13826 X	11279	-0-	-2547	-0-	599 1070	1 9	9610	2	N	973	969	0	3 8	4
02	11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	632 1066	1 9	10031	2	N	969	968	0	2 8	3
03	12121 X	11328	-0-	-793	-0-	651 826	1 9	9851	2	N	751	751	0		3
*04	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	672 755	1 9	10218	2	N	686	684	0	2 8	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-SAN PEDRO R UNIT															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 147699 WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
11	20130 X	11620	-0-		-8510	-0-	508 877	1 9	10235	2	N	797	796	0	4	8	4												
12	20801 X	14903	-0-		-5898	-0-	854 802	1 9	13247	2	N	729	724	0	1	8	8												
01	20801 X	16434	-0-		-4367	-0-	840 1261	1 9	14333	2	N	1146	1147	0	3	8	4												
02	13664 X	12822	-0-		-842	-0-	630 935	1 9	11257	2	N	850	851	0	2	8	1												
03	15128 X	13545	-0-		-1583	-0-	665 869	1 9	12011	2	N	790	789	0			2												
04	15900 X	14866	-0-		-1034	-0-	732 893	1 9	13241	2	N	812	810	0	2	8	2												
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349																													
11	13590 X	9780	-0-		-3810	-0-	7 895	1 9	8878	2	N	814	813	0	4	8	5												
12	15032 X	15032	-0-		-0-	-0-	12 868	1 9	14152	2	N	789	784	0	2	8	8												
01	13330 X	10343	-0-		-2987	-0-	5 834	1 9	9504	2	N	758	764	0	2	8	-0-												
02	12040 X	8790	-0-		-3250	-0-	5 793	1 9	7992	2	N	721	719	0	2	8	-0-												
03	15035 X	9307	-0-		-5728	-0-	5 781	1 9	8521	2	N	710	709	0			1												
04	14550 X	6885	-0-		-7665	-0-	3 614	1 9	6268	2	N	558	557	0	2	8	-0-												
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306																													
11	20640 X	15596	-0-		-5044	-0-	12 1477	1 9	14107	2	N	1343	1340	0	6	8	20												
12	21476 X	21476	-0-		-0-	-0-	17 1309	1 9	20150	2	N	1190	1183	0	2	8	25												
01	20615 X	20582	-0-		-33	-0-	11 1734	1 9	18837	2	N	1576	1581	0	4	8	16												
02	18424 X	15204	-0-		-3220	-0-	9 1456	1 9	13739	2	N	1324	1324	0	3	8	13												
03	21483 X	17263	-0-		-4220	-0-	11 1602	1 9	15650	2	N	1456	1453	0			16												
04	20790 X	16504	-0-		-4286	-0-	7 1409	1 9	15088	2	N	1281	1278	0	4	8	15												
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373																													
11	9180 X	7428	-0-		-1752	-0-	6 756	1 9	6666	2	N	687	686	0	3	8	5												
12	10602 X	9564	-0-		-1038	-0-	10 745	1 9	8809	2	N	677	672	0	1	8	9												
01	10602 X	9293	-0-		-1309	-0-	5 765	1 9	8523	2	N	695	699	0	2	8	3												
02	9576 X	5444	-0-		-4132	-0-	3 475	1 9	4966	2	N	432	434	0	1	8	-0-												
03	10509 X	5813	-0-		-4696	-0-	4 602	1 9	5207	2	N	547	546	0			1												
04	9270 X	6553	-0-		-2717	-0-	3 678	1 9	5872	2	N	616	614	0	2	8	1												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	5820 X	2627	-0-	-3193	-0-	3 1	2250 2	N	340	339 0	2 8	-0-		
12	6014 X	3381	-0-	-2633	-0-	374 9	2916 2	N	417	413 0	1 8	3		
01	5580 X	1236	-0-	-4344	-0-	6 1	832 2	N	365	367 0	1 8	-0-		
02	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	459 9	8530 2	N	1093	1088 0	3 8	2		
03	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	2 1	7852 2	N	969	968 0		3		
*04	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	402 9	8397 2	N	1061	1057 0	3 8	4		
						8 1								
						1202 9								
						7 1								
						1066 9								
						6 1								
						1167 9								
PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837														
11	80310 X	66815	-0-	-13495	-0-	461 1	62450 2	Y	3549	3509 1	11 8	367		
12	92399 X	92399	-0-	-0-	-0-	3904 9	87196 2	Y	4198	4111 1	4 8	450		
01	DLQ G-10	71090	-0-	71090	71090	585 1	66591 2	Y	3628	3836 1	7 8	235		
02	DLQ G-10	66725	-0-	66725	137815	4618 9	62621 2	Y	3336	3378 1	3 8	190		
03	206516 X	68701	-0-	-137815	-0-	508 1	65575 2	Y	2382	2401 1	1 8	170		
*04	21441 X	21441	-0-	-0-	-0-	3991 9	19988 2	Y	1232	1226 1	2 8	174		
						434 1								
						3670 9								
						506 1								
						2620 9								
						98 1								
						1355 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360														
11	40200 X	34811	-0-	-5389	-0-	32352 2	2459 9	Y	2235	2115 1	4 8	209		
12	39246 X	36092	-0-	-3154	-0-	33226 2	2866 9	Y	2605	2668 1	2 8	144		
01	DLQ G-10	34232	-0-	34232	34232	31700 2	2532 9	Y	2302	2362 1	6 8	78		
02	DLQ G-10	30734	-0-	30734	64966	28522 2	2212 9	Y	2011	1983 1	3 8	103		
03	98053 X	33087	-0-	-64966	-0-	30730 2	2357 9	Y	2143	2167 1		79		
*04	28516 X	28516	-0-	-0-	-0-	26820 2	1696 9	Y	1542	1552 1	2 8	67		
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407														
11	41160 X	-0-	-0-	-41160	-0-			Y	-0-			-0-		
12	42532 X	-0-	-0-	-42532	-0-			Y	-0-			-0-		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	DLQ G-10	178	-0-	178	178	122 2	56 9	Y	51	48 1		3		
03	46851 X	46673	-0-	-178	-0-	42043 2	4630 9	Y	4209	4066 1	1 8	145		
*04	39094 X	39094	-0-	-0-	-0-	35805 2	3289 9	Y	2990	3005 1	4 8	126		
PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411														
11	37860 X	30948	-0-	-6912	-0-	31 1	26492 2	Y	4023	4043 1	11 8	27		
12	37727 X	34414	-0-	-3313	-0-	4425 9	29741 2	Y	4191	4167 1	25 8	26		
01	DLQ G-10	31665	-0-	31665	31665	63 1	27520 2	Y	3723	3685 1	47 8	17		
02	DLQ G-10	29900	-0-	29900	61565	4610 9	26010 2	Y	3500	3480 1	10 8	27		
03	94329 X	32764	-0-	-61565	-0-	50 1	28804 2	Y	3561	3565 1		23		
*04	35061 X	35061	-0-	-0-	-0-	4095 9	31276 2	Y	3400	3378 1	9 8	36		
						40 1								
						3850 9								
						43 1								
						3917 9								
						45 1								
						3740 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
PGE BROWNE		WELL #: 0 3H		RRCID -> 287455		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH		8066 PERF. 7887		- 22613				
M 0	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
11	59250 X	52630	-0-	-6620	-0-	1230	1	45280	2	Y	5564	5587	1	15	8	27
12	57908 X	52971	-0-	-4937	-0-	6120	9	46472	2	Y	4756	4734	1	29	8	20
01 DLQ G-10	47517	-0-	47517	47517		5232	9	41720	2	Y	4145	4104	1	52	8	9
02 DLQ G-10	45161	-0-	45161	92678		1237	1	39338	2	Y	4325	4300	1	13	8	21
03	141049 X	48371	-0-	-92678	-0-	4560	9	42185	2	Y	4516	4521	1			16
*04	45705 X	45705	-0-	-0-	-0-	1065	1	40037	2	Y	4002	3978	1	11	8	29
						4758	9									
						1218	1									
						4968	9									
						1266	1									
						4402	9									

PGE BROWNE		WELL #: 0 6H		RRCID -> 287459		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH		7919 PERF. 7813		- 22880				
11	31740 X	27634	-0-	-4106	-0-	665	1	24477	2	Y	2265	2275	1	6	8	15
12	32209 X	27111	-0-	-5098	-0-	2492	9	24026	2	Y	2209	2197	1	13	8	14
01 DLQ G-10	25780	-0-	25780	25780		655	1	22932	2	Y	1971	1951	1	25	8	9
02 DLQ G-10	23739	-0-	23739	49519		2430	9	20803	2	Y	2157	2144	1	7	8	15
03	73818 X	24299	-0-	-49519	-0-	680	1	21761	2	Y	1736	1741	1			10
*04	23665 X	23665	-0-	-0-	-0-	2168	9	20810	2	Y	1997	1983	1	5	8	19
						2373	9									
						628	1									
						1910	9									
						658	1									
						2197	9									

PGE BROWNE		WELL #: R 3H		RRCID -> 287469		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH		8001 PERF. 7819		- 21504				
11	31170 X	25676	-0-	-5494	-0-	22	1	22502	2	Y	2865	2880	1	8	8	16
12	31868 X	26745	-0-	-5123	-0-	3152	9	23355	2	Y	3041	3024	1	18	8	15
01 DLQ G-10	24863	-0-	24863	24863		45	1	21773	2	Y	2775	2746	1	35	8	9
02 DLQ G-10	22157	-0-	22157	47020		3345	9	19355	2	Y	2521	2507	1	8	8	15
03	70243 X	23223	-0-	-47020	-0-	37	1	20264	2	Y	2661	2665	1			11
*04	21597 X	21597	-0-	-0-	-0-	3053	9	18828	2	Y	2487	2472	1	7	8	19
						29	1									
						2773	9									
						32	1									
						2927	9									
						33	1									
						2736	9									

PGE BROWNE		WELL #: R 5H		RRCID -> 287470		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH		7864 PERF. 7752		- 22099				
11	33240 X	27215	-0-	-6025	-0-	21	1	24146	2	Y	2771	2778	1	7	8	18
12	34348 X	30032	-0-	-4316	-0-	3048	9	26612	2	Y	3067	3048	1	19	8	18
01 DLQ G-10	26179	-0-	26179	26179		46	1	23927	2	Y	2023	2006	1	25	8	10
02 DLQ G-10	26131	-0-	26131	52310		3374	9	23132	2	Y	2698	2679	1	8	8	21
03	79770 X	27460	-0-	-52310	-0-	27	1	24381	2	Y	2769	2773	1			17
*04	25680 X	25680	-0-	-0-	-0-	2225	9	22686	2	Y	2689	2672	1	7	8	27
						31	1									
						2968	9									
						33	1									
						3046	9									
						36	1									
						2958	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: 0 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	59580 X	51221	-0-	-8359	-0-	1232	1	45343	2	Y	4224	4242	1	11 8	29
12	59582 X	49861	-0-	-9721	-0-	4646	9	1207	1	Y	4009	3989	1	24 8	25
01 DLQ G-10		46035	-0-	46035	46035	4410	9	1214	1	Y	3547	3511	1	44 8	17
02 DLQ G-10		45296	-0-	45296	91331	3902	9	1113	1	Y	2777	2764	1	8 8	22
03	140702 X	49371	-0-	-91331	-0-	3055	9	1267	1	Y	3813	3811	1		24
*04	44421 X	44421	-0-	-0-	-0-	4194	9	1250	1	Y	3309	3291	1	9 8	33
						3640	9								
PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077															
11	47640 X	41449	-0-	-6191	-0-	32	1	36874	2	Y	4130	4148	1	11 8	19
12	49640 X	49640	-0-	-0-	-0-	4543	9	69	1	Y	4598	4570	1	28 8	19
01 DLQ G-10		44332	-0-	44332	44332	5058	9	53	1	Y	3978	3937	1	50 8	10
02 DLQ G-10		47132	-0-	47132	91464	4376	9	47	1	Y	4123	4098	1	12 8	23
03	144378 X	52914	-0-	-91464	-0-	4535	9	52	1	Y	4294	4299	1		18
*04	51198 X	51198	-0-	-0-	-0-	4723	9	53	1	Y	4036	4012	1	11 8	31
						4440	9								
PGE BROWNE WELL #: 0 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275															
11	63390 X	52661	-0-	-10729	-0-	1265	1	46559	2	Y	4397	4414	1	12 8	27
12	63240 X	56983	-0-	-6257	-0-	4837	9	1373	1	Y	4785	4756	1	29 8	27
01 DLQ G-10		48459	-0-	48459	48459	5264	9	1278	1	Y	3743	3707	1	47 8	16
02 DLQ G-10		49358	-0-	49358	97817	4117	9	1182	1	Y	4080	4056	1	12 8	28
03	147371 X	49554	-0-	-97817	-0-	4488	9	1269	1	Y	3904	3910	1		22
*04	50457 X	50457	-0-	-0-	-0-	4294	9	1417	1	Y	3834	3808	1	11 8	37
						4217	9								
PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405															
11	40920 X	35867	-0-	-5053	-0-	28	1	31898	2	Y	3583	3608	1	10 8	26
12	45453 X	45453	-0-	-0-	-0-	3941	9	63	1	Y	4187	4161	1	25 8	27
01 DLQ G-10		36386	-0-	36386	36386	4606	9	45	1	Y	3367	3335	1	42 8	17
02 DLQ G-10		40438	-0-	40438	76824	3704	9	40	1	Y	3534	3513	1	11 8	27
03	117401 X	40577	-0-	-76824	-0-	3887	9	41	1	Y	3366	3372	1		21
*04	35156 X	35156	-0-	-0-	-0-	3703	9	43	1	Y	3289	3268	1	9 8	33
						3618	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE BROWNE														
WELL #: 0 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	51900 X	45647	-0-	-6253	-0-	1092	1	40181	2	Y	3976	3981	1	27
12	53630 X	43260	-0-	-10370	-0-	4374	9	38023	2	Y	3818	3798	1	24
01	DLQ G-10	44613	-0-	44613	44613	1037	1	39254	2	Y	3813	3771	1	18
02	DLQ G-10	43958	-0-	43958	88571	4200	9	38888	2	Y	3653	3633	1	27
03	136313 X	47742	-0-	-88571	-0-	1165	1	42337	2	Y	3803	3807	1	23
*04	46433 X	46433	-0-	-0-	-0-	4194	9	41176	2	Y	3595	3573	1	35
						1052	1							
						4018	9							
						1222	1							
						4183	9							
						1302	1							
						3955	9							
PGE BROWNE														
WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640														
11	51870 X	47720	-0-	-4150	-0-	38	1	42247	2	Y	4941	4963	1	19
12	60587 X	60587	-0-	-0-	-0-	5435	9	53512	2	Y	6345	6302	1	24
01	DLQ G-10	52862	-0-	52862	52862	95	1	46797	2	Y	5447	5392	1	11
02	DLQ G-10	52326	-0-	52326	105188	6980	9	46361	2	Y	5366	5335	1	26
03	161880 X	56692	-0-	-105188	-0-	73	1	50432	2	Y	5629	5636	1	19
*04	53866 X	53866	-0-	-0-	-0-	5992	9	47869	2	Y	5387	5353	1	38
						62	1							
						5903	9							
						68	1							
						6192	9							
						71	1							
						5926	9							
FAITH-YANA GG UNIT														
WELL #: 0 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PGE BROWNE														
WELL #: 0 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924														
11	31680 X	24381	-0-	-7299	-0-	560	1	20630	2	Y	2901	2916	1	19
12	32178 X	26801	-0-	-5377	-0-	3191	9	23088	2	Y	2803	2788	1	17
01	DLQ G-10	26085	-0-	26085	26085	630	1	22559	2	Y	2596	2569	1	12
02	DLQ G-10	21931	-0-	21931	48016	3083	9	19054	2	Y	2146	2135	1	17
03	72334 X	24318	-0-	-48016	-0-	670	1	20986	2	Y	2478	2480	1	15
*04	23145 X	23145	-0-	-0-	-0-	2856	9	19950	2	Y	2331	2317	1	23
						516	1							
						2361	9							
						606	1							
						2726	9							
						631	1							
						2564	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-SANDY															NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
WELL #: S 1H															RRCID -> 288886					COMPL. DATE 12/29/2019					TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682									
M O	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														
11	31590 X	21264	-0-	-10326	-0-	20	1	18737	2	N	2279	2274	0	12	8	17																		
12	31775 X	25208	-0-	-6567	-0-	2507	9	23287	2	N	1724	1716	0	3	8	22																		
01	31744 X	25276	-0-	-6468	-0-	1896	9	22232	2	N	2750	2753	0	8	8	11																		
02	27636 X	20897	-0-	-6739	-0-	19	1	17996	2	N	2621	2619	0	6	8	7																		
03	29140 X	22472	-0-	-6668	-0-	3025	9	19249	2	N	2910	2904	0	1	8	12																		
04	24450 X	20888	-0-	-3562	-0-	18	1	18027	2	N	2587	2580	0	7	8	12																		
						2883	9																											
						22	1																											
						3201	9																											
						15	1																											
						2846	9																											
FAITH-SANDY															WELL #: S 2H					RRCID -> 288915					COMPL. DATE 12/29/2019					TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431				
11	32610 X	22221	-0-	-10389	-0-	19	1	19918	2	N	2076	2074	0	10	8	12																		
12	31837 X	29637	-0-	-2200	-0-	2284	9	28173	2	N	1314	1311	0	3	8	12																		
01	29977 X	27906	-0-	-2071	-0-	1445	9	25155	2	N	2485	2485	0	7	8	5																		
02	26404 X	24342	-0-	-2062	-0-	17	1	22054	2	N	2067	2067	0	5	8	-0-																		
03	29636 X	25159	-0-	-4477	-0-	2734	9	22100	2	N	2762	2754	0	1	8	7																		
04	28680 X	24936	-0-	-3744	-0-	14	1	21809	2	N	2828	2818	0	8	8	9																		
						2274	9																											
						21	1																											
						3038	9																											
						16	1																											
						3111	9																											
FAITH-SANDY D UNIT															WELL #: S 3H					RRCID -> 288916					COMPL. DATE 12/29/2019					TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561				
11	35700 X	24989	-0-	-10711	-0-	25	1	21891	2	N	2794	2787	0	14	8	24																		
12	35185 X	29924	-0-	-5261	-0-	3073	9	27287	2	N	2365	2351	0	7	8	31																		
01	33170 X	30099	-0-	-3071	-0-	35	1	26558	2	N	3199	3208	0	10	8	12																		
02	28840 X	25669	-0-	-3171	-0-	2602	9	22747	2	N	2640	2641	0	6	8	5																		
03	31620 X	28119	-0-	-3501	-0-	22	1	25165	2	N	2667	2662	0	1	8	9																		
04	29130 X	27309	-0-	-1821	-0-	3519	9	24531	2	N	2513	2506	0	7	8	9																		
						18	1																											
						2904	9																											
						20	1																											
						2934	9																											
						14	1																											
						2764	9																											
FAITH-SANDY															WELL #: M 4H					RRCID -> 288936					COMPL. DATE 12/28/2019					TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009				
11	30660 X	20414	-0-	-10246	-0-	17995	2	2419	9	N	2199	2194	0	11	8	17																		
12	31235 X	31235	-0-	-0-	-0-	29064	2	2171	9	N	1974	1961	0	4	8	26																		
01	28923 X	25888	-0-	-3035	-0-	22976	2	2912	9	N	2647	2654	0	7	8	12																		
02	25480 X	22583	-0-	-2897	-0-	20151	2	2432	9	N	2211	2212	0	5	8	6																		
03	31248 X	23508	-0-	-7740	-0-	20998	2	2510	9	N	2282	2278	0	1	8	9																		
04	30240 X	22557	-0-	-7683	-0-	20107	2	2450	9	N	2227	2220	0	6	8	10																		
FAITH-SANDY															WELL #: M 3H					RRCID -> 288938					COMPL. DATE 12/28/2019					TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694				
11	32820 X	22911	-0-	-9909	-0-	20082	2	2829	9	N	2572	2568	0	13	8	17																		
12	33263 X	24366	-0-	-8897	-0-	22344	2	2022	9	N	1838	1829	0	4	8	22																		
01	32488 X	29762	-0-	-2726	-0-	26367	2	3395	9	N	3086	3088	0	9	8	11																		
02	27748 X	25803	-0-	-1945	-0-	23002	2	2801	9	N	2546	2547	0	6	8	4																		
03	30721 X	27195	-0-	-3526	-0-	24320	2	2875	9	N	2614	2609	0	1	8	8																		
04	28800 X	25994	-0-	-2806	-0-	23253	2	2741	9	N	2492	2484	0	7	8	9																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-SAN PEDRO G UNIT														
WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	47100 X	33113	-0-	-13987	-0-	2160	1	27022	2	N	3574	3568	0	13
12	46934 X	33583	-0-	-13351	-0-	3931	9	29012	2	N	2932	2915	0	22
01	46717 X	40830	-0-	-5887	-0-	1346	1	33351	2	N	4547	4553	0	3
02	40096 X	35582	-0-	-4514	-0-	3225	9	28941	2	N	3766	3757	0	-0-
03	43710 X	38364	-0-	-5346	-0-	2477	1	30967	2	N	3947	3939	0	5
04	39510 X	36399	-0-	-3111	-0-	5002	9	29555	2	N	3715	3704	0	3
						2498	1							
						4143	9							
						3055	1							
						4342	9							
						2757	1							
						4087	9							
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT														
WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916														
11	39960 X	26716	-0-	-13244	-0-	1771	1	22144	2	N	2546	2542	0	12
12	40145 X	33752	-0-	-6393	-0-	2801	9	29711	2	N	2426	2409	0	22
01	36518 X	33452	-0-	-3066	-0-	1372	1	27550	2	N	3504	3511	0	4
02	32984 X	28602	-0-	-4382	-0-	2669	9	23496	2	N	2794	2789	0	-0-
03	35278 X	30698	-0-	-4580	-0-	2048	1	24900	2	N	3011	3005	0	3
04	32670 X	29200	-0-	-3470	-0-	3854	9	23889	2	N	2785	2777	0	2
						2033	1							
						3073	9							
						2486	1							
						3312	9							
						2247	1							
						3064	9							
FAITH-SANDY E UNIT														
WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388														
11	31140 X	21972	-0-	-9168	-0-	21	1	19392	2	N	2326	2322	0	17
12	30380 X	27066	-0-	-3314	-0-	2559	9	24674	2	N	2146	2131	0	27
01	29326 X	25426	-0-	-3900	-0-	31	1	22418	2	N	2718	2728	0	10
02	25564 X	21651	-0-	-3913	-0-	2361	9	19082	2	N	2321	2322	0	3
03	28303 X	23942	-0-	-4361	-0-	18	1	21342	2	N	2347	2342	0	7
04	26190 X	23183	-0-	-3007	-0-	2990	9	20716	2	N	2231	2225	0	7
						16	1							
						2553	9							
						18	1							
						2582	9							
						13	1							
						2454	9							
FAITH-SANDY														
WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404														
11	26730 X	16790	-0-	-9940	-0-	14448	2	2342	9	N	2129	2125	0	26
12	25730 X	23354	-0-	-2376	-0-	21214	2	2140	9	N	1945	1932	0	35
01	24093 X	24093	-0-	-0-	-0-	21248	2	2845	9	N	2586	2594	0	20
02	21252 X	20662	-0-	-590	-0-	18495	2	2167	9	N	1970	1972	0	13
03	23343 X	22512	-0-	-831	-0-	19804	2	2708	9	N	2462	2455	0	19
04	23310 X	21640	-0-	-1670	-0-	18948	2	2692	9	N	2447	2439	0	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B 1286															
//CONT./// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
//CONT./// 147699															
WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902															
M 0	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	EOM BALANCE
11	68580 X	45346	-0-	-23234	-0-	121 1	42505 2	2720 9	Y		2473	2424 1			175
12	61380 X	55082	-0-	-6298	-0-	138 1	51233 2	3711 9	Y		3374	3381 1			168
01 DLQ G-10		51945	-0-	51945	51945	144 1	48541 2	3260 9	Y		2964	2930 1			202
02 DLQ G-10		45769	-0-	45769	97714	113 1	42931 2	2725 9	Y		2477	2517 1	1 8		161
03	143696 X	45982	-0-	-97714	-0-	142 1	43677 2	2163 9	Y		1966	2000 1			127
*04	47674 X	47674	-0-	-0-	-0-	142 1	44695 2	2837 9	Y		2579	2484 1			222
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603															
11	83460 X	58389	-0-	-25071	-0-	156 1	54699 2	3534 9	Y		3213	3139 1	4 8		221
12	75857 X	61059	-0-	-14798	-0-	153 1	56840 2	4066 9	Y		3696	3738 1			179
01 DLQ G-10		57302	-0-	57302	57302	159 1	53170 2	3973 9	Y		3612	3552 1			239
02 DLQ G-10		47785	-0-	47785	105087	116 1	44478 2	3191 9	Y		2901	2955 1	1 8		184
03	155234 X	50147	-0-	-105087	-0-	152 1	47190 2	2805 9	Y		2550	2575 1			159
*04	51873 X	51873	-0-	-0-	-0-	153 1	48131 2	3589 9	Y		3263	3145 1	1 8		276
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999															
11	47670 X	39512	-0-	-8158	-0-	105 1	36808 2	2599 9	Y		2363	2293 1			168
12	45229 X	38410	-0-	-6819	-0-	97 1	36092 2	2221 9	Y		2019	2081 1			106
01 DLQ G-10		34853	-0-	34853	34853	97 1	32531 2	2225 9	Y		2023	1989 1			140
02 DLQ G-10		32103	-0-	32103	66956	80 1	30069 2	1954 9	Y		1776	1798 1	1 8		117
03	100378 X	33422	-0-	-66956	-0-	98 1	30491 2	2833 9	Y		2575	2530 1			162
*04	33364 X	33364	-0-	-0-	-0-	99 1	31367 2	1898 9	Y		1725	1730 1			157
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664															
11	91920 X	66332	-0-	-25588	-0-	379 1	61508 2	4445 9	N		4041	3984 1	13 8		286
12	93806 X	87928	-0-	-5878	-0-	372 1	82166 2	5390 9	N		4900	4582 1	4 8		600
01	86066 X	86066	-0-	-0-	-0-	323 1	81087 2	4656 9	N		4233	4397 1	16 8		420
02	73780 X	73004	-0-	-776	-0-	333 1	68861 2	3810 9	N		3464	3771 1	3 8		110
03	87916 X	73153	-0-	-14763	-0-	334 1	69171 2	3648 9	N		3316	3267 1			159
04	85080 X	64689	-0-	-20391	-0-	319 1	61079 2	3291 9	N		2992	2871 1	7 8		273

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349														
M	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
11	70148 X	70148	-0-	-0-	-0-	62471	2	7677	9 Y	6979	6922	1	19 8	40
12	101779 X	101779	-0-	-0-	-0-	90984	2	10795	9 Y	9814	9744	1	59 8	51
01	80114 X	80114	-0-	-0-	-0-	70656	2	9458	9 Y	8598	8511	1	107 8	31
02	73314 X	73314	-0-	-0-	-0-	66345	2	6969	9 Y	6335	6306	1	19 8	41
03	72727 X	72727	-0-	-0-	-0-	66390	2	6337	9 Y	5761	5772	1		30
*04	66012 X	66012	-0-	-0-	-0-	61008	2	5004	9 Y	4549	4525	1	13 8	41
PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672														
11	65820 X	65820	-0-	-0-	-0-	58122	2	7698	9 Y	6998	6941	1	19 8	40
12	161259 X	161259	-0-	-0-	-0-	143369	2	17890	9 Y	16264	16121	1	98 8	85
01	106753 X	106753	-0-	-0-	-0-	94293	2	12460	9 Y	11327	11228	1	142 8	42
02	114969 X	114969	-0-	-0-	-0-	103020	2	11949	9 Y	10863	10802	1	32 8	71
03	123216 X	123216	-0-	-0-	-0-	110471	2	12745	9 Y	11586	11597	1		60
*04	114649 X	114649	-0-	-0-	-0-	103251	2	11398	9 Y	10362	10301	1	28 8	93
PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699														
11	68057 X	68057	-0-	-0-	-0-	60093	2	7964	9 N	7240	7179	1	20 8	42
12	161896 X	161896	-0-	-0-	-0-	143860	2	18036	9 N	16396	16253	1	99 8	86
01	108632 X	108632	-0-	-0-	-0-	95865	2	12767	9 N	11606	11504	1	145 8	43
02	104811 X	104811	-0-	-0-	-0-	93269	2	11542	9 N	10493	10436	1	31 8	69
03	111151 X	111151	-0-	-0-	-0-	99139	2	12012	9 N	10920	10932	1		57
*04	115265 X	115265	-0-	-0-	-0-	103365	2	11900	9 N	10818	10748	1	30 8	97
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171														
11	SHUT IN	144799	-0-	144799	444674	235	1	133051	2 Y	10466	10307	1		540
						11513	9							
12	688882 X	244208	-0-	-444674	-0-	250	1	226599	2 Y	15781	15707	1		614
						17359	9							
01	213122 X	213122	-0-	-0-	-0-	251	1	197753	2 Y	13744	14059	1		299
						15118	9							
02	183443 X	183443	-0-	-0-	-0-	226	1	170612	2 Y	11459	11552	1		206
						12605	9							
03	206697 X	206697	-0-	-0-	-0-	251	1	192920	2 Y	12296	12208	1		294
						13526	9							
*04	223849 X	223849	-0-	-0-	-0-	242	1	210188	2 Y	12199	12013	1		480
						13419	9							
PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232														
11	0	73003	-0-	73003	73086	62836	2	10167	9 Y	9243	9165	1	26 8	52
12	180959 X	107873	-0-	-73086	-0-	92330	2	15543	9 Y	14130	14024	1	85 8	73
01	83407 X	83407	-0-	-0-	-0-	70299	2	13108	9 Y	11916	11797	1	149 8	43
02	87902 X	87902	-0-	-0-	-0-	75550	2	12352	9 Y	11229	11167	1	33 8	72
03	86378 X	86378	-0-	-0-	-0-	74451	2	11927	9 Y	10843	10861	1		54
*04	80339 X	80339	-0-	-0-	-0-	69715	2	10624	9 Y	9658	9602	1	27 8	83
PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458														
11	0	63198	-0-	63198	63288	53496	2	9702	9 Y	8820	8746	1	24 8	50
12	206712 X	143424	-0-	-63288	-0-	122817	2	20607	9 Y	18734	18573	1	113 8	98
01	100151 X	100151	-0-	-0-	-0-	85125	2	15026	9 Y	13660	13538	1	171 8	49
02	93433 X	93433	-0-	-0-	-0-	80733	2	12700	9 Y	11545	11486	1	34 8	74
03	111286 X	111286	-0-	-0-	-0-	96661	2	14625	9 Y	13295	13301	1		68
*04	114291 X	114291	-0-	-0-	-0-	100507	2	13784	9 Y	12531	12453	1	34 8	112

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE DOS														
WELL #: Z 1H RRCID -> 291927 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7911 - 19201														
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
11	0	117662	-0-	117662	117949	104615	2	13047	9	Y	11861	11761	1	67
12	303932 X	185983	-0-	-117949	-0-	168366	2	17617	9	Y	16015	15902	1	83
01	138028 X	138028	-0-	-0-	-0-	126457	2	11571	9	Y	10519	10431	1	39
02	69999 X	69999	-0-	-0-	-0-	61400	2	8599	9	Y	7817	7783	1	50
03	75348 X	75348	-0-	-0-	-0-	67564	2	7784	9	Y	7076	7090	1	36
*04	74530 X	74530	-0-	-0-	-0-	67284	2	7246	9	Y	6587	6546	1	59
EL TORO RESOURCES LLC														
COMANCHE														
WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	164	1	137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88			225
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	167	1	122
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94			216
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	163	1	106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	163	1	43
BRISCOE-MCKNIGHT														
WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
BRISCOE-MCKNIGHT														
WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017														
BRISCOE-MCKNIGHT														
WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-			36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EL TORO RESOURCES LLC RISINGER											//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 250718 WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639											CNTY: DIMMIT	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-								N	1		1	1		-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	1		1	1		-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	328		328	1		-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-			1	3	77	9		N	70		56	1		14				
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-			1	3	139	9		N	126		133	1		7				
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP GLASS B											251729 WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED											03/18/2022												
GLASS B											WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED											03/21/2022												
GLASS A											WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED											03/26/2022												
GLASS A											WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED											03/24/2022												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC SPOHN RANCH											254231 WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 10587 - 19940												
11	22200 X	20494	-0-	-1706	-0-	813	1	19681	2	N	-0-								-0-				
12	22785 X	20080	-0-	-2705	-0-	670	1	19410	2	N	-0-								-0-				
01	22258 X	-0-	-0-	-22258	-0-					N	-0-								-0-				
02	20104 X	17073	-0-	-3031	-0-	532	1	16541	2	N	-0-								-0-				
03	23308 X	23308	-0-	-0-	-0-	688	1	22620	2	N	-0-								-0-				
04	20490 X	NO RPT	-0-	-20490	-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 #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 10240 - 21075												
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
11	43303 X	43303	-0-	-0-	-0-	1720	1	41583	2	N	-0-	-0-
12	43477 X	43477	-0-	-0-	-0-	1449	1	42028	2	N	-0-	-0-
01	42790 X	42790	-0-	-0-	-0-	1263	1	41527	2	N	-0-	-0-
02	37433 X	37433	-0-	-0-	-0-	1165	1	36268	2	N	-0-	-0-
03	51758 X	51758	-0-	-0-	-0-	1527	1	50231	2	N	-0-	-0-
04	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												
11	29070 X	26993	-0-	-2077	-0-	898	1	26095	2	N	-0-	-0-
12	29884 X	27385	-0-	-2499	-0-	925	1	26460	2	N	-0-	-0-
01	29357 X	26811	-0-	-2546	-0-	891	1	25920	2	N	-0-	-0-
02	25424 X	23133	-0-	-2291	-0-	759	1	22374	2	N	-0-	-0-
03	32847 X	32847	-0-	-0-	-0-	861	1	31986	2	N	-0-	-0-
04	27000 X	NO RPT	-0-	-27000	-0-					N	NO RPT	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278												
11	27930 X	25847	-0-	-2083	-0-	860	1	24987	2	N	-0-	-0-
12	28861 X	26199	-0-	-2662	-0-	885	1	25314	2	N	-0-	-0-
01	28179 X	25711	-0-	-2468	-0-	855	1	24856	2	N	-0-	-0-
02	25452 X	22113	-0-	-3339	-0-	726	1	21387	2	N	-0-	-0-
03	31452 X	31452	-0-	-0-	-0-	826	1	30626	2	N	-0-	-0-
04	25860 X	NO RPT	-0-	-25860	-0-					N	NO RPT	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068												
11	31773 X	31773	-0-	-0-	-0-	1057	1	30716	2	N	-0-	-0-
12	32163 X	32163	-0-	-0-	-0-	1087	1	31076	2	N	-0-	-0-
01	31702 X	31702	-0-	-0-	-0-	1054	1	30648	2	N	-0-	-0-
02	27402 X	27402	-0-	-0-	-0-	899	1	26503	2	N	-0-	-0-
03	38902 X	38902	-0-	-0-	-0-	1020	1	37882	2	N	-0-	-0-
04	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												
11	18187 X	18187	-0-	-0-	-0-	603	1	17584	2	N	-0-	-0-
12	18959 X	18959	-0-	-0-	-0-	641	1	18318	2	N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	15678 X	15678	-0-	-0-	-0-	517	1	15161	2	N	-0-	-0-
03	20839 X	20839	-0-	-0-	-0-	548	1	20291	2	N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 11134 - 18276												
*05	11222 X	11003	-0-	-219	-0-	114	1	10889	2	N	-0-	85 1 2
*06	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	115	1	10713	2	N	-0-	2
*07	12121 X	10900	-0-	-1221	-0-	124	1	10776	2	N	-0-	1
*08	12121 X	10685	-0-	-1436	-0-	127	1	10558	2	N	-0-	1 1
*09	10920 X	10576	-0-	-344	-0-	147	1	10429	2	N	-0-	1 1
*10	11191 X	10646	-0-	-545	-0-	295	1	10351	2	N	-0-	-0-
*11	10830 X	9965	-0-	-865	-0-	283	1	9682	2	N	-0-	-0-
*12	10943 X	10187	-0-	-756	-0-	304	1	9883	2	N	-0-	-0-
*01	10943 X	9981	-0-	-962	-0-	309	1	9672	2	N	-0-	-0-
02	9884 X	8890	-0-	-994	-0-	283	1	8607	2	N	-0-	-0-
03	10571 X	9144	-0-	-1427	-0-	311	1	8833	2	N	-0-	2
04	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	37081 X	37081	-0-	-0-	-0-	1536	1	35545	2	Y	-0-			1
12	34152 X	34152	-0-	-0-	-0-	1457	1	32676	2	Y	17			18
						19	9							
*01	25107 X	25107	-0-	-0-	-0-	921	1	24186	2	Y	-0-			18
02	25480 X	19277	-0-	-6203	-0-	741	1	18536	2	Y	-0-			18
03	28210 X	12904	-0-	-15306	-0-	1037	1	11867	2	Y	-0-			18
04	27300 X	NO RPT	-0-	-27300	-0-					Y	NO RPT			18
REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216														
11	32010 X	-0-	-0-	-32010	-0-					Y	-0-			6
12	38068 X	14893	-0-	-23175	-0-	605	1	14287	2	Y	1			7
						1	9							
*01	DLQ G-10	50155	-0-	50155	50155	1844	1	48311	2	Y	-0-			7
*02	79768 X	29613	-0-	-50155	-0-	1138	1	28475	2	Y	-0-			7
03	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	650	1	8921	2	Y	-0-			7
04	14400 X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					Y	NO RPT			7
REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693														
11	32670 X	5560	-0-	-27110	-0-	224	1	5336	2	Y	-0-			5
12	32674 X	-0-	-0-	-32674	-0-					Y	-0-			5
*01	DLQ G-10	29272	-0-	29272	29272	1033	1	28239	2	Y	-0-			5
*02	61728 X	32456	-0-	-29272	-0-	1246	1	31210	2	Y	-0-			5
03	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	818	1	9228	2	Y	-0-			5
04	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT			5
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407														
11	12720 X	11080	-0-	-1640	-0-	317	1	10763	2	N	-0-			-0-
12	12803 X	11131	-0-	-1672	-0-	335	1	10796	2	N	-0-			-0-
01	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-			-0-
02	11032 X	9716	-0-	-1316	-0-	310	1	9406	2	N	-0-			-0-
03	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	428	1	12235	2	N	-0-			-0-
04	11070 X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT			-0-
CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993														
11	19500 X	16495	-0-	-3005	-0-	292	1	16203	2	N	-0-			-0-
12	19437 X	16618	-0-	-2819	-0-	312	1	16306	2	N	-0-			-0-
01	18879 X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-			-0-
02	16100 X	14562	-0-	-1538	-0-	300	1	14262	2	N	-0-			-0-
03	17391 X	15640	-0-	-1751	-0-	335	1	15305	2	N	-0-			-0-
04	16500 X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					N	NO RPT			-0-
CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399														
11	29730 X	25689	-0-	-4041	-0-	454	1	25235	2	N	-0-			-0-
12	29977 X	25776	-0-	-4201	-0-	484	1	25292	2	N	-0-			-0-
01	29326 X	25712	-0-	-3614	-0-	505	1	25207	2	N	-0-			-0-
02	25368 X	22664	-0-	-2704	-0-	466	1	22198	2	N	-0-			-0-
03	26908 X	24342	-0-	-2566	-0-	521	1	23821	2	N	-0-			-0-
04	25680 X	NO RPT	-0-	-25680	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399												
M	ALLOW 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
11	8850 X	8703	-0-	-147	-0-	154	1	8549	2	N	-0-	-0-
12	9114 X	8677	-0-	-437	-0-	163	1	8514	2	N	-0-	-0-
01	9114 X	8637	-0-	-477	-0-	169	1	8468	2	N	-0-	-0-
02	8204 X	7725	-0-	-479	-0-	159	1	7566	2	N	-0-	-0-
03	9083 X	8274	-0-	-809	-0-	177	1	8097	2	N	-0-	-0-
04	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370												
11	49230 X	43844	-0-	-5386	-0-	1459	1	42385	2	N	-0-	-0-
12	50344 X	42621	-0-	-7723	-0-	1440	1	41181	2	N	-0-	-0-
01	48515 X	41304	-0-	-7211	-0-	1374	1	39930	2	N	-0-	-0-
02	42924 X	35611	-0-	-7313	-0-	1178	1	34433	2	N	-0-	-0-
03	49333 X	49333	-0-	-0-	-0-	1301	1	48032	2	N	-0-	-0-
04	43830 X	NO RPT	-0-	-43830	-0-					N	NO RPT	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651												
11	65550 X	56657	-0-	-8893	-0-	1885	1	54772	2	N	-0-	-0-
12	66557 X	56727	-0-	-9830	-0-	1916	1	54811	2	N	-0-	-0-
01	63829 X	55574	-0-	-8255	-0-	1848	1	53726	2	N	-0-	-0-
02	56112 X	47992	-0-	-8120	-0-	1579	1	46413	2	N	-0-	-0-
03	66888 X	66888	-0-	-0-	-0-	1755	1	65133	2	N	-0-	-0-
04	56670 X	NO RPT	-0-	-56670	-0-					N	NO RPT	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326												
11	50010 X	42978	-0-	-7032	-0-	1430	1	41548	2	N	-0-	-0-
12	50592 X	42798	-0-	-7794	-0-	1446	1	41352	2	N	-0-	-0-
01	48329 X	41824	-0-	-6505	-0-	1391	1	40433	2	N	-0-	-0-
02	42476 X	36035	-0-	-6441	-0-	1185	1	34850	2	N	-0-	-0-
03	50400 X	50400	-0-	-0-	-0-	1321	1	49079	2	N	-0-	-0-
04	42990 X	NO RPT	-0-	-42990	-0-					N	NO RPT	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821												
11	81720 X	71291	-0-	-10429	-0-	2831	1	68460	2	N	-0-	-0-
12	83328 X	71015	-0-	-12313	-0-	2369	1	68646	2	N	-0-	-0-
01	79608 X	69158	-0-	-10450	-0-	2041	1	67117	2	N	-0-	-0-
02	69916 X	59757	-0-	-10159	-0-	1857	1	57900	2	N	-0-	-0-
03	84435 X	84435	-0-	-0-	-0-	2524	1	81911	2	N	-0-	-0-
04	71280 X	NO RPT	-0-	-71280	-0-					N	NO RPT	-0-
JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945												
11	50160 X	42404	-0-	-7756	-0-	1212	1	41192	2	N	-0-	1
12	50003 X	42562	-0-	-7441	-0-	1281	1	41281	2	N	-0-	1
01	48732 X	41826	-0-	-6906	-0-	1296	1	40530	2	N	-0-	1
02	43064 X	36943	-0-	-6121	-0-	1177	1	35766	2	N	-0-	1
03	45260 X	37735	-0-	-7525	-0-	1286	1	36449	2	N	-0-	1
04	42390 X	NO RPT	-0-	-42390	-0-					N	NO RPT	1
JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982												
11	28050 X	22872	-0-	-5178	-0-	654	1	22218	2	N	-0-	4
12	27807 X	22731	-0-	-5076	-0-	684	1	22047	2	N	-0-	4
01	26939 X	21741	-0-	-5198	-0-	674	1	21067	2	N	-0-	4
02	23632 X	19275	-0-	-4357	-0-	614	1	18661	2	N	-0-	4
03	24862 X	20369	-0-	-4493	-0-	695	1	19674	2	N	-0-	4
04	22860 X	NO RPT	-0-	-22860	-0-					N	NO RPT	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847														
M	0	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		73380 X	62724	-0-	-10656	-0-	2337	1	60387	2	N	-0-		10
12		71765 X	62031	-0-	-9734	-0-	2432	1	59599	2	N	-0-		10
01		67518 X	60222	-0-	-7296	-0-	2436	1	57784	2	N	2		12
							2	9						
02		60984 X	53093	-0-	-7891	-0-	2201	1	50892	2	N	-0-		12
03		66247 X	55019	-0-	-11228	-0-	2447	1	52572	2	N	-0-		12
04		62730 X	NO RPT	-0-	-62730	-0-					N	NO RPT		12
TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390														
11		49710 X	41530	-0-	-8180	-0-	1547	1	39983	2	N	-0-		22
12		48546 X	40752	-0-	-7794	-0-	1598	1	39154	2	N	-0-		22
01		46035 X	39399	-0-	-6636	-0-	1594	1	37805	2	N	-0-		22
02		41580 X	34702	-0-	-6878	-0-	1439	1	33262	2	N	1		23
							1	9						
03		44175 X	35579	-0-	-8596	-0-	1583	1	33996	2	N	-0-		23
04		41520 X	NO RPT	-0-	-41520	-0-					N	NO RPT		23
SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310														
11		66960 X	58405	-0-	-8555	-0-	2208	1	56197	2	N	-0-		-0-
12		68944 X	57166	-0-	-11778	-0-	2221	1	54945	2	N	-0-		-0-
01		65379 X	56018	-0-	-9361	-0-	2154	1	53864	2	N	-0-		-0-
02		57372 X	41722	-0-	-15650	-0-	1687	1	40035	2	N	-0-		-0-
03		66149 X	66149	-0-	-0-	-0-	2036	1	64113	2	N	-0-		-0-
04		58410 X	NO RPT	-0-	-58410	-0-					N	NO RPT		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206														
11		47130 X	-0-	-0-	-47130	-0-					N	-0-		-0-
12		48360 X	-0-	-0-	-48360	-0-					N	-0-		-0-
01		45973 X	38883	-0-	-7090	-0-	1494	1	37389	2	N	-0-		-0-
02		40376 X	-0-	-0-	-40376	-0-					N	-0-		-0-
03		48227 X	48227	-0-	-0-	-0-	1465	1	46762	2	N	-0-		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560														
11		44430 X	37553	-0-	-6877	-0-	1420	1	36133	2	N	-0-		-0-
12		45260 X	37001	-0-	-8259	-0-	1438	1	35563	2	N	-0-		-0-
01		42780 X	36212	-0-	-6568	-0-	1392	1	34820	2	N	-0-		-0-
02		37688 X	27823	-0-	-9865	-0-	1123	1	26700	2	N	-0-		-0-
03		43914 X	43914	-0-	-0-	-0-	1334	1	42580	2	N	-0-		-0-
04		37560 X	NO RPT	-0-	-37560	-0-					N	NO RPT		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770														
11		43860 X	37909	-0-	-5951	-0-	1433	1	36476	2	N	-0-		-0-
12		44764 X	38806	-0-	-5958	-0-	1508	1	37298	2	N	-0-		-0-
01		42222 X	38310	-0-	-3912	-0-	1473	1	36837	2	N	-0-		-0-
02		37408 X	29280	-0-	-8128	-0-	1180	1	28100	2	N	-0-		-0-
03		45553 X	45553	-0-	-0-	-0-	1391	1	44162	2	N	-0-		-0-
04		37920 X	NO RPT	-0-	-37920	-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 #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979														
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
11	64290 X	-0-	-0-	-64290	-0-					N	-0-			-0-
12	66433 X	-0-	-0-	-66433	-0-					N	-0-			-0-
01	63054 X	52606	-0-	-10448	-0-	2022	1	50584	2	N	-0-			-0-
02	55636 X	-0-	-0-	-55636	-0-					N	-0-			-0-
03	63167 X	63167	-0-	-0-	-0-	1919	1	61248	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494														
11	59820 X	47818	-0-	-12002	-0-	1022	1	46796	2	N	-0-			-0-
12	59210 X	47970	-0-	-11240	-0-	1064	1	46906	2	N	-0-			-0-
01	56389 X	47198	-0-	-9191	-0-	1083	1	46115	2	N	-0-			-0-
02	47852 X	40201	-0-	-7651	-0-	938	1	39263	2	N	-0-			-0-
03	50716 X	43176	-0-	-7540	-0-	1108	1	42068	2	N	-0-			-0-
04	47820 X	NO RPT	-0-	-47820	-0-					N	NO RPT			-0-
CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464														
11	57030 X	44916	-0-	-12114	-0-	960	1	43956	2	N	-0-			-0-
12	56110 X	45018	-0-	-11092	-0-	998	1	44020	2	N	-0-			-0-
01	53351 X	43020	-0-	-10331	-0-	987	1	42033	2	N	-0-			-0-
02	45108 X	35692	-0-	-9416	-0-	833	1	34859	2	N	-0-			-0-
03	47802 X	38593	-0-	-9209	-0-	991	1	37602	2	N	-0-			-0-
04	44910 X	NO RPT	-0-	-44910	-0-					N	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553														
11	181020 X	150958	-0-	-30062	-0-	5979	1	144979	2	N	-0-			-0-
12	177475 X	147094	-0-	-30381	-0-	4911	1	142183	2	N	-0-			-0-
01	165788 X	-0-	-0-	-165788	-0-					N	-0-			-0-
02	149744 X	84660	-0-	-65084	-0-	2500	1	82160	2	N	-0-			-0-
03	165788 X	37	-0-	-165751	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
04	150960 X	NO RPT	-0-	-150960	-0-					N	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790														
11	111900 X	25246	-0-	-86654	-0-	731	1	24515	2	N	-0-			-0-
12	109554 X	89740	-0-	-19814	-0-	2818	1	86922	2	N	-0-			-0-
01	99386 X	90290	-0-	-9096	-0-	2665	1	87625	2	N	-0-			-0-
02	84644 X	72864	-0-	-11780	-0-	2276	1	70588	2	N	-0-			-0-
03	89745 X	71639	-0-	-18106	-0-	2631	1	69008	2	N	-0-			-0-
04	86850 X	NO RPT	-0-	-86850	-0-					N	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262														
11	173040 X	39814	-0-	-133226	-0-	1154	1	38660	2	N	-0-			-0-
12	171678 X	96600	-0-	-75078	-0-	2874	1	93726	2	N	-0-			-0-
01	158100 X	145739	-0-	-12361	-0-	4297	1	141442	2	N	-0-			-0-
02	133364 X	109638	-0-	-23726	-0-	3420	1	106218	2	N	-0-			-0-
03	145852 X	145852	-0-	-0-	-0-	4371	1	141481	2	N	-0-			-0-
04	93480 X	NO RPT	-0-	-93480	-0-					N	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371														
11	283200 X	198673	-0-	-84527	-0-	1072	1	197601	2	N	-0-			-0-
12	292640 X	191068	-0-	-101572	-0-	934	1	190134	2	N	-0-			-0-
01	262632 X	177895	-0-	-84737	-0-	653	1	177242	2	N	-0-			-0-
02	222040 X	145870	-0-	-76170	-0-	329	1	145541	2	N	-0-			-0-
03	221216 X	201893	-0-	-19323	-0-	299	1	201594	2	N	-0-			-0-
04	198660 X	NO RPT	-0-	-198660	-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 #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368													
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
11	249900 X	158962	-0-	-90938	-0-	856	1	158106	2	N	-0-		-0-
12	246140 X	155006	-0-	-91134	-0-	758	1	154248	2	N	-0-		-0-
01	217527 X	134391	-0-	-83136	-0-	492	1	133899	2	N	-0-		-0-
02	179592 X	122735	-0-	-56857	-0-	280	1	122455	2	N	-0-		-0-
03	179366 X	159387	-0-	-19979	-0-	240	1	159147	2	N	-0-		-0-
04	158970 X	NO RPT	-0-	-158970	-0-					N	NO RPT		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202													
11	256740 X	-0-	-0-	-256740	-0-					N	-0-		-0-
12	263035 X	165411	-0-	-97624	-0-	809	1	164602	2	N	-0-		-0-
01	230981 X	152217	-0-	-78764	-0-	559	1	151658	2	N	-0-		-0-
02	191716 X	123119	-0-	-68597	-0-	277	1	122842	2	N	-0-		-0-
03	190619 X	172400	-0-	-18219	-0-	256	1	172144	2	N	-0-		-0-
04	160080 X	NO RPT	-0-	-160080	-0-					N	NO RPT		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182													
11	223770 X	154316	-0-	-69454	-0-	832	1	153484	2	N	-0-		-0-
12	227416 X	150470	-0-	-76946	-0-	736	1	149734	2	N	-0-		-0-
01	203236 X	139154	-0-	-64082	-0-	511	1	138643	2	N	-0-		-0-
02	169456 X	113306	-0-	-56150	-0-	255	1	113051	2	N	-0-		-0-
03	171213 X	157232	-0-	-13981	-0-	238	1	156994	2	N	-0-		-0-
04	154320 X	NO RPT	-0-	-154320	-0-					N	NO RPT		-0-
CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938													
11	189270 X	121778	-0-	-67492	-0-	2152	1	119626	2	N	-0-		-0-
12	176390 X	114179	-0-	-62211	-0-	2145	1	112034	2	N	-0-		-0-
01	154039 X	106351	-0-	-47688	-0-	2086	1	104265	2	N	-0-		-0-
02	129864 X	89200	-0-	-40664	-0-	1835	1	87365	2	N	-0-		-0-
03	135439 X	92129	-0-	-43310	-0-	1973	1	90156	2	N	-0-		-0-
04	121770 X	NO RPT	-0-	-121770	-0-					N	NO RPT		-0-
JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965													
11	160440 X	117793	-0-	-42647	-0-	3097	1	114696	2	N	-0-		3
12	147033 X	111565	-0-	-35468	-0-	3231	1	108334	2	N	-0-		3
01	139717 X	104799	-0-	-34918	-0-	3217	1	101582	2	N	-0-		3
02	121604 X	89925	-0-	-31679	-0-	2901	1	87024	2	N	-0-		3
03	134633 X	89890	-0-	-44743	-0-	3210	1	86680	2	N	-0-		3
04	117780 X	NO RPT	-0-	-117780	-0-					N	NO RPT		3
JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965													
11	221730 X	168624	-0-	-53106	-0-	4330	1	164294	2	N	-0-		4
12	214117 X	159662	-0-	-54455	-0-	4519	1	155143	2	N	-0-		4
01	204631 X	151143	-0-	-53488	-0-	4533	1	146610	2	N	-0-		4
02	170128 X	129981	-0-	-40147	-0-	4099	1	125882	2	N	-0-		4
03	184543 X	130110	-0-	-54433	-0-	4540	1	125570	2	N	-0-		4
04	168630 X	NO RPT	-0-	-168630	-0-					N	NO RPT		4
SPOHN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10605 - 19137													
12	0	782	-0-	782	782	3	1	779	2	N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	782					N	-0-		-0-
02	0	404586	-0-	404586	405368	921	1	403665	2	N	-0-		-0-
03	0	366504	-0-	366504	771872	713	1	365791	2	N	-0-		-0-
*04	430920 X	NO RPT	-0-	-430920	340952					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 #: 32H RRCID -> 292495 COMPL. DATE 12/26/2021 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10550 - 19207													
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
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	371952 X	NO RPT	-0-	-371952	-0-				N	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856													
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	359532 X	NO RPT	-0-	-359532	-0-				N	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319													
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	359748 X	NO RPT	-0-	-359748	-0-				N	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970													
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	356454 X	NO RPT	-0-	-356454	-0-				N	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598													
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	346572 X	NO RPT	-0-	-346572	-0-				N	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 292515 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10433 - 17247													
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	319356 X	NO RPT	-0-	-319356	-0-				N	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 292523 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10685 - 19139													
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	359640 X	NO RPT	-0-	-359640	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	27930 X	27130	-0-	-800	-0-	319 1	22979 3	Y	3484	3463	0			248
12	28923 X	26929	-0-	-1994	-0-	3832 9	23218 3	Y	3067	3110	0			205
01	27398 X	27398	-0-	-0-	-0-	337 1	23195 3	Y	3527	3513	0			219
02	23940 X	22925	-0-	-1015	-0-	3374 9	19593 3	Y	2764	2808	0			175
03	26505 X	25608	-0-	-897	-0-	323 1	22591 3	Y	2442	2487	0			130
04	25650 X	24937	-0-	-713	-0-	3880 9	21745 3	Y	2615	2581	0			164
						292 1								
						3040 9								
						331 1								
						2686 9								
						315 1								
						2877 9								
LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380														
11	12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	132 1	10829 3	Y	963	1026	0			73
12	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	1059 9	8810 3	Y	968	977	0			64
01	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	124 1	10856 3	Y	782	796	0			50
02	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	1065 9	8184 3	Y	1340	1308	0			82
03	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	237 1	9301 3	Y	1151	1172	0			61
*04	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	860 9	9197 3	Y	1089	1081	0			69
						121 1								
						1474 9								
						124 1								
						1266 9								
						134 1								
						1198 9								
LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974														
11	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	144 1	9658 3	Y	2177	2239	0			160
12	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	2395 9	10149 3	Y	1483	1542	0			101
01	11842 X	10704	-0-	-1138	-0-	145 1	9619 3	Y	859	904	0			56
02	10696 X	9600	-0-	-1096	-0-	1631 9	8458 3	Y	923	921	0			58
03	11842 X	10339	-0-	-1503	-0-	140 1	9247 3	Y	877	889	0			46
04	11460 X	10989	-0-	-471	-0-	945 9	9835 3	Y	941	928	0			59
						127 1								
						1015 9								
						127 1								
						965 9								
						119 1								
						1035 9								
LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235														
11	12750 X	12644	-0-	-106	-0-	157 1	11256 3	Y	1119	1108	0			79
12	13175 X	12783	-0-	-392	-0-	1231 9	11407 3	Y	1103	1109	0			73
01	13574 X	13574	-0-	-0-	-0-	163 1	12015 3	Y	1278	1272	0			79
02	11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	1213 9	10368 3	Y	1201	1205	0			75
03	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	153 1	11108 3	Y	1153	1167	0			61
*04	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	1406 9	11791 3	Y	1205	1190	0			76
						147 1								
						1321 9								
						155 1								
						1268 9								
						153 1								
						1326 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 263696 WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	35490 X	29229	-0-	-6261	-0-	366	1	26126	3	Y	2488	2472	0	177
12	36673 X	30790	-0-	-5883	-0-	2737	9	27235	3	Y	2876	2865	0	188
01	37634 X	28608	-0-	-9026	-0-	391	1	25753	3	Y	2262	2306	0	144
02	33992 X	23511	-0-	-10481	-0-	3164	9	20902	3	Y	2058	2073	0	129
03	33604 X	27126	-0-	-6478	-0-	367	1	24383	3	Y	2167	2182	0	114
04	29790 X	25802	-0-	-3988	-0-	2488	9	23007	3	Y	2234	2207	0	141
						345	1							
						2264	9							
						359	1							
						2384	9							
						338	1							
						2457	9							
LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042														
11	25650 X	19184	-0-	-6466	-0-	260	1	16216	3	Y	2462	2407	0	172
12	25296 X	23231	-0-	-2065	-0-	2708	9	20334	3	Y	2367	2382	0	157
01	23002 X	22592	-0-	-410	-0-	293	1	19269	3	Y	2773	2758	0	172
02	20776 X	18323	-0-	-2453	-0-	2604	9	16058	3	Y	1842	1896	0	118
03	23002 X	20865	-0-	-2137	-0-	273	1	18241	3	Y	2140	2146	0	112
04	22260 X	19464	-0-	-2796	-0-	3050	9	17275	3	Y	1763	1763	0	112
						239	1							
						2026	9							
						270	1							
						2354	9							
						250	1							
						1939	9							
LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831														
11	23010 X	8173	-0-	-14837	-0-	154	1	7412	3	Y	552	518	0	37
12	23777 X	9047	-0-	-14730	-0-	607	9	8137	3	Y	699	691	0	45
01	15035 X	8944	-0-	-6091	-0-	141	1	8043	3	Y	706	707	0	44
02	13580 X	3288	-0-	-10292	-0-	769	9	2833	3	Y	391	409	0	26
03	9052 X	6147	-0-	-2905	-0-	124	1	5651	3	Y	408	412	0	22
04	8760 X	4526	-0-	-4234	-0-	777	9	4457	3	Y	59	76	0	5
						25	1							
						430	9							
						47	1							
						449	9							
						4	1							
						65	9							
LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949														
11	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	241	1	8658	3	Y	2503	2360	0	169
12	18082 X	18082	-0-	-0-	-0-	2753	9	16604	3	Y	1129	1218	0	80
01	17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	236	1	15751	3	Y	1400	1393	0	87
02	15935 X	15935	-0-	-0-	-0-	1242	9	14374	3	Y	1239	1248	0	78
03	18073 X	17267	-0-	-806	-0-	233	1	15712	3	Y	1208	1222	0	64
04	17490 X	17012	-0-	-478	-0-	1540	9	15341	3	Y	1322	1303	0	83
						198	1							
						1363	9							
						226	1							
						1329	9							
						217	1							
						1454	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 263696 WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	42743	-0-	42743	82540	536 4071	1 9	38136	3	Y	3701	3702 0		265
12	T. A.	40747	-0-	40747	123287	529 3403	1 9	36815	3	Y	3094	3152 0		207
01	161509 X	38222	-0-	-123287	-0-	489 3319	1 9	34414	3	Y	3017	3035 0		189
02	39900 X	33340	-0-	-6560	-0-	421 3196	1 9	29723	3	Y	2905	2912 0		182
03	44175 X	36369	-0-	-7806	-0-	477 3441	1 9	32451	3	Y	3128	3146 0		164
04	42750 X	35088	-0-	-7662	-0-	458 3523	1 9	31107	3	Y	3203	3165 0		202
LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631														
11	T. A.	54135	-0-	54135	93379	650 5986	1 9	47499	3	Y	5442	5377 0		384
12	T. A.	51428	-0-	51428	144807	658 5000	1 9	45770	3	Y	4545	4625 0		304
01	194067 X	49260	-0-	-144807	-0-	613 5006	1 9	43641	3	Y	4551	4570 0		285
02	42970 X	42970	-0-	-0-	-0-	533 4884	1 9	37553	3	Y	4440	4447 0		278
03	46996 X	46216	-0-	-780	-0-	606 4556	1 9	41054	3	Y	4142	4200 0		220
04	45480 X	44433	-0-	-1047	-0-	580 4753	1 9	39100	3	Y	4321	4269 0		272
LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617														
11	33558 X	33558	-0-	-0-	-0-	201 3285	1 9	30072	3	Y	2986	3008 0		215
12	34143 X	34143	-0-	-0-	-0-	206 2545	1 9	31392	3	Y	2314	2373 0		156
01	41406 X	41406	-0-	-0-	-0-	278 2636	1 9	38492	3	Y	2396	2402 0		150
02	33820 X	33820	-0-	-0-	-0-	215 2180	1 9	31425	3	Y	1982	2007 0		125
03	33049 X	33049	-0-	-0-	-0-	201 1992	1 9	30856	3	Y	1811	1840 0		96
*04	34093 X	34093	-0-	-0-	-0-	196 2167	1 9	31730	3	Y	1970	1942 0		124
LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631														
11	42895 X	42895	-0-	-0-	-0-	517 5746	1 9	36632	3	Y	5224	5114 0		365
12	42786 X	42786	-0-	-0-	-0-	539 4824	1 9	37423	3	Y	4385	4457 0		293
01	43586 X	42709	-0-	-877	-0-	519 5511	1 9	36679	3	Y	5010	4992 0		311
02	39368 X	36481	-0-	-2887	-0-	463 5438	1 9	30580	3	Y	4944	4946 0		309
03	43586 X	41188	-0-	-2398	-0-	525 4799	1 9	35864	3	Y	4363	4440 0		232
04	42180 X	40847	-0-	-1333	-0-	517 5204	1 9	35126	3	Y	4731	4666 0		297

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 263696 WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320															CNTY: DIMMIT														
M O	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																												
11	31962 X	31962	-0-	-0-	-0-	402 2941	1 9	28619	3	Y	2674	2635	0			188																												
12	31940 X	31940	-0-	-0-	-0-	423 2723	1 9	28794	3	Y	2475	2499	0			164																												
01	33883 X	31957	-0-	-1926	-0-	403 2874	1 9	28680	3	Y	2613	2614	0			163																												
02	30604 X	28880	-0-	-1724	-0-	361 2857	1 9	25662	3	Y	2597	2598	0			162																												
03	33573 X	31132	-0-	-2441	-0-	414 2685	1 9	28033	3	Y	2441	2474	0			129																												
04	31950 X	30600	-0-	-1350	-0-	408 2846	1 9	27346	3	Y	2587	2553	0			163																												
LOMA BLANCA															WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628																													
11	39870 X	38817	-0-	-1053	-0-	485 4380	1 9	33952	3	Y	3982	3920	0			280																												
12	41199 X	39939	-0-	-1260	-0-	507 3935	1 9	35497	3	Y	3577	3619	0			238																												
01	39409 X	39409	-0-	-0-	-0-	522 4029	1 9	34858	3	Y	3663	3672	0			229																												
02	35878 X	35878	-0-	-0-	-0-	444 4179	1 9	31255	3	Y	3799	3791	0			237																												
03	39184 X	38268	-0-	-916	-0-	500 3742	1 9	34026	3	Y	3402	3458	0			181																												
04	37920 X	36332	-0-	-1588	-0-	470 3974	1 9	31888	3	Y	3613	3567	0			227																												
LOMA BLANCA															WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777																													
11	53340 X	50191	-0-	-3149	-0-	298 4859	1 9	45034	3	Y	4417	4347	0			311																												
12	54064 X	50628	-0-	-3436	-0-	292 4232	1 9	46104	3	Y	3847	3901	0			257																												
01	52018 X	50053	-0-	-1965	-0-	268 4533	1 9	45252	3	Y	4121	4121	0			257																												
02	46984 X	45235	-0-	-1749	-0-	254 4577	1 9	40404	3	Y	4161	4158	0			260																												
03	51863 X	49688	-0-	-2175	-0-	279 4315	1 9	45094	3	Y	3923	3975	0			208																												
04	50190 X	48120	-0-	-2070	-0-	267 4557	1 9	43296	3	Y	4143	4090	0			261																												
LOMA BLANCA															WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621																													
11	45210 X	41204	-0-	-4006	-0-	503 4172	1 9	36529	3	Y	3793	3741	0			267																												
12	45818 X	43332	-0-	-2486	-0-	547 4112	1 9	38673	3	Y	3738	3758	0			247																												
01	43108 X	43108	-0-	-0-	-0-	523 3881	1 9	38704	3	Y	3528	3553	0			222																												
02	40501 X	40501	-0-	-0-	-0-	493 3962	1 9	36046	3	Y	3602	3599	0			225																												
03	42532 X	42254	-0-	-278	-0-	558 3711	1 9	37985	3	Y	3374	3420	0			179																												
04	41160 X	39721	-0-	-1439	-0-	512 3847	1 9	35362	3	Y	3497	3456	0			220																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 263696															
WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	53400 X	49892	-0-	-3508	-0-	301	1	45929	3	Y	3329	3286	0	235	
12	54529 X	51325	-0-	-3204	-0-	3662	9								
01	53444 X	51196	-0-	-2248	-0-	300	1	47535	3	Y	3173	3198	0	210	
02	48272 X	46307	-0-	-1965	-0-	3490	9								
03	51925 X	49654	-0-	-2271	-0-	277	1	47246	3	Y	3339	3341	0	208	
04	49890 X	48261	-0-	-1629	-0-	3673	9								
						266	1	42262	3	Y	3435	3429	0	214	
						3779	9								
						285	1	45898	3	Y	3155	3202	0	167	
						3471	9								
						275	1	44267	3	Y	3381	3335	0	213	
						3719	9								
LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891															
11	56190 X	53386	-0-	-2804	-0-	325	1	49606	3	Y	3141	3094	0	221	
12	58063 X	54546	-0-	-3517	-0-	3455	9								
01	57598 X	53724	-0-	-3874	-0-	323	1	50939	3	Y	2985	3008	0	198	
02	52024 X	48598	-0-	-3426	-0-	3284	9								
03	55707 X	52769	-0-	-2938	-0-	296	1	50110	3	Y	3016	3025	0	189	
04	53400 X	51327	-0-	-2073	-0-	3318	9								
						282	1	44752	3	Y	3240	3227	0	202	
						3564	9								
						304	1	49087	3	Y	3071	3110	0	163	
						3378	9								
						295	1	47509	3	Y	3203	3164	0	202	
						3523	9								
LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194															
11	58170 X	55469	-0-	-2701	-0-	342	1	51842	3	Y	2986	2930	0	209	
12	59613 X	56465	-0-	-3148	-0-	3285	9								
01	59613 X	55814	-0-	-3799	-0-	336	1	53111	3	Y	2744	2771	0	182	
02	53844 X	50066	-0-	-3778	-0-	3018	9								
03	57505 X	54414	-0-	-3091	-0-	308	1	52218	3	Y	2989	2985	0	186	
04	55470 X	52506	-0-	-2964	-0-	3288	9								
						297	1	46667	3	Y	2820	2829	0	177	
						3102	9								
						321	1	50863	3	Y	2936	2958	0	155	
						3230	9								
						303	1	48713	3	Y	3173	3129	0	199	
						3490	9								
LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940															
11	59430 X	56300	-0-	-3130	-0-	355	1	53620	3	Y	2114	2089	0	149	
12	60791 X	57151	-0-	-3640	-0-	2325	9								
01	60543 X	56705	-0-	-3838	-0-	346	1	54763	3	Y	1856	1881	0	124	
02	54236 X	50086	-0-	-4150	-0-	2042	9								
03	58838 X	56177	-0-	-2661	-0-	317	1	54017	3	Y	2155	2145	0	134	
04	56310 X	54250	-0-	-2060	-0-	2371	9								
						305	1	47324	3	Y	2234	2229	0	139	
						2457	9								
						332	1	53460	3	Y	2168	2192	0	115	
						2385	9								
						319	1	51507	3	Y	2204	2180	0	139	
						2424	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA				//CONT.// 12018 200 263696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	25H	RRCID -> 285317	COMPL. DATE 09/05/2020	TOTAL	DEPTH	8371	PERF. 8754 - 14608		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	57120 X	53979	-0-	-3141	-0-	340 2223	1 9	51416	3	Y	2021	1987 0	142
12	58559 X	54931	-0-	-3628	-0-	333 1982	1 9	52616	3	Y	1802	1824 0	120
01	57815 X	54417	-0-	-3398	-0-	306 2133	1 9	51978	3	Y	1939	1938 0	121
02	51828 X	49680	-0-	-2148	-0-	292 1998	1 9	47390	3	Y	1816	1823 0	114
03	56544 X	53344	-0-	-3200	-0-	318 1871	1 9	51155	3	Y	1701	1725 0	90
04	53970 X	51816	-0-	-2154	-0-	306 1939	1 9	49571	3	Y	1763	1742 0	111
LOMA BLANCA				WELL #:	15H	RRCID -> 285319	COMPL. DATE 08/18/2020	TOTAL	DEPTH	8347	PERF. 8596 - 15289		
11	57708 X	57708	-0-	-0-	-0-	322 5269	1 9	52117	3	Y	4790	4721 0	337
12	54061 X	54061	-0-	-0-	-0-	296 4439	1 9	49326	3	Y	4035	4102 0	270
01	62434 X	57179	-0-	-5255	-0-	305 5066	1 9	51808	3	Y	4605	4589 0	286
02	56392 X	53742	-0-	-2650	-0-	304 5284	1 9	48154	3	Y	4804	4791 0	299
03	60915 X	48145	-0-	-12770	-0-	258 4165	1 9	43722	3	Y	3786	3882 0	203
04	57720 X	45070	-0-	-12650	-0-	252 4494	1 9	40324	3	Y	4085	4031 0	257
LOMA BLANCA				WELL #:	21H	RRCID -> 285320	COMPL. DATE 08/29/2020	TOTAL	DEPTH	8318	PERF. 8662 - 14244		
11	51840 X	50480	-0-	-1360	-0-	308 3695	1 9	46477	3	Y	3359	3304 0	236
12	53568 X	51444	-0-	-2124	-0-	303 3225	1 9	47916	3	Y	2932	2972 0	196
01	51925 X	51088	-0-	-837	-0-	278 3436	1 9	47374	3	Y	3124	3125 0	195
02	46900 X	43934	-0-	-2966	-0-	264 3286	1 9	40384	3	Y	2987	2995 0	187
03	51925 X	46787	-0-	-5138	-0-	289 3260	1 9	43238	3	Y	2964	2994 0	157
04	50250 X	48393	-0-	-1857	-0-	279 3458	1 9	44656	3	Y	3144	3103 0	198
LOMA BLANCA				WELL #:	16H	RRCID -> 285417	COMPL. DATE 08/20/2020	TOTAL	DEPTH	8345	PERF. 8614 - 15187		
11	51240 X	48110	-0-	-3130	-0-	287 4516	1 9	43307	3	Y	4105	4040 0	289
12	52948 X	49406	-0-	-3542	-0-	286 3935	1 9	45185	3	Y	3577	3627 0	239
01	50685 X	49130	-0-	-1555	-0-	261 4176	1 9	44693	3	Y	3796	3798 0	237
02	45780 X	42972	-0-	-2808	-0-	249 4085	1 9	38638	3	Y	3714	3719 0	232
03	50251 X	47637	-0-	-2614	-0-	270 3983	1 9	43384	3	Y	3621	3662 0	191
04	48120 X	44917	-0-	-3203	-0-	262 4398	1 9	40257	3	Y	3998	3938 0	251

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 263696 WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525														
M	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
11	54360 X	49306	-0-	-5054	-0-	298 4104	1 9	44904	3	Y	3731	3672 0		262
12	56172 X	50835	-0-	-5337	-0-	294 3638	1 9	46903	3	Y	3307	3349 0		220
01	52142 X	50344	-0-	-1798	-0-	275 3941	1 9	46128	3	Y	3583	3580 0		223
02	47096 X	45617	-0-	-1479	-0-	257 3963	1 9	41397	3	Y	3603	3601 0		225
03	51398 X	49262	-0-	-2136	-0-	282 3741	1 9	45239	3	Y	3401	3446 0		180
04	49320 X	48127	-0-	-1193	-0-	273 3913	1 9	43941	3	Y	3557	3513 0		224
LOMA BLANCA WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232														
11	51685 X	51685	-0-	-0-	-0-	306 5097	1 9	46282	3	Y	4634	4594 0		328
12	52134 X	52134	-0-	-0-	-0-	300 4410	1 9	47424	3	Y	4009	4069 0		268
01	52731 X	52246	-0-	-485	-0-	277 5006	1 9	46963	3	Y	4551	4536 0		283
02	47628 X	46543	-0-	-1085	-0-	265 4915	1 9	41363	3	Y	4468	4472 0		279
03	52731 X	51251	-0-	-1480	-0-	472 4707	1 9	46072	3	Y	4279	4332 0		226
04	51030 X	50249	-0-	-781	-0-	279 5011	1 9	44959	3	Y	4555	4495 0		286
LOMA BLANCA WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250														
11	55501 X	55501	-0-	-0-	-0-	326 5782	1 9	49393	3	Y	5256	5188 0		371
12	56404 X	56404	-0-	-0-	-0-	323 5030	1 9	51051	3	Y	4573	4639 0		305
01	55862 X	55743	-0-	-119	-0-	299 5480	1 9	49964	3	Y	4982	4977 0		310
02	51506 X	51506	-0-	-0-	-0-	286 5898	1 9	45322	3	Y	5362	5339 0		333
03	56255 X	56255	-0-	-0-	-0-	315 5523	1 9	50417	3	Y	5021	5088 0		266
*04	55063 X	55063	-0-	-0-	-0-	304 5657	1 9	49102	3	Y	5143	5085 0		324
LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704														
11	67233 X	67233	-0-	-0-	-0-	402 6057	1 9	60774	3	Y	5506	5452 0		390
12	69123 X	69123	-0-	-0-	-0-	402 5383	1 9	63338	3	Y	4894	4958 0		326
01	69354 X	69354	-0-	-0-	-0-	368 6073	1 9	62913	3	Y	5521	5504 0		343
02	63515 X	63515	-0-	-0-	-0-	355 6236	1 9	56924	3	Y	5669	5659 0		353
03	68940 X	68940	-0-	-0-	-0-	389 5976	1 9	62575	3	Y	5433	5499 0		287
*04	67502 X	67502	-0-	-0-	-0-	377 6369	1 9	60756	3	Y	5790	5713 0		364

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059														
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
11	5400 X	4747	-0-	-653	-0-	189 160	1 9	4398	3	Y	145	145	1	17
12	5146 X	4941	-0-	-205	-0-	201 222	1 9	4518	3	Y	202	181	1	38
01	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	174 245	1 9	4613	3	Y	223	202	1	59
02	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	180 220	1 9	4114	3	Y	200	209	1	50
03	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	237 241	1 9	4488	3	Y	219	217	1	52
04	4860 X	4839	-0-	-21	-0-	294 182	1 9	4363	3	Y	165	170	1	47
GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808														
11	6150 X	6134	-0-	-16	-0-	239 261	1 9	5634	3	Y	237	231	1	26
12	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	258 260	1 9	5891	3	Y	236	224	1	38
01	6355 X	5432	-0-	-923	-0-	191 199	1 9	5042	3	Y	181	174	1	45
02	5740 X	5231	-0-	-509	-0-	212 223	1 9	4796	3	Y	203	207	1	41
03	6417 X	5221	-0-	-1196	-0-	244 239	1 9	4738	3	Y	217	214	1	44
04	6210 X	1004	-0-	-5206	-0-	59 65	1 9	880	3	Y	59	82	1	21
GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809														
11	2910 X	2587	-0-	-323	-0-	99 155	1 9	2333	3	Y	141	139	1	16
12	3007 X	2657	-0-	-350	-0-	104 167	1 9	2386	3	Y	152	144	1	24
01	3007 X	2608	-0-	-399	-0-	86 252	1 9	2270	3	Y	229	202	1	51
02	2632 X	2157	-0-	-475	-0-	88 78	1 9	1991	3	Y	71	101	1	21
03	2790 X	2563	-0-	-227	-0-	120 110	1 9	2333	3	Y	100	102	1	19
04	2580 X	2481	-0-	-99	-0-	147 146	1 9	2188	3	Y	133	126	1	26
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 10831 - 16040														
11	2850 N	2361	-0-	-489	-0-	192	1	2169	3	Y	-0-			10
12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	232	1	2283	3	Y	-0-			10
01	2573 N	2293	-0-	-280	-0-	236	1	2057	3	Y	-0-			10
02	2212 N	1747	-0-	-465	-0-	187	1	1560	3	Y	-0-			10
03	2511 N	2003	-0-	-508	-0-	97 1	1 9	1905	3	Y	1	11	1	-0-
04	2220 N	2116	-0-	-104	-0-	148 167	1 9	1801	3	Y	152	143	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 499978 WELL #: 7H RRCID -> 260511 CAPACITY COMPL. DATE 02/17/2011 CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
11	2250 N	2246	-0-	-4	-0-	-0-		85 152	1 9	2009	3	Y	138	134	1			17					
12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-		91 155	1 9	2091	3	Y	141	133	1			25					
01	2325 N	2172	-0-	-153	-0-	-0-		74 145	1 9	1953	3	Y	132	124	1			33					
02	2100 N	1996	-0-	-104	-0-	-0-		79 135	1 9	1782	3	Y	123	128	1			28					
03	2325 N	2278	-0-	-47	-0-	-0-		104 164	1 9	2010	3	Y	149	145	1			32					
*04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-		135 152	1 9	2016	3	Y	138	137	1			33					
GATES 07-DR														WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131									
11	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	-0-		136 231	1 9	3203	3	Y	210	206	1			23					
12	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	-0-		141 227	1 9	3228	3	Y	206	195	1			34					
01	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	-0-		118 272	1 9	3111	3	Y	247	225	1			56					
02	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	-0-		144 233	1 9	3251	3	Y	212	222	1			46					
03	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	-0-		192 156	1 9	3720	3	Y	142	154	1			34					
*04	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	-0-		278 198	1 9	4152	3	Y	180	174	1			40					
COTULLA														WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-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									
11	3390 X	1871	-0-	-1519	-0-	-0-		72 102	1 9	1697	3	Y	93	98	1			11					
12	3503 X	1832	-0-	-1671	-0-	-0-		70 155	1 9	1607	3	Y	141	131	1			21					
01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	-0-		124 171	1 9	3283	3	Y	155	141	1			35					
02	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	-0-		108 155	1 9	2433	3	Y	141	146	1			30					
03	1922 X	1575	-0-	-347	-0-	-0-		69 160	1 9	1346	3	Y	145	145	1			30					
04	3450 X	2805	-0-	-645	-0-	-0-		160 252	1 9	2393	3	Y	229	212	1			47					

(GWN415)

06/16/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 271

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.//		499978												
LONG, A. G. HEIRS															WELL #:		1H		RRCID -> 265479		COMPL. DATE 05/07/2012		TOTAL DEPTH 9785		PERF.10108 - 15149				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
11		540 N	384	-0-	-0-	-156	-0-	-0-	24	1	360	3	Y	-0-	4	1			-0-										
12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	379	3	Y	-0-					-0-										
01		434 N	348	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	8	1	339	3	Y	1	1	1			-0-										
									1	9																			
02		364 N	324	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	10	1	314	3	Y	-0-					-0-										
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	397	3	Y	-0-					-0-										
*04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	393	3	Y	-0-					-0-										
		GATES 07-DR				WELL #:		17H		RRCID -> 266084		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 8392		PERF. 8528		- 12463											
11		936 N	936	-0-	-0-	-0-			35	1	820	3	Y	74	71	1			9										
									81	9																			
12		923 N	923	-0-	-0-	-0-			35	1	807	3	Y	74	70	1			13										
									81	9																			
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-			35	1	925	3	Y	48	48	1			13										
									53	9																			
02		868 N	836	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	33	1	751	3	Y	47	49	1			11										
									52	9																			
03		970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	835	3	Y	84	78	1			17										
									92	9																			
04		990 N	954	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	55	1	820	3	Y	72	71	1			18										
									79	9																			
		GATES 07-DR				WELL #:		18H		RRCID -> 266087		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 8629		- 12621											
11		690 N	541	-0-	-0-	-149	-0-	-0-	22	1	512	3	Y	6	6	1			-0-										
									7	9																			
12		611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	Y	40	35	1			5										
									44	9																			
01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	586	3	Y	29	28	1			6										
									32	9																			
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	455	3	Y	28	28	1			6										
									31	9																			
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	Y	34	33	1			7										
									37	9																			
*04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	698	3	Y	38	36	1			9										
									42	9																			
		GATES 07-DR				WELL #:		21H		RRCID -> 266090		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8321		- 12418											
11		2280 N	2162	-0-	-0-	-118	-0-	-0-	85	1	1994	3	Y	75	72	1			10										
									83	9																			
12		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2058	3	Y	74	71	1			13										
									81	9																			
01		2232 N	2118	-0-	-0-	-114	-0-	-0-	74	1	1961	3	Y	75	70	1			18										
									83	9																			
02		2016 N	1723	-0-	-0-	-293	-0-	-0-	71	1	1596	3	Y	51	57	1			12										
									56	9																			
03		2232 N	1990	-0-	-0-	-242	-0-	-0-	94	1	1817	3	Y	72	70	1			14										
									79	9																			
04		2040 N	2033	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	123	1	1838	3	Y	65	64	1			15										
									72	9																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. DAWSON GU														CNTY: DIMMIT																																																																					
//CONT.// 12018 200 WELL #: 2H														NON-ASSOCIATED														CAPACITY																																																							
RRCID -> 266146														COMPL. DATE 08/09/2011														TOTAL DEPTH 9867														PERF. 10690 - 14836																																									
M	0	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																															
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																
11		2010 N	1928	-0-	-82	-0-			120	1	1808	3	N	-0-						28																																																															
12		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-			21	1	2183	3	N	-0-						30																																																															
									2	9																																																																									
01		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-			49	1	2032	3	N	-0-						30																																																															
02		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-			60	1	1792	3	N	-0-			20	1		10																																																															
03		2201 N	2077	-0-	-124	-0-			43	1	2034	3	N	-0-			10	1		-0-																																																															
04		2010 N	1875	-0-	-135	-0-			34	1	1841	3	N	-0-						-0-																																																															
GATES 07-DR														WELL #: 22H														RRCID -> 266148														COMPL. DATE 09/04/2011														TOTAL DEPTH 8408														PERF. 8517 - 13927													
11		3570 X	3441	-0-	-129	-0-			136	1	3205	3	Y	91			89	1		13																																																															
									100	9																																																																									
12		3689 X	3479	-0-	-210	-0-			142	1	3239	3	Y	89			85	1		17																																																															
									98	9																																																																									
01		3689 X	3425	-0-	-264	-0-			121	1	3207	3	Y	88			82	1		23																																																															
									97	9																																																																									
02		3220 X	2780	-0-	-440	-0-			115	1	2599	3	Y	60			68	1		15																																																															
									66	9																																																																									
03		3565 X	3014	-0-	-551	-0-			142	1	2754	3	Y	107			100	1		22																																																															
									118	9																																																																									
04		3450 X	2957	-0-	-493	-0-			179	1	2664	3	Y	104			102	1		24																																																															
									114	9																																																																									
COTULLA														WELL #: 11H														RRCID -> 266290														COMPL. DATE 10/16/2011														TOTAL DEPTH 8289														PERF. 8462 - 14025													
11		6120 X	5243	-0-	-877	-0-			207	1	4801	3	Y	214			214	1		22																																																															
									235	9																																																																									
12		6107 X	5439	-0-	-668	-0-			219	1	4920	3	Y	273			247	1		48																																																															
									300	9																																																																									
01		5642 X	5356	-0-	-286	-0-			184	1	4869	3	Y	275			253	1		70																																																															
									303	9																																																																									
02		4900 X	4840	-0-	-60	-0-			191	1	4373	3	Y	251			261	1		60																																																															
									276	9																																																																									
03		5425 X	4764	-0-	-661	-0-			225	1	4255	3	Y	258			259	1		59																																																															
									284	9																																																																									
04		5250 X	4843	-0-	-407	-0-			290	1	4297	3	Y	233			231	1		61																																																															
									256	9																																																																									
GATES 07-DR														WELL #: 20H														RRCID -> 266299														COMPL. DATE 10/07/2011														TOTAL DEPTH 8301														PERF. 8572 - 12548													
11		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-			77	1	1821	3	Y	76			74	1		8																																																															
									84	9																																																																									
12		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-			86	1	1955	3	Y	89			82	1		15																																																															
									98	9																																																																									
01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-			62	1	1641	3	Y	61			60	1		16																																																															
									67	9																																																																									
02		1708 N	1515	-0-	-193	-0-			61	1	1389	3	Y	59			62	1		13																																																															
									65	9																																																																									
03		1891 N	1497	-0-	-394	-0-			69	1	1332	3	Y	87			83	1		17																																																															
									96	9																																																																									
04		1710 N	1610	-0-	-100	-0-			98	1	1457	3	Y	50			53	1		14																																																															
									55	9																																																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538										CNTY: DIMMIT	
M O	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									
11	4950 X	4782	-0-	-168	-0-	187 241	1 9	4354	3	Y	219	220	1			24									
12	5115 X	4924	-0-	-191	-0-	197 287	1 9	4440	3	Y	261	237	1			48									
01	5115 X	4873	-0-	-242	-0-	167 283	1 9	4423	3	Y	257	237	1			68									
02	4536 X	4028	-0-	-508	-0-	159 234	1 9	3635	3	Y	213	228	1			53									
03	5022 X	4004	-0-	-1018	-0-	189 233	1 9	3582	3	Y	212	215	1			50									
04	4770 X	4287	-0-	-483	-0-	257 226	1 9	3804	3	Y	205	201	1			54									
KILLAM GONZALEZ A														WELL #:	20H	RRCID -> 266786	COMPL. DATE 05/27/2012	TOTAL DEPTH 9898	PERF.10074 - 14362						
11	4680 X	4429	-0-	-251	-0-	274 32	1 9	4123	3	Y	29	16	1			21									
12	4805 X	4451	-0-	-354	-0-	42 12	1 9	4397	3	Y	11	21	1			11									
01	4743 X	3899	-0-	-844	-0-	91 24	1 9	3784	3	Y	22	14	1			19									
02	4284 X	3720	-0-	-564	-0-	119 39	1 9	3562	3	Y	35	33	1			21									
03	4681 X	4207	-0-	-474	-0-	85 69	1 9	4053	3	Y	63	84	1			-0-									
04	4440 X	3893	-0-	-547	-0-	71 39	1 9	3783	3	Y	35	15	1			20									
COTULLA														WELL #:	6H	RRCID -> 267257	COMPL. DATE 12/18/2011	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 8768 - 13338						
11	2700 X	2588	-0-	-112	-0-	102 120	1 9	2366	3	Y	109	109	1			13									
12	2790 X	2664	-0-	-126	-0-	107 153	1 9	2404	3	Y	139	126	1			26									
01	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	98 154	1 9	2588	3	Y	140	128	1			38									
02	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	101 156	1 9	2318	3	Y	142	145	1			35									
03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	131 149	1 9	2483	3	Y	135	137	1			33									
04	2760 N	2600	-0-	-160	-0-	155 142	1 9	2303	3	Y	129	127	1			35									
COTULLA														WELL #:	8H	RRCID -> 267434	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 8476 - 13706						
11	4380 X	3930	-0-	-450	-0-	156 155	1 9	3619	3	Y	141	142	1			22									
12	4340 X	3996	-0-	-344	-0-	164 152	1 9	3680	3	Y	138	128	1			32									
01	4340 X	3946	-0-	-394	-0-	138 162	1 9	3646	3	Y	147	135	1			44									
02	3780 X	3483	-0-	-297	-0-	139 151	1 9	3193	3	Y	137	142	1			39									
03	4123 X	3758	-0-	-365	-0-	180 174	1 9	3404	3	Y	158	155	1			42									
04	3930 X	3832	-0-	-98	-0-	232 167	1 9	3433	3	Y	152	149	1			45									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
11	2700 X	2633	-0-	-67	-0-		103 105	1 9	2425	3	Y	95	94	1			10															
12	2790 X	2686	-0-	-104	-0-		108 112	1 9	2466	3	Y	102	95	1			17															
01	2790 N	2660	-0-	-130	-0-		92 141	1 9	2427	3	Y	128	115	1			30															
02	2464 N	2365	-0-	-99	-0-		95 130	1 9	2140	3	Y	118	123	1			25															
03	2697 N	2614	-0-	-83	-0-		121 152	1 9	2341	3	Y	138	135	1			28															
04	2580 N	2548	-0-	-32	-0-		151 136	1 9	2261	3	Y	124	123	1			29															
KILLAM GONZALEZ A																																
WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 10260 - 14259																																
11	4140 X	3759	-0-	-381	-0-		233 17	1 9	3509	3	Y	15	13	1			15															
12	3968 X	3863	-0-	-105	-0-		36 7	1 9	3820	3	Y	6	14	1			7															
01	3937 X	3752	-0-	-185	-0-		88 13	1 9	3651	3	Y	12	8	1			11															
02	3556 X	3304	-0-	-252	-0-		106 20	1 9	3178	3	Y	18	19	1			10															
03	3906 X	3831	-0-	-75	-0-		78 36	1 9	3717	3	Y	33	43	1			-0-															
04	3750 X	3716	-0-	-34	-0-		68 26	1 9	3622	3	Y	24	10	1			14															
COTULLA																																
WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055																																
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-		11 15	1 9	264	3	Y	14	15	1			3															
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-		11 23	1 9	241	3	Y	21	19	1			5															
01	434 N	248	-0-	-186	-0-		8 26	1 9	214	3	Y	24	22	1			7															
02	280 N	186	-0-	-94	-0-		7 20	1 9	159	3	Y	18	20	1			5															
03	279 N	275	-0-	-4	-0-		13 25	1 9	237	3	Y	23	22	1			6															
*04	254 N	254	-0-	-0-	-0-		13 55	1 9	186	3	Y	50	43	1			13															
COTULLA																																
WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336																																
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		40 61	1 9	929	3	Y	55	54	1			6															
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		40 85	1 9	892	3	Y	77	70	1			13															
01	1085 N	843	-0-	-242	-0-		27 88	1 9	728	3	Y	80	73	1			20															
02	952 N	849	-0-	-103	-0-		32 84	1 9	733	3	Y	76	78	1			18															
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		48 87	1 9	901	3	Y	79	79	1			18															
*04	838 N	838	-0-	-0-	-0-		48 77	1 9	713	3	Y	70	70	1			18															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
DAWSON 360 GU														
WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8580 X	7847	-0-	-733	-0-	484	1	7288	3	Y	68	52	1	29
12	8773 X	7980	-0-	-793	-0-	75	9	7845	3	Y	55	50	1	34
01	8556 X	7650	-0-	-906	-0-	74	1	7441	3	Y	26	42	1	18
02	7560 X	6826	-0-	-734	-0-	61	9	6542	3	Y	59	74	1	3
03	8122 X	7425	-0-	-697	-0-	180	1	7244	3	Y	26	27	1	2
04	7860 X	6869	-0-	-991	-0-	29	9	6685	3	Y	54	51	1	5
						59	9							
COTULLA														
WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 07-DR														
WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888														
11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	77	1	1805	3	Y	105	100	1	13
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	116	9	1794	3	Y	82	80	1	15
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	78	1	1598	3	Y	73	69	1	19
02	1876 N	1574	-0-	-302	-0-	90	9	1461	3	Y	44	50	1	13
03	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	61	1	1653	3	Y	64	62	1	15
*04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	80	9	1578	3	Y	56	56	1	15
						65	1							
						48	9							
						85	1							
						70	9							
						106	1							
						62	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853														
11	1650 N	1504	-0-	-146	-0-	58	1	1374	3	Y	65	63	1	8
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	72	9	1481	3	Y	66	62	1	12
01	1705 N	1550	-0-	-155	-0-	65	1	1427	3	Y	63	59	1	16
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	73	9	1315	3	Y	58	60	1	14
03	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	54	1	1436	3	Y	69	67	1	16
04	1500 N	1454	-0-	-46	-0-	69	9	1305	3	Y	56	57	1	15
						58	1							
						64	9							
						74	1							
						76	9							
						87	1							
						62	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR				//CONT.// 12018 200 499978 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: DIMMIT			
						RRCID -> 268956	COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH		8053 PERF. 8244		- 13187			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	189	1	4455	3	Y	165	158	1			20
12	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	182	9	4569	3	Y	161	153	1			28
01	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	200	1	4628	3	Y	147	138	1			37
02	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	177	9	4519	3	Y	146	150	1			33
03	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	175	1	5071	3	Y	184	177	1			40
*04	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	162	9	4783	3	Y	152	153	1			39
						200	1									
						161	9									
						261	1									
						202	9									
						321	1									
						167	9									
GATES 11-DR				WELL #:	35H	RRCID -> 268980	COMPL. DATE 01/01/2013		TOTAL DEPTH		8063 PERF. 8460		- 13041			
11	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	47	1	1117	3	Y	70	68	1			9
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	77	9	900	3	Y	53	52	1			10
01	1426 N	875	-0-	-551	-0-	39	1	782	3	Y	57	53	1			14
02	1148 N	808	-0-	-340	-0-	58	9	719	3	Y	52	54	1			12
03	992 N	958	-0-	-34	-0-	30	1	841	3	Y	67	65	1			14
*04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	57	9	815	3	Y	61	61	1			14
						43	1									
						74	9									
						55	1									
						67	9									
PALAFOX 1029				WELL #:	58H	RRCID -> 269117	COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH		9076 PERF. 9586		- 14320			
11	7530 X	6868	-0-	-662	-0-	6867	2	1	9	Y	1					3
12	7781 X	7519	-0-	-262	-0-	7513	2	6	9	Y	5	7	1			1
01	8029 X	6946	-0-	-1083	-0-	6942	2	4	9	Y	4					5
02	7252 X	4287	-0-	-2965	-0-	4281	2	6	9	Y	5					10
03	8029 X	4927	-0-	-3102	-0-	4915	2	12	9	Y	11	16	1			5
04	7290 X	5788	-0-	-1502	-0-	5785	2	3	9	Y	3					8
LONG, A. G. HEIRS				WELL #:	7H	RRCID -> 269268	COMPL. DATE 12/13/2012		TOTAL DEPTH		9731 PERF. 10139		- 14992			
11	570 N	63	-0-	-507	-0-	4	1	59	3	Y	-0-	5	1			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	38	30	1			8
						42	9									
01	3100 N	4004	-0-	904	904	94	1	3890	3	Y	18	16	1			10
02	2800 N	2449	-0-	-351	553	20	9	2370	3	Y	-0-	10	1			-0-
03	2840 N	2287	-0-	-553	-0-	79	1	2190	3	Y	46	44	1			2
*04	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	46	1	2149	3	Y	47	44	1			5
						51	9									
						40	1									
						52	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821										CNTY: DIMMIT	
M	0	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				
11		8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	328	1	7726	3	Y	192	188	1			26				
12		5549 X	5213	-0-	-336	-0-	211	9													
							209	1	4770	3	Y	213	200	1			39				
01		7812 X	4899	-0-	-2913	-0-	234	9													
02		7056 X	4366	-0-	-2690	-0-	170	1	4499	3	Y	209	194	1			54				
03		7812 X	4952	-0-	-2860	-0-	230	9													
04		7560 X	4893	-0-	-2667	-0-	176	1	3982	3	Y	189	198	1			45				
							208	9													
							231	1	4473	3	Y	225	221	1			49				
							248	9													
							293	1	4374	3	Y	205	204	1			50				
							226	9													
KILLAM GONZALEZ A																		WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529			
11		2670 X	2639	-0-	-31	-0-	214	1	2425	3	Y	-0-					28				
12		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	254	1	2500	3	Y	-0-					28				
01		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	284	1	2483	3	Y	-0-					28				
02		2464 N	1700	-0-	-764	-0-	182	1	1518	3	Y	-0-					28				
03		2759 N	1964	-0-	-795	-0-	95	1	1868	3	Y	1	29	1			-0-				
							1	9													
04		2670 N	2196	-0-	-474	-0-	156	1	1887	3	Y	139	130	1			9				
							153	9													
GATES 07-DR																		WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004			
11		6630 X	6281	-0-	-349	-0-	244	1	5747	3	Y	264	258	1			33				
12		6851 X	6352	-0-	-499	-0-	290	9													
							254	1	5799	3	Y	272	257	1			48				
01		6727 X	5928	-0-	-799	-0-	299	9													
02		6048 X	5000	-0-	-1048	-0-	205	1	5424	3	Y	272	252	1			68				
03		6696 X	4627	-0-	-2069	-0-	299	9													
04		6270 X	6227	-0-	-43	-0-	201	1	4545	3	Y	231	245	1			54				
							254	9													
							214	1	4161	3	Y	229	231	1			52				
							252	9													
							375	1	5599	3	Y	230	227	1			55				
							253	9													
LONG, A. G. HEIRS																		WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056			
11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	108	1	1632	3	Y	-0-	6	1			-0-				
12		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	17	1	1804	3	Y	15	12	1			3				
							17	9													
01		1891 N	1882	-0-	-9	-0-	44	1	1830	3	Y	7	6	1			4				
							8	9													
02		1624 N	1415	-0-	-209	-0-	46	1	1369	3	Y	-0-	4	1			-0-				
03		1829 N	1407	-0-	-422	-0-	28	1	1348	3	Y	28	26	1			2				
							31	9													
04		1830 N	1531	-0-	-299	-0-	28	1	1475	3	Y	25	23	1			4				
							28	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR										//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 78H										NON-ASSOCIATED CAPACITY RRCID -> 269908										COMPL. DATE 12/30/2012										TOTAL DEPTH 8068										PERF. 8629 - 14140										CNTY: DIMMIT									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																																
11	2130	X	1894	-0-	-236	-0-	77 1	1 9	1816	3	Y	1	5	1	1						1																																																
12	2201	X	1989	-0-	-212	-0-	82 23	1 9	1884	3	Y	21	19	1	3						3																																																
01	2108	X	1249	-0-	-859	-0-	44 39	1 9	1166	3	Y	35	31	1	7						7																																																
02	1820	X	306	-0-	-1514	-0-	3 245	1 9	58	3	Y	223	193	1	37						37																																																
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	37	1	-0-						-0-																																																
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	97	81	1	16						16																																																

GATES 11-DR										WELL #: 79H										RRCID -> 269911										COMPL. DATE 12/31/2012										TOTAL DEPTH 8059										PERF. 8516 - 13375																			
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	32 45	1 9	758	3	Y	41	40	1	7						7																																																
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	34 46	1 9	784	3	Y	42	40	1	9						9																																																
01	837	N	212	-0-	-625	-0-	7 26	1 9	179	3	Y	24	24	1	9						9																																																
02	784	N	231	-0-	-553	-0-	2 182	1 9	47	3	Y	165	143	1	31						31																																																
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	38 102	1 9	739	3	Y	93	99	1	25						25																																																
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	49 83	1 9	726	3	Y	75	78	1	22						22																																																

LONG, A. G. HEIRS										WELL #: 6H										RRCID -> 269913										COMPL. DATE 12/12/2012										TOTAL DEPTH 9711										PERF. 10260 - 15001																			
11	1890	N	267	-0-	-1623	-0-	17	1	250	3	Y	-0-	7	1	-0-						-0-																																																
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-						-0-																																																
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	1948	3	Y	3	2	1	1						1																																																
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	60 25	1 9	1788	3	Y	23	21	1	3						3																																																
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	357	3	Y	-0-	3	1	-0-						-0-																																																
04	1890	N	838	-0-	-1052	-0-	15 10	1 9	813	3	Y	9	8	1	1						1																																																

GATES 11-DR										WELL #: 80H										RRCID -> 269914										COMPL. DATE 12/30/2012										TOTAL DEPTH 8101										PERF. 8552 - 12796																			
11	2280	X	2147	-0-	-133	-0-	84 90	1 9	1973	3	Y	82	80	1	13						13																																																
12	2356	X	2210	-0-	-146	-0-	89 94	1 9	2027	3	Y	85	81	1	17						17																																																
01	2325	N	457	-0-	-1868	-0-	16 22	1 9	419	3	Y	20	27	1	10						10																																																
02	2016	N	2005	-0-	-11	-0-	80 111	1 9	1814	3	Y	101	91	1	20						20																																																
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	117 264	1 9	2271	3	Y	240	214	1	46						46																																																
*04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	142 422	1 9	2112	3	Y	384	350	1	80						80																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486														
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	85 1	2003	3	Y	66	66	1		9
12	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	73 9	2053	3	Y	65	62	1		12
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	90 1	1962	3	Y	59	56	1		15
02	2016 N	1893	-0-	-123	-0-	72 9	1752	3	Y	57	59	1		13
03	2201 N	2045	-0-	-156	-0-	74 1	1875	3	Y	66	65	1		14
*04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	65 9	1879	3	Y	59	59	1		14
GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 11868 - 13909														
11	2640 X	2275	-0-	-365	-0-	88 1	2084	3	Y	94	92	1		18
12	2728 X	1827	-0-	-901	-0-	103 9	1649	3	Y	96	92	1		22
01	2728 N	1644	-0-	-1084	-0-	72 1	1498	3	Y	81	77	1		26
02	2128 N	1442	-0-	-686	-0-	106 9	1299	3	Y	78	81	1		23
03	1829 N	1602	-0-	-227	-0-	57 1	1424	3	Y	95	92	1		26
04	1590 N	1452	-0-	-138	-0-	89 9	1288	3	Y	71	73	1		24
GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051														
11	7830 X	6470	-0-	-1360	-0-	73 1	5977	3	Y	217	214	1		28
12	7905 X	7511	-0-	-394	-0-	239 9	6920	3	Y	262	245	1		45
01	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	303 1	7542	3	Y	308	279	1		74
02	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	288 9	6707	3	Y	273	285	1		62
03	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	286 1	7322	3	Y	321	314	1		69
04	7890 X	7738	-0-	-152	-0-	339 9	6977	3	Y	266	267	1		68
DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 10049 - 14130														
11	7530 X	6901	-0-	-629	-0-	297 1	6434	3	Y	35	31	1		17
12	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	300 9	6697	3	Y	56	43	1		30
01	7285 X	6837	-0-	-448	-0-	63 1	6661	3	Y	14	30	1		14
02	6580 X	5743	-0-	-837	-0-	62 9	5505	3	Y	49	59	1		4
03	7254 X	6283	-0-	-971	-0-	161 1	6127	3	Y	25	25	1		4
04	6900 X	6240	-0-	-660	-0-	15 9	6069	3	Y	53	50	1		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
DAWSON 360 G.U.															
WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7830 X	6033	-0-	-1797	-0-	372	1	5589	3	Y	65	46	1		25
12	7223 X	6238	-0-	-985	-0-	72	9	6180	3	Y	-0-	25	1		-0-
01	6882 X	5999	-0-	-883	-0-	58	1	5830	3	Y	25	17	1		8
02	6132 X	5464	-0-	-668	-0-	141	1	5243	3	Y	42	47	1		3
03	6417 X	6065	-0-	-352	-0-	28	9	5915	3	Y	24	24	1		3
04	6030 X	5716	-0-	-314	-0-	175	1	5558	3	Y	49	47	1		5
						46	9								
						124	1								
						26	9								
						104	1								
						54	9								

GATES 07-DR														PERF. 8792 - 12629	
WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326															
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	4	1	96	3	Y	8	8	1		1
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	9	92	3	Y	7	7	1		1
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	4	1	90	3	Y	7	6	1		2
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	8	9	74	3	Y	5	5	1		2
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	9	8	1		3
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	6	9			Y	-0-	3	1		-0-
						5	1								
						10	9								

GATES 07-DR														PERF. 8838 - 13654	
WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES 07-DR														PERF. 8682 - 13263	
WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333															
11	3270 X	2952	-0-	-318	-0-	115	1	2710	3	Y	115	111	1		13
12	3379 X	3141	-0-	-238	-0-	127	9	2891	3	Y	113	107	1		19
01	3317 X	3027	-0-	-290	-0-	126	1	2801	3	Y	109	102	1		26
02	2912 X	2745	-0-	-167	-0-	124	9	2525	3	Y	98	103	1		21
03	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	106	1	2861	3	Y	128	124	1		25
04	3030 X	2913	-0-	-117	-0-	120	9	2624	3	Y	103	104	1		24
						112	1								
						108	9								
						147	1								
						141	9								
						176	1								
						113	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	75 1	1766 3	Y	45	44 1			6	
12	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	50 9	1640 3	Y	45	42 1			9	
01	1705 N	1362	-0-	-343	-0-	72 1	1269 3	Y	41	39 1			11	
02	1764 N	1271	-0-	-493	-0-	50 9	1174 3	Y	41	42 1			10	
03	1767 N	1127	-0-	-640	-0-	48 1	1027 3	Y	43	43 1			10	
*04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	45 9	1323 3	Y	39	39 1			10	
						52 1								
						47 9								
						89 1								
						43 9								
GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987														
11	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	223 1	5243 3	Y	248	242 1			32	
12	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	273 9	5034 3	Y	241	230 1			43	
01	7316 X	5334	-0-	-1982	-0-	220 1	4877 3	Y	247	228 1			62	
02	6608 X	4438	-0-	-2170	-0-	265 9	4017 3	Y	221	231 1			52	
*03	6355 X	2079	-0-	-4276	-0-	185 1	1634 3	Y	328	311 1			69	
*04	5730 X	3865	-0-	-1865	-0-	272 9	3363 3	Y	252	256 1			65	
						178 1								
						243 9								
						84 1								
						361 9								
						225 1								
						277 9								
GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490														
11	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	175 1	4112 3	Y	143	139 1			20	
12	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	157 9	4187 3	Y	142	135 1			27	
01	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	183 1	4209 3	Y	141	131 1			37	
02	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	156 9	3712 3	Y	127	133 1			31	
03	3875 X	3470	-0-	-405	-0-	159 1	3173 3	Y	121	122 1			30	
04	3750 X	3357	-0-	-393	-0-	155 9	3058 3	Y	85	90 1			25	
						164 1								
						140 9								
						164 1								
						133 9								
						205 1								
						94 9								
GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876														
11	3870 X	3329	-0-	-541	-0-	128 1	3023 3	Y	162	158 1			19	
12	3999 X	3347	-0-	-652	-0-	178 9	3035 3	Y	163	154 1			28	
01	3999 X	2522	-0-	-1477	-0-	133 1	2288 3	Y	134	127 1			35	
02	3220 X	1793	-0-	-1427	-0-	179 9	1548 3	Y	161	162 1			34	
03	3534 X	3307	-0-	-227	-0-	87 1	2943 3	Y	193	187 1			40	
04	3330 X	2427	-0-	-903	-0-	147 9	2138 3	Y	133	139 1			34	
						68 1								
						177 9								
						152 1								
						212 9								
						143 1								
						146 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	7	6	1			1																											
12	73 X	73	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9																																				
							2	1	54	3	Y	15	13	1			3																											
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9																																				
							2	1	46	3	Y	2	3	1			2																											
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	-0-	2	9																																				
							1	1	32	3	Y	10	9	1			3																											
03	3100 N	9066	-0-	5966	5966	5966	11	9																																				
							429	1	8325	3	Y	284	238	1			49																											
*04	3000 N	5348	-0-	2348	8314	8314	312	9																																				
							324	1	4831	3	Y	175	178	1			46																											
							193	9																																				

DAWSON 360 G.U.															WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260																													
11	10200 X	9087	-0-	-1113	-0-	-0-	565	1	8503	3	Y	17	22	1			10																											
							19	9																																				
12	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	9042	3	Y	56	40	1			26																											
							62	9																																				
01	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	8979	3	Y	7	23	1			10																											
							8	9																																				
02	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	8163	3	Y	49	57	1			2																											
							54	9																																				
03	9393 X	8521	-0-	-872	-0-	-0-	174	1	8318	3	Y	26	26	1			2																											
							29	9																																				
04	9090 X	8563	-0-	-527	-0-	-0-	156	1	8362	3	Y	41	40	1			3																											
							45	9																																				

GATES 07-DR															WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819																													
11	4020 X	3945	-0-	-75	-0-	-0-	153	1	3615	3	Y	161	156	1			22																											
							177	9																																				
12	4154 X	4020	-0-	-134	-0-	-0-	161	1	3682	3	Y	161	153	1			30																											
							177	9																																				
01	4185 X	3980	-0-	-205	-0-	-0-	139	1	3670	3	Y	155	144	1			41																											
							171	9																																				
02	3780 X	3739	-0-	-41	-0-	-0-	152	1	3429	3	Y	144	150	1			35																											
							158	9																																				
03	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	3991	3	Y	184	177	1			42																											
							202	9																																				
*04	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	3902	3	Y	154	155	1			41																											
							169	9																																				

DAWSON 1547															WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876																													
11	3090 X	2579	-0-	-511	-0-	-0-	157	1	2359	3	N	57	149	1			96																											
							63	9																																				
12	2821 X	2623	-0-	-198	-0-	-0-	24	1	2535	3	N	58	141	1			13																											
							64	9																																				
01	2883 X	2617	-0-	-266	-0-	-0-	60	1	2495	3	N	56	57	1			12																											
							62	9																																				
02	2604 X	2250	-0-	-354	-0-	-0-	71	1	2133	3	N	42	42	1			12																											
							46	9																																				
03	2883 X	2358	-0-	-525	-0-	-0-	47	1	2244	3	N	61	61	1			12																											
							67	9																																				
04	2580 X	2234	-0-	-346	-0-	-0-	39	1	2081	3	N	104	90	1			26																											
							114	9																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
MEADOR 1451		WELL #:		1H	RRCID ->	270931	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL	DEPTH	9709	PERF.	9900 - 14513			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	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
11	8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-							Y	-0-			-0-
12	8556 X	23	-0-	-8533	-0-			23	3			Y	-0-			-0-
01	3813 X	13	-0-	-3800	-0-			13	3			Y	-0-			-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-							Y	-0-			-0-
03	31 X	22	-0-	-9	-0-			22	3			Y	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-			-0-

COTULLA				WELL #:	42H	RRCID ->	270933	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL	DEPTH	8348	PERF.	8856 - 13821		
11	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	63	1	1452	3	Y	503	499	1			68
						553	9									
12	1860 X	1713	-0-	-147	-0-	65	1	1454	3	Y	176	197	1			47
						194	9									
01	2139 N	1689	-0-	-450	-0-	57	1	1510	3	Y	111	119	1			39
						122	9									
02	1932 N	1504	-0-	-428	-0-	59	1	1343	3	Y	93	103	1			29
						102	9									
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	90	1	1710	3	Y	107	106	1			30
						118	9									
*04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	102	1	1507	3	Y	92	92	1			30
						101	9									

GATES 07-DR				WELL #:	110H	RRCID ->	271409	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL	DEPTH	8261	PERF.	9919 - 15044		
11	6000 X	5025	-0-	-975	-0-	193	1	4557	3	Y	250	243	1			31
						275	9									
12	6200 X	5185	-0-	-1015	-0-	206	1	4709	3	Y	245	233	1			43
						270	9									
01	6200 X	5205	-0-	-995	-0-	180	1	4757	3	Y	244	226	1			61
						268	9									
02	4928 X	4554	-0-	-374	-0-	183	1	4126	3	Y	223	233	1			51
						245	9									
03	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	272	1	5284	3	Y	260	255	1			56
						286	9									
04	5040 X	4888	-0-	-152	-0-	290	1	4336	3	Y	238	236	1			58
						262	9									

GATES 07-DR				WELL #:	96H	RRCID ->	271410	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL	DEPTH	8293	PERF.	8549 - 12690		
11	6390 X	5298	-0-	-1092	-0-	203	1	4785	3	Y	282	279	1			33
						310	9									
12	6603 X	5255	-0-	-1348	-0-	206	1	4713	3	Y	305	287	1			51
						336	9									
01	6603 X	5275	-0-	-1328	-0-	179	1	4721	3	Y	341	312	1			80
						375	9									
02	5320 X	4637	-0-	-683	-0-	182	1	4118	3	Y	306	319	1			67
						337	9									
03	5766 X	5198	-0-	-568	-0-	234	1	4544	3	Y	382	370	1			79
						420	9									
04	5310 X	4876	-0-	-434	-0-	301	1	4491	3	Y	76	119	1			36
						84	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4350 X	2634	-0-	-1716	-0-	97 260	1 9	2277	3	Y	236	230	1	32
12	4495 X	3202	-0-	-1293	-0-	123 274	1 9	2805	3	Y	249	235	1	46
01	4247 X	3296	-0-	-951	-0-	112 222	1 9	2962	3	Y	202	193	1	55
02	2884 X	2468	-0-	-416	-0-	97 172	1 9	2199	3	Y	156	171	1	40
03	3193 X	2975	-0-	-218	-0-	131 294	1 9	2550	3	Y	267	251	1	56
04	3180 X	2348	-0-	-832	-0-	136 186	1 9	2026	3	Y	169	177	1	48
GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979														
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	45 88	1 9	1061	3	Y	80	77	1	10
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	64 124	1 9	1462	3	Y	113	105	1	18
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	68 83	1 9	1798	3	Y	75	74	1	19
02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	69 65	1 9	1549	3	Y	59	65	1	13
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	95 90	1 9	1851	3	Y	82	79	1	16
*04	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	133 90	1 9	1979	3	Y	82	79	1	19
GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932														
11	2400 N	2075	-0-	-325	-0-	81 88	1 9	1906	3	Y	80	77	1	10
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	88 88	1 9	2016	3	Y	80	76	1	14
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	84 96	1 9	2227	3	Y	87	80	1	21
02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	86 102	1 9	1945	3	Y	93	94	1	20
*03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	110 118	1 9	2137	3	Y	107	105	1	22
*04	2340 N	2286	-0-	-54	-0-	137 99	1 9	2050	3	Y	90	90	1	22
GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120														
11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	70 68	1 9	1655	3	Y	62	61	1	8
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	73 147	1 9	1671	3	Y	134	120	1	22
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	65 66	1 9	1725	3	Y	60	63	1	19
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	61 74	1 9	1389	3	Y	67	69	1	17
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	83 101	1 9	1604	3	Y	92	89	1	20
*04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	103 96	1 9	1535	3	Y	87	85	1	22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
GATES 07-DR		WELL #:		46H		RRCID -> 271455		COMPL. DATE 09/16/2012		TOTAL DEPTH		8368 PERF. 8950 - 13687						
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
11	2040 X	1994	-0-	-46	-0-			76 1	1797 3	Y		110	105 1					13
12	2108 X	1929	-0-	-179	-0-			121 9	1724 3	Y		118	110 1					21
01	2108 N	1868	-0-	-240	-0-			75 1	1679 3	Y		114	106 1					29
02	1848 N	1493	-0-	-355	-0-			130 9	1346 3	Y		79	88 1					20
03	1922 N	1506	-0-	-416	-0-			64 1	1285 3	Y		141	133 1					28
*04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-			125 9	1678 3	Y		104	106 1					26
								60 1										
								87 9										
								66 1										
								155 9										
								112 1										
								114 9										

GATES 07-DR		WELL #:		32H		RRCID -> 271551		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH		8288 PERF. 8552 - 13543						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	915	-0-	915	915			45 1	870 3	Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	1402	-0-	1402	2317			88 1	1308 3	Y		5	4 1					1
								6 9										

GATES 07-DR		WELL #:		33H		RRCID -> 271552		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH		8310 PERF. 8700 - 12744						
11	90 N	4	-0-	-86	-0-			1 3	3 9	Y		3	3 1					1
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-			20 1	463 3	Y		29	25 1					5
								32 9										
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-			23 1	617 3	Y		34	30 1					9
								37 9										
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-			46 1	1036 3	Y		80	73 1					16
								88 9										
03	3100 N	4148	-0-	1048	1048			181 1	3517 3	Y		409	352 1					73
								450 9										
*04	3000 N	3604	-0-	604	1652			208 1	3098 3	Y		271	276 1					68
								298 9										

MEADOR 1451		WELL #:		3H		RRCID -> 271560		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH		9644 PERF. 9921 - 15123						
11	13620 X	11519	-0-	-2101	-0-			716 1	10773 3	Y		27	31 1					39
12	13702 X	11988	-0-	-1714	-0-			30 9	11852 3	Y		22	43 1					18
01	13702 X	10417	-0-	-3285	-0-			112 1	10157 3	Y		13	18 1					13
02	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-			24 9	12243 3	Y		40	27 1					26
03	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-			246 1	13273 3	Y		41	38 1					29
								14 9										
*04	12666 X	12666	-0-	-0-	-0-			409 1	12402 3	Y		29	48 1					10
								44 9										
								278 1										
								45 9										
								232 1										
								32 9										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
LONG, A. G. HEIRS															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875														
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
11	3000 N	4646	-0-	1646	1646	185 100	1 9	4361	3	Y	91	85	1	12
12	3100 N	5506	-0-	2406	4052	228 74	1 9	5204	3	Y	67	66	1	13
01	3100 N	5799	-0-	2699	6751	210 55	1 9	5534	3	Y	50	49	1	14
02	12053 X	5302	-0-	-6751	-0-	222 73	1 9	5007	3	Y	66	65	1	15
03	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	292 94	1 9	5668	3	Y	85	81	1	19
*04	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	340 51	1 9	5067	3	Y	46	50	1	15
GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666														
11	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	201 152	1 9	4747	3	Y	138	134	1	16
12	5208 X	4768	-0-	-440	-0-	194 144	1 9	4430	3	Y	131	123	1	24
01	5642 X	4804	-0-	-838	-0-	170 143	1 9	4491	3	Y	130	121	1	33
02	5096 X	3907	-0-	-1189	-0-	160 125	1 9	3622	3	Y	114	120	1	27
03	5394 X	4597	-0-	-797	-0-	218 152	1 9	4227	3	Y	138	135	1	30
04	5100 X	4608	-0-	-492	-0-	282 121	1 9	4205	3	Y	110	112	1	28
GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574														
11	7740 X	7483	-0-	-257	-0-	291 334	1 9	6858	3	Y	304	295	1	36
12	7967 X	7608	-0-	-359	-0-	305 328	1 9	6975	3	Y	298	284	1	50
01	7936 X	7441	-0-	-495	-0-	260 319	1 9	6862	3	Y	290	270	1	70
02	7140 X	6161	-0-	-979	-0-	250 266	1 9	5645	3	Y	242	257	1	55
03	7812 X	5479	-0-	-2333	-0-	258 208	1 9	5013	3	Y	189	200	1	44
04	7470 X	5344	-0-	-2126	-0-	325 175	1 9	4844	3	Y	159	164	1	39
GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458														
11	4440 X	3789	-0-	-651	-0-	143 273	1 9	3373	3	Y	248	239	1	30
12	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	173 261	1 9	3964	3	Y	237	226	1	41
01	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	151 248	1 9	3989	3	Y	225	211	1	55
02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	159 227	1 9	3582	3	Y	206	215	1	46
03	4402 X	4218	-0-	-184	-0-	194 256	1 9	3768	3	Y	233	230	1	49
04	4260 X	4187	-0-	-73	-0-	248 242	1 9	3697	3	Y	220	217	1	52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504															
M O	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	EOM BALANCE
11	3360 X	2774	-0-	-586	-0-	113 1	1 9	2660	3	Y	1	1	1		3
12	3472 X	3016	-0-	-456	-0-	126 7	1 9	2883	3	Y	6	5	1		4
01	3472 X	2886	-0-	-586	-0-	105 14	1 9	2767	3	Y	13	11	1		6
02	2940 X	2867	-0-	-73	-0-	116 122	1 9	2629	3	Y	111	95	1		22
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	163 138	1 9	3172	3	Y	125	119	1		28
*04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	220 55	1 9	3285	3	Y	50	59	1		19
GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929															
11	3390 X	3053	-0-	-337	-0-	120 116	1 9	2817	3	Y	105	101	1		11
12	3503 X	2940	-0-	-563	-0-	118 120	1 9	2702	3	Y	109	102	1		18
01	3627 X	3005	-0-	-622	-0-	106 110	1 9	2789	3	Y	100	94	1		24
02	3276 X	2626	-0-	-650	-0-	107 99	1 9	2420	3	Y	90	95	1		19
03	3162 X	2850	-0-	-312	-0-	134 113	1 9	2603	3	Y	103	101	1		21
04	3060 X	2750	-0-	-310	-0-	167 97	1 9	2486	3	Y	88	88	1		21
GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557															
11	3810 X	3581	-0-	-229	-0-	140 132	1 9	3309	3	Y	120	117	1		15
12	3937 X	3690	-0-	-247	-0-	149 136	1 9	3405	3	Y	124	118	1		21
01	3875 X	3557	-0-	-318	-0-	125 133	1 9	3299	3	Y	121	112	1		30
02	3388 X	3250	-0-	-138	-0-	133 120	1 9	2997	3	Y	109	114	1		25
03	3751 X	3651	-0-	-100	-0-	172 151	1 9	3328	3	Y	137	132	1		30
04	3570 X	3431	-0-	-139	-0-	208 123	1 9	3100	3	Y	112	114	1		28
KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 10128 - 14301															
11	8310 X	7871	-0-	-439	-0-	489 25	1 9	7357	3	Y	23	24	1		26
12	8556 X	7928	-0-	-628	-0-	74 10	1 9	7844	3	Y	9	25	1		10
01	8463 X	7863	-0-	-600	-0-	185 19	1 9	7659	3	Y	17	12	1		15
02	7532 X	6913	-0-	-619	-0-	223 29	1 9	6661	3	Y	26	27	1		14
03	8339 X	7862	-0-	-477	-0-	160 54	1 9	7648	3	Y	49	63	1		-0-
04	7860 X	7494	-0-	-366	-0-	137 35	1 9	7322	3	Y	32	13	1		19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	86 129	1 9	2027	3	Y	117	114	1	18
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	74 107	1 9	1702	3	Y	97	94	1	21
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	60 110	1 9	1585	3	Y	100	92	1	29
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	60 78	1 9	1361	3	Y	71	79	1	21
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	92 92	1 9	1785	3	Y	84	83	1	22
*04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	101 98	1 9	1512	3	Y	89	87	1	24
COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866														
11	4170 X	3729	-0-	-441	-0-	147 160	1 9	3422	3	Y	145	146	1	20
12	4309 X	3760	-0-	-549	-0-	152 197	1 9	3411	3	Y	179	163	1	36
01	4309 X	3733	-0-	-576	-0-	129 195	1 9	3409	3	Y	177	164	1	49
02	3780 X	3281	-0-	-499	-0-	130 177	1 9	2974	3	Y	161	168	1	42
03	4185 X	3655	-0-	-530	-0-	173 211	1 9	3271	3	Y	192	187	1	47
04	3720 X	3580	-0-	-140	-0-	215 177	1 9	3188	3	Y	161	162	1	46
COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751														
11	2040 X	2025	-0-	-15	-0-	80 89	1 9	1856	3	Y	81	81	1	10
12	2108 X	2107	-0-	-1	-0-	85 113	1 9	1909	3	Y	103	93	1	20
01	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	91 131	1 9	2421	3	Y	119	107	1	32
02	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	100 114	1 9	2283	3	Y	104	109	1	27
03	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	130 127	1 9	2449	3	Y	115	114	1	28
*04	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	155 111	1 9	2297	3	Y	101	101	1	28
COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928														
11	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	159 95	1 9	3700	3	Y	86	86	1	10
12	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	167 123	1 9	3759	3	Y	112	101	1	21
01	4061 X	3951	-0-	-110	-0-	140 114	1 9	3697	3	Y	104	97	1	28
02	3696 X	3583	-0-	-113	-0-	145 121	1 9	3317	3	Y	110	112	1	26
03	4092 X	4024	-0-	-68	-0-	194 157	1 9	3673	3	Y	143	137	1	32
04	3960 X	3791	-0-	-169	-0-	232 123	1 9	3436	3	Y	112	113	1	31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
11	5160 X	4558	-0-	-602	-0-		179	1	4221	3	Y	144	141	1			22																	
12	5332 X	4691	-0-	-641	-0-		158	9	4336	3	Y	150	142	1			30																	
01	5146 X	4467	-0-	-679	-0-		190	1	4153	3	Y	143	133	1			40																	
02	4508 X	4069	-0-	-439	-0-		165	9	3733	3	Y	155	157	1			38																	
03	4712 X	4640	-0-	-72	-0-		157	1	4214	3	Y	190	184	1			44																	
04	4560 X	4471	-0-	-89	-0-		165	1	4037	3	Y	149	152	1			41																	
							171	9																										
							217	1																										
							209	9																										
							270	1																										
							164	9																										
GATES 07-DR															WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834																			
11	2340 N	2206	-0-	-134	-0-		85	1	2008	3	Y	103	100	1			12																	
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-		113	9	2039	3	Y	102	97	1			17																	
01	2263 N	2188	-0-	-75	-0-		89	1	2001	3	Y	101	93	1			25																	
02	2072 N	1892	-0-	-180	-0-		112	9	1724	3	Y	84	89	1			20																	
03	2232 N	2158	-0-	-74	-0-		76	1	1949	3	Y	99	97	1			22																	
04	2130 N	2079	-0-	-51	-0-		111	9	1864	3	Y	82	83	1			21																	
							76	1																										
							92	9																										
							100	1																										
							109	9																										
							125	1																										
							90	9																										
GATES 07-DR															WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536																			
11	2460 X	1575	-0-	-885	-0-		63	1	1473	3	Y	35	38	1			5																	
12	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-		39	9	1801	3	Y	22	23	1			4																	
01	2635 N	1508	-0-	-1127	-0-		79	1	1413	3	Y	38	33	1			9																	
02	1484 N	1368	-0-	-116	-0-		24	9	1271	3	Y	37	37	1			9																	
03	1891 N	1521	-0-	-370	-0-		53	1	1382	3	Y	62	58	1			13																	
04	1470 N	1322	-0-	-148	-0-		42	9	1210	3	Y	28	32	1			9																	
							56	1																										
							41	9																										
							71	1																										
							68	9																										
							81	1																										
							31	9																										
COTULLA															WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031																			
11	2040 N	1781	-0-	-259	-0-		71	1	1644	3	Y	60	60	1			15																	
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		66	9	1706	3	Y	78	70	1			23																	
01	1922 N	1512	-0-	-410	-0-		76	1	1375	3	Y	77	72	1			28																	
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		86	9	1741	3	Y	72	75	1			25																	
03	1860 N	1839	-0-	-21	-0-		52	1	1670	3	Y	74	74	1			25																	
*04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-		85	9	1747	3	Y	70	69	1			26																	
							76	1																										
							79	9																										
							88	1																										
							81	9																										
							118	1																										
							77	9																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4620 X	4026	-0-	-594	-0-	164 52 9	1	3810	3	Y	47	56	1	5
12	4774 X	4109	-0-	-665	-0-	172 72 9	1	3865	3	Y	65	59	1	11
01	4774 X	4276	-0-	-498	-0-	148 216 9	1	3912	3	Y	196	162	1	45
02	4004 X	3824	-0-	-180	-0-	151 220 9	1	3453	3	Y	200	198	1	47
03	4433 X	4282	-0-	-151	-0-	202 252 9	1	3828	3	Y	229	224	1	52
04	4140 X	4073	-0-	-67	-0-	245 198 9	1	3630	3	Y	180	183	1	49
GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346														
11	4590 X	4371	-0-	-219	-0-	166 298 9	1	3907	3	Y	271	262	1	34
12	4743 X	4484	-0-	-259	-0-	176 286 9	1	4022	3	Y	260	247	1	47
01	4557 X	4330	-0-	-227	-0-	151 201 9	1	3978	3	Y	183	180	1	50
02	4116 X	3963	-0-	-153	-0-	162 131 9	1	3670	3	Y	119	137	1	32
*03	4526 X	4135	-0-	-391	-0-	194 177 9	1	3764	3	Y	161	157	1	36
*04	4380 X	3871	-0-	-509	-0-	229 228 9	1	3414	3	Y	207	195	1	48
COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276														
11	1680 N	1489	-0-	-191	-0-	59 54 9	1	1376	3	Y	49	53	1	14
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	56 85 9	1	1248	3	Y	77	69	1	22
01	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	48 79 9	1	1281	3	Y	72	67	1	27
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	56 81 9	1	1287	3	Y	74	75	1	26
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	77 102 9	1	1461	3	Y	93	90	1	29
*04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	92 89 9	1	1366	3	Y	81	80	1	30
GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421														
11	4740 X	4416	-0-	-324	-0-	171 222 9	1	4023	3	Y	202	195	1	24
12	4898 X	2465	-0-	-2433	-0-	94 215 9	1	2156	3	Y	195	187	1	32
01	4433 X	1991	-0-	-2442	-0-	64 228 9	1	1699	3	Y	207	190	1	49
02	4116 X	2765	-0-	-1351	-0-	109 187 9	1	2469	3	Y	170	181	1	38
03	4557 X	2945	-0-	-1612	-0-	136 176 9	1	2633	3	Y	160	162	1	36
04	4410 X	2390	-0-	-2020	-0-	134 262 9	1	1994	3	Y	238	222	1	52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
11	2880 X	2488	-0-	-392	-0-	101 31	1 9	2356	3	Y	28	30	1			4																												
12	2976 X	2473	-0-	-503	-0-	102 85	1 9	2286	3	Y	77	66	1			15																												
01	2914 N	2347	-0-	-567	-0-	82 80	1 9	2185	3	Y	73	67	1			21																												
02	2324 N	2228	-0-	-96	-0-	90 73	1 9	2065	3	Y	66	69	1			18																												
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	125 62	1 9	2370	3	Y	56	58	1			16																												
*04	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	177 77	1 9	2621	3	Y	70	66	1			20																												
LONG, A. G. HEIRS															WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198																													
11	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	586 191	1 9	8812	3	Y	174	161	1			18																												
12	9703 X	9452	-0-	-251	-0-	88 95	1 9	9269	3	Y	86	81	1			23																												
01	10106 X	7886	-0-	-2220	-0-	186 20	1 9	7680	3	Y	18	25	1			16																												
02	9128 X	8581	-0-	-547	-0-	275 96	1 9	8210	3	Y	87	91	1			12																												
03	9920 X	9262	-0-	-658	-0-	188 102	1 9	8972	3	Y	93	100	1			5																												
04	9600 X	8752	-0-	-848	-0-	159 59	1 9	8534	3	Y	54	52	1			7																												
LONG, A. G. HEIRS															WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802																													
11	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	578 87	1 1	8691	3	Y	-0-	7	1			-0-																												
12	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	10 24	9 9	9205	3	Y	9	7	1			2																												
01	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	220 24	1 9	9100	3	Y	22	15	1			9																												
02	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	269 141	1 9	8032	3	Y	128	122	1			15																												
03	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	185 158	1 1	8849	3	Y	-0-	15	1			-0-																												
*04	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	46 311	9 9	8432	3	Y	42	37	1			5																												
GATES 07-DR															WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726																													
11	4290 X	4138	-0-	-152	-0-	160 209	1 9	3769	3	Y	190	182	1			26																												
12	4433 X	4165	-0-	-268	-0-	167 175	1 9	3823	3	Y	159	154	1			31																												
01	4433 X	4093	-0-	-340	-0-	142 206	1 9	3745	3	Y	187	171	1			47																												
02	3864 X	3636	-0-	-228	-0-	146 183	1 9	3307	3	Y	166	173	1			40																												
03	4278 X	2361	-0-	-1917	-0-	109 145	1 9	2107	3	Y	132	138	1			34																												
*04	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	641 311	1 9	9561	3	Y	283	256	1			61																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978													
COTULLA				WELL #:		58H		RRCID -> 272794				COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH		8321 PERF. 8609 - 13730			
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	EOM BALANCE		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	3 1		1		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 1		-0-		
01	9 N	-0-	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6 3				Y	-0-			-0-		
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14 1	205 3			Y	-0-			-0-		
LONG, A. G. HEIRS 'A'					WELL #:	14H	RRCID -> 272798	COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH		9641 PERF.10076 - 14892							
11	8760 X	8483	-0-	-0-	-277	-0-	-0-	519 1	7812 3	Y	138	106 1	69						
12	9052 X	8839	-0-	-0-	-213	-0-	-0-	152 9	8643 3	Y	104	135 1	38						
01	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82 1	8595 3	Y	33	54 1	17						
02	7924 X	7473	-0-	-0-	-451	-0-	-0-	114 9	7055 3	Y	165	176 1	6						
03	8835 X	7159	-0-	-0-	-1676	-0-	-0-	208 1	6923 3	Y	83	82 1	7						
04	8550 X	7563	-0-	-0-	-987	-0-	-0-	36 9	7293 3	Y	122	124 1	5						
								236 1											
								182 9											
								145 1											
								91 9											
								136 1											
								134 9											
LONG, A. G. HEIRS 'A'					WELL #:	15H	RRCID -> 272975	COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH		9650 PERF.10198 - 14594							
11	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	432 1	6501 3	Y	80	63 1	43						
12	7068 X	6921	-0-	-0-	-147	-0-	-0-	88 9	6741 3	Y	105	114 1	34						
01	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	6821 3	Y	36	52 1	18						
02	6552 X	6153	-0-	-0-	-399	-0-	-0-	116 9	5803 3	Y	142	154 1	6						
03	7254 X	6611	-0-	-0-	-643	-0-	-0-	165 1	6386 3	Y	83	81 1	8						
04	7020 X	6213	-0-	-0-	-807	-0-	-0-	40 9	5972 3	Y	117	119 1	6						
								194 1											
								156 9											
								134 1											
								91 9											
								112 1											
								129 9											
GATES 11-DR					WELL #:	159H	RRCID -> 272984	COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH		8137 PERF. 8585 - 13326							
11	2430 X	1868	-0-	-0-	-562	-0-	-0-	68 1	1599 3	Y	183	182 1	22						
12	2511 X	1518	-0-	-0-	-993	-0-	-0-	201 9	1401 3	Y	51	62 1	11						
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	1726 3	Y	74	69 1	16						
02	1736 N	1222	-0-	-0-	-514	-0-	-0-	56 9	1111 3	Y	56	61 1	11						
03	1519 N	1448	-0-	-0-	-71	-0-	-0-	65 1	1171 3	Y	197	175 1	33						
04	1800 N	1144	-0-	-0-	-656	-0-	-0-	81 9	961 3	Y	108	115 1	26						
								49 1											
								62 9											
								60 1											
								217 9											
								64 1											
								119 9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820														
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
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	24 84	1 9	558	3	Y	76	86	1	11
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	17 26	1 9	400	3	Y	24	29	1	6
01	744 N	205	-0-	-539	-0-	7 13	1 9	185	3	Y	12	14	1	4
02	616 N	566	-0-	-50	-0-	15 208	1 9	343	3	Y	189	161	1	32
*03	434 N	256	-0-	-178	-0-	12 15	1 9	229	3	Y	14	36	1	10
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	15 152	1 9	230	3	Y	138	121	1	27
COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066														
11	2040 X	1868	-0-	-172	-0-	73 96	1 9	1699	3	Y	87	85	1	10
12	2108 X	1986	-0-	-122	-0-	79 124	1 9	1783	3	Y	113	101	1	22
01	1953 N	1938	-0-	-15	-0-	67 99	1 9	1772	3	Y	90	86	1	26
02	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	68 77	1 9	1559	3	Y	70	76	1	20
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	91 178	1 9	1715	3	Y	162	146	1	36
04	1890 N	1738	-0-	-152	-0-	103 102	1 9	1533	3	Y	93	100	1	29
COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501														
11	1590 N	1494	-0-	-96	-0-	59 56	1 9	1379	3	Y	51	51	1	9
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	62 65	1 9	1394	3	Y	59	54	1	14
01	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	52 64	1 9	1369	3	Y	58	53	1	19
02	1400 N	1251	-0-	-149	-0-	50 63	1 9	1138	3	Y	57	59	1	17
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	76 77	1 9	1435	3	Y	70	68	1	19
*04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	97 74	1 9	1440	3	Y	67	65	1	21
COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517														
11	3870 X	3340	-0-	-530	-0-	134 100	1 9	3106	3	Y	91	92	1	9
12	3999 X	3415	-0-	-584	-0-	140 120	1 9	3155	3	Y	109	99	1	19
01	3782 X	3348	-0-	-434	-0-	117 120	1 9	3111	3	Y	109	100	1	28
02	3248 X	2660	-0-	-588	-0-	107 107	1 9	2446	3	Y	97	101	1	24
03	3472 X	2722	-0-	-750	-0-	131 121	1 9	2470	3	Y	110	109	1	25
04	3330 X	2874	-0-	-456	-0-	175 103	1 9	2596	3	Y	94	94	1	25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715														
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
11	1440 N	1085	-0-	-355	-0-	45	1	1038	3	Y	2	7	1	3
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	2	9	1047	3	Y	5	5	1	3
01	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	47	1	1037	3	Y	27	21	1	9
02	1008 N	920	-0-	-88	-0-	39	1	859	3	Y	22	22	1	9
03	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	30	9	994	3	Y	10	13	1	6
*04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	37	1	1012	3	Y	36	31	1	11
						24	9							
						53	1							
						11	9							
						68	1							
						40	9							
COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696														
11	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	102	1	2381	3	Y	73	74	1	11
12	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	80	9	2262	3	Y	134	118	1	27
01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	101	1	2516	3	Y	118	111	1	34
02	2380 X	1850	-0-	-530	-0-	147	9	1740	3	Y	31	51	1	14
03	2635 X	1584	-0-	-1051	-0-	95	1	1488	3	Y	15	23	1	6
04	2640 X	1736	-0-	-904	-0-	130	9	1473	3	Y	149	122	1	33
						76	1							
						34	9							
						79	1							
						17	9							
						99	1							
						164	9							
GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660														
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	73	1	1719	3	Y	174	173	1	25
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	191	9	833	3	Y	168	161	1	32
01	1457 N	1316	-0-	-141	-0-	36	1	1112	3	Y	147	139	1	40
02	1848 N	1739	-0-	-109	-0-	185	9	1592	3	Y	70	88	1	22
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	42	1	1374	3	Y	23	34	1	11
*04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	162	9	1347	3	Y	73	66	1	18
						70	1							
						77	9							
						71	1							
						25	9							
						90	1							
						80	9							
PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045														
11	45816 X	45816	-0-	-0-	-0-	45815	2	1	9	Y	1			6
12	42005 X	40894	-0-	-1111	-0-	40888	2	6	9	Y	5	9	1	2
01	41974 X	37991	-0-	-3983	-0-	37987	2	4	9	Y	4			6
02	41916 X	34384	-0-	-7532	-0-	34378	2	6	9	Y	5			11
03	46407 X	38503	-0-	-7904	-0-	38492	2	11	9	Y	10	17	1	4
04	44910 X	33866	-0-	-11044	-0-	33864	2	2	9	Y	2			6
PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595														
11	34140 X	29791	-0-	-4349	-0-	29788	2	3	9	Y	3			166
12	34472 X	33200	-0-	-1272	-0-	33155	2	45	9	Y	41	164	1	43
01	34472 X	32097	-0-	-2375	-0-	32068	2	29	9	Y	26			69
02	31108 X	29454	-0-	-1654	-0-	29410	2	44	9	Y	40			109
03	33573 X	30667	-0-	-2906	-0-	30581	2	86	9	Y	78	144	1	43
04	32130 X	30067	-0-	-2063	-0-	30047	2	20	9	Y	18			61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 499978														
WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592														
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	
11	2010 X	1722	-0-	-288	-0-	67 1	1586 3	Y	63	62 1			9	
12	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	69 9	2520 3	Y	87	80 1			16	
01	2077 X	1575	-0-	-502	-0-	110 1	1471 3	Y	44	46 1			14	
02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	96 9	2096 3	Y	156	141 1			29	
03	2728 X	2657	-0-	-71	-0-	56 1	2368 3	Y	152	148 1			33	
04	2640 X	2266	-0-	-374	-0-	48 9	1989 3	Y	131	131 1			33	
						93 1								
						172 9								
						122 1								
						167 9								
						133 1								
						144 9								
GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236														
11	6660 X	5895	-0-	-765	-0-	229 1	5384 3	Y	256	248 1			33	
12	6696 X	5939	-0-	-757	-0-	282 9	5423 3	Y	254	241 1			46	
01	6417 X	6162	-0-	-255	-0-	237 1	5668 3	Y	254	235 1			65	
02	5488 X	4762	-0-	-726	-0-	279 9	4311 3	Y	236	246 1			55	
03	6107 X	6050	-0-	-57	-0-	215 1	5462 3	Y	279	273 1			61	
04	5970 X	5298	-0-	-672	-0-	279 9	4756 3	Y	203	209 1			55	
						191 1								
						260 9								
						281 1								
						307 9								
						319 1								
						223 9								
MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432														
11	7560 X	528	-0-	-7032	-0-	32 1	485 3	Y	10	4 1			6	
12	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-	11 9		Y	-0-	6 1			-0-	
01	4464 X	75	-0-	-4389	-0-	2 1	73 3	Y	-0-				-0-	
02	2940 X	37	-0-	-2903	-0-	1 1	36 3	Y	-0-				-0-	
03	1519 X	49	-0-	-1470	-0-	1 1	48 3	Y	-0-				-0-	
04	540 X	54	-0-	-486	-0-	1 1	53 3	Y	-0-				-0-	
COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943														
11	2670 X	1866	-0-	-804	-0-	77 1	1781 3	Y	7	8 1			-0-	
12	2759 X	2054	-0-	-705	-0-	8 9	1891 3	Y	72	60 1			12	
01	2387 N	1892	-0-	-495	-0-	84 1	1742 3	Y	76	69 1			19	
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	79 9	1672 3	Y	75	76 1			18	
03	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	66 1	2118 3	Y	82	81 1			19	
*04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	84 9	1978 3	Y	10	23 1			6	
						73 1								
						83 9								
						112 1								
						90 9								
						133 1								
						11 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3000 X	2694	-0-	-306	-0-	107 92	1 9	2495	3	Y	84	84	1	10
12	3100 X	2844	-0-	-256	-0-	116 122	1 9	2606	3	Y	111	101	1	20
01	3100 X	2704	-0-	-396	-0-	94 120	1 9	2490	3	Y	109	100	1	29
02	2660 X	2386	-0-	-274	-0-	95 110	1 9	2181	3	Y	100	104	1	25
03	2852 X	2708	-0-	-144	-0-	132 79	1 9	2497	3	Y	72	78	1	19
04	2760 X	2620	-0-	-140	-0-	160 90	1 9	2370	3	Y	82	80	1	21
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879														
11	4410 X	3909	-0-	-501	-0-	161 3	1 9	3745	3	Y	3	12	1	6
12	4557 X	4023	-0-	-534	-0-	169 58	1 9	3796	3	Y	53	45	1	14
01	4495 X	3906	-0-	-589	-0-	137 144	1 9	3625	3	Y	131	109	1	36
02	3920 X	3539	-0-	-381	-0-	142 136	1 9	3261	3	Y	124	125	1	35
03	4154 X	3959	-0-	-195	-0-	191 152	1 9	3616	3	Y	138	135	1	38
04	3900 X	3428	-0-	-472	-0-	209 116	1 9	3103	3	Y	105	107	1	36
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548														
11	3030 X	2747	-0-	-283	-0-	110 75	1 9	2562	3	Y	68	68	1	11
12	3131 X	2783	-0-	-348	-0-	114 97	1 9	2572	3	Y	88	79	1	20
01	3007 X	2680	-0-	-327	-0-	94 98	1 9	2488	3	Y	89	81	1	28
02	2660 X	2518	-0-	-142	-0-	101 91	1 9	2326	3	Y	83	86	1	25
03	2914 X	2462	-0-	-452	-0-	119 96	1 9	2247	3	Y	87	87	1	25
04	2760 X	2670	-0-	-90	-0-	163 88	1 9	2419	3	Y	80	79	1	26
COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583														
11	4530 X	4156	-0-	-374	-0-	167 118	1 9	3871	3	Y	107	107	1	14
12	4650 X	4285	-0-	-365	-0-	176 154	1 9	3955	3	Y	140	126	1	28
01	4619 X	4156	-0-	-463	-0-	146 149	1 9	3861	3	Y	135	125	1	38
02	4060 X	3748	-0-	-312	-0-	151 140	1 9	3457	3	Y	127	132	1	33
03	4371 X	4181	-0-	-190	-0-	202 160	1 9	3819	3	Y	145	142	1	36
04	4170 X	3835	-0-	-335	-0-	234 131	1 9	3470	3	Y	119	120	1	35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3630 X	3087	-0-	-543	-0-	119 161	1 9	2807	3	Y	146	141 1	1	17
12	3534 X	3458	-0-	-76	-0-	138 175	1 9	3145	3	Y	159	149 1	1	27
01	3410 X	2945	-0-	-465	-0-	104 97	1 9	2744	3	Y	88	91 1	1	24
02	2884 X	2719	-0-	-165	-0-	109 142	1 9	2468	3	Y	129	127 1	1	26
03	3472 X	2974	-0-	-498	-0-	137 172	1 9	2665	3	Y	156	151 1	1	31
04	3360 X	2925	-0-	-435	-0-	175 144	1 9	2606	3	Y	131	131 1	1	31
GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756														
11	3450 X	2739	-0-	-711	-0-	106 132	1 9	2501	3	Y	120	117 1	1	15
12	3565 X	2842	-0-	-723	-0-	113 149	1 9	2580	3	Y	135	127 1	1	23
01	3038 X	2558	-0-	-480	-0-	88 133	1 9	2337	3	Y	121	114 1	1	30
02	2744 X	2384	-0-	-360	-0-	97 101	1 9	2186	3	Y	92	101 1	1	21
03	3038 X	2684	-0-	-354	-0-	126 103	1 9	2455	3	Y	94	95 1	1	20
04	2760 X	2571	-0-	-189	-0-	155 97	1 9	2319	3	Y	88	87 1	1	21
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096														
11	4080 X	3865	-0-	-215	-0-	151 156	1 9	3558	3	Y	142	138 1	1	18
12	4216 X	3970	-0-	-246	-0-	160 155	1 9	3655	3	Y	141	134 1	1	25
01	4247 X	764	-0-	-3483	-0-	27 26	1 9	711	3	Y	24	37 1	1	12
02	3836 X	1382	-0-	-2454	-0-	50 202	1 9	1130	3	Y	184	162 1	1	34
*03	4154 X	2929	-0-	-1225	-0-	133 221	1 9	2575	3	Y	201	192 1	1	43
*04	3870 X	3082	-0-	-788	-0-	178 243	1 9	2661	3	Y	221	213 1	1	51
COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730														
11	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	144 140	1 9	3356	3	Y	127	127 1	1	16
12	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	152 176	1 9	3420	3	Y	160	145 1	1	31
01	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	131 166	1 9	3473	3	Y	151	141 1	1	41
02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	136 143	1 9	3120	3	Y	130	138 1	1	33
03	3751 X	3219	-0-	-532	-0-	155 141	1 9	2923	3	Y	128	130 1	1	31
04	3660 X	3319	-0-	-341	-0-	198 185	1 9	2936	3	Y	168	156 1	1	43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2640 X	2306	-0-	-334	-0-	90 117	1 9	2099	3	Y	106	106	1		14
12	2542 X	2362	-0-	-180	-0-	95 142	1 9	2125	3	Y	129	117	1		26
01	2542 X	2288	-0-	-254	-0-	78 141	1 9	2069	3	Y	128	117	1		37
02	2184 X	2057	-0-	-127	-0-	81 117	1 9	1859	3	Y	106	113	1		30
03	2387 X	2326	-0-	-61	-0-	110 139	1 9	2077	3	Y	126	124	1		32
04	2310 X	2166	-0-	-144	-0-	129 125	1 9	1912	3	Y	114	113	1		33
GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300															
11	5760 X	5538	-0-	-222	-0-	214 281	1 9	5043	3	Y	255	248	1		32
12	5952 X	5526	-0-	-426	-0-	220 268	1 9	5038	3	Y	244	233	1		43
01	5952 X	5263	-0-	-689	-0-	181 296	1 9	4786	3	Y	269	246	1		66
02	5376 X	4860	-0-	-516	-0-	194 279	1 9	4387	3	Y	254	262	1		58
*03	5859 X	3320	-0-	-2539	-0-	156 143	1 9	3021	3	Y	130	152	1		36
04	5550 X	418	-0-	-5132	-0-	22 65	1 9	331	3	Y	59	74	1		21
COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827															
11	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	120 40	1 9	2794	3	Y	36	40	1		4
12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	120 120	1 9	2696	3	Y	109	93	1		20
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	100 150	1 9	2657	3	Y	136	120	1		36
02	2744 X	2336	-0-	-408	-0-	92 138	1 9	2106	3	Y	125	129	1		32
03	3038 X	2634	-0-	-404	-0-	125 142	1 9	2367	3	Y	129	129	1		32
04	2940 X	2303	-0-	-637	-0-	142 53	1 9	2108	3	Y	48	61	1		19
COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254															
11	3990 X	3163	-0-	-827	-0-	128 69	1 9	2966	3	Y	63	65	1		8
12	4061 X	3114	-0-	-947	-0-	129 81	1 9	2904	3	Y	74	68	1		14
01	4030 X	3151	-0-	-879	-0-	111 105	1 9	2935	3	Y	95	85	1		24
02	3612 X	2644	-0-	-968	-0-	104 160	1 9	2380	3	Y	145	137	1		32
03	3596 X	3245	-0-	-351	-0-	156 136	1 9	2953	3	Y	124	126	1		30
04	3150 X	3100	-0-	-50	-0-	190 91	1 9	2819	3	Y	83	89	1		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2100 X	1717	-0-	-383	-0-	68 80	1 9	1569	3	Y	73	73	1	8
12	1984 X	1825	-0-	-159	-0-	74 98	1 9	1653	3	Y	89	81	1	16
01	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	61 98	1 9	1611	3	Y	89	83	1	22
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	62 108	1 9	1427	3	Y	98	98	1	22
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	87 128	1 9	1652	3	Y	116	113	1	25
*04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	102 102	1 9	1507	3	Y	93	94	1	24
COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568														
11	2820 X	2682	-0-	-138	-0-	106 111	1 9	2465	3	Y	101	101	1	13
12	2914 X	2752	-0-	-162	-0-	111 135	1 9	2506	3	Y	123	112	1	24
01	2883 X	2695	-0-	-188	-0-	93 134	1 9	2468	3	Y	122	113	1	33
02	2492 X	2374	-0-	-118	-0-	94 118	1 9	2162	3	Y	107	113	1	27
03	2759 X	2517	-0-	-242	-0-	120 131	1 9	2266	3	Y	119	118	1	28
04	2670 X	2374	-0-	-296	-0-	143 114	1 9	2117	3	Y	104	103	1	29
COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129														
11	2490 X	2193	-0-	-297	-0-	86 98	1 9	2009	3	Y	89	89	1	14
12	2573 X	2447	-0-	-126	-0-	98 139	1 9	2210	3	Y	126	112	1	28
01	2573 X	2376	-0-	-197	-0-	81 143	1 9	2152	3	Y	130	119	1	39
02	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	88 130	1 9	2024	3	Y	118	122	1	35
03	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	119 123	1 9	2253	3	Y	112	114	1	33
*04	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	146 114	1 9	2170	3	Y	104	103	1	34
GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030														
11	4110 X	4067	-0-	-43	-0-	160 140	1 9	3767	3	Y	127	122	1	16
12	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	178 160	1 9	4071	3	Y	145	136	1	25
01	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	158 169	1 9	4164	3	Y	154	142	1	37
02	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	158 138	1 9	3559	3	Y	125	133	1	29
03	4402 X	4283	-0-	-119	-0-	202 154	1 9	3927	3	Y	140	139	1	30
04	4350 X	3945	-0-	-405	-0-	240 120	1 9	3585	3	Y	109	111	1	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230 X	959	-0-	-271	-0-	37	1	878	3	Y	40	38	1			4
12	1209 X	1056	-0-	-153	-0-	44	9	984	3	Y	26	26	1			4
01	1209 N	1016	-0-	-193	-0-	29	9	947	3	Y	30	28	1			6
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	36	1	877	3	Y	24	25	1			5
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	33	9	999	3	Y	24	24	1			5
04	990 N	956	-0-	-34	-0-	39	1	857	3	Y	38	35	1			8
						26	9									
						51	1									
						26	9									
						57	1									
						42	9									
GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695																
11	2160 X	2075	-0-	-85	-0-	82	1	1925	3	Y	62	60	1			9
12	2232 X	2133	-0-	-99	-0-	68	9	1977	3	Y	63	60	1			12
01	2201 X	2072	-0-	-129	-0-	87	1	1930	3	Y	63	58	1			17
02	1932 X	1888	-0-	-44	-0-	69	9	1748	3	Y	57	60	1			14
03	2139 X	2103	-0-	-36	-0-	77	1	1931	3	Y	65	64	1			15
04	2070 X	1971	-0-	-99	-0-	63	9	1788	3	Y	57	57	1			15
						100	1									
						72	9									
						120	1									
						63	9									
GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880																
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	58	1	1364	3	Y	50	48	1			7
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	55	9	1470	3	Y	60	56	1			11
01	1736 N	1470	-0-	-266	-0-	64	1	1352	3	Y	61	56	1			16
02	1372 N	1284	-0-	-88	-0-	66	9	1185	3	Y	43	48	1			11
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	51	1	1476	3	Y	59	57	1			13
*04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	67	9	1488	3	Y	60	58	1			15
						52	1									
						47	9									
						76	1									
						65	9									
						100	1									
						66	9									
GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341																
11	4350 X	4162	-0-	-188	-0-	165	1	3890	3	Y	97	93	1			13
12	4495 X	2121	-0-	-2374	-0-	107	9	1966	3	Y	63	63	1			13
01	4557 X	2982	-0-	-1575	-0-	86	1	2664	3	Y	197	166	1			44
02	4116 X	2648	-0-	-1468	-0-	69	9	2381	3	Y	147	156	1			35
03	4557 X	3531	-0-	-1026	-0-	101	1	3095	3	Y	252	235	1			52
04	4170 X	3893	-0-	-277	-0-	217	9	3385	3	Y	255	247	1			60
						105	1									
						162	9									
						159	1									
						277	9									
						227	1									
						281	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2040 N	1988	-0-	-52	-0-	75	1	1773	3	Y	127	123	1		16
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	140	9	1175	3	Y	125	119	1		22
01	2108 N	1274	-0-	-834	-0-	51	1	1102	3	Y	118	110	1		30
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	138	9	1732	3	Y	104	110	1		24
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	42	1	1721	3	Y	121	119	1		26
*04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	130	9	1903	3	Y	113	112	1		27
						77	1								
						114	9								
						89	1								
						133	9								
						127	1								
						124	9								
GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922															
11	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	215	1	5071	3	Y	146	139	1		17
12	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	161	9	4964	3	Y	155	146	1		26
01	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	217	1	4983	3	Y	159	147	1		38
02	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	171	9	4262	3	Y	134	142	1		30
03	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	189	1	4742	3	Y	167	163	1		34
*04	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	175	9	4754	3	Y	149	148	1		35
						189	1								
						147	9								
						244	1								
						184	9								
						319	1								
						164	9								
GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985															
11	2850 X	2670	-0-	-180	-0-	106	1	2488	3	Y	69	67	1		7
12	2821 X	2412	-0-	-409	-0-	76	9	2254	3	Y	54	51	1		10
01	2883 X	2577	-0-	-306	-0-	99	1	2416	3	Y	64	58	1		16
02	2604 X	2522	-0-	-82	-0-	59	9	2341	3	Y	70	71	1		15
03	2759 X	2385	-0-	-374	-0-	91	1	2160	3	Y	104	98	1		21
*04	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	70	9	2531	3	Y	73	75	1		19
						104	1								
						77	9								
						111	1								
						114	9								
						170	1								
						80	9								
GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490															
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	53	1	1254	3	Y	49	47	1		6
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	54	9	1278	3	Y	50	47	1		9
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	56	1	1292	3	Y	49	45	1		13
02	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	55	9	1087	3	Y	47	49	1		11
03	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	49	1	1261	3	Y	55	55	1		11
04	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	54	9	1135	3	Y	43	44	1		10
						48	1								
						52	9								
						65	1								
						61	9								
						76	1								
						47	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2550 X	2066	-0-	-484	-0-	80 91	1 9	1895	3	Y	83	85	1		11
12	2635 X	2174	-0-	-461	-0-	88 83	1 9	2003	3	Y	75	72	1		14
01	2573 X	479	-0-	-2094	-0-	17 18	1 9	444	3	Y	16	22	1		8
02	2268 X	1182	-0-	-1086	-0-	46 101	1 9	1035	3	Y	92	82	1		18
03	2294 X	883	-0-	-1411	-0-	39 87	1 9	757	3	Y	79	79	1		18
*04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	163 384	1 9	2433	3	Y	349	301	1		66
GATES 07-DR															
WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213															
11	2880 X	2522	-0-	-358	-0-	99 87	1 9	2336	3	Y	79	80	1		10
12	2976 X	2511	-0-	-465	-0-	102 73	1 9	2336	3	Y	66	63	1		13
01	2976 X	2837	-0-	-139	-0-	99 134	1 9	2604	3	Y	122	106	1		29
02	2688 X	2250	-0-	-438	-0-	93 64	1 9	2093	3	Y	58	70	1		17
03	2790 X	2203	-0-	-587	-0-	105 64	1 9	2034	3	Y	58	60	1		15
04	2760 X	2219	-0-	-541	-0-	135 65	1 9	2019	3	Y	59	58	1		16
GATES 07-DR															
WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970															
11	5820 X	5786	-0-	-34	-0-	221 361	1 9	5204	3	Y	328	321	1		42
12	6014 X	5962	-0-	-52	-0-	235 364	1 9	5363	3	Y	331	315	1		58
01	5890 X	5735	-0-	-155	-0-	199 279	1 9	5257	3	Y	254	246	1		66
02	5404 X	4888	-0-	-516	-0-	195 285	1 9	4408	3	Y	259	267	1		58
03	5983 X	3344	-0-	-2639	-0-	150 283	1 9	2911	3	Y	257	258	1		57
04	5790 X	3467	-0-	-2323	-0-	210 129	1 9	3128	3	Y	117	138	1		36
COTULLA															
WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480															
11	2100 N	1899	-0-	-201	-0-	74 96	1 9	1729	3	Y	87	87	1		11
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	78 120	1 9	1756	3	Y	109	99	1		21
01	1953 N	1731	-0-	-222	-0-	58 130	1 9	1543	3	Y	118	108	1		31
02	1764 N	1723	-0-	-41	-0-	65 172	1 9	1486	3	Y	156	151	1		36
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	89 213	1 9	1687	3	Y	194	185	1		45
*04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	109 129	1 9	1616	3	Y	117	126	1		36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																																																																										
COTULLA															WELL #: 71H															RRCID -> 274484															COMPL. DATE 02/06/2014															TOTAL DEPTH 8375															PERF. 8704 - 12095														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	EOM	BALANCE																																																		
11		2730	X	2425		-0-		-305			-0-			94	1	138	9	2193	3	Y	125	125	1																16																																																		
12		2821	X	2546		-0-		-275			-0-			101	1	171	9	2274	3	Y	155	141	1																30																																																		
01		2821	X	2420		-0-		-401			-0-			82	1	175	9	2163	3	Y	159	146	1																43																																																		
02		2408	X	2217		-0-		-191			-0-			86	1	163	9	1968	3	Y	148	154	1																37																																																		
03		2573	X	2491		-0-		-82			-0-			116	1	186	9	2189	3	Y	169	165	1																41																																																		
04		2460	X	2374		-0-		-86			-0-			140	1	160	9	2074	3	Y	145	144	1																42																																																		

GATES 07-DR															WELL #: 50H															RRCID -> 274487															COMPL. DATE 08/31/2014															TOTAL DEPTH 8388															PERF. 8580 - 13091														
11		3690	X	3614		-0-		-76			-0-			141	1	156	9	3317	3	Y	142	138	1																20																																																		
12		3813	X	3638		-0-		-175			-0-			146	1	165	9	3327	3	Y	150	142	1																28																																																		
01		3813	X	3223		-0-		-590			-0-			111	1	174	9	2938	3	Y	158	145	1																41																																																		
02		3416	X	3262		-0-		-154			-0-			133	1	134	9	2995	3	Y	122	131	1																32																																																		
03		3751	X	2190		-0-		-1561			-0-			102	1	106	9	1982	3	Y	96	102	1																26																																																		
04		3600	X	1406		-0-		-2194			-0-			85	1	59	9	1262	3	Y	54	61	1																19																																																		

GATES 07-DR															WELL #: 24H															RRCID -> 274492															COMPL. DATE 09/18/2014															TOTAL DEPTH 8288															PERF. 8849 - 13740														
11		3300	X	2411		-0-		-889			-0-			95	1	81	9	2235	3	Y	74	75	1																7																																																		
12		3410	X	2410		-0-		-1000			-0-			97	1	105	9	2208	3	Y	95	88	1																14																																																		
01		3410	X	2350		-0-		-1060			-0-			82	1	103	9	2165	3	Y	94	87	1																21																																																		
02		2940	X	2144		-0-		-796			-0-			87	1	98	9	1959	3	Y	89	92	1																18																																																		
03		3100	X	2396		-0-		-704			-0-			112	1	119	9	2165	3	Y	108	105	1																21																																																		
04		2400	X	2292		-0-		-108			-0-			138	1	101	9	2053	3	Y	92	93	1																20																																																		

GATES 07-DR															WELL #: 170H															RRCID -> 274517															COMPL. DATE 09/22/2014															TOTAL DEPTH 8301															PERF. 8734 - 11430														
11		2624	X	2624		-0-		-0-			-0-			103	1	103	9	2418	3	Y	94	90	1																12																																																		
12		3023	X	3023		-0-		-0-			-0-			122	1	111	9	2790	3	Y	101	95	1																18																																																		
01		3170	X	3170		-0-		-0-			-0-			112	1	110	9	2948	3	Y	100	93	1																25																																																		
02		2608	X	2608		-0-		-0-			-0-			107	1	86	9	2415	3	Y	78	84	1																19																																																		
03		3038	X	3002		-0-		-36			-0-			141	1	128	9	2733	3	Y	116	111	1																24																																																		
04		3060	X	2831		-0-		-229			-0-			172	1	99	9	2560	3	Y	90	91	1																23																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1560 X	1522	-0-	-38	-0-	60 51 9	1 1411 3	Y	46	45	1			8
12	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	89 66 9	1 2026 3	Y	60	56	1			12
01	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	82 59 9	1 2165 3	Y	54	51	1			15
02	1680 X	1480	-0-	-200	-0-	61 48 9	1 1371 3	Y	44	47	1			12
03	2170 X	2146	-0-	-24	-0-	102 75 9	1 1969 3	Y	68	64	1			16
*04	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	147 51 9	1 2194 3	Y	46	48	1			14
COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820														
11	2640 X	2382	-0-	-258	-0-	94 110 9	1 2178 3	Y	100	103	1			16
12	2728 X	2481	-0-	-247	-0-	100 136 9	1 2245 3	Y	124	112	1			28
01	2728 X	2380	-0-	-348	-0-	82 134 9	1 2164 3	Y	122	112	1			38
02	2324 X	2156	-0-	-168	-0-	85 132 9	1 1939 3	Y	120	123	1			35
03	2542 X	2382	-0-	-160	-0-	112 145 9	1 2125 3	Y	132	130	1			37
*04	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	147 84 9	1 2184 3	Y	76	84	1			29
GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950														
11	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	102 92 9	1 2396 3	Y	84	81	1			11
12	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	107 91 9	1 2449 3	Y	83	79	1			15
01	2635 X	2576	-0-	-59	-0-	91 90 9	1 2395 3	Y	82	76	1			21
02	2408 X	1967	-0-	-441	-0-	81 65 9	1 1821 3	Y	59	65	1			15
03	2666 X	2304	-0-	-362	-0-	109 87 9	1 2108 3	Y	79	77	1			17
04	2580 X	2183	-0-	-397	-0-	133 68 9	1 1982 3	Y	62	63	1			16
GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584														
11	4920 X	3926	-0-	-994	-0-	156 90 9	1 3680 3	Y	82	81	1			8
12	4898 X	3674	-0-	-1224	-0-	149 113 9	1 3412 3	Y	103	95	1			16
01	5084 X	3515	-0-	-1569	-0-	123 142 9	1 3250 3	Y	129	117	1			28
02	4592 X	3314	-0-	-1278	-0-	135 139 9	1 3040 3	Y	126	128	1			26
03	4061 X	3070	-0-	-991	-0-	142 168 9	1 2760 3	Y	153	148	1			31
04	3930 X	3807	-0-	-123	-0-	232 112 9	1 3463 3	Y	102	108	1			25

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
														WELL #: 57H		RRCID -> 274615		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 8179		PERF. 8870 - 13231	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE							EOM BALANCE	
11	2970 X	1741	-0-	-1229	-0-	68	1	1606	3	Y	61	61	1									8	
12	2759 X	2566	-0-	-193	-0-	67	9															17	
01	3534 X	2250	-0-	-1284	-0-	103	1	2350	3	Y	103	94	1									26	
02	3192 X	1768	-0-	-1424	-0-	113	9	2053	3	Y	108	99	1									23	
03	2635 X	1072	-0-	-1563	-0-	78	1	1584	3	Y	104	107	1									21	
04	2490 X	63	-0-	-2427	-0-	119	9	925	3	Y	90	92	1									7	
						70	1																
						114	9																
						48	1																
						99	9																
						4	1	59	3	Y	-0-	14	1										
GATES 07-DR														WELL #: 91H		RRCID -> 274617		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 8214		PERF. 9032 - 12384	
11	990 N	871	-0-	-119	-0-	32	1	762	3	Y	70	68	1									10	
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	77	9															8	
01	899 N	745	-0-	-154	-0-	32	1	738	3	Y	33	35	1									9	
02	812 N	592	-0-	-220	-0-	36	9	684	3	Y	32	31	1									13	
03	806 N	674	-0-	-132	-0-	26	1	503	3	Y	61	57	1									11	
04	720 N	578	-0-	-142	-0-	35	9	600	3	Y	39	41	1									8	
						26	9	517	3	Y	24	27	1										
GATES 11-DR														WELL #: 147H		RRCID -> 274877		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 8126		PERF. 8569 - 15110	
11	6120 X	4752	-0-	-1368	-0-	191	1	4492	3	Y	63	63	1									8	
12	6324 X	4705	-0-	-1619	-0-	69	9															16	
01	6014 X	4726	-0-	-1288	-0-	193	1	4405	3	Y	97	89	1									21	
02	5292 X	3632	-0-	-1660	-0-	107	9	4467	3	Y	82	77	1									16	
03	5394 X	3825	-0-	-1569	-0-	169	1	3407	3	Y	67	72	1									17	
04	4740 X	4286	-0-	-454	-0-	90	9	3557	3	Y	77	76	1									18	
						151	1																
						74	9																
						183	1																
						85	9																
						264	1	3945	3	Y	70	69	1										
						77	9																
COTULLA														WELL #: 69H		RRCID -> 274892		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 8352		PERF. 8638 - 13071	
11	2430 X	2134	-0-	-296	-0-	83	1	1935	3	Y	105	104	1									19	
12	2511 X	2218	-0-	-293	-0-	116	9															31	
01	2480 X	2084	-0-	-396	-0-	88	1	1986	3	Y	131	119	1									41	
02	2128 X	1943	-0-	-185	-0-	144	9	1871	3	Y	129	119	1									36	
03	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	71	1	1736	3	Y	119	124	1									38	
04	2160 X	1155	-0-	-1005	-0-	142	9															26	
						76	1																
						131	9																
						106	1	2012	3	Y	137	135	1										
						151	9																
						69	1	1024	3	Y	56	68	1										
						62	9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4230 X	3070	-0-	-1160	-0-	119 150	1 9	2801	3	Y	136	130	1	15
12	4309 X	3345	-0-	-964	-0-	133 163	1 9	3049	3	Y	148	139	1	24
01	3906 X	3541	-0-	-365	-0-	123 163	1 9	3255	3	Y	148	137	1	35
02	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	125 165	1 9	2835	3	Y	150	154	1	31
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	162 176	1 9	3146	3	Y	160	158	1	33
04	3420 X	3290	-0-	-130	-0-	197 152	1 9	2941	3	Y	138	138	1	33
GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015														
11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	148 84	1 9	3480	3	Y	76	73	1	11
12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	135 92	1 9	3078	3	Y	84	79	1	16
01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	120 95	1 9	3162	3	Y	86	80	1	22
02	2884 X	2694	-0-	-190	-0-	110 98	1 9	2486	3	Y	89	91	1	20
03	3193 X	2566	-0-	-627	-0-	120 113	1 9	2333	3	Y	103	101	1	22
04	3090 X	2298	-0-	-792	-0-	138 94	1 9	2066	3	Y	85	87	1	20
GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819														
11	3780 X	3734	-0-	-46	-0-	147 116	1 9	3471	3	Y	105	102	1	11
12	3844 X	3766	-0-	-78	-0-	153 113	1 9	3500	3	Y	103	97	1	17
01	3999 X	3723	-0-	-276	-0-	131 125	1 9	3467	3	Y	114	105	1	26
02	3612 X	2949	-0-	-663	-0-	120 109	1 9	2720	3	Y	99	104	1	21
03	3906 X	2941	-0-	-965	-0-	138 122	1 9	2681	3	Y	111	109	1	23
04	3720 X	2782	-0-	-938	-0-	168 102	1 9	2512	3	Y	93	94	1	22
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771														
11	4620 X	3758	-0-	-862	-0-	147 199	1 9	3412	3	Y	181	184	1	19
12	4495 X	3971	-0-	-524	-0-	159 237	1 9	3575	3	Y	215	197	1	37
01	4495 X	3802	-0-	-693	-0-	130 222	1 9	3450	3	Y	202	189	1	50
02	3696 X	3418	-0-	-278	-0-	135 198	1 9	3085	3	Y	180	189	1	41
03	4092 X	3728	-0-	-364	-0-	177 199	1 9	3352	3	Y	181	183	1	39
*04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	247 197	1 9	3664	3	Y	179	175	1	43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4170 X	3752	-0-	-418	-0-	150 55	1 9	3547	3	Y	50	48	1	7	
12	4309 X	3806	-0-	-503	-0-	157 56	1 9	3593	3	Y	51	48	1	10	
01	4309 X	3750	-0-	-559	-0-	135 56	1 9	3559	3	Y	51	47	1	14	
02	3808 X	3340	-0-	-468	-0-	139 51	1 9	3150	3	Y	46	47	1	13	
03	4030 X	3733	-0-	-297	-0-	180 58	1 9	3495	3	Y	53	52	1	14	
*04	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	244 46	1 9	3638	3	Y	42	43	1	13	

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073															
11	4410 X	3335	-0-	-1075	-0-	132 84	1 9	3119	3	Y	76	71	1	12	
12	4557 X	3972	-0-	-585	-0-	164 62	1 9	3746	3	Y	56	55	1	13	
01	4712 X	4159	-0-	-553	-0-	149 65	1 9	3945	3	Y	59	55	1	17	
02	4256 X	3940	-0-	-316	-0-	164 63	1 9	3713	3	Y	57	59	1	15	
03	4526 X	4375	-0-	-151	-0-	211 70	1 9	4094	3	Y	64	63	1	16	
*04	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	271 58	1 9	4048	3	Y	53	54	1	15	

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621															
11	4020 X	3680	-0-	-340	-0-	145 166	1 9	3369	3	Y	151	151	1	19	
12	4123 X	3779	-0-	-344	-0-	151 238	1 9	3390	3	Y	216	193	1	42	
01	4123 X	3741	-0-	-382	-0-	128 233	1 9	3380	3	Y	212	196	1	58	
02	3556 X	3186	-0-	-370	-0-	125 204	1 9	2857	3	Y	185	195	1	48	
03	3844 X	3645	-0-	-199	-0-	171 241	1 9	3233	3	Y	219	215	1	52	
*04	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	227 188	1 9	3362	3	Y	171	175	1	48	

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430															
11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	99 86	1 9	2327	3	Y	78	76	1	10	
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	111 45	1 9	2545	3	Y	41	43	1	8	
01	2635 N	2616	-0-	-19	-0-	95 2	1 9	2519	3	Y	2	8	1	2	
02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	100 24	1 9	2269	3	Y	22	20	1	4	
03	2697 N	2113	-0-	-584	-0-	103 15	1 9	1995	3	Y	14	15	1	3	
04	2520 N	2297	-0-	-223	-0-	138 99	1 9	2060	3	Y	90	77	1	16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549															CNTY: DIMMIT		
M O	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																
11	6540 X	5596	-0-	-944	-0-	220 189 9	1	5187	3	Y	172	167	1			22																
12	6758 X	5639	-0-	-1119	-0-	228 196 9	1	5215	3	Y	178	169	1			31																
01	6293 X	5285	-0-	-1008	-0-	186 178 9	1	4921	3	Y	162	152	1			41																
02	5236 X	4872	-0-	-364	-0-	199 169 9	1	4504	3	Y	154	160	1			35																
03	5797 X	3169	-0-	-2628	-0-	149 125 9	1	2895	3	Y	114	120	1			29																
04	5610 X	206	-0-	-5404	-0-	8 80 9	1	118	3	Y	73	79	1			23																

GATES 07-DR															WELL #:	86H	RRCID -> 274940	COMPL. DATE 02/27/2015	TOTAL DEPTH 8087	PERF. 8750	- 14682											
11	6930 X	6570	-0-	-360	-0-	258 226 9	1	6086	3	Y	205	201	1			25																
12	7161 X	6775	-0-	-386	-0-	273 252 9	1	6250	3	Y	229	216	1			38																
01	7099 X	6119	-0-	-980	-0-	216 186 9	1	5717	3	Y	169	164	1			43																
02	6412 X	5720	-0-	-692	-0-	234 198 9	1	5288	3	Y	180	185	1			38																
03	7099 X	5341	-0-	-1758	-0-	253 173 9	1	4915	3	Y	157	161	1			34																
*04	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	445 281 9	1	6641	3	Y	255	236	1			53																

GATES 07-DR															WELL #:	89H	RRCID -> 274941	COMPL. DATE 02/24/2015	TOTAL DEPTH 8088	PERF. 8568	- 14211											
11	4860 X	3785	-0-	-1075	-0-	146 193 9	1	3446	3	Y	175	170	1			24																
12	4836 X	4288	-0-	-548	-0-	172 194 9	1	3922	3	Y	176	167	1			33																
01	4681 X	4265	-0-	-416	-0-	149 189 9	1	3927	3	Y	172	160	1			45																
02	3976 X	3623	-0-	-353	-0-	147 164 9	1	3312	3	Y	149	158	1			36																
03	4309 X	3805	-0-	-504	-0-	178 179 9	1	3448	3	Y	163	161	1			38																
04	4140 X	3620	-0-	-520	-0-	218 144 9	1	3258	3	Y	131	134	1			35																

GATES 07-DR															WELL #:	88H	RRCID -> 274959	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 8094	PERF. 8540	- 14176											
11	3690 X	2941	-0-	-749	-0-	115 125 9	1	2701	3	Y	114	111	1			14																
12	3813 X	3017	-0-	-796	-0-	121 124 9	1	2772	3	Y	113	108	1			19																
01	3782 X	2648	-0-	-1134	-0-	92 120 9	1	2436	3	Y	109	101	1			27																
02	3136 X	2354	-0-	-782	-0-	95 102 9	1	2157	3	Y	93	99	1			21																
03	3255 X	3028	-0-	-227	-0-	142 134 9	1	2752	3	Y	122	117	1			26																
04	2940 X	2694	-0-	-246	-0-	162 110 9	1	2422	3	Y	100	101	1			25																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2430 X	2329	-0-	-101	-0-	92	1	2145	3	Y	84	84	1	13
12	2511 X	2424	-0-	-87	-0-	92	9	2214	3	Y	102	93	1	22
01	2356 N	2261	-0-	-95	-0-	98	1	2073	3	Y	100	92	1	30
02	2184 N	1881	-0-	-303	-0-	112	9	1753	3	Y	47	60	1	17
03	2418 N	1976	-0-	-442	-0-	78	1	1855	3	Y	21	28	1	10
04	2190 N	1912	-0-	-278	-0-	110	9	1696	3	Y	93	78	1	25
						76	1							
						52	9							
						98	1							
						23	9							
						114	1							
						102	9							
COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710														
11	3930 X	2548	-0-	-1382	-0-	102	1	2373	3	Y	66	66	1	11
12	4061 X	2621	-0-	-1440	-0-	73	9	2426	3	Y	79	71	1	19
01	4061 X	2550	-0-	-1511	-0-	108	1	2374	3	Y	78	72	1	25
02	3500 X	2012	-0-	-1488	-0-	87	9	1861	3	Y	64	68	1	21
03	2821 X	2582	-0-	-239	-0-	90	1	2350	3	Y	98	92	1	27
04	2550 X	2521	-0-	-29	-0-	86	9	2277	3	Y	82	81	1	28
						81	1							
						70	9							
						124	1							
						108	9							
						154	1							
						90	9							
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623														
11	3750 X	3109	-0-	-641	-0-	123	1	2867	3	Y	108	109	1	17
12	3875 X	3640	-0-	-235	-0-	119	9	3313	3	Y	164	147	1	34
01	3844 X	3602	-0-	-242	-0-	147	1	3319	3	Y	144	135	1	43
02	3332 X	3247	-0-	-85	-0-	180	9	2975	3	Y	129	136	1	36
03	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	125	1	3278	3	Y	160	155	1	41
04	3510 X	3472	-0-	-38	-0-	158	9	3119	3	Y	130	131	1	40
						130	1							
						142	9							
						173	1							
						176	9							
						210	1							
						143	9							
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570														
11	5820 X	5368	-0-	-452	-0-	215	1	4987	3	Y	151	151	1	17
12	5921 X	5717	-0-	-204	-0-	166	9	5287	3	Y	177	162	1	32
01	5890 X	5301	-0-	-589	-0-	235	1	4926	3	Y	172	159	1	45
02	5236 X	4423	-0-	-813	-0-	195	9	4030	3	Y	197	197	1	45
03	5704 X	4491	-0-	-1213	-0-	186	1	4090	3	Y	168	174	1	39
04	5520 X	4208	-0-	-1312	-0-	189	9	3799	3	Y	139	141	1	37
						176	1							
						217	9							
						216	1							
						185	9							
						256	1							
						153	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE														
11	1710 N	1533	-0-	-177		-0-		59 98	1 9	1376	3	Y	89	92	1			14														
12	1678 N	1678	-0-	-0-		-0-		66 132	1 9	1480	3	Y	120	109	1			25														
01	2401 N	2401	-0-	-0-		-0-		83 119	1 9	2199	3	Y	108	101	1			32														
02	2170 N	2170	-0-	-0-		-0-		87 92	1 9	1991	3	Y	84	91	1			25														
03	2050 N	2050	-0-	-0-		-0-		97 123	1 9	1830	3	Y	112	108	1			29														
04	2310 N	1778	-0-	-532		-0-		106 102	1 9	1570	3	Y	93	93	1			29														
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000																																
11	17310 X	16713	-0-	-597		-0-		1041 11	1 9	15661	3	Y	10					106														
12	17670 X	16393	-0-	-1277		-0-		154 1	1 9	16238	3	Y	1	102	1			5														
01	19127 X	16994	-0-	-2133		-0-		401 420	1 1	16593	3	Y	-0-					5														
02	17276 X	12967	-0-	-4309		-0-		420 347	1 1	12547	3	Y	-0-	5	1			-0-														
03	17918 X	17014	-0-	-904		-0-		347 109	1 9	16558	3	Y	99	99	1			-0-														
04	16710 X	6524	-0-	-10186		-0-		120	1	6404	3	Y	-0-					-0-														
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725																																
11	10590 X	10374	-0-	-216		-0-		641 91	1 9	9642	3	Y	83	121	1			126														
12	10850 X	10368	-0-	-482		-0-		97 250	1 1	10271	3	Y	-0-	120	1			6														
01	12958 X	10587	-0-	-2371		-0-		250 264	1 1	10337	3	Y	-0-					6														
02	11704 X	8172	-0-	-3532		-0-		264 238	1 1	7908	3	Y	-0-	6	1			-0-														
03	11696 X	11696	-0-	-0-		-0-		238 88	1 9	11370	3	Y	80	80	1			-0-														
04	10380 X	4337	-0-	-6043		-0-		80	1	4257	3	Y	-0-					-0-														
GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762																																
11	4920 X	3805	-0-	-1115		-0-		148 179	1 9	3478	3	Y	163	158	1			20														
12	5084 X	3901	-0-	-1183		-0-		156 190	1 9	3555	3	Y	173	164	1			29														
01	5084 X	3909	-0-	-1175		-0-		135 198	1 9	3576	3	Y	180	165	1			44														
02	4312 X	3854	-0-	-458		-0-		155 186	1 9	3513	3	Y	169	175	1			38														
03	3937 X	3299	-0-	-638		-0-		153 180	1 9	2966	3	Y	164	165	1			37														
04	3810 X	699	-0-	-3111		-0-		37 114	1 9	548	3	Y	104	113	1			28														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 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	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	190	1	4484	3	Y	220	214	1	30
12	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	242	9	4560	3	Y	221	210	1	41
01	5053 X	4795	-0-	-258	-0-	199	1	4392	3	Y	215	200	1	56
02	4592 X	4518	-0-	-74	-0-	243	9	4113	3	Y	203	211	1	48
03	5084 X	3916	-0-	-1168	-0-	166	1	3543	3	Y	173	179	1	42
*04	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	237	9	5349	3	Y	178	176	1	44
						182	1							
						223	9							
						183	1							
						190	9							
						358	1							
						196	9							
GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400														
11	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	219	1	5168	3	Y	231	227	1	26
12	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	254	9	5688	3	Y	265	246	1	45
01	6448 X	5934	-0-	-514	-0-	249	1	5455	3	Y	247	231	1	61
02	5824 X	4766	-0-	-1058	-0-	292	9	4386	3	Y	169	188	1	42
03	6448 X	6273	-0-	-175	-0-	207	1	5723	3	Y	232	225	1	49
*04	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	272	9	6066	3	Y	141	150	1	40
						194	1							
						186	9							
						295	1							
						255	9							
						406	1							
						155	9							
GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109														
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	63	1	1494	3	Y	67	69	1	9
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	74	9	1489	3	Y	98	91	1	16
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	65	1	1446	3	Y	116	104	1	28
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	108	9	885	3	Y	122	123	1	27
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	55	1	1207	3	Y	133	131	1	29
*04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	128	9	1449	3	Y	102	105	1	26
						39	1							
						134	9							
						62	1							
						146	9							
						97	1							
						112	9							
GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307														
11	3870 X	3688	-0-	-182	-0-	142	1	3349	3	Y	179	174	1	22
12	3999 X	3773	-0-	-226	-0-	197	9	3424	3	Y	181	172	1	31
01	3968 X	3660	-0-	-308	-0-	150	1	3337	3	Y	179	166	1	44
02	3500 X	3273	-0-	-227	-0-	199	9	2965	3	Y	161	168	1	37
03	3875 X	3631	-0-	-244	-0-	126	1	3252	3	Y	192	187	1	42
04	3690 X	3470	-0-	-220	-0-	197	9	3085	3	Y	162	163	1	41
						131	1							
						177	9							
						168	1							
						211	9							
						207	1							
						178	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	5670 X	4611	-0-	-1059	-0-	179 210	1 9	4222	3	Y	191	185	1	24
12	5704 X	5179	-0-	-525	-0-	207 249	1 9	4723	3	Y	226	211	1	39
01	5394 X	4990	-0-	-404	-0-	174 232	1 9	4584	3	Y	211	197	1	53
02	4452 X	4445	-0-	-7	-0-	179 212	1 9	4054	3	Y	193	202	1	44
03	5177 X	3379	-0-	-1798	-0-	157 179	1 9	3043	3	Y	163	169	1	38
*04	5010 X	2159	-0-	-2851	-0-	122 223	1 9	1814	3	Y	203	195	1	46
GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215														
11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	134 165	1 9	3155	3	Y	150	141	1	17
12	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	115 134	1 9	2632	3	Y	122	118	1	21
01	2945 X	2826	-0-	-119	-0-	100 73	1 9	2653	3	Y	66	69	1	18
02	3220 X	2206	-0-	-1014	-0-	91 58	1 9	2057	3	Y	53	58	1	13
03	3565 X	2542	-0-	-1023	-0-	121 66	1 9	2355	3	Y	60	60	1	13
04	3450 X	2437	-0-	-1013	-0-	149 58	1 9	2230	3	Y	53	53	1	13
GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118														
11	1860 X	1830	-0-	-30	-0-	72 54	1 9	1704	3	Y	49	47	1	8
12	1922 X	1858	-0-	-64	-0-	76 52	1 9	1730	3	Y	47	45	1	10
01	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	62 50	1 9	1650	3	Y	45	42	1	13
02	1708 N	1629	-0-	-79	-0-	67 47	1 9	1515	3	Y	43	45	1	11
03	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	87 56	1 9	1694	3	Y	51	50	1	12
*04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	106 48	1 9	1590	3	Y	44	43	1	13
GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596														
11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	122 91	1 9	2880	3	Y	83	77	1	10
12	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	134 79	1 9	3052	3	Y	72	70	1	12
01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	114 77	1 9	3024	3	Y	70	65	1	17
02	2884 X	2761	-0-	-123	-0-	114 68	1 9	2579	3	Y	62	64	1	15
03	3255 X	2961	-0-	-294	-0-	141 81	1 9	2739	3	Y	74	73	1	16
04	3150 X	2813	-0-	-337	-0-	173 64	1 9	2576	3	Y	58	59	1	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1200 N	716	-0-	-484	-0-	26 69	1 9	621	3	Y	63	60	1	8
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	30 72	1 9	695	3	Y	65	62	1	11
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	29 56	1 9	773	3	Y	51	49	1	13
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	34 69	1 9	777	3	Y	63	63	1	13
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	60 76	1 9	1164	3	Y	69	68	1	14
*04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	64 61	1 9	961	3	Y	55	56	1	13
GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330														
11	3270 X	3142	-0-	-128	-0-	124 86	1 9	2932	3	Y	78	75	1	9
12	3379 X	3201	-0-	-178	-0-	131 85	1 9	2985	3	Y	77	74	1	12
01	3379 X	3045	-0-	-334	-0-	108 80	1 9	2857	3	Y	73	68	1	17
02	2940 X	2731	-0-	-209	-0-	113 74	1 9	2544	3	Y	67	70	1	14
03	3255 X	3036	-0-	-219	-0-	144 89	1 9	2803	3	Y	81	79	1	16
04	3150 X	2860	-0-	-290	-0-	175 74	1 9	2611	3	Y	67	68	1	15
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323														
11	1680 N	1360	-0-	-320	-0-	52 78	1 9	1230	3	Y	71	69	1	9
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	57 78	1 9	1299	3	Y	71	68	1	12
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	58 64	1 9	1529	3	Y	58	55	1	15
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	56 77	1 9	1269	3	Y	70	70	1	15
*03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	113 97	1 9	2194	3	Y	88	85	1	18
*04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	136 68	1 9	2035	3	Y	62	64	1	16
GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223														
11	2550 X	2294	-0-	-256	-0-	90 88	1 9	2116	3	Y	80	78	1	9
12	2635 X	2362	-0-	-273	-0-	95 92	1 9	2175	3	Y	84	79	1	14
01	2604 X	1984	-0-	-620	-0-	71 50	1 9	1863	3	Y	45	47	1	12
02	2240 X	1740	-0-	-500	-0-	67 168	1 9	1505	3	Y	153	138	1	27
03	2449 X	2303	-0-	-146	-0-	108 95	1 9	2100	3	Y	86	93	1	20
04	2280 X	1946	-0-	-334	-0-	118 74	1 9	1754	3	Y	67	70	1	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 11-DR															WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053																													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																					
													AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	BALANCE																					
11		2730	X	2412		-0-		-318		-0-			95 83	1 9	2234	3	Y	75		73	1		9																					
12		2821	X	2514		-0-		-307		-0-			102 89	1 9	2323	3	Y	81		76	1		14																					
01		2821	X	2040		-0-		-781		-0-			72 62	1 9	1906	3	Y	56		55	1		15																					
02		2380	X	2077		-0-		-303		-0-			85 68	1 9	1924	3	Y	62		63	1		14																					
03		2604	X	2538		-0-		-66		-0-			120 90	1 9	2328	3	Y	82		79	1		17																					
04		2430	X	2348		-0-		-82		-0-			142 86	1 9	2120	3	Y	78		76	1		19																					
GATES 11-DR															WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083																													
11		2760	X	2545		-0-		-215		-0-			100 92	1 9	2353	3	Y	84		81	1		11																					
12		2852	X	2616		-0-		-236		-0-			106 94	1 9	2416	3	Y	85		80	1		16																					
01		2852	X	2534		-0-		-318		-0-			89 89	1 9	2356	3	Y	81		76	1		21																					
02		2464	X	2383		-0-		-81		-0-			97 88	1 9	2198	3	Y	80		82	1		19																					
03		2666	X	2612		-0-		-54		-0-			123 101	1 9	2388	3	Y	92		90	1		21																					
04		2550	X	2431		-0-		-119		-0-			148 78	1 9	2205	3	Y	71		72	1		20																					
GATES 07-DR															WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598																													
11		2940	X	2803		-0-		-137		-0-			110 96	1 9	2597	3	Y	87		84	1		9																					
12		3038	X	2837		-0-		-201		-0-			115 98	1 9	2624	3	Y	89		83	1		15																					
01		3038	X	2682		-0-		-356		-0-			95 85	1 9	2502	3	Y	77		72	1		20																					
02		2688	X	2283		-0-		-405		-0-			93 83	1 9	2107	3	Y	75		78	1		17																					
03		2945	X	-0-		-0-		-2945		-0-							Y	66		68	1		15																					
04		2790	X	2518		-0-		-272		-0-			155 52	1 9	2311	3	Y	47		49	1		13																					
GATES 07-DR															WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115																													
11		2130	X	2016		-0-		-114		-0-			80 44	1 9	1892	3	Y	40		38	1		8																					
12		2598	X	2598		-0-		-0-		-0-			107 51	1 9	2440	3	Y	46		44	1		10																					
01		2603	N	2603		-0-		-0-		-0-			93 48	1 9	2462	3	Y	44		40	1		14																					
02		2237	N	2237		-0-		-0-		-0-			93 44	1 9	2100	3	Y	40		43	1		11																					
03		2604	N	2520		-0-		-84		-0-			119 98	1 9	2303	3	Y	89		81	1		19																					
04		2520	N	2319		-0-		-201		-0-			144 30	1 9	2145	3	Y	27		35	1		11																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3840 X	2377	-0-	-1463	-0-	94	1	2186	3	Y	88	90	1		11
12	3968 X	2081	-0-	-1887	-0-	97	9	1902	3	Y	85	80	1		16
01	3968 X	2446	-0-	-1522	-0-	85	1	2216	3	Y	133	116	1		33
02	3388 X	2506	-0-	-882	-0-	94	9	2262	3	Y	132	133	1		32
03	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	145	9	2423	3	Y	147	144	1		35
*04	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	128	1	2321	3	Y	125	125	1		35
						162	9								
						157	1								
						138	9								
GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641															
11	6030 X	5229	-0-	-801	-0-	206	1	4843	3	Y	164	159	1		20
12	6231 X	5309	-0-	-922	-0-	180	9	4905	3	Y	172	162	1		30
01	6231 X	4708	-0-	-1523	-0-	215	1	4389	3	Y	139	133	1		36
02	5488 X	4246	-0-	-1242	-0-	189	9	3923	3	Y	135	141	1		30
03	5518 X	2452	-0-	-3066	-0-	166	1	2225	3	Y	102	108	1		24
*04	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	153	9	4938	3	Y	157	147	1		34
						174	1								
						149	9								
						115	1								
						112	9								
						331	1								
						173	9								
COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160															
11	1680 N	1643	-0-	-37	-0-	64	1	1493	3	Y	78	75	1		9
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	86	9	1503	3	Y	143	126	1		26
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	67	1	1459	3	Y	78	81	1		23
02	1540 N	1325	-0-	-215	-0-	157	9	1236	3	Y	32	45	1		10
03	1736 N	1478	-0-	-258	-0-	55	1	1318	3	Y	82	75	1		17
04	1560 N	1482	-0-	-78	-0-	86	9	1333	3	Y	54	57	1		14
						54	1								
						35	9								
						70	1								
						90	9								
						90	1								
						59	9								
COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261															
11	5880 X	5356	-0-	-524	-0-	210	1	4880	3	Y	242	244	1		32
12	6076 X	5445	-0-	-631	-0-	266	9	4868	3	Y	328	296	1		64
01	6076 X	5478	-0-	-598	-0-	216	1	4908	3	Y	350	320	1		94
02	5348 X	4859	-0-	-489	-0-	361	9	4321	3	Y	317	331	1		80
03	5549 X	5378	-0-	-171	-0-	185	1	4731	3	Y	361	355	1		86
04	5370 X	5103	-0-	-267	-0-	385	9	4454	3	Y	317	314	1		89
						189	1								
						349	9								
						250	1								
						397	9								
						300	1								
						349	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200														
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
11	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	199 73	1 9	4615	3	Y	66	67	1	8
12	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	222 94	1 9	4991	3	Y	85	76	1	17
01	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	188 91	1 9	4977	3	Y	83	77	1	23
02	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	190 85	1 9	4351	3	Y	77	79	1	21
03	5177 X	5133	-0-	-44	-0-	253 97	1 9	4783	3	Y	88	87	1	22
04	5010 X	4981	-0-	-29	-0-	310 78	1 9	4593	3	Y	71	72	1	21
COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570														
11	3330 X	2751	-0-	-579	-0-	110 86	1 9	2555	3	Y	78	78	1	10
12	3441 X	2864	-0-	-577	-0-	117 107	1 9	2640	3	Y	97	88	1	19
01	3317 X	2665	-0-	-652	-0-	93 102	1 9	2470	3	Y	93	86	1	26
02	2996 X	2463	-0-	-533	-0-	99 100	1 9	2264	3	Y	91	94	1	23
03	3255 X	3183	-0-	-72	-0-	154 124	1 9	2905	3	Y	113	109	1	27
*04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	192 117	1 9	2851	3	Y	106	104	1	29
COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387														
11	3390 X	2808	-0-	-582	-0-	110 140	1 9	2558	3	Y	127	123	1	20
12	3224 X	2960	-0-	-264	-0-	118 180	1 9	2662	3	Y	164	148	1	36
01	4030 X	2760	-0-	-1270	-0-	95 144	1 9	2521	3	Y	131	125	1	42
02	3640 X	2827	-0-	-813	-0-	112 157	1 9	2558	3	Y	143	145	1	40
03	3534 X	3485	-0-	-49	-0-	165 191	1 9	3129	3	Y	174	169	1	45
*04	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	204 152	1 9	3019	3	Y	138	140	1	43
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480														
11	2640 X	1778	-0-	-862	-0-	73 13	1 9	1692	3	Y	12	16	1	2
12	2697 X	1768	-0-	-929	-0-	75 10	1 9	1683	3	Y	9	9	1	2
01	2077 N	1801	-0-	-276	-0-	63 70	1 9	1668	3	Y	64	52	1	14
02	1652 N	1477	-0-	-175	-0-	59 58	1 9	1360	3	Y	53	54	1	13
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	92 21	1 9	1743	3	Y	19	26	1	6
*04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	112 44	1 9	1666	3	Y	40	37	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2220 X	2102	-0-	-118	-0-	84 68 9	1 1950	3	Y	62	62	1		8
12	2294 X	2078	-0-	-216	-0-	85 75 9	1 1918	3	Y	68	62	1		14
01	2294 X	2015	-0-	-279	-0-	71 73 9	1 1871	3	Y	66	61	1		19
02	1988 X	1757	-0-	-231	-0-	71 59 9	1 1627	3	Y	54	58	1		15
03	2170 X	2065	-0-	-105	-0-	100 83 9	1 1882	3	Y	75	72	1		18
04	2100 X	1873	-0-	-227	-0-	115 61 9	1 1697	3	Y	55	57	1		16
MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890														
11	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	867 28 9	1 13041	3	Y	25	11	1		14
12	13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	130 36 9	1 13707	3	Y	33	32	1		15
01	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	326 20 9	1 13503	3	Y	18	18	1		15
02	13020 X	12233	-0-	-787	-0-	394 56 9	1 11783	3	Y	51	32	1		34
03	14415 X	13240	-0-	-1175	-0-	271 41 9	1 12928	3	Y	37	40	1		31
04	13950 X	13065	-0-	-885	-0-	239 39 9	1 12787	3	Y	35	54	1		12
COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667														
11	4230 X	3111	-0-	-1119	-0-	124 117 9	1 2870	3	Y	106	107	1		12
12	4247 X	3573	-0-	-674	-0-	145 172 9	1 3256	3	Y	156	139	1		29
01	4247 X	3601	-0-	-646	-0-	125 176 9	1 3300	3	Y	160	147	1		42
02	3808 X	2900	-0-	-908	-0-	114 166 9	1 2620	3	Y	151	156	1		37
03	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	181 184 9	1 3431	3	Y	167	165	1		39
*04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	239 163 9	1 3546	3	Y	148	146	1		41
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631														
11	2700 X	2426	-0-	-274	-0-	95 113 9	1 2218	3	Y	103	104	1		14
12	2790 X	2531	-0-	-259	-0-	101 161 9	1 2269	3	Y	146	131	1		29
01	2511 N	2368	-0-	-143	-0-	81 150 9	1 2137	3	Y	136	126	1		39
02	2268 N	2141	-0-	-127	-0-	83 166 9	1 1892	3	Y	151	152	1		38
03	2542 N	2411	-0-	-131	-0-	112 190 9	1 2109	3	Y	173	169	1		42
*04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	140 167 9	1 2073	3	Y	152	152	1		42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5670 X	5669	-0-	-1	-0-	220 1	5184 3	Y			241	233 1			30
12	5859 X	5714	-0-	-145	-0-	265 9	5222 3	Y			240	228 1			42
01	5890 X	5399	-0-	-491	-0-	264 9	4981 3	Y			208	197 1			53
02	5320 X	4788	-0-	-532	-0-	189 1	4393 3	Y			183	193 1			43
*03	5890 X	3390	-0-	-2500	-0-	229 9	3061 3	Y			155	161 1			37
*04	5670 X	1733	-0-	-3937	-0-	194 1	1494 3	Y			126	129 1			34
						201 9									
						158 1									
						171 9									
						100 1									
						139 9									
COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470															
11	1860 X	1676	-0-	-184	-0-	64 1	1495 3	Y			106	100 1			13
12	1922 X	1643	-0-	-279	-0-	117 9	1465 3	Y			103	94 1			22
01	1891 N	1490	-0-	-401	-0-	65 1	1363 3	Y			69	69 1			22
02	1568 N	1367	-0-	-201	-0-	113 9	1238 3	Y			68	71 1			19
03	1643 N	1607	-0-	-36	-0-	51 1	1410 3	Y			111	103 1			27
04	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	76 9	1244 3	Y			55	62 1			20
						54 1									
						75 9									
						75 1									
						122 9									
						84 1									
						61 9									
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750															
11	1230 N	776	-0-	-454	-0-	28 1	659 3	Y			81	78 1			10
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	89 9	541 3	Y			87	82 1			15
01	837 N	720	-0-	-117	-0-	24 1	614 3	Y			75	71 1			19
02	728 N	674	-0-	-54	-0-	96 9	575 3	Y			67	70 1			16
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	23 1	1139 3	Y			74	74 1			16
*04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	83 9	1075 3	Y			61	61 1			16
						25 1									
						74 9									
						59 1									
						81 9									
						72 1									
						67 9									
GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206															
11	3120 X	3117	-0-	-3	-0-	120 1	2840 3	Y			143	141 1			17
12	3224 X	3132	-0-	-92	-0-	157 9	2850 3	Y			143	135 1			25
01	3596 X	3191	-0-	-405	-0-	125 1	2940 3	Y			127	120 1			32
02	3248 X	2909	-0-	-339	-0-	157 9	2649 3	Y			130	134 1			28
03	3596 X	3006	-0-	-590	-0-	111 1	2710 3	Y			142	140 1			30
04	3120 X	2854	-0-	-266	-0-	140 9	2540 3	Y			131	129 1			32
						117 1									
						143 9									
						140 1									
						156 9									
						170 1									
						144 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR GU HH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5700 X	5107	-0-	-593	-0-	201 177 9	1	4729	3	Y	161	156	1	19
12	5890 X	4974	-0-	-916	-0-	201 169 9	1	4604	3	Y	154	148	1	25
01	5890 X	4649	-0-	-1241	-0-	164 162 9	1	4323	3	Y	147	138	1	34
02	5180 X	3940	-0-	-1240	-0-	161 132 9	1	3647	3	Y	120	127	1	27
03	5735 X	5136	-0-	-599	-0-	243 176 9	1	4717	3	Y	160	155	1	32
04	5100 X	4866	-0-	-234	-0-	297 145 9	1	4424	3	Y	132	134	1	30
GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597														
11	3780 X	3340	-0-	-440	-0-	136 1 9	1	3203	3	Y	1	1	1	-0-
12	3906 X	3580	-0-	-326	-0-	148 51 9	1	3381	3	Y	46	39	1	7
01	3906 X	3405	-0-	-501	-0-	120 120 9	1	3165	3	Y	109	93	1	23
02	3360 X	3127	-0-	-233	-0-	128 103 9	1	2896	3	Y	94	96	1	21
03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	172 142 9	1	3337	3	Y	129	123	1	27
*04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	212 109 9	1	3169	3	Y	99	101	1	25
GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153														
11	2220 X	1948	-0-	-272	-0-	77 62 9	1	1809	3	Y	56	54	1	7
12	2294 X	2126	-0-	-168	-0-	86 69 9	1	1971	3	Y	63	59	1	11
01	2263 X	1972	-0-	-291	-0-	69 69 9	1	1834	3	Y	63	58	1	16
02	1932 X	1791	-0-	-141	-0-	73 58 9	1	1660	3	Y	53	57	1	12
*03	2139 X	2082	-0-	-57	-0-	99 69 9	1	1914	3	Y	63	62	1	13
*04	2070 X	2006	-0-	-64	-0-	122 58 9	1	1826	3	Y	53	54	1	12
GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824														
11	2100 N	1737	-0-	-363	-0-	67 102 9	1	1568	3	Y	93	91	1	12
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	76 99 9	1	1739	3	Y	90	86	1	16
01	2015 N	1390	-0-	-625	-0-	47 90 9	1	1253	3	Y	82	77	1	21
02	1624 N	1232	-0-	-392	-0-	50 61 9	1	1121	3	Y	55	63	1	13
03	1922 N	1375	-0-	-547	-0-	63 89 9	1	1223	3	Y	81	78	1	16
*04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	84 86 9	1	1259	3	Y	78	76	1	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818															CNTY: DIMMIT		
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																	
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-		88 133	1 9	2069	3	Y	121	114	1	14																	
12	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-		88 186	1 9	2006	3	Y	169	155	1	28																	
01	1984 N	1610	-0-	-374	-0-		54 128	1 9	1428	3	Y	116	114	1	30																	
02	1960 N	370	-0-	-1590	-0-		15 19	1 9	336	3	Y	17	36	1	11																	
03	2170 N	711	-0-	-1459	-0-		35	1	676	3	Y	-0-	11	1	-0-																	
04	1560 N	954	-0-	-606	-0-		60	1	894	3	Y	-0-			-0-																	
GATES 11-DR															WELL #:	183H	RRCID -> 276256	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH	8101	PERF. 8307 - 12358											
11	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-		212 155	1 9	4989	3	Y	141	149	1	22																	
12	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-		213 129	1 9	4863	3	Y	117	115	1	24																	
01	4805 X	3913	-0-	-892	-0-		138 122	1 9	3653	3	Y	111	104	1	31																	
02	4368 X	3795	-0-	-573	-0-		155 147	1 9	3493	3	Y	134	133	1	32																	
03	4836 X	4530	-0-	-306	-0-		209 273	1 9	4048	3	Y	248	228	1	52																	
*04	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-		326 284	1 9	4866	3	Y	258	247	1	63																	
GATES 11-DR															WELL #:	126H	RRCID -> 276257	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 8423 - 12738											
11	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-		113 140	1 9	2653	3	Y	127	121	1	15																	
12	2759 X	1886	-0-	-873	-0-		74 116	1 9	1696	3	Y	105	101	1	19																	
01	2666 X	2206	-0-	-460	-0-		76 130	1 9	2000	3	Y	118	108	1	29																	
02	2716 X	2102	-0-	-614	-0-		84 120	1 9	1898	3	Y	109	113	1	25																	
03	3007 X	2423	-0-	-584	-0-		112 142	1 9	2169	3	Y	129	126	1	28																	
04	2910 X	1945	-0-	-965	-0-		115 110	1 9	1720	3	Y	100	102	1	26																	
GATES 11-DR															WELL #:	129H	RRCID -> 276328	COMPL. DATE 04/13/2015	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 8622 - 12514											
11	6060 X	4323	-0-	-1737	-0-		176 1	1 9	4146	3	Y	1	1	1	-0-																	
12	6262 X	4390	-0-	-1872	-0-		182 54	1 9	4154	3	Y	49	42	1	7																	
01	6262 X	3958	-0-	-2304	-0-		140 108	1 9	3710	3	Y	98	84	1	21																	
02	5656 X	2937	-0-	-2719	-0-		122 59	1 9	2756	3	Y	54	62	1	13																	
03	4557 X	4028	-0-	-529	-0-		191 131	1 9	3706	3	Y	119	110	1	22																	
04	4320 X	4049	-0-	-271	-0-		241 206	1 9	3602	3	Y	187	171	1	38																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE				
11	5280 X	5090	-0-	-190	-0-	202 134 9	1	4754	3 Y	122	119	1		19
12	5456 X	5250	-0-	-206	-0-	214 135 9	1	4901	3 Y	123	117	1		25
01	5611 X	5210	-0-	-401	-0-	185 135 9	1	4890	3 Y	123	114	1		34
02	5068 X	4647	-0-	-421	-0-	191 135 9	1	4321	3 Y	123	126	1		31
03	5425 X	5114	-0-	-311	-0-	242 178 9	1	4694	3 Y	162	156	1		37
04	5100 X	4850	-0-	-250	-0-	296 139 9	1	4415	3 Y	126	129	1		34
GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133														
11	3270 X	3177	-0-	-93	-0-	129 1 9	1	3047	3 Y	1	1	1		-0-
12	3379 X	3263	-0-	-116	-0-	135 52 9	1	3076	3 Y	47	40	1		7
01	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	120 167 9	1	3178	3 Y	152	127	1		32
02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	133 124 9	1	3002	3 Y	113	120	1		25
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	164 150 9	1	3182	3 Y	136	133	1		28
04	3360 X	3302	-0-	-58	-0-	199 129 9	1	2974	3 Y	117	117	1		28
GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015														
11	5310 X	5263	-0-	-47	-0-	204 253 9	1	4806	3 Y	230	224	1		25
12	5487 X	5472	-0-	-15	-0-	218 270 9	1	4984	3 Y	245	231	1		39
01	5487 X	5315	-0-	-172	-0-	188 154 9	1	4973	3 Y	140	143	1		36
02	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	208 150 9	1	4694	3 Y	136	144	1		28
03	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	263 200 9	1	5111	3 Y	182	175	1		35
04	5310 X	5191	-0-	-119	-0-	314 189 9	1	4688	3 Y	172	169	1		38
GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945														
11	3330 X	3153	-0-	-177	-0-	125 77 9	1	2951	3 Y	70	65	1		10
12	3441 X	1868	-0-	-1573	-0-	77 35 9	1	1756	3 Y	32	35	1		7
01	3441 X	3200	-0-	-241	-0-	115 51 9	1	3034	3 Y	46	41	1		12
02	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	132 37 9	1	2973	3 Y	34	37	1		9
03	3255 X	2411	-0-	-844	-0-	114 81 9	1	2216	3 Y	74	68	1		15
04	3150 X	2297	-0-	-853	-0-	139 80 9	1	2078	3 Y	73	71	1		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3900 X	3654	-0-	-246	-0-	149 3	9	3502	3	Y	3	3	1	-0-
12	3968 X	3753	-0-	-215	-0-	155 66	9	3532	3	Y	60	51	1	9
01	4154 X	3560	-0-	-594	-0-	126 96	9	3338	3	Y	87	77	1	19
02	3752 X	2681	-0-	-1071	-0-	110 83	9	2488	3	Y	75	78	1	16
03	3906 X	3782	-0-	-124	-0-	175 201	9	3406	3	Y	183	165	1	34
04	3660 X	3018	-0-	-642	-0-	180 150	9	2688	3	Y	136	137	1	33
GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640														
11	1650 N	1235	-0-	-415	-0-	50 1	9	1184	3	Y	1	1	1	-0-
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	50 21	9	1149	3	Y	19	16	1	3
01	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	38 48	9	1013	3	Y	44	37	1	10
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	74 158	9	1664	3	Y	144	128	1	26
03	3100 N	3212	-0-	112	112	142 318	9	2752	3	Y	289	260	1	55
*04	3000 N	3162	-0-	162	274	182 262	9	2718	3	Y	238	235	1	58
GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396														
11	5940 X	5689	-0-	-251	-0-	224 174	9	5291	3	Y	158	153	1	22
12	5983 X	5603	-0-	-380	-0-	228 169	9	5206	3	Y	154	147	1	29
01	6014 X	2734	-0-	-3280	-0-	97 86	9	2551	3	Y	78	82	1	25
02	5432 X	4716	-0-	-716	-0-	194 149	9	4373	3	Y	135	130	1	30
03	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	334 321	9	6475	3	Y	292	263	1	59
*04	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	389 221	9	5801	3	Y	201	206	1	54
GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875														
11	2310 X	2078	-0-	-232	-0-	79 135	9	1864	3	Y	123	119	1	15
12	2387 X	2118	-0-	-269	-0-	83 132	9	1903	3	Y	120	115	1	20
01	2263 N	1666	-0-	-597	-0-	58 87	9	1521	3	Y	79	78	1	21
02	1932 N	1506	-0-	-426	-0-	62 47	9	1397	3	Y	43	53	1	11
03	2108 N	1408	-0-	-700	-0-	65 72	9	1271	3	Y	65	63	1	13
04	1620 N	1530	-0-	-90	-0-	92 64	9	1374	3	Y	58	58	1	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3570 X	2308	-0-	-1262	-0-	91 78	1 9	2139	3	Y	71	69	1	9
12	3689 X	2386	-0-	-1303	-0-	97 81	1 9	2208	3	Y	74	71	1	12
01	2387 X	2260	-0-	-127	-0-	80 79	1 9	2101	3	Y	72	67	1	17
02	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	95 79	1 9	2140	3	Y	72	74	1	15
03	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	120 94	1 9	2323	3	Y	85	83	1	17
*04	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	143 77	1 9	2140	3	Y	70	70	1	17
GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100														
11	3930 X	3523	-0-	-407	-0-	139 117	1 9	3267	3	Y	106	102	1	15
12	4061 X	3656	-0-	-405	-0-	148 122	1 9	3386	3	Y	111	105	1	21
01	4061 X	2878	-0-	-1183	-0-	102 94	1 9	2682	3	Y	85	81	1	25
02	3612 X	2815	-0-	-797	-0-	116 77	1 9	2622	3	Y	70	75	1	20
03	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	193 156	1 9	3739	3	Y	142	131	1	31
*04	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	220 129	1 9	3284	3	Y	117	117	1	31
GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813														
11	5550 X	3991	-0-	-1559	-0-	158 108	1 9	3725	3	Y	98	94	1	10
12	5642 X	4192	-0-	-1450	-0-	171 106	1 9	3915	3	Y	96	90	1	16
01	5642 X	2248	-0-	-3394	-0-	80 62	1 9	2106	3	Y	56	57	1	15
02	4116 X	3383	-0-	-733	-0-	138 123	1 9	3122	3	Y	112	106	1	21
03	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	238 184	1 9	4618	3	Y	167	156	1	32
*04	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	306 157	1 9	4573	3	Y	143	141	1	34
GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168														
11	5580 X	4683	-0-	-897	-0-	185 141	1 9	4357	3	Y	128	123	1	17
12	5766 X	5186	-0-	-580	-0-	211 156	1 9	4819	3	Y	142	134	1	25
01	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	187 158	1 9	4935	3	Y	144	133	1	36
02	4368 X	4208	-0-	-160	-0-	173 125	1 9	3910	3	Y	114	123	1	27
03	5177 X	4890	-0-	-287	-0-	232 153	1 9	4505	3	Y	139	136	1	30
04	5100 X	4771	-0-	-329	-0-	291 132	1 9	4348	3	Y	120	121	1	29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3960 X	3651	-0-	-309	-0-	144 127 9	1	3380	3	Y	115	111	1		17
12	3875 X	3627	-0-	-248	-0-	146 141 9	1	3340	3	Y	128	121	1		24
01	3968 X	2438	-0-	-1530	-0-	84 136 9	1	2218	3	Y	124	115	1		33
02	3584 X	3569	-0-	-15	-0-	145 150 9	1	3274	3	Y	136	138	1		31
03	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	184 184 9	1	3569	3	Y	167	161	1		37
*04	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	228 143 9	1	3406	3	Y	130	132	1		35
GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544															
11	4590 X	3421	-0-	-1169	-0-	134 139 9	1	3148	3	Y	126	122	1		16
12	4619 X	3800	-0-	-819	-0-	153 151 9	1	3496	3	Y	137	129	1		24
01	4154 X	3558	-0-	-596	-0-	124 147 9	1	3287	3	Y	134	124	1		34
02	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	138 139 9	1	3113	3	Y	126	131	1		29
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	191 187 9	1	3714	3	Y	170	163	1		36
*04	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	235 143 9	1	3508	3	Y	130	132	1		34
GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104															
11	6300 X	5001	-0-	-1299	-0-	199 116 9	1	4686	3	Y	105	102	1		12
12	6510 X	5309	-0-	-1201	-0-	217 127 9	1	4965	3	Y	115	108	1		19
01	6510 X	5008	-0-	-1502	-0-	178 125 9	1	4705	3	Y	114	106	1		27
02	4676 X	3941	-0-	-735	-0-	162 122 9	1	3657	3	Y	111	114	1		24
03	5301 X	4141	-0-	-1160	-0-	196 145 9	1	3800	3	Y	132	128	1		28
04	5130 X	3872	-0-	-1258	-0-	236 110 9	1	3526	3	Y	100	102	1		26
GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738															
11	5730 X	5006	-0-	-724	-0-	197 160 9	1	4649	3	Y	145	141	1		17
12	5921 X	5122	-0-	-799	-0-	207 178 9	1	4737	3	Y	162	152	1		27
01	5301 X	4985	-0-	-316	-0-	176 163 9	1	4646	3	Y	148	139	1		36
02	4732 X	4426	-0-	-306	-0-	181 151 9	1	4094	3	Y	137	144	1		29
03	5239 X	4939	-0-	-300	-0-	233 187 9	1	4519	3	Y	170	165	1		34
04	5010 X	4721	-0-	-289	-0-	286 168 9	1	4267	3	Y	153	151	1		36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	3900 X	3217	-0-	-683	-0-	125 149	1 9	2943	3	Y	135	131	1	16
12	3968 X	2969	-0-	-999	-0-	118 154	1 9	2697	3	Y	140	132	1	24
01	3968 X	2809	-0-	-1159	-0-	97 152	1 9	2560	3	Y	138	129	1	33
02	3360 X	2610	-0-	-750	-0-	105 139	1 9	2366	3	Y	126	132	1	27
03	3565 X	3170	-0-	-395	-0-	147 166	1 9	2857	3	Y	151	148	1	30
04	3210 X	3054	-0-	-156	-0-	183 136	1 9	2735	3	Y	124	125	1	29
GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215														
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	82 183	1 9	1930	3	Y	166	156	1	19
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	93 97	1 9	2117	3	Y	88	91	1	16
01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	86 76	1 9	2268	3	Y	69	68	1	17
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	94 64	1 9	2122	3	Y	58	62	1	13
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	123 87	1 9	2387	3	Y	79	77	1	15
*04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	146 59	1 9	2181	3	Y	54	56	1	13
GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640														
11	4800 X	3967	-0-	-833	-0-	155 166	1 9	3646	3	Y	151	156	1	17
12	4960 X	4150	-0-	-810	-0-	165 211	1 9	3774	3	Y	192	178	1	31
01	5518 X	4035	-0-	-1483	-0-	140 206	1 9	3689	3	Y	187	174	1	44
02	4984 X	3704	-0-	-1280	-0-	151 140	1 9	3413	3	Y	127	141	1	30
03	5487 X	4278	-0-	-1209	-0-	198 235	1 9	3845	3	Y	214	202	1	42
*04	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	246 195	1 9	3675	3	Y	177	178	1	41
GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835														
11	2250 X	2084	-0-	-166	-0-	81 96	1 9	1907	3	Y	87	84	1	11
12	2325 X	1886	-0-	-439	-0-	76 80	1 9	1730	3	Y	73	71	1	13
01	2263 N	1672	-0-	-591	-0-	58 79	1 9	1535	3	Y	72	67	1	18
02	1932 N	1581	-0-	-351	-0-	64 80	1 9	1437	3	Y	73	75	1	16
*03	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	85 89	1 9	1655	3	Y	81	80	1	17
*04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	99 70	1 9	1484	3	Y	64	65	1	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2430 X	2250	-0-	-180	-0-	89 85	1 9	2076	3	Y	77	77	1	11
12	2511 X	2338	-0-	-173	-0-	95 106	1 9	2137	3	Y	96	87	1	20
01	2480 X	2238	-0-	-242	-0-	78 103	1 9	2057	3	Y	94	87	1	27
02	2128 X	1821	-0-	-307	-0-	73 74	1 9	1674	3	Y	67	74	1	20
03	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	119 127	1 9	2242	3	Y	115	107	1	28
04	2250 X	2193	-0-	-57	-0-	133 90	1 9	1970	3	Y	82	84	1	26
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725														
11	1380 N	1244	-0-	-136	-0-	50 42	1 9	1152	3	Y	38	38	1	4
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	52 53	1 9	1174	3	Y	48	44	1	8
01	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	42 52	1 9	1110	3	Y	47	44	1	11
02	1148 N	1141	-0-	-7	-0-	46 51	1 9	1044	3	Y	46	47	1	10
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	62 46	1 9	1164	3	Y	42	43	1	9
*04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	73 37	1 9	1086	3	Y	34	34	1	9
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527														
11	4650 X	4346	-0-	-304	-0-	173 156	1 9	4017	3	Y	142	142	1	21
12	4805 X	4442	-0-	-363	-0-	181 193	1 9	4068	3	Y	175	159	1	37
01	4805 X	4395	-0-	-410	-0-	153 188	1 9	4054	3	Y	171	159	1	49
02	4340 X	3861	-0-	-479	-0-	154 169	1 9	3538	3	Y	154	161	1	42
03	4619 X	4276	-0-	-343	-0-	205 202	1 9	3869	3	Y	184	180	1	46
04	4350 X	4179	-0-	-171	-0-	253 171	1 9	3755	3	Y	155	155	1	46
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016														
11	3960 X	3564	-0-	-396	-0-	143 90	1 9	3331	3	Y	82	81	1	11
12	4030 X	3615	-0-	-415	-0-	149 109	1 9	3357	3	Y	99	90	1	20
01	4030 X	3593	-0-	-437	-0-	127 109	1 9	3357	3	Y	99	91	1	28
02	3556 X	3191	-0-	-365	-0-	129 101	1 9	2961	3	Y	92	95	1	25
03	3689 X	3467	-0-	-222	-0-	168 114	1 9	3185	3	Y	104	102	1	27
04	3570 X	3442	-0-	-128	-0-	211 96	1 9	3135	3	Y	87	88	1	26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481															CNTY: DIMMIT		
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	*	* AMT CODE	EOM BALANCE																
11	4890 X	4607	-0-	-283	-0-	180 177 9	4250 3	Y	161			149 1				18																
12	5053 X	4830	-0-	-223	-0-	195 171 9	4464 3	Y	155			147 1				26																
01	5084 X	2605	-0-	-2479	-0-	92 95 9	2418 3	Y	86			89 1				23																
02	4592 X	4041	-0-	-551	-0-	166 133 9	3742 3	Y	121			120 1				24																
03	4836 X	4365	-0-	-471	-0-	206 166 9	3993 3	Y	151			145 1				30																
*04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	272 545 9	4051 3	Y	495			431 1				94																
WRIGHT, L. C.																		WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020														
11	13830 X	12515	-0-	-1315	-0-	780 119 1	11735 3	N	-0-							-0-																
12	13950 X	12745	-0-	-1205	-0-	296 14 9	12626 3	N	-0-							-0-																
01	13671 X	12545	-0-	-1126	-0-	361 106 1	12235 3	N	13							13																
02	12152 X	11151	-0-	-1001	-0-	10790 3		N	-0-							13																
03	13206 X	5177	-0-	-8029	-0-	5071 3		N	-0-							13																
04	12510 X	-0-	-0-	-12510	-0-			N	-0-							13																
COTULLA																		WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345														
11	4110 X	3884	-0-	-226	-0-	154 144 9	3586 3	Y	131			131 1				16																
12	4247 X	4027	-0-	-220	-0-	164 177 9	3686 3	Y	161			146 1				31																
01	4247 X	4077	-0-	-170	-0-	142 172 9	3763 3	Y	156			145 1				42																
02	3780 X	3318	-0-	-462	-0-	132 156 9	3030 3	Y	142			149 1				35																
03	4030 X	3276	-0-	-754	-0-	156 173 9	2947 3	Y	157			155 1				37																
04	3960 X	2849	-0-	-1111	-0-	171 150 9	2528 3	Y	136			135 1				38																
OWENS 1080																		WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300														
11	42090 X	37440	-0-	-4650	-0-	813 11 9	36616 3	Y	10							11																
12	42532 X	38248	-0-	-4284	-0-	892 727 1	37356 3	Y	-0-							11																
01	40951 X	37761	-0-	-3190	-0-	566 11 9	37034 3	Y	-0-							11																
02	36736 X	33637	-0-	-3099	-0-	600 2 9	33060 3	Y	10							21																
03	38688 X	36663	-0-	-2025	-0-	454 1	36061 3	Y	2			17 1				6																
04	37440 X	34944	-0-	-2496	-0-		34490 3	Y	-0-							6																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. OWENS 1080														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 12H														NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: DIMMIT													
														RRCID -> 278518														COMPL. DATE 01/03/2015														TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530																											
M O	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																										
11	51317	X		51317	-0-		-0-		-0-				1114 11	1 9	50192	3	Y		10									10																																									
12	52115	X		52115	-0-		-0-		-0-				1216	1	50899	3	Y		-0-									10																																									
01	51471	X		51471	-0-		-0-		-0-				991	1	50480	3	Y		-0-									10																																									
02	44838	X		44838	-0-		-0-		-0-				754 13	1 9	44071	3	Y		12									22																																									
03	40934	X		40934	-0-		-0-		-0-				670	1	40262	3	Y		2			19	1					5																																									
04	37500	X		15970	-0-		-21530		-0-				207 2	1 9	15763	3	Y		-0-									5																																									
OWENS 1080														WELL #: 13H														RRCID -> 278542														COMPL. DATE 01/03/2015														TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195													
11	34800	X		34354	-0-		-446		-0-				746 11	1 9	33597	3	Y		10									22																																									
12	35557	X		34889	-0-		-668		-0-				813 33	1 9	34043	3	Y		30									52																																									
01	35030	X		34269	-0-		-761		-0-				660	1	33609	3	Y		-0-									52																																									
02	32060	X		30614	-0-		-1446		-0-				515 6	1 9	30093	3	Y		5									57																																									
03	35495	X		33488	-0-		-2007		-0-				548 2	1 9	32938	3	Y		2			45	1					14																																									
04	34350	X		31554	-0-		-2796		-0-				410	1	31144	3	Y		-0-									14																																									
GATES 11-DR														WELL #: 178H														RRCID -> 278620														COMPL. DATE 02/27/2015														TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045													
11	9540	X		8809	-0-		-731		-0-				349 245	1 9	8215	3	Y		223			215	1					28																																									
12	9672	X		8830	-0-		-842		-0-				360 243	1 9	8227	3	Y		221			210	1					39																																									
01	9703	X		9017	-0-		-686		-0-				320 249	1 9	8448	3	Y		226			209	1					56																																									
02	8764	X		6654	-0-		-2110		-0-				274 178	1 9	6202	3	Y		162			178	1					40																																									
03	9238	X		8158	-0-		-1080		-0-				388 231	1 9	7539	3	Y		210			204	1					46																																									
04	8820	X		7939	-0-		-881		-0-				486 195	1 9	7258	3	Y		177			179	1					44																																									
GATES 11-DR														WELL #: 179H														RRCID -> 278621														COMPL. DATE 02/27/2015														TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660													
11	12180	X		12164	-0-		-16		-0-				482 326	1 9	11356	3	Y		296			287	1					34																																									
12	12536	X		12536	-0-		-0-		-0-				512 331	1 9	11693	3	Y		301			285	1					50																																									
01	12726	X		12726	-0-		-0-		-0-				452 337	1 9	11937	3	Y		306			283	1					73																																									
02	11452	X		10701	-0-		-751		-0-				441 293	1 9	9967	3	Y		266			281	1					58																																									
03	12555	X		11901	-0-		-654		-0-				566 341	1 9	10994	3	Y		310			304	1					64																																									
04	12330	X		11775	-0-		-555		-0-				721 295	1 9	10759	3	Y		268			270	1					62																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313														
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
11	9930 X	6712	-0-	-3218	-0-	271 141	1 9	6300	3	Y	128	133	1	17
12	10106 X	8917	-0-	-1189	-0-	373 168	1 9	8376	3	Y	153	140	1	30
01	10323 X	9103	-0-	-1220	-0-	323 238	1 9	8542	3	Y	216	190	1	56
02	9324 X	8325	-0-	-999	-0-	334 325	1 9	7666	3	Y	295	283	1	68
03	9765 X	8836	-0-	-929	-0-	424 403	1 9	8009	3	Y	366	349	1	85
04	8820 X	8639	-0-	-181	-0-	530 250	1 9	7859	3	Y	227	242	1	70
COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636														
11	11610 X	7303	-0-	-4307	-0-	296 133	1 9	6874	3	Y	121	119	1	15
12	10013 X	7065	-0-	-2948	-0-	292 209	1 9	6564	3	Y	190	169	1	36
01	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	348 321	1 9	9223	3	Y	292	254	1	74
02	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	395 317	1 9	9050	3	Y	288	291	1	71
03	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	528 369	1 9	9992	3	Y	335	326	1	80
04	9570 X	5475	-0-	-4095	-0-	330 248	1 9	4897	3	Y	225	238	1	67
COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762														
11	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	441 288	1 9	10242	3	Y	262	266	1	30
12	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	454 284	1 9	10215	3	Y	258	240	1	48
01	10323 X	9596	-0-	-727	-0-	339 272	1 9	8985	3	Y	247	230	1	65
02	9324 X	6495	-0-	-2829	-0-	266 132	1 9	6097	3	Y	120	151	1	34
03	10323 X	6527	-0-	-3796	-0-	319 169	1 9	6039	3	Y	154	154	1	34
04	9990 X	8447	-0-	-1543	-0-	518 249	1 9	7680	3	Y	226	207	1	53
COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616														
11	702 X	702	-0-	-0-	-0-	10 455	1 9	237	3	Y	414	365	1	49
12	217 X	197	-0-	-20	-0-	8 7	1 1	189	3	Y	-0-	39	1	10
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	34 5	9 1	178	3	Y	31	30	1	11
02	644 N	117	-0-	-527	-0-	1 9	1 9	111	3	Y	1	9	1	3
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	9 1	1 9	170	3	Y	1	2	1	2
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	12	1	178	3	Y	-0-	1	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 499978														
WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	7230 X	5548	-0-	-1682	-0-	223 1	135 9	5190	3	Y	123	126 1		16
12	7471 X	7436	-0-	-35	-0-	307 1	221 9	6908	3	Y	201	178 1		39
01	7471 X	6740	-0-	-731	-0-	238 1	205 9	6297	3	Y	186	173 1		52
02	6608 X	5052	-0-	-1556	-0-	204 1	164 9	4684	3	Y	149	161 1		40
03	7440 X	4769	-0-	-2671	-0-	232 1	152 9	4385	3	Y	138	142 1		36
04	7200 X	6016	-0-	-1184	-0-	369 1	184 9	5463	3	Y	167	159 1		44

GATES 11-DR				WELL #:	132H	RRCID -> 278747	COMPL. DATE 04/25/2015	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 8026	-	12323			
11	14610 X	11918	-0-	-2692	-0-	475 1	249 9	11194	3	Y	226	218 1		26
12	15097 X	12257	-0-	-2840	-0-	503 1	245 9	11509	3	Y	223	212 1		37
01	13702 X	12327	-0-	-1375	-0-	441 1	248 9	11638	3	Y	225	209 1		53
02	11284 X	10515	-0-	-769	-0-	436 1	223 9	9856	3	Y	203	212 1		44
03	12493 X	11786	-0-	-707	-0-	565 1	253 9	10968	3	Y	230	226 1		48
04	11940 X	11512	-0-	-428	-0-	710 1	201 9	10601	3	Y	183	186 1		45

GATES 11-DR				WELL #:	162H	RRCID -> 278839	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH 8189	PERF. 8736	-	15125			
11	11730 X	10422	-0-	-1308	-0-	412 1	296 9	9714	3	Y	269	265 1		30
12	12121 X	10565	-0-	-1556	-0-	430 1	296 9	9839	3	Y	269	254 1		45
01	11904 X	10940	-0-	-964	-0-	385 1	374 9	10181	3	Y	340	306 1		79
02	9828 X	9771	-0-	-57	-0-	402 1	294 9	9075	3	Y	267	285 1		61
03	10881 X	9866	-0-	-1015	-0-	480 1	76 9	9310	3	Y	69	104 1		26
04	10590 X	9696	-0-	-894	-0-	595 1	221 9	8880	3	Y	201	186 1		41

COTULLA				WELL #:	7H	RRCID -> 278858	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 8726	-	12804			
11	13050 X	12184	-0-	-866	-0-	487 1	363 9	11334	3	Y	330	332 1		42
12	13485 X	10015	-0-	-3470	-0-	412 1	348 9	9255	3	Y	316	295 1		63
01	13485 X	8730	-0-	-4755	-0-	307 1	296 9	8127	3	Y	269	257 1		75
02	12096 X	6993	-0-	-5103	-0-	282 1	252 9	6459	3	Y	229	245 1		59
03	12896 X	8945	-0-	-3951	-0-	432 1	349 9	8164	3	Y	317	303 1		73
04	12180 X	9776	-0-	-2404	-0-	596 1	345 9	8835	3	Y	314	304 1		83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	8970 X	8221	-0-	-749	-0-	327 289	1 9	7605	3	Y	263	262	1	30
12	9207 X	8396	-0-	-811	-0-	342 353	1 9	7701	3	Y	321	292	1	59
01	9083 X	8415	-0-	-668	-0-	293 355	1 9	7767	3	Y	323	297	1	85
02	8204 X	7279	-0-	-925	-0-	291 316	1 9	6672	3	Y	287	302	1	70
03	8618 X	8053	-0-	-565	-0-	386 362	1 9	7305	3	Y	329	323	1	76
04	8220 X	7824	-0-	-396	-0-	480 235	1 9	7109	3	Y	214	228	1	62
GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081														
11	5370 X	4774	-0-	-596	-0-	189 140	1 9	4445	3	Y	127	131	1	15
12	5549 X	4084	-0-	-1465	-0-	165 155	1 9	3764	3	Y	141	132	1	24
01	5549 X	4341	-0-	-1208	-0-	152 177	1 9	4012	3	Y	161	146	1	39
02	5012 X	3360	-0-	-1652	-0-	136 150	1 9	3074	3	Y	136	144	1	31
03	5208 X	4774	-0-	-434	-0-	227 143	1 9	4404	3	Y	130	132	1	29
04	4770 X	4596	-0-	-174	-0-	278 178	1 9	4140	3	Y	162	154	1	37
COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283														
11	13560 X	12313	-0-	-1247	-0-	491 405	1 9	11417	3	Y	368	367	1	42
12	13640 X	10981	-0-	-2659	-0-	449 425	1 9	10107	3	Y	386	357	1	71
01	13640 X	12164	-0-	-1476	-0-	427 433	1 9	11304	3	Y	394	364	1	101
02	12068 X	9912	-0-	-2156	-0-	399 363	1 9	9150	3	Y	330	351	1	80
03	12927 X	11441	-0-	-1486	-0-	553 439	1 9	10449	3	Y	399	390	1	89
04	12300 X	11373	-0-	-927	-0-	694 393	1 9	10286	3	Y	357	353	1	93
GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088														
11	10800 X	10623	-0-	-177	-0-	422 263	1 9	9938	3	Y	239	231	1	32
12	11160 X	10717	-0-	-443	-0-	438 266	1 9	10013	3	Y	242	230	1	44
01	11470 X	11104	-0-	-366	-0-	395 281	1 9	10428	3	Y	255	234	1	65
02	10360 X	8337	-0-	-2023	-0-	345 201	1 9	7791	3	Y	183	201	1	47
03	11284 X	10438	-0-	-846	-0-	498 279	1 9	9661	3	Y	254	246	1	55
04	10740 X	10159	-0-	-581	-0-	623 242	1 9	9294	3	Y	220	220	1	55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	5970 X	5480	-0-	-490	-0-	217 1	5108 3	Y	141	136 1			20	
12	5890 X	5474	-0-	-416	-0-	155 9	5123 3	Y	115	112 1			23	
01	5828 X	5674	-0-	-154	-0-	224 1	5348 3	Y	113	105 1			31	
02	5264 X	4334	-0-	-930	-0-	127 9	4050 3	Y	95	101 1			25	
03	5828 X	5266	-0-	-562	-0-	202 1	4880 3	Y	123	119 1			29	
04	5490 X	5270	-0-	-220	-0-	124 9	4837 3	Y	99	101 1			27	
						179 1								
						105 9								
						251 1								
						135 9								
						324 1								
						109 9								
GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232														
11	11550 X	9893	-0-	-1657	-0-	400 1	9420 3	Y	66	68 1			8	
12	11408 X	10404	-0-	-1004	-0-	73 9	9758 3	Y	199	176 1			31	
01	11563 X	9977	-0-	-1586	-0-	427 1	9398 3	Y	203	185 1			49	
02	10444 X	7153	-0-	-3291	-0-	219 9	6669 3	Y	172	181 1			40	
03	10416 X	8288	-0-	-2128	-0-	356 1	7651 3	Y	221	214 1			47	
04	10080 X	7941	-0-	-2139	-0-	223 9	7258 3	Y	179	182 1			44	
						295 1								
						189 9								
						394 1								
						243 9								
						486 1								
						197 9								
GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405														
11	4890 X	4485	-0-	-405	-0-	178 1	4191 3	Y	105	102 1			17	
12	5053 X	4769	-0-	-284	-0-	116 9	4455 3	Y	108	102 1			23	
01	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	195 1	7390 3	Y	120	110 1			33	
02	4508 X	3975	-0-	-533	-0-	119 9	3694 3	Y	107	112 1			28	
03	4774 X	4519	-0-	-255	-0-	280 1	4163 3	Y	129	126 1			31	
04	5850 X	4180	-0-	-1670	-0-	132 9	3796 3	Y	118	117 1			32	
						163 1								
						118 9								
						214 1								
						142 9								
						254 1								
						130 9								
GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168														
11	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	364 1	8586 3	Y	171	167 1			19	
12	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	188 9	8621 3	Y	181	172 1			28	
01	9579 X	8942	-0-	-637	-0-	377 1	8428 3	Y	177	165 1			40	
02	8652 X	7129	-0-	-1523	-0-	199 9	6676 3	Y	144	154 1			30	
03	9455 X	7925	-0-	-1530	-0-	319 1	7366 3	Y	163	161 1			32	
04	9150 X	7679	-0-	-1471	-0-	195 9	7059 3	Y	134	136 1			30	
						295 1								
						158 9								
						380 1								
						179 9								
						473 1								
						147 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	9330 X	8470	-0-	-860	-0-	338 163 9	1	7969	3	Y	148	144	1	19
12	9641 X	8485	-0-	-1156	-0-	349 168 9	1	7968	3	Y	153	146	1	26
01	9641 X	8570	-0-	-1071	-0-	307 157 9	1	8106	3	Y	143	133	1	36
02	8484 X	6940	-0-	-1544	-0-	288 144 9	1	6508	3	Y	131	136	1	31
03	9114 X	8160	-0-	-954	-0-	391 190 9	1	7579	3	Y	173	166	1	38
04	8460 X	8094	-0-	-366	-0-	500 138 9	1	7456	3	Y	125	130	1	33
GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455														
11	6510 X	6217	-0-	-293	-0-	251 62 9	1	5904	3	Y	56	54	1	7
12	6727 X	6457	-0-	-270	-0-	268 59 9	1	6130	3	Y	54	51	1	10
01	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	257 62 9	1	6781	3	Y	56	52	1	14
02	6412 X	6284	-0-	-128	-0-	264 55 9	1	5965	3	Y	50	52	1	12
03	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	350 66 9	1	6789	3	Y	60	58	1	14
*04	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	438 59 9	1	6536	3	Y	54	55	1	13
GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621														
11	12510 X	11496	-0-	-1014	-0-	460 193 9	1	10843	3	Y	175	170	1	24
12	12927 X	9368	-0-	-3559	-0-	387 140 9	1	8841	3	Y	127	126	1	25
01	12803 X	9646	-0-	-3157	-0-	347 146 9	1	9153	3	Y	133	124	1	34
02	11564 X	8508	-0-	-3056	-0-	355 132 9	1	8021	3	Y	120	125	1	29
03	12214 X	9392	-0-	-2822	-0-	452 160 9	1	8780	3	Y	145	141	1	33
04	11490 X	9010	-0-	-2480	-0-	557 145 9	1	8308	3	Y	132	131	1	34
GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695														
11	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	202 156 9	1	4768	3	Y	142	136	1	16
12	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	233 169 9	1	5333	3	Y	154	145	1	25
01	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	207 178 9	1	5476	3	Y	162	148	1	39
02	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	232 150 9	1	5253	3	Y	136	145	1	30
03	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	290 187 9	1	5631	3	Y	170	165	1	35
*04	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	377 171 9	1	5630	3	Y	155	154	1	36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		122H	RRCID ->	278993	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8540 - 11065	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	247 1	5831 3	Y		96	92 1		12
12	6169 X	5012	-0-	-1157	-0-	106 9	4722 3	Y		75	74 1		13
01	5642 X	3711	-0-	-1931	-0-	207 1	3546 3	Y		28	33 1		8
02	5768 X	5715	-0-	-53	-0-	83 9	5466 3	Y		6	12 1		2
03	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	134 1	6910 3	Y		-0-	2 1		-0-
*04	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	31 9	6603 3	Y		1	1 1		-0-
						1 9							
GATES 07-DR		WELL #:		8H	RRCID ->	279040	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
GATES 07-DR		WELL #:		9H	RRCID ->	279041	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #:		47H	RRCID ->	279122	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
GATES 07-DR		WELL #:		52H	RRCID ->	279123	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397															CNTY: DIMMIT		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE																
11	22140 X	21047	-0-	-1093	-0-		840 417 9	1 9	19790	3	Y		379	368 1		46																
12	22320 X	21476	-0-	-844	-0-		883 417 9	1 9	20176	3	Y		379	360 1		65																
01	22165 X	21323	-0-	-842	-0-		763 413 9	1 9	20147	3	Y		375	348 1		92																
02	20020 X	18850	-0-	-1170	-0-		789 221 9	1 9	17840	3	Y		201	239 1		54																
03	21824 X	20705	-0-	-1119	-0-		1003 230 9	1 9	19472	3	Y		209	215 1		48																
04	21060 X	19898	-0-	-1162	-0-		1223 427 9	1 9	18248	3	Y		388	355 1		81																
GATES 11-DR															WELL #: 201H	RRCID -> 279207	COMPL. DATE 05/14/2015	TOTAL DEPTH 7967	PERF. 8345 - 14130													
11	12870 X	12826	-0-	-44	-0-		507 362 9	1 9	11957	3	Y		329	317 1		39																
12	13206 X	12609	-0-	-597	-0-		514 339 9	1 9	11756	3	Y		308	294 1		53																
01	13020 X	12520	-0-	-500	-0-		444 337 9	1 9	11739	3	Y		306	284 1		75																
02	11956 X	9550	-0-	-2406	-0-		395 237 9	1 9	8918	3	Y		215	238 1		52																
03	13268 X	11446	-0-	-1822	-0-		546 311 9	1 9	10589	3	Y		283	276 1		59																
04	12840 X	10796	-0-	-2044	-0-		661 273 9	1 9	9862	3	Y		248	247 1		60																
GATES 07-DR															WELL #: 202H	RRCID -> 279299	COMPL. DATE 02/21/2015	TOTAL DEPTH 8034	PERF. N/A													
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																
04	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													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																
04	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													
11	1800 N	1452	-0-	-348	-0-		56 96 9	1 9	1300	3	Y		87	86 1		10																
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		57 103 9	1 9	1287	3	Y		94	87 1		17																
01	1767 N	1590	-0-	-177	-0-		54 100 9	1 9	1436	3	Y		91	84 1		24																
02	1344 N	884	-0-	-460	-0-		29 195 9	1 9	660	3	Y		177	163 1		38																
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		70 121 9	1 9	1320	3	Y		110	119 1		29																
04	1530 N	1365	-0-	-165	-0-		79 108 9	1 9	1178	3	Y		98	99 1		28																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 499978																	
WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815																	
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	25948 X	25948	-0-	-0-	-0-	1616	1	24304	3	Y	25	26	1		12		
12	17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	28	9	17052	3	Y	130	129	1		13		
01	15275 X	15275	-0-	-0-	-0-	161	1	14792	3	Y	114	28	1		99		
02	12459 X	12459	-0-	-0-	-0-	143	9	11862	3	Y	182	266	1		15		
03	12245 X	11791	-0-	-454	-0-	358	1	11456	3	Y	86	86	1		15		
*04	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	125	9	12670	3	Y	141	142	1		14		
						397	1										
						200	9										
						240	1										
						95	9										
						237	1										
						155	9										
LONG, A. G. HEIRS 'A'														WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359			
11	11520 X	10772	-0-	-748	-0-	671	1	10101	3	Y	-0-	57	1		-0-		
12	11904 X	10831	-0-	-1073	-0-	101	1	10723	3	Y	6	6	1		-0-		
01	13082 X	10618	-0-	-2464	-0-	7	9	10345	3	Y	21	5	1		16		
02	11816 X	7547	-0-	-4269	-0-	250	1	7303	3	Y	-0-	16	1		-0-		
03	13082 X	9689	-0-	-3393	-0-	23	9	9490	3	Y	-0-				-0-		
04	10770 X	10465	-0-	-305	-0-	199	1	10224	3	Y	45	41	1		4		
						191	1										
						50	9										
GATES 11-DR														WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353			
11	5580 X	3964	-0-	-1616	-0-	156	1	3687	3	Y	110	105	1		13		
12	5766 X	3739	-0-	-2027	-0-	121	9	3479	3	Y	98	94	1		17		
01	5704 X	4340	-0-	-1364	-0-	152	1	3980	3	Y	190	166	1		41		
02	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	108	9	3994	3	Y	136	147	1		30		
03	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	151	1	3831	3	Y	213	201	1		42		
*04	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	209	9	3796	3	Y	200	197	1		45		
						177	1										
						150	9										
						197	1										
						234	9										
						254	1										
						220	9										
GATES 11-DR														WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044			
11	14490 X	13717	-0-	-773	-0-	540	1	12716	3	Y	419	411	1		47		
12	14446 X	14212	-0-	-234	-0-	461	9	13168	3	Y	425	402	1		70		
01	15035 X	13946	-0-	-1089	-0-	576	1	12968	3	Y	443	409	1		104		
02	13580 X	10201	-0-	-3379	-0-	468	9	9486	3	Y	268	306	1		66		
03	15035 X	13107	-0-	-1928	-0-	491	1	11942	3	Y	500	469	1		97		
04	13740 X	12646	-0-	-1094	-0-	487	9	11521	3	Y	321	337	1		81		
						420	1										
						295	9										
						615	1										
						550	9										
						772	1										
						353	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	12420 X	11820	-0-	-600	-0-	458	1	10789	3	Y	521	508	1	62
12	12772 X	11757	-0-	-1015	-0-	573	9	10780	3	Y	459	441	1	80
01	12772 X	10857	-0-	-1915	-0-	472	1	9940	3	Y	492	453	1	119
02	11424 X	10161	-0-	-1263	-0-	505	9	9258	3	Y	448	467	1	100
03	12276 X	11060	-0-	-1216	-0-	376	1	10064	3	Y	434	438	1	96
04	11820 X	10709	-0-	-1111	-0-	541	9	9606	3	Y	417	413	1	100
						410	1							
						493	9							
						519	1							
						477	9							
						644	1							
						459	9							
GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668														
11	13230 X	11990	-0-	-1240	-0-	472	1	11131	3	Y	352	344	1	44
12	13485 X	12249	-0-	-1236	-0-	387	9	11357	3	Y	359	340	1	63
01	13175 X	12007	-0-	-1168	-0-	497	1	11194	3	Y	354	328	1	89
02	11704 X	10492	-0-	-1212	-0-	395	9	9730	3	Y	301	319	1	71
03	12648 X	11393	-0-	-1255	-0-	424	1	10475	3	Y	344	339	1	76
04	12000 X	10973	-0-	-1027	-0-	389	9	9967	3	Y	307	307	1	76
						431	1							
						331	9							
						540	1							
						378	9							
						668	1							
						338	9							
GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153														
11	13650 X	11736	-0-	-1914	-0-	462	1	10885	3	Y	354	345	1	42
12	13609 X	12043	-0-	-1566	-0-	389	9	11170	3	Y	349	332	1	59
01	12865 X	11864	-0-	-1001	-0-	489	1	11069	3	Y	342	318	1	83
02	11620 X	10389	-0-	-1231	-0-	384	9	9641	3	Y	292	310	1	65
03	12586 X	11738	-0-	-848	-0-	419	1	10804	3	Y	343	336	1	72
04	11730 X	11201	-0-	-529	-0-	376	9	10199	3	Y	290	292	1	70
						427	1							
						321	9							
						557	1							
						377	9							
						683	1							
						319	9							
LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS WEST A WELL #: 500600 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790														
11	6840 X	5216	-0-	-1624	-0-	76	1	4993	2	N	134			171
12	5394 X	5031	-0-	-363	-0-	147	9	4825	2	N	115	179	1	107
01	5146 X	2289	-0-	-2857	-0-	79	1	2121	2	N	81	103	1	85
02	4648 X	3385	-0-	-1263	-0-	127	9	3268	2	N	41			126
03	5394 X	4284	-0-	-1110	-0-	79	1	4139	2	N	66	131	0	61
04	5220 X	3061	-0-	-2159	-0-	89	9	2916	2	N	63			124
						72	1							
						45	9							
						72	1							
						73	9							
						76	1							
						69	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS WEST A													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 500600														
WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833														
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
11	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	76 1	6365 2	N			108			133
12	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	119 9	5946 2	N			87	169 1		51
01	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	79 1	6103 2	N			61	94 1		18
02	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	96 9	4121 2	N			37			55
*03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	79 1	4796 2	N			43	53 1		45
*04	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	67 9	3401 2	N			57			102
						72 1								
						41 9								
						72 1								
						47 9								
						76 1								
						63 9								
PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A													681493 WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 0		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CMWW A													WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330	
11	3000 N	6138	-0-	3138	13570	598 1	4810 3	Y			664	679 0		16
12	18000 X	4439	-0-	-13570	-0-	730 9	3318 3	Y			519	520 0		15
01	DLQ G-10	3213	-0-	3213	3213	535 1	571 9	Y			448	445 0		18
02	DLQ G-10	2117	-0-	2117	5330	15 4	2239 3	Y			233	239 0		12
03	DLQ G-10	2492	-0-	2492	7822	459 1	493 9	Y			224	217 0		19
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7822	281 1	1568 3	Y						19
						12 4	256 9	Y						
						427 1	1818 3	Y						
						1 4	246 9	Y			NO RPT			
CMWW B													WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
01	DLQ G-10	84	-0-	84	84	63 1	21 9	Y			19			155
02	DLQ G-10	51	-0-	51	135	51 1		Y			-0-			155
03	DLQ G-10	4	-0-	4	139	3 1	1 9	Y			1			156
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139			Y			NO RPT			156
CMWW A													WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270	
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	172 1	270 3	Y			205	207 0		4
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	226 9	298 3	Y			181	181 0		4
01	DLQ G-10	579	-0-	579	579	156 1	199 9	Y			185	184 0		5
02	DLQ G-10	427	-0-	427	1006	2 4	226 3	Y			166	168 0		3
03	DLQ G-10	597	-0-	597	1603	146 1	204 9	Y			172	169 0		6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1603	219 1	24 3	Y						6
						1 4	183 9	Y						
						197 1	211 3	Y						
						189 9		Y			NO RPT			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT													
PROTEGE ENERGY III LLC												//CONT.//				681493																					
CMWW A												WELL #: 4401H				RRCID -> 265720				COMPL. DATE 03/17/2011				TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	584	1	444	9	Y	404	405	0				5																
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	518	1	279	9	Y	254	256	0				3																
01	DLQ	G-10	745	-0-	-0-	745	745	745	745	526	1	219	9	Y	199	199	0				3																
02	DLQ	G-10	815	-0-	-0-	815	1560	1560	1560	494	1	87	3	Y	209	209	0				3																
										4	4	230	9																								
03	DLQ	G-10	742	-0-	-0-	742	2302	2302	2302	522	1	19	3	Y	183	182	0				4																
										201	9																										
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2302	2302	2302					Y	NO RPT						4																
MORO CREEK																						WELL #: 3303H				RRCID -> 265722				COMPL. DATE 05/12/2011				TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213			
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	182	9	Y	165	164	0				1																
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	604	1	1	4	Y	133	133	0				1																
										146	9																										
01	DLQ	G-10	620	-0-	-0-	620	620	620	620	466	1	1	4	Y	139	139	0				1																
										153	9																										
02	DLQ	G-10	509	-0-	-0-	509	1129	1129	1129	367	1	2	4	Y	127	126	0				2																
										140	9																										
03	DLQ	G-10	763	-0-	-0-	763	1892	1892	1892	593	1	2	4	Y	153	154	0				1																
										168	9																										
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1892	1892	1892					Y	NO RPT						1																
MORO CREEK																						WELL #: 3301H				RRCID -> 265723				COMPL. DATE 05/06/2011				TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550			
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	505	1	250	9	Y	227	226	0				1																
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	519	1	32	3	Y	195	195	0				1																
										2	4	215	9																								
01	DLQ	G-10	2538	-0-	-0-	2538	2538	2538	2538	321	1	2013	3	Y	150	150	0				1																
										39	4	165	9																								
02	DLQ	G-10	2280	-0-	-0-	2280	4818	4818	4818	232	1	1863	3	Y	155	154	0				2																
										14	4	171	9																								
03	DLQ	G-10	2611	-0-	-0-	2611	7429	7429	7429	282	1	2143	3	Y	156	157	0				1																
										14	4	172	9																								
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7429	7429	7429					Y	NO RPT						1																
MORO CREEK																						WELL #: 3302H				RRCID -> 265724				COMPL. DATE 05/10/2011				TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223			
11	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	509	3	Y	286	284	0				2																
										315	9																										
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	503	1	294	3	Y	254	255	0				1																
										3	4	279	9																								
01	DLQ	G-10	979	-0-	-0-	979	979	979	979	439	1	242	3	Y	260	259	0				2																
										12	4	286	9																								
02	DLQ	G-10	943	-0-	-0-	943	1922	1922	1922	321	1	362	3	Y	233	232	0				3																
										4	4	256	9																								
03	DLQ	G-10	1076	-0-	-0-	1076	2998	2998	2998	447	1	347	3	Y	253	254	0				2																
										4	4	278	9																								
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2998	2998	2998					Y	NO RPT						2																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT																			
PROTEGE ENERGY III LLC																																							
CMWW A															WELL #: 104H					RRCID -> 267487					COMPL. DATE 06/20/2012					TOTAL DEPTH 7388					PERF. 7962 - 13420				
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	*	AMT	EOM BALANCE																
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		313	1		1161	3	Y		356		360	0						4																
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		392	9															5																
01	DLQ G-10	1979	-0-	1979	1979		267	1		1361	3	Y		382		381	0						5																
02	DLQ G-10	1544	-0-	1544	3523		6	4		420	9												4																
03	DLQ G-10	1878	-0-	1878	5401		271	1		1373	3	Y		293		293	0						6																
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5401		13	4		322	9												6																
							264	1		1013	3	Y		235		236	0																						
							8	4		259	9			272		270	0																						
							259	1		1319	3	Y																											
							1	4		299	9	Y		NO RPT																									
CMWW A															WELL #: 4501H					RRCID -> 269906					COMPL. DATE 10/03/2012					TOTAL DEPTH 7389					PERF. 7729 - 17759				
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-		481	1		1227	3	Y		40		40	0						2																
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		44	9															2																
01	DLQ G-10	1602	-0-	1602	1602		473	1		1178	3	Y		41		41	0						2																
02	DLQ G-10	1149	-0-	1149	2751		6	4		45	9			37		37	0						2																
03	DLQ G-10	1438	-0-	1438	4189		424	1		1125	3	Y		113		112	0						3																
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4189		12	4		41	9												3																
							241	1		778	3	Y		113		112	0						3																
							6	4		124	9			150		149	0						4																
							260	1		1012	3	Y											4																
							1	4		165	9	Y		NO RPT									4																
CMWW A															WELL #: 4403H					RRCID -> 271311					COMPL. DATE 09/18/2011					TOTAL DEPTH 6872					PERF. 7503 - 12615				
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-		119	1		201	9	Y		183		185	0						2																
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-		114	1		211	9	Y		192		191	0						3																
01	DLQ G-10	303	-0-	303	303		106	1		197	9	Y		179		179	0						3																
02	DLQ G-10	245	-0-	245	548		79	1		166	9	Y		151		152	0						2																
03	DLQ G-10	267	-0-	267	815		88	1		179	9	Y		163		162	0						3																
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	815							Y		NO RPT									3																
CMWW A															WELL #: 4303H					RRCID -> 271335					COMPL. DATE 04/07/2013					TOTAL DEPTH 7304					PERF. 7520 - 15080				
11	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-		522	1		3337	3	Y		393		397	0						5																
12	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-		432	9															5																
01	DLQ G-10	4178	-0-	4178	4178		502	1		3374	3	Y		367		367	0						5																
02	DLQ G-10	3760	-0-	3760	7938		15	4		404	9			339		339	0						5																
03	DLQ G-10	3915	-0-	3915	11853		467	1		3308	3	Y		334		334	0						5																
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11853		30	4		373	9												5																
							412	1		2960	3	Y		344		342	0						7																
							21	4		367	9												7																
							268	1		3267	3	Y											7																
							2	4		378	9	Y		NO RPT									7																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	499 1	5437 3	Y	572	578 0			7	
12	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	629 9	5974 3	Y	534	534 0			7	
01	DLQ G-10	6784	-0-	6784	6784	550 1	587 9	Y	489	489 0			7	
02	DLQ G-10	5818	-0-	5818	12602	26 4	5656 3	Y	416	416 0			7	
03	DLQ G-10	6696	-0-	6696	19298	50 4	538 9	Y	457	455 0			9	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19298	460 1	4867 3	Y	NO RPT				9	
						33 4	458 9	Y						
						530 1	5660 3	Y						
						3 4	503 9	Y						
CMWW A														
WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003														
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	589 1	1636 3	Y	340	345 0			8	
12	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	374 9	1547 3	Y	310	310 0			8	
01	DLQ G-10	2207	-0-	2207	2207	549 1	341 9	Y	276	274 0			10	
02	DLQ G-10	1679	-0-	1679	3886	8 4	1405 3	Y	234	237 0			7	
03	DLQ G-10	1753	-0-	1753	5639	483 1	304 9	Y	230	226 0			11	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5639	15 4	257 9	Y	NO RPT				11	
						335 1	1078 3	Y						
						9 4	253 9	Y						
						281 1	1218 3	Y						
						1 4	253 9	Y						
CMWW A														
WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065														
11	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	396 1	1172 3	Y	210	213 0			4	
12	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	231 9	1207 3	Y	212	212 0			4	
01	DLQ G-10	1810	-0-	1810	1810	381 1	233 9	Y	226	225 0			5	
02	DLQ G-10	1645	-0-	1645	3455	6 4	249 9	Y	207	208 0			4	
03	DLQ G-10	1798	-0-	1798	5253	339 1	1116 3	Y	213	211 0			6	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5253	12 4	228 9	Y	NO RPT				6	
						292 1	1301 3	Y						
						9 4	234 9	Y						
						262 1		Y						
						1 4								
CMWW A														
WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009														
11	3000 N	3851	-0-	851	1754	564 1	2838 3	Y	408	413 0			5	
12	3100 N	3919	-0-	819	2573	449 9	2894 3	Y	397	397 0			5	
01	DLQ G-10	3325	-0-	3325	5898	574 1	437 9	Y	200	202 0			3	
02	DLQ G-10	2080	-0-	2080	7978	14 4	2571 3	Y	94	96 0			1	
03	DLQ G-10	3195	-0-	3195	11173	509 1	220 9	Y	146	144 0			3	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11173	25 4	1550 3	Y	NO RPT				3	
						415 1	103 9	Y						
						12 4	2722 3	Y						
						311 1	161 9	Y						
						1 4		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	619 1	10 3	Y	394	337 0	57 1			16
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	433 9								
01	DLQ G-10	1424	-0-	1424	1424	549 1	20 3	Y	318	312 0	14 1			8
02	DLQ G-10	1150	-0-	1150	2574	6 4	350 9							
03	DLQ G-10	1268	-0-	1268	3842	414 1	607 3	Y	355	351 0	5 1			7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3842	12 4	391 9							
						445 1	325 3	Y	341	315 0	22 1			11
						5 4	375 9							
						519 1	333 3	Y	378	363 0	12 1			14
						416 9								
								Y	NO RPT					14
CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624														
11	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830 3		Y	-0-					535
12	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921 3		Y	-0-					535
01	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18 1		Y	-0-					535
02	DLQ G-10	64	-0-	64	82	4 1	60 3	Y	-0-					535
03	DLQ G-10	2	-0-	2	84	2 1		Y	-0-					535
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT					535
MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030														
11	3000 N	5155	-0-	2155	7063	581 1	3686 3	Y	807	805 0				16
12	3100 N	4924	-0-	1824	8887	888 9								
01	DLQ G-10	3660	-0-	3660	12547	1081 1	2865 3	Y	876	867 0				25
02	DLQ G-10	3304	-0-	3304	15851	14 4	964 9							
03	DLQ G-10	3120	-0-	3120	18971	837 1	2137 3	Y	578	569 0				34
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18971	50 4	636 9							
						629 1	2141 3	Y	469	483 0				20
						18 4	516 9							
						938 1	1694 3	Y	430	438 0				12
						15 4	473 9							
								Y	NO RPT					12
CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020														
11	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	632 1	5706 3	Y	665	675 0				8
12	8091 X	4618	-0-	-3473	-0-	732 9								
01	DLQ G-10	8314	-0-	8314	8314	655 1	3273 3	Y	614	613 0				9
02	DLQ G-10	6591	-0-	6591	14905	15 4	675 9							
03	DLQ G-10	7732	-0-	7732	22637	743 1	6622 3	Y	809	805 0				13
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22637	59 4	890 9							
						609 1	5273 3	Y	611	614 0				10
						37 4	672 9							
						653 1	6304 3	Y	702	696 0				16
						3 4	772 9							
								Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5460 X	2260	-0-	-3200	-0-	773	1	675	3	Y	738	742	0	15
12	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	812	9	784	3	Y	1393	1382	0	26
01	DLQ G-10	1472	-0-	1472	1472	761	1	1532	9	Y	166	177	0	15
02	DLQ G-10	334	-0-	334	1806	6	4	609	3	Y	158	158	0	15
03	DLQ G-10	2896	-0-	2896	4702	10	4	183	9	Y	1195	1173	0	37
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4702	160	1	174	9	Y	NO RPT			37
						544	1	1036	3	Y				
						1	4	1315	9	Y				
CMWW A														
WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647														
11	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	476	1	1267	3	Y	124	128	0	2
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	136	9	1272	3	Y	229	227	0	4
01	DLQ G-10	1706	-0-	1706	1706	531	1	252	9	Y	277	275	0	6
02	DLQ G-10	995	-0-	995	2701	7	4	878	3	Y	209	211	0	4
03	DLQ G-10	1310	-0-	1310	4011	512	1	305	9	Y	238	235	0	7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4011	11	4	444	3	Y	NO RPT			7
						316	1	230	9	Y				
						5	4	742	3	Y				
						262	9			Y				
CMWW A														
WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726														
11	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	599	1	3678	3	Y	2437	2477	0	30
12	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	2681	9	3401	3	Y	2102	2104	0	28
01	DLQ G-10	5465	-0-	5465	5465	564	1	2312	9	Y	1667	1672	0	23
02	DLQ G-10	4074	-0-	4074	9539	16	4	3080	3	Y	1312	1315	0	20
03	DLQ G-10	4154	-0-	4154	13693	522	1	1834	9	Y	1218	1215	0	23
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13693	29	4	2191	3	Y	NO RPT			23
						424	1	1443	9	Y				
						16	4	2385	3	Y				
						428	1	1340	9	Y				
						1	4			Y				
CMWW B														
WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			404
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			404
01	DLQ G-10	210	-0-	210	210	210	1			Y	-0-			404
02	DLQ G-10	178	-0-	178	388	178	1			Y	-0-			404
03	DLQ G-10	66	-0-	66	454	14	1	52	3	Y	-0-			404
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	454					Y	NO RPT			404
CMWW A														
WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020														
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	388	1	69	9	Y	63	65	0	1
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	414	1	10	3	Y	48	48	0	1
01	DLQ G-10	406	-0-	406	406	2	4	53	9	Y	32	32	0	1
02	DLQ G-10	430	-0-	430	836	369	1	2	4	Y	113	111	0	3
03	DLQ G-10	420	-0-	420	1256	35	9	63	3	Y	122	122	0	3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1256	241	1	124	9	Y	NO RPT			3
						2	4	69	3	Y				
						217	1			Y				
						134	9			Y				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493 WELL #: 4502H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	565 1 672 9	2144 3	Y	611	618 0			7
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	579 1 11 4	2097 3	Y	600	599 0			8
01	DLQ G-10	2775	-0-	2775	2775	569 1 17 4	1548 3	Y	583	583 0			8
02	DLQ G-10	2449	-0-	2449	5224	498 1 13 4	1507 3	Y	392	394 0			6
03	DLQ G-10	2729	-0-	2729	7953	525 1 1 4	1624 3	Y	526	522 0			10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7953		579 9	Y	NO RPT				10
CMWW A				WELL #: 4405H	RRCID -> 274158	COMPL. DATE 02/20/2014	TOTAL DEPTH 7399	PERF. 7558 - 15236					
11	3270 X	2806	-0-	-464	-0-	523 1 338 9	1945 3	Y	307	311 0			5
12	3255 X	2991	-0-	-264	-0-	512 1 10 4	2121 3	Y	316	315 0			6
01	DLQ G-10	2813	-0-	2813	2813	481 1 20 4	2019 3	Y	266	266 0			6
02	DLQ G-10	2502	-0-	2502	5315	364 1 14 4	1858 3	Y	242	243 0			5
03	DLQ G-10	2023	-0-	2023	7338	254 1 1 4	1501 3	Y	243	241 0			7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7338		267 9	Y	NO RPT				7
CMWW A				WELL #: 4406H	RRCID -> 274305	COMPL. DATE 02/20/2014	TOTAL DEPTH 7407	PERF. 7426 - 14976					
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	697 1 169 9	1637 3	Y	154	155 0			2
12	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	666 1 8 4	1427 3	Y	153	153 0			2
01	DLQ G-10	2003	-0-	2003	2003	605 1 14 4	1215 3	Y	154	154 0			2
02	DLQ G-10	1496	-0-	1496	3499	370 1 8 4	958 3	Y	145	145 0			2
03	DLQ G-10	1460	-0-	1460	4959	206 1 1 4	1086 3	Y	152	151 0			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4959		167 9	Y	NO RPT				3
MORO CREEK				WELL #: 2405H	RRCID -> 276199	COMPL. DATE 07/14/2014	TOTAL DEPTH 7318	PERF. 7425 - 15099					
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	496 1 58 9	615 3	Y	53	1 0	46 1		7
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	432 1 21 4	1347 3	Y	175	154 0	23 1		5
01	DLQ G-10	1452	-0-	1452	1452	334 1 14 4	839 3	Y	241	234 0	7 1		5
02	DLQ G-10	1525	-0-	1525	2977	300 1 9 4	941 3	Y	250	232 0	15 1		8
03	DLQ G-10	860	-0-	860	3837	305 1 201 9	354 3	Y	183	176 0	8 1		7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3837			Y	NO RPT				7

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3000 N	3464	-0-	464	464	701 1	2372 3	Y	355	287 0	67 1	16	
12	3100 N	3790	-0-	690	1154	391 9	2815 3	Y	376	342 0	39 1	11	
01	DLQ G-10	2676	-0-	2676	3830	40 4	414 9						
02	DLQ G-10	2533	-0-	2533	6363	362 1	1776 3	Y	465	453 0	13 1	10	
03	DLQ G-10	3051	-0-	3051	9414	26 4	512 9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9414	350 1	1695 3	Y	431	408 0	19 1	14	
						14 4	474 9						
						426 1	2054 3	Y	519	506 0	10 1	17	
						571 9							
								Y	NO RPT			17	
CMWW B		WELL #: 3602H		RRCID -> 276282		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087					
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	164 1	454 3	Y	859	901 1		98	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	945 9							
01	DLQ G-10	1998	-0-	1998	1998	107 1	44 9	Y	40	12 0	125 1	1	
02	DLQ G-10	7622	-0-	7622	9620	289 1	1373 3	Y	294	287 0		8	
03	DLQ G-10	6061	-0-	6061	15681	13 4	323 9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15681	542 1	5446 3	Y	1451	1431 0		28	
						38 4	1596 9						
						535 1	4918 3	Y	551	560 0		19	
						2 4	606 9						
								Y	NO RPT			19	
MORO CREEK		WELL #: 2406H		RRCID -> 276346		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351					
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	460 1	938 3	Y	204	160 0	44 1	10	
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	224 9							
01	DLQ G-10	1300	-0-	1300	1300	388 1	948 3	Y	177	164 0	18 1	5	
02	DLQ G-10	1215	-0-	1215	2515	16 4	195 9						
03	DLQ G-10	1199	-0-	1199	3714	295 1	803 3	Y	172	167 0	6 1	4	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3714	13 4	189 9						
						258 1	750 3	Y	182	166 0	13 1	7	
						7 4	200 9						
						286 1	767 3	Y	133	127 0	7 1	6	
						146 9							
								Y	NO RPT			6	
MORO CREEK		WELL #: 2601H		RRCID -> 276349		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632					
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	507 1	689 3	Y	331	288 0	48 1	13	
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	364 9							
01	DLQ G-10	1486	-0-	1486	1486	436 1	731 3	Y	282	270 0	18 1	7	
02	DLQ G-10	1251	-0-	1251	2737	14 4	310 9						
03	DLQ G-10	1393	-0-	1393	4130	339 1	799 3	Y	304	298 0	6 1	7	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4130	14 4	334 9						
						294 1	662 3	Y	262	244 0	15 1	10	
						7 4	288 9						
						318 1	794 3	Y	255	248 0	8 1	9	
						281 9							
								Y	NO RPT			9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	439 1	272 3		Y	406	410 0			5
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	447 9								
01	DLQ G-10	1247	-0-	1247	1247	407 1	299 3		Y	401	401 0			5
02	DLQ G-10	1113	-0-	1113	2360	3 4	441 9							
03	DLQ G-10	1461	-0-	1461	3821	7 4	442 3		Y	371	371 0			5
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3821	307 1	457 3		Y	313	313 0			5
						5 4	344 9							
						354 1	742 3		Y	332	331 0			6
						365 9								
									Y	NO RPT				6
MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470														
11	3120 X	2220	-0-	-900	-0-	598 1	1134 3		Y	444	395 0	57 1		17
12	2976 X	2002	-0-	-974	-0-	488 9								
01	DLQ G-10	2496	-0-	2496	2496	478 1	1127 3		Y	344	329 0	23 1		9
02	DLQ G-10	2065	-0-	2065	4561	19 4	378 9							
03	DLQ G-10	2316	-0-	2316	6877	570 1	1465 3		Y	396	385 0	11 1		9
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6877	25 4	436 9							
						493 1	1184 3		Y	342	312 0	25 1		14
						12 4	376 9							
						465 1	1544 3		Y	279	270 0	12 1		11
						307 9								
									Y	NO RPT				11
MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283														
11	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	572 1	3129 3		Y	800	797 0			6
12	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	880 9								
01	DLQ G-10	3457	-0-	3457	3457	816 1	2465 3		Y	618	616 0			8
02	DLQ G-10	2709	-0-	2709	6166	12 4	680 9							
03	DLQ G-10	2492	-0-	2492	8658	619 1	2290 3		Y	454	450 0			12
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8658	49 4	499 9							
						477 1	1806 3		Y	374	377 0			9
						15 4	411 9							
						708 1	1350 3		Y	384	388 0			5
						12 4	422 9							
									Y	NO RPT				5
MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891														
11	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	574 1	3007 3		Y	659	656 0			4
12	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	725 9								
01	DLQ G-10	4565	-0-	4565	4565	752 1	3175 3		Y	646	646 0			4
02	DLQ G-10	6231	-0-	6231	10796	14 4	711 9							
03	DLQ G-10	6090	-0-	6090	16886	697 1	3100 3		Y	640	639 0			5
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16886	64 4	704 9							
						616 1	4581 3		Y	909	904 0			10
						34 4	1000 9							
						916 1	4156 3		Y	899	902 0			7
						29 4	989 9							
									Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
PROTEGE ENERGY III LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4320 X	3593	-0-	-727	-0-	550 1	2333 3	Y	645	643	0		3	
12	4464 X	3985	-0-	-479	-0-	710 9	2431 3	Y	652	651	0		4	
01	DLQ G-10	4329	-0-	4329	4329	12 4	2820 3	Y	651	650	0		5	
02	DLQ G-10	6145	-0-	6145	10474	60 4	716 9	Y	911	906	0		10	
03	DLQ G-10	5138	-0-	5138	15612	615 1	4495 3	Y	807	811	0		6	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15612	33 4	1002 9	Y	NO RPT				6	
						877 1	3349 3							
						24 4	888 9							
MORO CREEK														
WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164														
11	3000 N	3459	-0-	459	459	609 1	2452 3	Y	362	360	0		3	
12	3100 N	3979	-0-	879	1338	398 9	2494 3	Y	348	348	0		3	
01	DLQ G-10	3451	-0-	3451	4789	1089 1	383 9	Y	325	324	0		4	
02	DLQ G-10	2748	-0-	2748	7537	13 4	2402 3	Y	328	327	0		5	
03	DLQ G-10	3545	-0-	3545	11082	640 1	358 9	Y	416	417	0		4	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11082	51 4	2008 3	Y	NO RPT				4	
						364 1	361 9							
						15 4	458 9							
MORO CREEK														
WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663														
11	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	644 1	6129 3	Y	1725	1717	0		14	
12	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	1898 9	4657 3	Y	1105	1106	0		13	
01	DLQ G-10	4926	-0-	4926	4926	895 1	1216 9	Y	688	686	0		15	
02	DLQ G-10	2699	-0-	2699	7625	20 4	3440 3	Y	380	389	0		6	
03	DLQ G-10	2178	-0-	2178	9803	660 1	757 9	Y	350	352	0		4	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9803	69 4	1835 3	Y	NO RPT				4	
						431 1	418 9							
						15 4	1156 3							
						627 1	385 9							
CMWW A														
WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246														
11	22620 X	4852	-0-	-17768	-0-	822 1	3271 3	Y	690	703	0		18	
12	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	759 9	3103 3	Y	663	661	0		20	
01	DLQ G-10	3495	-0-	3495	3495	795 1	729 9	Y	540	537	0		23	
02	DLQ G-10	1711	-0-	1711	5206	15 4	2198 3	Y	272	279	0		16	
03	DLQ G-10	2332	-0-	2332	7538	680 1	594 9	Y	527	518	0		25	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7538	23 4	1069 3	Y	NO RPT				25	
						334 1	299 9							
						9 4	1309 3							
						442 1	580 9							
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A				//CONT.// //CONT.// WELL #: 4409H	12018 200 681493	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	627 1749	1 9	12910	3	Y	1590	1606	0					22
12	15628 X	15628	-0-	-0-	-0-	602 55	1 4	13242	3	Y	1572	1570	0					24
01	DLQ G-10	14710	-0-	14710	14710	578 105	1 4	12489	3	Y	1398	1398	0					24
02	DLQ G-10	13781	-0-	13781	28491	579 77	1 4	11705	3	Y	1291	1293	0					22
03	DLQ G-10	15856	-0-	15856	44347	766 6	1 4	13206	3	Y	1707	1689	0					40
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44347			1878	9	Y	NO RPT							40
CMWW A					WELL #: 4320H	RRCID -> 285293	COMPL. DATE 08/10/2018	TOTAL DEPTH 6718	PERF. 7298	-	15171							
11	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	778 1216	1 9	7776	3	Y	1105	1112	0					14
12	9517 X	8567	-0-	-950	-0-	689 32	1 4	7360	3	Y	442	449	0					7
01	DLQ G-10	7623	-0-	7623	7623	724 58	1 4	6503	3	Y	307	307	0					7
02	DLQ G-10	8217	-0-	8217	15840	637 48	1 4	6992	3	Y	491	491	0					7
03	DLQ G-10	10192	-0-	10192	26032	593 4	1 4	8872	3	Y	657	649	0					15
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26032			723	9	Y	NO RPT							15
MORO CREEK					WELL #: 2310H	RRCID -> 285295	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 7114	PERF. 7006	-	16661							
11	22530 X	584	-0-	-21946	-0-	507	1	77	9	Y	70	54	0		65	1		8
12	23281 X	209	-0-	-23072	-0-	190	1	19	9	Y	17	15	0		9	1		1
01	DLQ G-10	275	-0-	275	275	232	1	43	9	Y	39	38	0		1	1		1
02	DLQ G-10	75	-0-	75	350	69	1	6	9	Y	5	2	0		3	1		1
03	DLQ G-10	110	-0-	110	460	99	1	11	9	Y	10	8	0		2	1		1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	460					Y	NO RPT							1
MORO CREEK					WELL #: 2308H	RRCID -> 285334	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 7156	PERF. 7290	-	17388							
11	23880 X	16907	-0-	-6973	-0-	1175 1584	1 9	14148	3	Y	1440	1355	0		128	1		43
12	24676 X	20191	-0-	-4485	-0-	994 217	1 4	17031	3	Y	1772	1587	0		173	1		55
01	DLQ G-10	20891	-0-	20891	20891	859 228	1 4	17737	3	Y	1879	1787	0		101	1		46
02	DLQ G-10	18515	-0-	18515	39406	785 116	1 4	15653	3	Y	1783	1724	0		58	1		47
03	DLQ G-10	20587	-0-	20587	59993	897 4	1 4	17617	3	Y	1881	1851	0		22	1		55
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	59993			2069	9	Y	NO RPT							55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC MORO CREEK														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 681493														
WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
11	16875 X	16875	-0-	-0-	-0-	1159	1	14767	3	Y	863	753	0	31
12	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	949	9							
01	DLQ G-10	18595	-0-	18595	18595	980	1	17580	3	Y	1034	848	0	39
02	DLQ G-10	16711	-0-	16711	35306	223	4	1137	9					
03	DLQ G-10	18989	-0-	18989	54295	775	1	16381	3	Y	1116	1028	0	32
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54295	211	4	1228	9					
						710	1	14758	3	Y	1031	981	0	29
						109	4	1134	9					
						809	1	16886	3	Y	1173	1146	0	36
						4	4	1290	9					
										Y	NO RPT			36

CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480														
11	6630 X	4122	-0-	-2508	-0-	754	1	3042	3	Y	296	304	0	15
12	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	326	9							
01	DLQ G-10	6449	-0-	6449	6449	766	1	3276	3	Y	328	326	0	17
02	DLQ G-10	4255	-0-	4255	10704	16	4	361	9					
03	DLQ G-10	5251	-0-	5251	15955	710	1	5134	3	Y	507	498	0	26
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15955	47	4	558	9					
						521	1	3324	3	Y	351	360	0	17
						24	4	386	9					
						662	1	4121	3	Y	424	408	0	33
						2	4	466	9					
										Y	NO RPT			33

CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535														
11	1350 X	309	-0-	-1041	-0-	133	1	176	9	Y	160	159	0	2
12	620 X	450	-0-	-170	-0-	447	1	3	9	Y	3	5	0	-0-
01	DLQ G-10	401	-0-	401	401	398	1	3	9	Y	3	2	0	1
02	DLQ G-10	362	-0-	362	763	292	1	67	3	Y	1	2	0	-0-
03	DLQ G-10	379	-0-	379	1142	2	4	1	9					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1142	291	1	85	3	Y	3	2	0	1
						3	9							
										Y	NO RPT			1

CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186														
11	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	588	1	3427	3	Y	629	638	0	8
12	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	692	9							
01	DLQ G-10	4509	-0-	4509	4509	579	1	3056	3	Y	476	478	0	6
02	DLQ G-10	4315	-0-	4315	8824	14	4	524	9					
03	DLQ G-10	4495	-0-	4495	13319	532	1	3392	3	Y	504	503	0	7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13319	31	4	554	9					
						347	1	3461	3	Y	439	439	0	7
						24	4	483	9					
						339	1	3708	3	Y	405	404	0	8
						2	4	446	9					
										Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
PROTEGE ENERGY III LLC															
CMWW A															
WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12210 X	10523	-0-	-1687	-0-	958	1	8369	3	Y	1087	1103	0		13
12	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	1196	9								
01	DLQ G-10	8060	-0-	8060	8060	913	1	9454	3	Y	766	769	0		10
02	DLQ G-10	9509	-0-	9509	17569	41	4	843	9						
03	DLQ G-10	11183	-0-	11183	28752	764	1	6724	3	Y	465	468	0		7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28752	60	4	512	9						
						612	1	7975	3	Y	789	784	0		12
						54	4	868	9						
						631	1	9565	3	Y	893	888	0		17
						5	4	982	9						
										Y	NO RPT				17
CMWW A															
WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133															
11	33840 X	30145	-0-	-3695	-0-	1273	1	27687	3	Y	1077	1115	0		17
12	33635 X	30190	-0-	-3445	-0-	1185	9								
01	DLQ G-10	29914	-0-	29914	29914	1211	1	27153	3	Y	1558	1550	0		25
02	DLQ G-10	26974	-0-	26974	56888	112	4	1714	9						
03	DLQ G-10	27205	-0-	27205	84093	1222	1	26107	3	Y	2150	2138	0		37
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84093	220	4	2365	9						
						1041	1	23622	3	Y	1960	1964	0		33
						155	4	2156	9						
						1091	1	24741	3	Y	1237	1234	0		36
						12	4	1361	9						
										Y	NO RPT				36
CMWW A															
WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341															
11	54900 X	51301	-0-	-3599	-0-	2015	1	44604	3	Y	4256	4305	0		54
12	55800 X	51257	-0-	-4543	-0-	4682	9								
01	DLQ G-10	48610	-0-	48610	48610	1898	1	44883	3	Y	3901	3900	0		55
02	DLQ G-10	43100	-0-	43100	91710	185	4	4291	9						
03	DLQ G-10	48327	-0-	48327	140037	1728	1	42601	3	Y	3567	3568	0		54
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	140037	357	4	3924	9						
						1451	1	38104	3	Y	2996	3004	0		46
						249	4	3296	9						
						1559	1	43200	3	Y	3225	3202	0		69
						20	4	3548	9						
										Y	NO RPT				69
CMWW A															
WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318															
11	53490 X	47851	-0-	-5639	-0-	2138	1	44416	3	Y	1179	1217	0		23
12	52948 X	48188	-0-	-4760	-0-	1297	9								
01	DLQ G-10	49202	-0-	49202	49202	1921	1	43780	3	Y	2096	2081	0		38
02	DLQ G-10	43267	-0-	43267	92469	181	4	2306	9						
03	DLQ G-10	46952	-0-	46952	139421	1912	1	42948	3	Y	3619	3591	0		66
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139421	361	4	3981	9						
						1594	1	38027	3	Y	3087	3100	0		53
						250	4	3396	9						
						1628	1	41926	3	Y	3071	3044	0		80
						20	4	3378	9						
										Y	NO RPT				80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	53970 X	46567	-0-	-7403	-0-	1831	1	40410	3	Y	3933	3973	0	52
12	47258 X	47258	-0-	-0-	-0-	4326	9							
01	DLQ G-10	46184	-0-	46184	46184	1759	1	41358	3	Y	3609	3608	0	53
02	DLQ G-10	41399	-0-	41399	87583	171	4	3970	9					
03	DLQ G-10	46033	-0-	46033	133616	1700	1	40425	3	Y	3382	3381	0	54
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	133616	339	4	3720	9					
						1446	1	36433	3	Y	2983	2988	0	49
						239	4	3281	9					
						1550	1	40881	3	Y	3257	3236	0	70
						19	4	3583	9					
										Y	NO RPT			70
MORO CREEK														
WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210														
11	14160 X	4448	-0-	-9712	-0-	687	1	3487	3	Y	249	181	0	14
12	14570 X	4535	-0-	-10035	-0-	274	9							
01	DLQ G-10	6459	-0-	6459	6459	458	1	3836	3	Y	173	132	0	8
02	DLQ G-10	4072	-0-	4072	10531	51	4	190	9					
03	DLQ G-10	7520	-0-	7520	18051	526	1	5424	3	Y	396	362	0	11
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18051	73	4	436	9					
						418	1	3404	3	Y	203	180	0	8
						27	4	223	9					
						461	1	6634	3	Y	385	369	0	13
						1	4	424	9					
										Y	NO RPT			13
MORO CREEK														
WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398														
11	17760 X	12552	-0-	-5208	-0-	976	1	10322	3	Y	1140	1054	0	35
12	18352 X	13614	-0-	-4738	-0-	1254	9							
01	DLQ G-10	14088	-0-	14088	14088	826	1	11152	3	Y	1356	1233	0	40
02	DLQ G-10	12711	-0-	12711	26799	144	4	1492	9					
03	DLQ G-10	16876	-0-	16876	43675	717	1	11659	3	Y	1418	1357	0	34
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43675	152	4	1560	9					
						659	1	10589	3	Y	1258	1213	0	34
						79	4	1384	9					
						847	1	14523	3	Y	1366	1338	0	42
						3	4	1503	9					
										Y	NO RPT			42
MORO CREEK														
WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708														
11	15780 X	9306	-0-	-6474	-0-	760	1	7648	3	Y	816	757	0	26
12	16306 X	9135	-0-	-7171	-0-	898	9							
01	DLQ G-10	15601	-0-	15601	15601	617	1	7395	3	Y	934	852	0	28
02	DLQ G-10	12143	-0-	12143	27744	96	4	1027	9					
03	DLQ G-10	16595	-0-	16595	44339	803	1	12933	3	Y	1543	1465	0	37
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44339	168	4	1697	9					
						790	1	9949	3	Y	1208	1160	0	33
						75	4	1329	9					
						936	1	13412	3	Y	2040	1991	0	59
						3	4	2244	9					
										Y	NO RPT			59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
PROTEGE ENERGY III LLC													
CMWW A													
WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	58946	-0-	58946	131460	1785	1	40836	3	N	14841	15003 0	237
12	14B2 EXT	61384	-0-	61384	192844	16325	9	45576	3	N	12507	12512 0	232
01	14B2 EXT	54389	-0-	54389	247233	1862	1	41709	3	N	9721	9727 0	226
02	14B2 EXT	51756	-0-	51756	298989	188	4	10693	9	N	7876	7923 0	179
*03	345605 X	46616	-0-	-298989	-0-	1638	1	41144	3	N	6793	6754 0	218
04	23460 X	NO RPT	-0-	-23460	-0-	349	4	8664	9	N	NO RPT		218
						1678	1	7472	9				
						270	4						
						1614	1						
						18	4						
CMWW A													
WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876													
11	14B2 EXT	58809	-0-	58809	135770	1766	1	40403	3	N	15127	15293 0	243
12	14B2 EXT	62138	-0-	62138	197908	16640	9	45774	3	N	13005	13005 0	243
01	14B2 EXT	58983	-0-	58983	256891	1870	1	14306	9	N	10292	10293 0	242
02	14B2 EXT	56272	-0-	56272	313163	188	4	45499	3	N	8820	8869 0	193
*03	363684 X	50521	-0-	-313163	-0-	1783	1	11321	9	N	7086	7044 0	235
04	17880 X	NO RPT	-0-	-17880	-0-	380	4	44488	3	N	NO RPT		235
						1791	1	9702	9				
						291	4						
						1735	1	40972	3	N			
						19	4	7795	9				
CMWW A													
WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051													
11	14B2 EXT	77369	-0-	77369	189051	2540	1	58102	3	N	15206	15366 0	222
12	14B2 EXT	78674	-0-	78674	267725	16727	9	61287	3	N	13301	13304 0	219
01	14B2 EXT	74522	-0-	74522	342247	2504	1	14631	9	N	11323	11321 0	221
02	14B2 EXT	80749	-0-	80749	422996	252	4	59250	3	N	11380	11396 0	205
*03	507913 X	84917	-0-	-422996	-0-	2322	1	12455	9	N	10459	10406 0	258
*04	26760 X	NO RPT	-0-	-26760	-0-	495	4	65246	3	N	NO RPT		258
						2558	1	12518	9				
						427	4	70656	3	N			
						2723	1	11505	9				
						33	4						
MORO CREEK													
WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076													
11	14B2 EXT	54176	-0-	54176	91527	1321	1	36696	3	N	14690	14631 0	84
12	14B2 EXT	59608	-0-	59608	151135	16159	9	41808	3	N	14156	14147 0	93
01	14B2 EXT	60256	-0-	60256	211391	2069	1	15572	9	N	12723	12681 0	135
02	14B2 EXT	71825	-0-	71825	283216	159	4	43741	3	N	11509	11492 0	152
*03	361590 X	78374	-0-	-283216	-0-	1765	1	13995	9	N	9875	9942 0	85
04	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-	755	4	56846	3	N	NO RPT		85
						1939	1	12660	9				
						380	4	63850	3				
						3276	1	10863	9				
						385	4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC MORO CREEK				//CONT.// 12018 200 681493	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT								
				WELL #:	3320H	RRCID ->	288932	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL	DEPTH	7397	PERF.	7275 -	14901					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	55211	-0-	-	55211		90303			1382 15459	1 9	38370	3	N	14054	13996	0			82
12	14B2 EXT	60453	-0-	-	60453		150756			2170 167	1 4	43856	3	N	12964	12955	0			91
01	14B2 EXT	59130	-0-	-	59130		209886			1813 777	1 4	45010	3	N	10482	10449	0			124
02	14B2 EXT	52615	-0-	-	52615		262501			1458 282	1 4	42253	3	N	7838	7850	0			112
*03	315810 X	53309	-0-	-	-262501		-0-			2229 259	1 4	42912	3	N	7190	7236	0			66
04	18000 X	NO RPT	-0-	-	-18000		-0-					7909	9	N	NO RPT					66
MORO CREEK				WELL #:	3321H	RRCID ->	288933	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL	DEPTH	7401	PERF.	7350 -	14976					
11	14B2 EXT	55455	-0-	-	55455		90043			1360 16322	1 9	37773	3	N	14838	14777	0			83
12	14B2 EXT	60449	-0-	-	60449		150492			2149 165	1 4	43428	3	N	13370	13367	0			86
01	14B2 EXT	59496	-0-	-	59496		209988			1809 763	1 4	44138	3	N	11624	11589	0			121
02	14B2 EXT	58114	-0-	-	58114		268102			1582 306	1 4	45780	3	N	9496	9491	0			126
*03	324249 X	56147	-0-	-	-268102		-0-			2296 271	1 4	44925	3	N	7868	7924	0			70
04	18000 X	NO RPT	-0-	-	-18000		-0-					8655	9	N	NO RPT					70
MORO CREEK				WELL #:	3322H	RRCID ->	288934	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL	DEPTH	7394	PERF.	7325 -	14801					
11	14B2 EXT	55002	-0-	-	55002		91954			1347 16248	1 9	37407	3	N	14771	14712	0			84
12	14B2 EXT	59805	-0-	-	59805		151759			2105 162	1 4	42542	3	N	13633	13628	0			89
01	14B2 EXT	60407	-0-	-	60407		212166			1794 772	1 4	44700	3	N	11946	11910	0			125
02	14B2 EXT	56076	-0-	-	56076		268242			1545 296	1 4	44204	3	N	9119	9122	0			122
*03	325427 X	57185	-0-	-	-268242		-0-			2361 276	1 4	45880	3	N	7880	7933	0			69
*04	10620 X	NO RPT	-0-	-	-10620		-0-					8668	9	N	NO RPT					69
MORO CREEK				WELL #:	3323H	RRCID ->	288935	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL	DEPTH	7373	PERF.	6929 -	15601					
11	14B2 EXT	54494	-0-	-	54494		96679			1315 16652	1 9	36527	3	N	15138	15078	0			84
12	14B2 EXT	59815	-0-	-	59815		156494			2084 160	1 4	42120	3	N	14046	14045	0			85
01	14B2 EXT	60696	-0-	-	60696		217190			1778 770	1 4	44619	3	N	12299	12266	0			118
02	14B2 EXT	67336	-0-	-	67336		284526			1744 347	1 4	52014	3	N	12028	11998	0			148
*03	356322 X	71796	-0-	-	-284526		-0-			2891 344	1 4	57170	3	N	10355	10419	0			84
04	18000 X	NO RPT	-0-	-	-18000		-0-					11391	9	N	NO RPT					84
CMWW B				WELL #:	3605H	RRCID ->	292268	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL	DEPTH	6682	PERF.	6925 -	16921					
11	0	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT								-0-
12	0	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT								-0-
01	0	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT								-0-
02	2149 X	NO RPT	-0-	-	-2149		-0-				N	NO RPT								-0-
03	9517 X	NO RPT	-0-	-	-9517		-0-				N	NO RPT								-0-
04	9210 X	NO RPT	-0-	-	-9210		-0-				N	NO RPT								-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 2410H RRCID -> 292296 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7275 - 15276														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
11	0		39309	-0-	39309	563385	1991 1	33603 3	N	3377	3472 0			67
12	0		38899	-0-	38899	602284	1699 1	33344 3	N	3122	3119 0			70
01	0		37891	-0-	37891	640175	422 4	3434 9						
02	0		32559	-0-	32559	672734	1526 1	32505 3	N	3129	3146 0			53
03	16920 X	NO RPT	-0-	-16920	655814	418 4	3442 9							71
04	16920 X	NO RPT	-0-	-16920	638894	1402 1	27588 3	3365 9	N	NO RPT				71
						204 4				NO RPT				
CMWW B														
WELL #: 3604H RRCID -> 292346 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851														
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-				N	NO RPT				-0-
03	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-				N	NO RPT				-0-
04	11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-0-				N	NO RPT				-0-
MORO CREEK														
WELL #: 2411H RRCID -> 292573 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276														
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	24998 X	NO RPT	-0-	-24998	-0-				N	NO RPT				-0-
04	25860 X	NO RPT	-0-	-25860	-0-				N	NO RPT				-0-
REDEMPTION OIL & GAS, LLC														
JX RANCH UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 292517 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7285 - 14323														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5385	4521 1			864
*02	61750 X	61750	-0-	-0-	-0-	30116 3	20979 4		N	9686	10031 1	126 8		393
						10655 9								
*03	71610 X	58059	-0-	-13551	-0-	19306 3	32737 4		N	5469	5454 1	40 8		368
						6016 9								
*04	69300 X	46294	-0-	-23006	-0-	2702 1	28330 3		N	2884	3012 1	38 8		202
						8701 4	3389 5							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
LIGHT RANCH														
WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149														
11	2340 X	1768	-0-	-572	-0-	134 1	1547 3		Y	79	103 0			26
						87 9								
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	290 1	3353 3		Y	78	79 0			25
						86 9								
01 DLQ G-10		3374	-0-	3374	3374	294 1	2992 3		Y	80	70 0			35
						88 9								
02 DLQ G-10		2344	-0-	2344	5718	179 1	2114 3		Y	46	60 0			21
						51 9								
03 DLQ G-10		1714	-0-	1714	7432	110 1	1551 3		Y	48	52 0			17
						53 9								
04 DLQ G-10		2937	-0-	2937	10369	284 1	2559 3		Y	85	69 0			33
						94 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1200 N	1154	-0-	-46	-0-	24 1	1086 3	Y	35	35	0		1	
						5 4	39 9							
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	13 1	1121 3	Y	32	32	0		1	
						5 4	35 9							
01	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	17 1	1065 3	Y	30	30	0		1	
						5 4	33 9							
02	1064 N	1049	-0-	-15	-0-	13 1	991 3	Y	37	37	0		1	
						4 4	41 9							
03	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	11 1	1016 3	Y	52	49	0		4	
						4 4	57 9							
04	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	44 1	940 3	Y	36	39	0		1	
						4 4	40 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500														
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	27 1	1202 3	Y	196	197	0		6	
						6 4	216 9							
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	16 1	1320 3	Y	194	193	0		7	
						6 4	213 9							
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	22 1	1386 3	Y	191	191	0		7	
						6 4	210 9							
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	16 1	1281 3	Y	147	150	0		4	
						5 4	162 9							
03	1426 N	1253	-0-	-173	-0-	11 1	1039 3	Y	181	172	0		13	
						4 4	199 9							
04	1380 N	1150	-0-	-230	-0-	45 1	962 3	Y	126	135	0		4	
						4 4	139 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469														
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	32 1	1429 3	Y	161	162	0		5	
						7 4	177 9							
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	18 1	1527 3	Y	155	154	0		6	
						7 4	171 9							
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	24 1	1491 3	Y	125	126	0		5	
						6 4	138 9							
02	1512 N	1464	-0-	-48	-0-	17 1	1320 3	Y	110	112	0		3	
						6 4	121 9							
03	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	15 1	1417 3	Y	152	144	0		11	
						6 4	167 9							
04	1620 N	1495	-0-	-125	-0-	62 1	1312 3	Y	105	113	0		3	
						5 4	116 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510														
11	1410 N	1394	-0-	-16	-0-	25 1	1113 3	Y	228	229	0		7	
						5 4	251 9							
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	14 1	1186 3	Y	220	219	0		8	
						5 4	242 9							
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	19 1	1153 3	Y	215	215	0		8	
						5 4	237 9							
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	18 1	1428 3	Y	214	216	0		6	
						6 4	235 9							
03	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	27 1	2453 3	Y	288	273	0		21	
						10 4	317 9							
*04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	107 1	2271 3	Y	200	215	0		6	
						9 4	220 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527														
M	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	
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	9 1	388 3	Y	10	10 0			-0-	
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	2 4	11 9							
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	5 1	387 3	Y	20	19 0			1	
02	364 N	212	-0-	-152	-0-	2 4	22 9							
03	403 N	225	-0-	-178	-0-	6 1	396 3	Y	18	18 0			1	
04	390 N	208	-0-	-182	-0-	2 4	20 9							
						2 1	187 3	Y	20	20 0			1	
						1 4	22 9							
						2 1	193 3	Y	26	25 0			2	
						1 4	29 9							
						8 1	179 3	Y	18	19 0			1	
						1 4	20 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591														
11	3270 X	3143	-0-	-127	-0-	67 1	3004 3	Y	53	53 0			2	
12	3379 X	3200	-0-	-179	-0-	14 4	58 9							
01	3224 X	3172	-0-	-52	-0-	37 1	3106 3	Y	39	40 0			1	
02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	14 4	43 9							
03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	50 1	3066 3	Y	39	39 0			1	
*04	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	13 4	43 9							
						41 1	3169 3	Y	45	45 0			1	
						13 4	50 9							
						36 1	3272 3	Y	59	56 0			4	
						14 4	65 9							
						143 1	3030 3	Y	41	44 0			1	
						12 4	45 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551														
11	1140 N	853	-0-	-287	-0-	18 1	789 3	Y	38	38 0			1	
12	899 N	897	-0-	-2	-0-	4 4	42 9							
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	10 1	842 3	Y	37	37 0			1	
02	784 N	718	-0-	-66	-0-	4 4	41 9							
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	13 1	807 3	Y	36	36 0			1	
*04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	3 4	40 9							
						9 1	662 3	Y	40	40 0			1	
						3 4	44 9							
						10 1	902 3	Y	59	56 0			4	
						4 4	65 9							
						39 1	836 3	Y	41	44 0			1	
						3 4	45 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987														
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	38 1	1699 3	Y	136	137 0			4	
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	8 4	150 9							
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	22 1	1810 3	Y	132	131 0			5	
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	8 4	145 9							
03	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	29 1	1769 3	Y	126	126 0			5	
04	1890 N	1799	-0-	-91	-0-	8 4	139 9							
						22 1	1683 3	Y	106	108 0			3	
						7 4	117 9							
						19 1	1738 3	Y	140	133 0			10	
						7 4	154 9							
						76 1	1609 3	Y	98	105 0			3	
						6 4	108 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	6750 X	6051	-0-	-699	-0-	124	1	5594	3	Y	278	279	0	9
						27	4	306	9					
12	6727 X	6335	-0-	-392	-0-	72	1	5944	3	Y	266	265	0	10
						26	4	293	9					
01	6262 X	5866	-0-	-396	-0-	89	1	5518	3	Y	214	216	0	8
						24	4	235	9					
02	5656 X	4943	-0-	-713	-0-	60	1	4631	3	Y	212	214	0	6
						19	4	233	9					
03	6324 X	5163	-0-	-1161	-0-	52	1	4782	3	Y	281	267	0	20
						20	4	309	9					
04	6120 X	4869	-0-	-1251	-0-	209	1	4427	3	Y	195	209	0	6
						18	4	215	9					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112														
11	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	54	1	2449	3	Y	200	202	0	6
						12	4	220	9					
12	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	30	1	2489	3	Y	175	175	0	6
						11	4	193	9					
01	2728 N	2665	-0-	-63	-0-	39	1	2400	3	Y	196	195	0	7
						10	4	216	9					
02	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	31	1	2397	3	Y	198	200	0	5
						10	4	218	9					
03	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	27	1	2476	3	Y	263	249	0	19
						10	4	289	9					
*04	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	108	1	2293	3	Y	183	196	0	6
						9	4	201	9					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651														
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	17	17	0	1
						1	4	19	9					
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	149	3	Y	8	9	0	-0-
						1	4	9	9					
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	3	1	162	3	Y	10	10	0	-0-
						1	4	11	9					
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	3	1	264	3	Y	17	17	0	-0-
						1	4	19	9					
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	6	1	553	3	Y	45	42	0	3
						2	4	50	9					
*04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	Y	31	33	0	1
						2	4	34	9					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559														
11	1230 N	1120	-0-	-110	-0-	21	1	959	3	Y	123	124	0	4
						5	4	135	9					
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	12	1	985	3	Y	112	112	0	4
						4	4	123	9					
01	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	15	1	915	3	Y	103	103	0	4
						4	4	113	9					
02	1036 N	869	-0-	-167	-0-	10	1	754	3	Y	93	94	0	3
						3	4	102	9					
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	11	1	982	3	Y	140	133	0	10
						4	4	154	9					
*04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	43	1	909	3	Y	98	105	0	3
						4	4	108	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	77 1	3450 3	Y	196	197	0		6	
						17 4	216 9							
12	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	44 1	3678 3	Y	190	189	0		7	
						16 4	209 9							
01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	58 1	3583 3	Y	183	183	0		7	
						15 4	201 9							
02	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	43 1	3321 3	Y	156	159	0		4	
						14 4	172 9							
03	3937 X	3710	-0-	-227	-0-	37 1	3431 3	Y	207	196	0		15	
						14 4	228 9							
04	3810 X	3495	-0-	-315	-0-	150 1	3175 3	Y	143	154	0		4	
						13 4	157 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571														
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	13 1	578 3	Y	167	168	0		5	
						3 4	184 9							
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	7 1	590 3	Y	166	165	0		6	
						3 4	183 9							
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	9 1	563 3	Y	162	162	0		6	
						2 4	178 9							
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	7 1	564 3	Y	142	144	0		4	
						2 4	156 9							
03	682 N	585	-0-	-97	-0-	4 1	383 3	Y	178	169	0		13	
						2 4	196 9							
04	660 N	508	-0-	-152	-0-	17 1	355 3	Y	123	132	0		4	
						1 4	135 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547														
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2 1	106 3	Y	9	9	0		-0-	
						1 4	10 9							
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1 1	77 3	Y	1	1	0		-0-	
						1 9								
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2 1	95 3	Y	2	2	0		-0-	
						2 9								
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	3 1	197 3	Y	8	8	0		-0-	
						1 4	9 9							
03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	28 1	2534 3	Y	18	17	0		1	
						11 4	20 9							
*04	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	111 1	2347 3	Y	13	14	0		-0-	
						9 4	14 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654														
11	3300 X	2904	-0-	-396	-0-	62 1	2777 3	Y	47	48	0		1	
						13 4	52 9							
12	3224 X	3009	-0-	-215	-0-	35 1	2916 3	Y	41	41	0		1	
						13 4	45 9							
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	45 1	2810 3	Y	37	37	0		1	
						12 4	41 9							
02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	34 1	2634 3	Y	35	35	0		1	
						11 4	39 9							
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	32 1	2965 3	Y	55	52	0		4	
						12 4	61 9							
*04	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	130 1	2744 3	Y	38	41	0		1	
						11 4	42 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	22 1	1007 3	Y	47	48 0			1
						5 4	52 9						
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	14 1	1141 3	Y	52	51 0			2
						5 4	57 9						
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	19 1	1168 3	Y	53	53 0			2
						5 4	58 9						
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	15 1	1150 3	Y	44	45 0			1
						5 4	48 9						
03	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	29 1	2651 3	Y	48	46 0			3
						11 4	53 9						
*04	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	116 1	2454 3	Y	34	36 0			1
						10 4	37 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090													
11	2610 X	2292	-0-	-318	-0-	46 1	2091 3	Y	132	133 0			4
						10 4	145 9						
12	2387 X	2361	-0-	-26	-0-	26 1	2185 3	Y	127	126 0			5
						10 4	140 9						
01	2263 N	2238	-0-	-25	-0-	33 1	2066 3	Y	118	119 0			4
						9 4	130 9						
02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	27 1	2112 3	Y	109	110 0			3
						9 4	120 9						
03	2356 N	2308	-0-	-48	-0-	23 1	2142 3	Y	122	116 0			9
						9 4	134 9						
*04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	94 1	1982 3	Y	85	91 0			3
						8 4	94 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880													
11	1620 N	1604	-0-	-16	-0-	34 1	1511 3	Y	47	48 0			1
						7 4	52 9						
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	21 1	1765 3	Y	60	59 0			2
						8 4	66 9						
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	27 1	1665 3	Y	52	52 0			2
						7 4	57 9						
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	18 1	1415 3	Y	42	43 0			1
						6 4	46 9						
03	1798 N	1569	-0-	-229	-0-	16 1	1473 3	Y	67	63 0			5
						6 4	74 9						
04	1710 N	1485	-0-	-225	-0-	64 1	1364 3	Y	46	50 0			1
						6 4	51 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774													
11	1110 N	1080	-0-	-30	-0-	22 1	999 3	Y	49	49 0			2
						5 4	54 9						
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	12 1	1037 3	Y	45	45 0			2
						5 4	50 9						
01	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	16 1	1001 3	Y	45	45 0			2
						4 4	50 9						
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	15 1	1176 3	Y	56	56 0			2
						5 4	62 9						
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	15 1	1417 3	Y	84	80 0			6
						6 4	92 9						
*04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	62 1	1312 3	Y	59	63 0			2
						5 4	65 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	2130 X	1599	-0-	-531	-0-	34 1	1514 3	Y	40	41	0		1
						7 4	44 9						
12	1953 X	1680	-0-	-273	-0-	19 1	1611 3	Y	39	39	0		1
						7 4	43 9						
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	24 1	1514 3	Y	38	38	0		1
						6 4	42 9						
02	1484 N	1440	-0-	-44	-0-	18 1	1369 3	Y	43	43	0		1
						6 4	47 9						
03	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	16 1	1424 3	Y	59	56	0		4
						6 4	65 9						
04	1530 N	1431	-0-	-99	-0-	62 1	1319 3	Y	41	44	0		1
						5 4	45 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860													
11	3000 X	2850	-0-	-150	-0-	61 1	2729 3	Y	43	44	0		1
						13 4	47 9						
12	3100 X	3005	-0-	-95	-0-	35 1	2909 3	Y	44	43	0		2
						13 4	48 9						
01	2914 X	2777	-0-	-137	-0-	43 1	2681 3	Y	38	39	0		1
						11 4	42 9						
02	2660 X	2370	-0-	-290	-0-	30 1	2289 3	Y	37	37	0		1
						10 4	41 9						
03	3007 X	2504	-0-	-503	-0-	26 1	2407 3	Y	55	52	0		4
						10 4	61 9						
04	2910 X	2384	-0-	-526	-0-	105 1	2228 3	Y	38	41	0		1
						9 4	42 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780													
11	1680 N	1665	-0-	-15	-0-	35 1	1583 3	Y	35	35	0		1
						8 4	39 9						
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	20 1	1672 3	Y	33	33	0		1
						7 4	36 9						
01	1643 N	1500	-0-	-143	-0-	23 1	1432 3	Y	35	35	0		1
						6 4	39 9						
02	1568 N	1405	-0-	-163	-0-	17 1	1340 3	Y	38	38	0		1
						6 4	42 9						
03	1736 N	1491	-0-	-245	-0-	15 1	1417 3	Y	48	46	0		3
						6 4	53 9						
04	1440 N	1416	-0-	-24	-0-	62 1	1312 3	Y	34	36	0		1
						5 4	37 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558													
11	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	50 1	2254 3	Y	256	257	0		8
						11 4	282 9						
12	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	28 1	2345 3	Y	234	234	0		8
						10 4	257 9						
01	2542 N	2525	-0-	-17	-0-	36 1	2238 3	Y	219	219	0		8
						10 4	241 9						
02	2408 N	2320	-0-	-88	-0-	26 1	2047 3	Y	216	218	0		6
						9 4	238 9						
03	2635 N	2356	-0-	-279	-0-	22 1	2065 3	Y	236	225	0		17
						9 4	260 9						
04	2430 N	2189	-0-	-241	-0-	90 1	1911 3	Y	164	176	0		5
						8 4	180 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	5520 X	5151	-0-	-369	-0-	103	1	4657	3	Y	335	337	0	10
						22	4	369	9					
12	5673 X	5338	-0-	-335	-0-	59	1	4909	3	Y	316	315	0	11
						22	4	348	9					
01	5487 X	5093	-0-	-394	-0-	76	1	4675	3	Y	293	293	0	11
						20	4	322	9					
02	4816 X	4704	-0-	-112	-0-	56	1	4314	3	Y	287	290	0	8
						18	4	316	9					
03	5332 X	4941	-0-	-391	-0-	48	1	4456	3	Y	380	361	0	27
						19	4	418	9					
04	5160 X	4628	-0-	-532	-0-	195	1	4124	3	Y	265	284	0	8
						17	4	292	9					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099														
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	29	1	1301	3	Y	173	175	0	5
						6	4	190	9					
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	16	1	1320	3	Y	156	155	0	6
						6	4	172	9					
01	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	20	1	1268	3	Y	142	143	0	5
						5	4	156	9					
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	18	1	1419	3	Y	137	138	0	4
						6	4	151	9					
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	16	1	1466	3	Y	181	172	0	13
						6	4	199	9					
*04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	64	1	1357	3	Y	126	135	0	4
						5	4	139	9					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635														
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	17	1	773	3	Y	75	76	0	2
						4	4	83	9					
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	10	1	873	3	Y	64	64	0	2
						4	4	70	9					
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	15	1	909	3	Y	62	62	0	2
						4	4	68	9					
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	21	1	1618	3	Y	50	51	0	1
						7	4	55	9					
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	18	1	1671	3	Y	67	63	0	5
						7	4	74	9					
*04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	73	1	1547	3	Y	46	50	0	1
						6	4	51	9					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 10477 - 13859														
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	17	1	750	3	Y	291	282	0	9
						4	4	320	9					
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	11	1	899	3	Y	400	395	0	14
						4	4	440	9					
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	12	1	714	3	Y	367	368	0	13
						3	4	404	9					
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	8	1	633	3	Y	345	349	0	9
						3	4	380	9					
03	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	6	1	522	3	Y	440	418	0	31
						2	4	484	9					
04	1080 N	846	-0-	-234	-0-	23	1	483	3	Y	307	328	0	10
						2	4	338	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	45 1	2043 3	Y	86	86	0		3	
						10 4	95 9							
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	26 1	2191 3	Y	86	86	0		3	
						10 4	95 9							
01	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	35 1	2160 3	Y	91	91	0		3	
						9 4	100 9							
02	2044 N	2034	-0-	-10	-0-	25 1	1914 3	Y	79	80	0		2	
						8 4	87 9							
03	2325 N	2134	-0-	-191	-0-	22 1	1977 3	Y	115	109	0		8	
						8 4	127 9							
04	2220 N	2011	-0-	-209	-0-	86 1	1831 3	Y	79	85	0		2	
						7 4	87 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	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														
11	24570 X	22306	-0-	-2264	-0-	432 1	19490 3	Y	2083	2083	0		65	
						93 4	2291 9							
12	24924 X	23824	-0-	-1100	-0-	254 1	21082 3	Y	2178	2165	0		78	
						92 4	2396 9							
01	23125 X	23125	-0-	-0-	-0-	330 1	20399 3	Y	2099	2100	0		77	
						87 4	2309 9							
02	24562 X	24562	-0-	-0-	-0-	290 1	22529 3	Y	1498	1535	0		40	
						95 4	1648 9							
03	29101 X	29101	-0-	-0-	-0-	294 1	27056 3	Y	1489	1423	0		106	
						113 4	1638 9							
*04	24881 X	24881	-0-	-0-	-0-	1038 1	21975 3	Y	1616	1672	0		50	
						90 4	1778 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832														
11	9540 X	9160	-0-	-380	-0-	186 1	8375 3	N	508	511	0		16	
						40 4	559 9							
12	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	118 1	9842 3	N	501	499	0		18	
						43 4	551 9							
01	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	160 1	9873 3	N	500	500	0		18	
						42 4	550 9							
02	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	115 1	8951 3	N	459	465	0		12	
						38 4	505 9							
03	10540 X	9800	-0-	-740	-0-	99 1	9078 3	N	532	506	0		38	
						38 4	585 9							
04	10290 X	9242	-0-	-1048	-0-	397 1	8404 3	N	370	396	0		12	
						34 4	407 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	10980 X	10437	-0-	-543	-0-	213 1	9625 3	N	503	505 0				16
12	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	46 4	553 9	N	521	518 0				19
01	11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	127 1	10579 3	N	511	511 0				19
02	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	46 4	573 9	N	451	458 0				12
03	11315 X	10385	-0-	-930	-0-	166 1	10257 3	N	565	537 0				40
04	10950 X	9792	-0-	-1158	-0-	44 4	562 9	N	393	421 0				12
						119 1	9199 3	N						
						39 4	496 9	N						
						105 1	9618 3	N						
						40 4	622 9	N						
						420 1	8904 3	N						
						36 4	432 9	N						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149														
11	9240 X	8874	-0-	-366	-0-	170 1	7685 3	Y	893	898 0				28
12	9455 X	7964	-0-	-1491	-0-	37 4	982 9	Y	805	804 0				29
01	8928 X	7799	-0-	-1129	-0-	84 1	6963 3	Y	778	779 0				28
02	8148 X	7897	-0-	-251	-0-	31 4	886 9	Y	756	764 0				20
03	9021 X	8207	-0-	-814	-0-	110 1	6804 3	Y	991	940 0				71
04	8730 X	7580	-0-	-1150	-0-	29 4	856 9	Y	688	738 0				21
						90 1	6946 3	Y						
						29 4	832 9	Y						
						76 1	7012 3	Y						
						29 4	1090 9	Y						
						307 1	6490 3	Y						
						26 4	757 9	Y						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456														
11	15120 X	14439	-0-	-681	-0-	294 1	13244 3	Y	761	765 0				24
12	15624 X	8605	-0-	-7019	-0-	64 4	837 9	Y	587	590 0				21
01	14725 X	6581	-0-	-8144	-0-	94 1	7831 3	Y	541	542 0				20
02	13468 X	6037	-0-	-7431	-0-	34 4	646 9	Y	512	518 0				14
03	14911 X	6257	-0-	-8654	-0-	95 1	5866 3	Y	602	573 0				43
04	14430 X	5825	-0-	-8605	-0-	25 4	595 9	Y	419	449 0				13
						69 1	5382 3	Y						
						23 4	563 9	Y						
						60 1	5512 3	Y						
						23 4	662 9	Y						
						241 1	5102 3	Y						
						21 4	461 9	Y						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056														
11	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	127 1	5741 3	Y	1046	1051 0				33
12	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	27 4	1151 9	Y	1333	1318 0				48
01	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	77 1	6351 3	Y	1365	1363 0				50
02	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	28 4	1466 9	Y	1169	1187 0				32
03	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	101 1	6232 3	Y	1433	1363 0				102
*04	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	27 4	1502 9	Y	998	1069 0				31
						73 1	5658 3	Y						
						24 4	1286 9	Y						
						64 1	5877 3	Y						
						25 4	1576 9	Y						
						257 1	5441 3	Y						
						22 4	1098 9	Y						

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	18030 X	15158	-0-	-2872	-0-	278 1	12556 3	N	2058	2070	0			64
12	18166 X	15789	-0-	-2377	-0-	60 4	2264 9							
01	15996 X	15184	-0-	-812	-0-	161 1	13378 3	N	1992	1985	0			71
02	14140 X	13414	-0-	-726	-0-	59 4	2191 9							
03	15779 X	14327	-0-	-1452	-0-	207 1	12822 3	N	1910	1911	0			70
04	15270 X	13082	-0-	-2188	-0-	54 4	2101 9							
						146 1	11318 3	N	1730	1753	0			47
						47 4	1903 9							
						127 1	11668 3	N	2257	2143	0			161
						49 4	2483 9							
						510 1	10800 3	N	1571	1683	0			49
						44 4	1728 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076														
11	13784 X	13784	-0-	-0-	-0-	263 1	11878 3	Y	1442	1433	0			45
12	15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	57 4	1586 9							
01	14481 X	14481	-0-	-0-	-0-	157 1	13066 3	Y	1616	1603	0			58
02	12852 X	11057	-0-	-1795	-0-	57 4	1778 9							
03	14384 X	10321	-0-	-4063	-0-	203 1	12543 3	Y	1528	1530	0			56
04	13920 X	9482	-0-	-4438	-0-	54 4	1681 9							
						123 1	9582 3	Y	1193	1217	0			32
						40 4	1312 9							
						94 1	8626 3	Y	1423	1353	0			102
						36 4	1565 9							
						377 1	7985 3	Y	989	1060	0			31
						32 4	1088 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027														
11	17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	343 1	15479 3	Y	1702	1709	0			53
12	19572 X	19572	-0-	-0-	-0-	74 4	1872 9							
01	18898 X	18898	-0-	-0-	-0-	210 1	17430 3	Y	1686	1679	0			60
02	16576 X	14926	-0-	-1650	-0-	77 4	1855 9							
03	19189 X	14179	-0-	-5010	-0-	271 1	16771 3	Y	1622	1623	0			59
04	18570 X	3818	-0-	-14752	-0-	72 4	1784 9							
						170 1	13225 3	Y	1341	1364	0			36
						56 4	1475 9							
						133 1	12223 3	Y	1611	1532	0			115
						51 4	1772 9							
						153 1	3248 3	Y	367	471	0			11
						13 4	404 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543														
11	12630 X	12579	-0-	-51	-0-	259 1	11667 3	Y	543	547	0			17
12	13051 X	13010	-0-	-41	-0-	56 4	597 9							
01	13330 X	12963	-0-	-367	-0-	147 1	12241 3	Y	516	515	0			18
02	11732 X	8532	-0-	-3200	-0-	54 4	568 9							
03	13020 X	5517	-0-	-7503	-0-	197 1	12149 3	Y	514	513	0			19
04	12600 X	5144	-0-	-7456	-0-	52 4	565 9							
						102 1	7913 3	Y	440	447	0			12
						33 4	484 9							
						53 1	4891 3	Y	503	479	0			36
						20 4	553 9							
						214 1	4527 3	Y	350	375	0			11
						18 4	385 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY					788997										
BRISCOE "B"			WELL #:		1H	RRCID ->	254481	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL	DEPTH	7294	PERF. 7842 - 12861		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE G			WELL #:		2H	RRCID ->	254485	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL	DEPTH	7594	PERF. 8223 - 13123		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	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		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH			WELL #:		2H	RRCID ->	257818	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL	DEPTH	7754	PERF. 8971 - 13915		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	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		
11	11880	X	1582	-0-	-10298	-0-	91	1	1491	2	Y	-0-			-0-
12	11935	X	1524	-0-	-10411	-0-	86	1	1438	2	Y	-0-			-0-
01	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	1249	1	20591	2	Y	-0-			-0-
02	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	1154	1	18801	2	Y	-0-			-0-
03	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	1004	1	15157	2	Y	-0-			-0-
*04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	194	1	3445	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH			WELL #:		7H	RRCID ->	257869	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL	DEPTH	8482	PERF. 8997 - 14001		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH			WELL #:		1H	RRCID ->	257946	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL	DEPTH	8465	PERF. 8972 - 14129		
11	11700	X	8994	-0-	-2706	-0-	521	1	8473	2	Y	-0-			-0-
12	10757	X	9880	-0-	-877	-0-	551	1	9329	2	Y	-0-			-0-
01	10571	X	8510	-0-	-2061	-0-	487	1	8023	2	Y	-0-			-0-
02	9548	X	8348	-0-	-1200	-0-	484	1	7864	2	Y	-0-			-0-
03	10571	X	5011	-0-	-5560	-0-	311	1	4700	2	Y	-0-			-0-
*04	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	571	1	10216	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997														
BRISCOE G GU2				WELL #:	5H	RRCID	-> 257949	COMPL.	DATE 03/26/2010	TOTAL	DEPTH	7326	PERF.	7877	- 12951				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	353						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	353						Y	-0-					-0-
01	353	X	-0-	-0-	-0-	-353	-0-						Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-0-	-308	-0-						Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE "B"				WELL #:	2H	RRCID	-> 258126	COMPL.	DATE 11/27/2016	TOTAL	DEPTH	7093	PERF.	7697	- 12725				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE G				WELL #:	4H	RRCID	-> 258147	COMPL.	DATE 03/05/2010	TOTAL	DEPTH	7535	PERF.	8119	- 13150				
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-							Y	1	9	0	5	1	-0-
12	3131	X	1	-0-	-3130	-0-			1	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-							Y	-0-					-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-			185	1	3034	2	Y	179	118	0	36	1	25
									197	9									
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-			236	1	3535	2	Y	244	194	0	54	1	21
									268	9									
*04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-			63	1	1130	2	Y	77	66	0	26	1	6
									85	9									

GALVAN RANCH				WELL #:	3H	RRCID	-> 258155	COMPL.	DATE 04/08/2012	TOTAL	DEPTH	8925	PERF.	9146	- 14190				
11	8700	X	7457	-0-	-1243	-0-			430	1	7027	2	Y	-0-					-0-
12	8370	X	7271	-0-	-1099	-0-			406	1	6865	2	Y	-0-					-0-
01	8339	X	6740	-0-	-1599	-0-			386	1	6354	2	Y	-0-					-0-
02	7224	X	6660	-0-	-564	-0-			385	1	6275	2	Y	-0-					-0-
03	7719	X	7268	-0-	-451	-0-			454	1	6814	2	Y	-0-					-0-
04	7470	X	6448	-0-	-1022	-0-			341	1	6107	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH				WELL #:	17H	RRCID	-> 258267	COMPL.	DATE 02/23/2017	TOTAL	DEPTH	8756	PERF.	9388	- 14450				
11	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-			842	1	13730	2	Y	-0-					107
12	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-			719	1	12198	2	Y	-0-					107
01	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-			692	1	11383	2	Y	-0-					107
02	13608	X	10483	-0-	-3125	-0-			606	1	9877	2	Y	-0-					107
03	15066	X	11290	-0-	-3776	-0-			705	1	10585	2	Y	-0-					107
04	14580	X	10799	-0-	-3781	-0-			571	1	10228	2	Y	-0-					107

SAN AMBROSIA D				WELL #:	1H	RRCID	-> 258424	COMPL.	DATE 02/11/2017	TOTAL	DEPTH	6846	PERF.	7356	- 12370				
11	2190	X	1923	-0-	-267	-0-			104	1	1689	2	Y	118	110	0	5	1	17
									130	9									
12	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-			113	1	1861	2	Y	123	108	0	13	1	19
									135	9									
01	2108	X	1818	-0-	-290	-0-			96	1	1605	2	Y	106	95	0	24	1	6
									117	9									
02	1904	X	1805	-0-	-99	-0-			97	1	1595	2	Y	103	69	0	26	1	14
									113	9									
03	2108	X	1979	-0-	-129	-0-			115	1	1737	2	Y	115	90	0	29	1	10
									127	9									
04	2040	X	1643	-0-	-397	-0-			83	1	1465	2	Y	86	74	0	15	1	7
									95	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA C														
WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2700 X	2191	-0-	-509	-0-	118 1	1931 2	Y	129	120 0	5 1	18		
12	2697 X	1373	-0-	-1324	-0-	142 9	1242 2	Y	53	48 0	15 1	8		
01	2697 X	2392	-0-	-305	-0-	73 1	2145 2	Y	105	94 0	13 1	6		
02	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	58 9	2389 2	Y	138	93 0	32 1	19		
03	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	131 1	2232 2	Y	150	118 0	38 1	13		
04	2310 X	1794	-0-	-516	-0-	116 9	1599 2	Y	97	84 0	18 1	8		
						147 1								
						152 9								
						149 1								
						165 9								
						88 1								
						107 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952														
11	5070 X	4872	-0-	-198	-0-	278 1	4530 2	Y	58	53 0	2 1	8		
12	5115 X	5034	-0-	-81	-0-	64 9	4691 2	Y	58	51 0	6 1	9		
01	5053 X	4996	-0-	-57	-0-	279 1	4622 2	Y	84	76 0	12 1	5		
02	4564 X	4477	-0-	-87	-0-	64 9	4159 2	Y	56	38 0	15 1	8		
03	5053 X	4965	-0-	-88	-0-	282 1	4597 2	Y	57	45 0	15 1	5		
04	4860 X	4774	-0-	-86	-0-	92 9	4478 2	Y	44	38 0	7 1	4		
						256 1								
						62 9								
						305 1								
						63 9								
						248 1								
						48 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927														
11	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	358 1	5881 2	Y	52	48 0	2 1	7		
12	6448 X	6400	-0-	-48	-0-	57 9	5988 2	Y	52	45 0	6 1	8		
01	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	355 1	6050 2	Y	60	55 0	10 1	3		
02	5880 X	5558	-0-	-322	-0-	57 9	5189 2	Y	44	27 0	14 1	6		
03	6510 X	6456	-0-	-54	-0-	367 1	5994 2	Y	56	44 0	13 1	5		
04	6300 X	6215	-0-	-85	-0-	66 9	5839 2	Y	46	39 0	8 1	4		
						321 1								
						48 9								
						400 1								
						62 9								
						325 1								
						51 9								
BRISCOE C														
WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276														
11	3030 X	2861	-0-	-169	-0-	157 1	2584 2	Y	109	100 0	3 1	15		
12	3069 X	2965	-0-	-104	-0-	120 9	2683 2	Y	111	96 0	13 1	17		
01	3069 X	2254	-0-	-815	-0-	160 1	2051 2	Y	70	63 0	20 1	4		
02	2772 X	2428	-0-	-344	-0-	122 9	2218 2	Y	67	43 0	19 1	9		
03	3007 X	2759	-0-	-248	-0-	126 1	2502 2	Y	83	65 0	20 1	7		
04	2880 X	2239	-0-	-641	-0-	77 9	2048 2	Y	70	60 0	11 1	6		
						136 1								
						74 9								
						166 1								
						91 9								
						114 1								
						77 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	12030 X	10893	-0-	-1137	-0-	625	1	10211	2	Y	52	48	0	7
12	11687 X	10939	-0-	-748	-0-	57	9	10279	2	Y	46	40	0	7
01	11532 X	10820	-0-	-712	-0-	609	1	10146	2	Y	54	49	0	3
02	10164 X	9380	-0-	-784	-0-	51	9	8798	2	Y	36	25	0	5
03	11253 X	9412	-0-	-1841	-0-	615	1	8763	2	Y	60	48	0	5
04	10890 X	10244	-0-	-646	-0-	59	9	9653	2	Y	49	41	0	4
						54	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245														
11	3210 X	2747	-0-	-463	-0-	154	1	2503	2	Y	82	75	0	12
12	3286 X	2752	-0-	-534	-0-	90	9	2494	2	Y	101	87	0	16
01	3193 X	920	-0-	-2273	-0-	147	1	817	2	Y	50	45	0	3
02	2772 X	1281	-0-	-1491	-0-	111	9	1146	2	Y	57	39	0	8
03	2914 X	2438	-0-	-476	-0-	48	1	2181	2	Y	100	78	0	9
04	2760 X	2530	-0-	-230	-0-	55	9	2323	2	Y	71	62	0	6
						72	1							
						63	9							
						147	1							
						110	9							
						129	1							
						78	9							
SAN AMBROSIA B														
WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400														
11	4200 X	4178	-0-	-22	-0-	235	1	3833	2	Y	100	95	0	14
12	4340 X	2167	-0-	-2173	-0-	110	9	2011	2	Y	35	32	0	5
01	4805 X	3711	-0-	-1094	-0-	117	1	3488	2	Y	10	9	0	1
02	4340 X	3221	-0-	-1119	-0-	39	9	3036	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	4805 X	4068	-0-	-737	-0-	212	1	3814	2	Y	-0-			-0-
04	4170 X	2124	-0-	-2046	-0-	11	9	2010	2	Y	-0-			-0-
						185	1							
						254	1							
						114	1							
BRISCOE C														
WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705														
11	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-	22	2	8	9	Y	-0-	12	0	-0-
12	4092 X	30	-0-	-4062	-0-	22	2	8	9	Y	7	6	0	1
01	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	253	1	4181	2	Y	193	174	0	11
02	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	212	9	4013	2	Y	200	132	0	28
03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	247	1	3238	2	Y	184	146	0	16
04	4500 X	3794	-0-	-706	-0-	220	9	3365	2	Y	222	192	0	18
						214	1							
						202	9							
						185	1							
						244	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6510 X	2	-0-	-6508	-0-	2	2							-0-
12	6727 X	6356	-0-	-371	-0-	320	1	5454	2	Y	-0-	529	446 0	83
01	T. A.	4288	-0-	4288	4288	582	9	3527	2	Y	498	452 0	102 1	27
02	T. A.	3163	-0-	3163	7451	213	1	2636	2	Y	331	219 0	93 1	46
03	T. A.	3115	-0-	3115	10566	548	9	2573	2	Y	337	268 0	86 1	29
*04	12024 X	1458	-0-	-10566	-0-	163	1	1185	2	Y	188	163 0	39 1	15
						371	9							
						66	1							
						207	9							
BRISCOE B														
WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419														
11	5430 X	5117	-0-	-313	-0-	288	1	4677	2	Y	138	128 0	5 1	19
12	5487 X	4544	-0-	-943	-0-	152	9	4165	2	Y	122	106 0	16 1	19
01	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	245	1	5284	2	Y	142	129 0	24 1	8
02	4844 X	4821	-0-	-23	-0-	134	9	4425	2	Y	113	76 0	29 1	16
03	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	319	1	4903	2	Y	134	107 0	31 1	12
04	5580 X	2720	-0-	-2860	-0-	156	9	2510	2	Y	63	55 0	15 1	5
						272	1							
						124	9							
						327	1							
						147	9							
						141	1							
						69	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970														
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888														
11	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-			-0-
12	5146 X	-0-	-0-	-5142	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
01	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-			-0-
02	2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-					Y	-0-			-0-
03	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE "C"														
WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380														
11	1050 X	1023	-0-	-27	-0-	58	1	911	2	Y	49	47 0	3 1	7
12	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	54	9	1075	2	Y	70	60 0	6 1	11
01	1085 X	932	-0-	-153	-0-	65	1	826	2	Y	52	47 0	13 1	3
02	952 X	338	-0-	-614	-0-	77	9	295	2	Y	22	14 0	8 1	3
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	49	1			Y	-0-	3 1		-0-
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-	57	9			Y	-0-			-0-
						19	1							
						24	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA C														
WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	115	1	1855	2	Y	305	275	0	43
12	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	336	9	1717	2	Y	256	224	0	40
01	2077 X	2000	-0-	-77	-0-	98	1	1620	2	Y	255	231	0	14
02	2156 X	1629	-0-	-527	-0-	282	9	1346	2	Y	182	121	0	25
03	2387 X	2093	-0-	-294	-0-	99	1	1693	2	Y	260	206	0	23
04	2310 X	1740	-0-	-570	-0-	281	9	1444	2	Y	195	169	0	16
						83	1							
						200	9							
						114	1							
						286	9							
						81	1							
						215	9							
BRISCOE R														
WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677														
11	1560 X	538	-0-	-1022	-0-	30	1	498	2	Y	9	13	0	1
12	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	10	9	1679	2	Y	101	85	0	16
01	1457 X	1122	-0-	-335	-0-	98	1	1015	2	Y	44	40	0	2
02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-	111	9			Y	-0-	2	1	-0-
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	59	1			Y	-0-			-0-
*04	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	48	9	1680	2	Y	108	93	0	9
						93	1							
						119	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548														
11	19350 X	15444	-0-	-3906	-0-	889	1	14494	2	Y	55	51	0	8
12	18259 X	15723	-0-	-2536	-0-	61	9	14790	2	Y	55	48	0	9
01	17391 X	15394	-0-	-1997	-0-	872	1	14454	2	Y	60	55	0	3
02	15120 X	13600	-0-	-1520	-0-	61	9	12761	2	Y	51	33	0	7
03	16275 X	14877	-0-	-1398	-0-	874	1	13891	2	Y	57	45	0	5
04	15450 X	8941	-0-	-6509	-0-	66	9	8445	2	Y	24	20	0	2
						783	1							
						56	9							
						923	1							
						63	9							
						470	1							
						26	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962														
11	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	323	1	5256	2	Y	52	48	0	7
12	6665 X	5844	-0-	-821	-0-	57	9	5455	2	Y	63	54	0	10
01	6231 X	5769	-0-	-462	-0-	320	1	5384	2	Y	54	49	0	3
02	5516 X	5055	-0-	-461	-0-	69	9	4711	2	Y	51	34	0	7
03	5859 X	5688	-0-	-171	-0-	326	1	5278	2	Y	55	42	0	5
04	5670 X	5470	-0-	-200	-0-	59	9	5131	2	Y	48	41	0	4
						288	1							
						56	9							
						349	1							
						61	9							
						286	1							
						53	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997															
BRISCOE B (SA5)				WELL #:	7H	RRCID -> 260309				COMPL. DATE 08/26/2012				TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRISCOE C (SA3)																				
				WELL #:	5H	RRCID -> 260334				COMPL. DATE 02/27/2011				TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	8	0	4	1	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	1178 X	919	-0-	-259	-0-			49	1	827	2	Y	39	36	0	1	1		2	
								43	9											
02	1064 X	460	-0-	-604	-0-			24	1	415	2	Y	19	11	0	7	1		3	
								21	9											
03	1178 X	507	-0-	-671	-0-			27	1	418	2	Y	56	44	0	10	1		5	
								62	9											
04	900 X	152	-0-	-748	-0-			4	1	139	2	Y	8	7	0	5	1		1	
								9	9											
GALVAN RANCH																				
				WELL #:	22H	RRCID -> 260376				COMPL. DATE 09/08/2013				TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479						
11	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-			484	1	7923	2	Y	57	53	0	2	1		8	
								63	9											
12	8153 X	8091	-0-	-62	-0-			447	1	7587	2	Y	52	46	0	6	1		8	
								57	9											
01	8277 X	6634	-0-	-1643	-0-			376	1	6205	2	Y	48	43	0	10	1		3	
								53	9											
02	7896 X	5382	-0-	-2514	-0-			308	1	5033	2	Y	37	25	0	10	1		5	
								41	9											
03	8742 X	5446	-0-	-3296	-0-			338	1	5063	2	Y	41	33	0	9	1		4	
								45	9											
04	8460 X	5652	-0-	-2808	-0-			296	1	5316	2	Y	36	32	0	5	1		3	
								40	9											
GALVAN RANCH																				
				WELL #:	21H	RRCID -> 260377				COMPL. DATE 10/21/2016				TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485						
11	9600 X	-0-	-0-	-9600	-0-							Y	-0-						-0-	
12	9889 X	4554	-0-	-5335	-0-			254	1	4264	2	Y	33	28	0				5	
								36	9											
01	T. A.	21267	-0-	21267	21267			1209	1	19929	2	Y	117	106	0	10	1		6	
								129	9											
02	T. A.	14160	-0-	14160	35427			817	1	13276	2	Y	61	42	0	17	1		8	
								67	9											
03	T. A.	13219	-0-	13219	48646			820	1	12333	2	Y	60	47	0	16	1		5	
								66	9											
*04	58835 X	10189	-0-	-48646	-0-			536	1	9613	2	Y	36	31	0	7	1		3	
								40	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	10590	X	-0-	-0-		-10590		-0-					Y	-0-					-0-	
12	9858	X	2	-0-		-9856		-0-		2	2		Y	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.		5389	-0-		5389		5389		336	1	5031	2	Y	20	14	0	4	1	2
04	T. A.		4513	-0-		4513		9902		22	9	4273	2	Y	4	4	0	2	1	-0-
										236	1									
										4	9									

BRISCOE B				WELL #:	3H	RRCID	-> 260439	COMPL.	DATE 04/24/2011	TOTAL	DEPTH	6855	PERF.	7504	- 12832					
11	14B2	EXT	388	-0-		388		1315		21	1	357	2	Y	9	8	0	1	1	1
12	14B2	EXT	1	-0-		1		1316		10	9			Y	-0-	1	1			-0-
01	1316	X	-0-	-0-		-1316		-0-		1	2			Y	-0-					-0-
02	840	X	-0-	-0-		-840		-0-						Y	-0-					-0-
03	930	X	92	-0-		-838		-0-		1	1	79	2	Y	11	10	0			1
04	390	X	-0-	-0-		-390		-0-		12	9			Y	-0-	1	1			-0-

BRISCOE C (SA2)				WELL #:	10H	RRCID	-> 260440	COMPL.	DATE 12/12/2018	TOTAL	DEPTH	6893	PERF.	7444	- 12724					
11	2910	X	2755	-0-		-155		-0-		151	1	2476	2	Y	116	109	0	5	1	16
12	3146	X	3146	-0-		-0-		-0-		128	9	2781	2	Y	182	157	0	13	1	28
01	2666	X	1426	-0-		-1240		-0-		165	1	1271	2	Y	71	64	0	31	1	4
02	3347	X	3347	-0-		-0-		-0-		200	9	3012	2	Y	137	92	0	30	1	19
03	3468	X	3468	-0-		-0-		-0-		77	1	3057	2	Y	186	148	0	41	1	16
04	3030	X	1354	-0-		-1676		-0-		184	1	1221	2	Y	59	50	0	20	1	5
										151	9									
										205	9									
										68	1									
										65	9									

BRISCOE B				WELL #:	11H	RRCID	-> 260441	COMPL.	DATE 04/25/2011	TOTAL	DEPTH	7043	PERF.	7692	- 12719					
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE C				WELL #:	9H	RRCID	-> 260495	COMPL.	DATE 09/17/2021	TOTAL	DEPTH	7054	PERF.	7511	- 11320					
11	1590	X	730	-0-		-860		-0-		39	1	649	2	Y	38	40	0	4	1	5
12	1643	X	4	-0-		-1639		-0-		42	9			Y	-0-	1	0	4	1	-0-
01	2781	X	2781	-0-		-0-		-0-		4	2	2486	2	Y	130	118	0	5	1	7
02	2352	X	613	-0-		-1739		-0-		152	1	563	2	Y	15	8	0	12	1	2
03	2604	X	365	-0-		-2239		-0-		143	9	305	2	Y	37	30	0	6	1	3
04	2700	X	816	-0-		-1884		-0-		33	1	767	2	Y	5	5	0	3	1	-0-
										17	9									
										19	1									
										41	9									
										43	1									
										6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B														
WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620														
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAN AMBROSIA D (SA9)														
WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692														
11	2820 X	1909	-0-	-911	-0-	105	1	1705	2	Y	90	92	0	13
						99	9							
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	192	1	3247	2	Y	204	175	0	32
						224	9							
01	2883 X	2471	-0-	-412	-0-	131	1	2164	2	Y	160	145	0	9
						176	9							
02	2604 X	537	-0-	-2067	-0-	31	1	467	2	Y	35	25	0	5
						39	9							
03	3658 X	1200	-0-	-2458	-0-	71	1	1097	2	Y	29	23	0	3
						32	9							
04	3540 X	3205	-0-	-335	-0-	160	1	2885	2	Y	145	125	0	12
						160	9							
BRISCOE R (SA25)														
WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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														
11	3540 X	2926	-0-	-614	-0-	143	1	2312	2	Y	428	403	0	60
						471	9							
12	3348 X	3185	-0-	-163	-0-	148	1	2506	2	Y	483	419	0	75
						531	9							
01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	159	1	2603	2	Y	455	412	0	25
						501	9							
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	151	1	2458	2	Y	373	248	0	52
						410	9							
03	3193 X	1755	-0-	-1438	-0-	94	1	1404	2	Y	234	186	0	20
						257	9							
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	20	1	-0-
BRISCOE G														
WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																		
																AMT		CODE		AMT		CODE		M						AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE																																																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																			
GALVAN RANCH															WELL #: 28H															RRCID -> 261623															COMPL. DATE 05/03/2018															TOTAL DEPTH 9240															PERF. 9818 - 15032														
11	3540	X	3455	-0-	-85	-0-	-0-	195	1	3198	2	Y	56	52	0	2	1	8																																																																							
								62	9																																																																																
12	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	-0-	192	1	3247	2	Y	59	52	0	6	1	9																																																																							
								65	9																																																																																
01	3596	X	3494	-0-	-102	-0-	-0-	197	1	3225	2	Y	65	59	0	11	1	4																																																																							
								72	9																																																																																
02	3248	X	3108	-0-	-140	-0-	-0-	176	1	2875	2	Y	52	35	0	14	1	7																																																																							
								57	9																																																																																
03	3596	X	3416	-0-	-180	-0-	-0-	209	1	3143	2	Y	58	45	0	15	1	5																																																																							
								64	9																																																																																
04	3450	X	3262	-0-	-188	-0-	-0-	169	1	3037	2	Y	51	44	0	8	1	4																																																																							
								56	9																																																																																
GALVAN RANCH															WELL #: 26H															RRCID -> 263067															COMPL. DATE 09/28/2015															TOTAL DEPTH 9183															PERF. 9738 - 14586														
11	5400	X	4429	-0-	-971	-0-	-0-	252	1	4092	2	Y	77	71	0	3	1	11																																																																							
								85	9																																																																																
12	5208	X	4673	-0-	-535	-0-	-0-	255	1	4327	2	Y	83	72	0	9	1	13																																																																							
								91	9																																																																																
01	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	5326	2	Y	106	96	0	17	1	6																																																																							
								117	9																																																																																
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	5077	2	Y	94	61	0	26	1	13																																																																							
								103	9																																																																																
03	4805	X	4691	-0-	-114	-0-	-0-	286	1	4313	2	Y	84	66	0	24	1	7																																																																							
								92	9																																																																																
04	5580	X	4545	-0-	-1035	-0-	-0-	233	1	4228	2	Y	76	65	0	12	1	6																																																																							
								84	9																																																																																
GALVAN RANCH															WELL #: 24H															RRCID -> 263175															COMPL. DATE 05/23/2021															TOTAL DEPTH 9547															PERF. 10469 - 15982														
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																																																								
12	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	-0-	891	1	15090	2	Y	204	172	0		32																																																																								
								224	9																																																																																
01	T. A.	16959	-0-	16959	16959	16959	16959	961	1	15841	2	Y	143	130	0	37	1	8																																																																							
								157	9																																																																																
02	T. A.	13654	-0-	13654	30613	30613	30613	780	1	12712	2	Y	147	97	0	38	1	20																																																																							
								162	9																																																																																
03	T. A.	14301	-0-	14301	44914	44914	44914	880	1	13241	2	Y	164	131	0	39	1	14																																																																							
								180	9																																																																																
*04	58463	X	13549	-0-	-44914	-0-	-0-	705	1	12692	2	Y	138	119	0	22	1	11																																																																							
								152	9																																																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2940 X	2758	-0-	-182	-0-	157 48 9	1	2553	2	Y	44	41 0	2 1	6
12	2945 X	2788	-0-	-157	-0-	153 51 9	1	2584	2	Y	46	40 0	5 1	7
01	2945 X	2795	-0-	-150	-0-	157 54 9	1	2584	2	Y	49	44 0	9 1	3
02	2660 X	2551	-0-	-109	-0-	145 47 9	1	2359	2	Y	43	27 0	13 1	6
03	2945 X	2789	-0-	-156	-0-	171 51 9	1	2567	2	Y	46	36 0	12 1	4
04	2760 X	2657	-0-	-103	-0-	140 44 9	1	2473	2	Y	40	35 0	6 1	3
BRISCOE R														
WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE B (SA3)														
WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554														
11	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	147 144 9	1	2378	2	Y	131	121 0	4 1	18
12	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	129 150 9	1	2212	2	Y	136	118 0	15 1	21
01	2480 X	2049	-0-	-431	-0-	114 79 9	1	1856	2	Y	72	65 0	24 1	4
02	2492 X	2437	-0-	-55	-0-	139 61 9	1	2237	2	Y	55	37 0	14 1	8
03	2759 X	2472	-0-	-287	-0-	148 110 9	1	2214	2	Y	100	80 0	19 1	9
04	2670 X	815	-0-	-1855	-0-	42 23 9	1	750	2	Y	21	18 0	10 1	2
GALVAN RANCH														
WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483														
11	7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-					Y	-0-			-0-
12	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669														
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	749	-0-	749	749	40 57 9	1	652	2	Y	52	47 0	2 1	3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	749					Y	-0-	3 1		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	749					Y	-0-			-0-
*04	749 X	-0-	-0-	-749	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																													
GALVAN RANCH															WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																						
11	13380 X	-0-	-0-		-13380	-0-							Y		-0-							-0-																						
12	8866 X	-0-	-0-		-8866	-0-							Y		-0-							-0-																						
01	T. A.	26	-0-		26	26		26	2				Y		-0-							-0-																						
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	26		26					Y		-0-							-0-																						
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	26		26					Y		-0-							-0-																						
*04	26 X	-0-	-0-		-26	-0-							Y		-0-							-0-																						
GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019																																												
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-		49	1	833	2	Y	17	15	0	1	1						2																						
							19	9																																				
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-		45	1	770	2	Y	4	3	0	2	1						1																						
							4	9																																				
01	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-		59	1	972	2	Y	29	26	0	2	1						2																						
							32	9																																				
02	877 X	877	-0-	-0-	-0-		51	1	805	2	Y	19	11	0	7	1						3																						
							21	9																																				
03	953 X	953	-0-	-0-	-0-		59	1	892	2	Y	2	2	0	3	1						-0-																						
							2	9																																				
04	1020 X	1018	-0-	-2	-0-		50	1	940	2	Y	25	21	0	2	1						2																						
							28	9																																				
BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883																																												
11	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-		657	1	10699	2	Y	50	47	0	2	1						7																						
							55	9																																				
12	10695 X	3942	-0-	-6753	-0-		218	1	3703	2	Y	19	17	0	6	1						3																						
							21	9																																				
01	16492 X	14662	-0-	-1830	-0-		834	1	13760	2	Y	62	57	0	5	1						3																						
							68	9																																				
02	14896 X	10043	-0-	-4853	-0-		581	1	9408	2	Y	49	31	0	14	1						7																						
							54	9																																				
03	16492 X	10800	-0-	-5692	-0-		668	1	10077	2	Y	50	39	0	14	1						4																						
							55	9																																				
04	14190 X	6562	-0-	-7628	-0-		344	1	6190	2	Y	25	21	0	6	1						2																						
							28	9																																				
GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540																																												
11	3270 X	3215	-0-	-55	-0-		179	1	2931	2	Y	95	88	0	4	1						13																						
							105	9																																				
12	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-		180	1	3020	2	Y	88	76	0	11	1						14																						
							97	9																																				
01	3317 X	3279	-0-	-38	-0-		180	1	2994	2	Y	95	87	0	17	1						5																						
							105	9																																				
02	2996 X	2832	-0-	-164	-0-		158	1	2580	2	Y	85	57	0	21	1						12																						
							94	9																																				
03	3317 X	3139	-0-	-178	-0-		188	1	2833	2	Y	107	86	0	24	1						9																						
							118	9																																				
04	3210 X	2301	-0-	-909	-0-		121	1	2107	2	Y	66	57	0	13	1						5																						
							73	9																																				
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A																																												
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT										-0-																						
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT										-0-																						
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT										-0-																						
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT										-0-																						
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT										-0-																						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT										-0-																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871														
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	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818														
11	13950 X	8	-0-	-13942	-0-	8	2				Y	-0-		-0-
12	13671 X	8667	-0-	-5004	-0-	482	1	8183	2	Y	2	2 0		-0-
01	13671 X	12965	-0-	-706	-0-	739	1	12206	2	Y	18	16 0	1 1	1
02	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	714	1	11629	2	Y	13	8 0	4 1	2
03	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	860	1	12952	2	Y	13	10 0	4 1	1
*04	13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	708	1	12746	2	Y	19	15 0	3 1	2
GALVAN RANCH														
WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525														
11	16710 X	16101	-0-	-609	-0-	930	1	15171	2	Y	-0-			-0-
12	17019 X	16700	-0-	-319	-0-	932	1	15768	2	Y	-0-			-0-
01	16864 X	16544	-0-	-320	-0-	947	1	15597	2	Y	-0-			-0-
02	15148 X	14774	-0-	-374	-0-	854	1	13920	2	Y	-0-			-0-
03	16709 X	16423	-0-	-286	-0-	1021	1	15402	2	Y	-0-			-0-
04	16170 X	15705	-0-	-465	-0-	828	1	14877	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480														
11	6090 X	4959	-0-	-1131	-0-	279	1	4553	2	Y	115	109 0	6 1	16
12	5456 X	5089	-0-	-367	-0-	127	9	4656	2	Y	143	124 0	13 1	22
01	5332 X	5150	-0-	-182	-0-	157	9	4703	2	Y	149	135 0	28 1	8
02	4788 X	4340	-0-	-448	-0-	283	1	3969	2	Y	114	76 0	30 1	16
03	5208 X	5098	-0-	-110	-0-	164	9	4656	2	Y	121	95 0	31 1	11
04	4980 X	4196	-0-	-784	-0-	246	1	3874	2	Y	95	83 0	15 1	8
						125	9							
						309	1							
						133	9							
						217	1							
						105	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G GU4 STATE															
WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818															
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WATSON GU1 STATE															
WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138															
11	3750 X	3376	-0-	-374	-0-	194	1	3182	2	Y	-0-				-0-
12	3813 X	2635	-0-	-1178	-0-	147	1	2488	2	Y	-0-				-0-
01	3875 X	2317	-0-	-1558	-0-	131	1	2186	2	Y	-0-				-0-
02	3500 X	2457	-0-	-1043	-0-	142	1	2307	2	Y	7	6	0		1
						8	9								
03	3875 X	3000	-0-	-875	-0-	188	1	2810	2	Y	2	2	0	1 1	-0-
						2	9								
04	3390 X	2384	-0-	-1006	-0-	127	1	2257	2	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450															
11	10950 X	8990	-0-	-1960	-0-	513	1	8385	2	Y	84	78	0	3 1	12
						92	9								
12	9517 X	9505	-0-	-12	-0-	529	1	8931	2	Y	41	37	0	10 1	6
						45	9								
01	10850 X	7779	-0-	-3071	-0-	442	1	7296	2	Y	37	33	0	8 1	2
						41	9								
02	9800 X	9182	-0-	-618	-0-	527	1	8581	2	Y	67	43	0	17 1	9
						74	9								
03	10850 X	9488	-0-	-1362	-0-	585	1	8825	2	Y	71	57	0	17 1	6
						78	9								
04	9210 X	8917	-0-	-293	-0-	465	1	8358	2	Y	85	73	0	11 1	7
						94	9								
BRISCOE G GU5 STATE															
WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804															
11	6990 X	5938	-0-	-1052	-0-	334	1	5448	2	Y	142	130	0	5 1	20
						156	9								
12	7223 X	6668	-0-	-555	-0-	361	1	6111	2	Y	178	154	0	16 1	28
						196	9								
01	7595 X	5838	-0-	-1757	-0-	325	1	5352	2	Y	146	133	0	33 1	8
						161	9								
02	6860 X	5586	-0-	-1274	-0-	317	1	5141	2	Y	116	77	0	31 1	16
						128	9								
03	7595 X	6361	-0-	-1234	-0-	386	1	5834	2	Y	128	102	0	31 1	11
						141	9								
04	6450 X	5385	-0-	-1065	-0-	275	1	4988	2	Y	111	95	0	18 1	9
						122	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY												NON-ASSOCIATED								
BRISCOE GU1 STATE AR												WELL #: 2H				RRCID -> 265460				
												COMPL. DATE 09/20/2015				TOTAL DEPTH 7763				
												PERF. 8267				- 13357				
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		
11	5190 X	4940	-0-	-250	-0-	279	1	87	9	4574	2	Y	79	73	0	3	1	11		
12	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	281	1	96	9	4746	2	Y	87	75	0	9	1	14		
01	5115 X	5092	-0-	-23	-0-	283	1	102	9	4707	2	Y	93	85	0	17	1	5		
02	4620 X	4488	-0-	-132	-0-	254	1	90	9	4144	2	Y	82	56	0	20	1	11		
03	5115 X	4896	-0-	-219	-0-	297	1	101	9	4498	2	Y	92	73	0	22	1	8		
04	4950 X	1542	-0-	-3408	-0-	81	1	35	9	1426	2	Y	32	27	0	10	1	3		
GALVAN RANCH					WELL #: A529H				RRCID -> 265517				COMPL. DATE 02/02/2016				TOTAL DEPTH 9196			
					PERF. 9780								- 15342							
11	2610 X	1188	-0-	-1422	-0-	65	1	24	9	1099	2	Y	22	20	0	1	1	3		
12	2697 X	1238	-0-	-1459	-0-	68	1	34	9	1136	2	Y	31	26	0	3	1	5		
01	3813 X	1116	-0-	-2697	-0-	60	1	25	9	1031	2	Y	23	21	0	6	1	1		
02	1288 X	1070	-0-	-218	-0-	58	1	15	9	997	2	Y	14	8	0	5	1	2		
03	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	84	1	25	9	1257	2	Y	23	18	0	5	1	2		
*04	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	75	1	28	9	1349	2	Y	25	21	0	4	1	2		
SAN AMBROSIA D (SA1)					WELL #: 16H				RRCID -> 265546				COMPL. DATE 07/14/2017				TOTAL DEPTH 6664			
					PERF. 7211								- 12207							
11	5100 X	5083	-0-	-17	-0-	262	1	557	9	4264	2	Y	506	441	0	3	1	71		
12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	173	1	455	9	2942	2	Y	414	362	0	58	1	65		
01	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	131	1	320	9	2184	2	Y	291	264	0	76	1	16		
02	4732 X	1364	-0-	-3368	-0-	72	1	161	9	1131	2	Y	146	96	0	46	1	20		
03	5239 X	2744	-0-	-2495	-0-	149	1	375	9	2220	2	Y	341	270	0	61	1	30		
04	5070 X	447	-0-	-4623	-0-	20	1	48	9	379	2	Y	44	38	0	32	1	4		
GALVAN RANCH					WELL #: A125H				RRCID -> 265781				COMPL. DATE 02/16/2012				TOTAL DEPTH 9634			
					PERF. 10020								- 15792							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					119		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					119		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					119		
02	14B2 EXT	37502	-0-	37502	37502	2154	1	263	9	35085	2	Y	239	81	0	143	1	134		
03	14B2 EXT	149	-0-	149	37651	20	2			129	9	Y	117	134	1			117		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37651							Y	-0-					117		
NEEL					WELL #: 3H				RRCID -> 266129				COMPL. DATE 04/02/2015				TOTAL DEPTH 8241			
					PERF. 8600								- 13920							
11	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-							Y	1	1	0			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200																																																											
SAN AMBROSIA D															//CONT.// 788997																																																											
WELL #: 14H															RRCID -> 266167															COMPL. DATE 02/07/2018															TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																							
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																									
11	1283 X	1283	-0-		-0-	-0-	62	1	1009	2	Y	193		166	0			27																																																								
12	1815 X	1815	-0-		-0-	-0-	212	9	1445	2	Y	258		223	0	22	1	40																																																								
01	T. A.	757	-0-		757	757	284	9	569	2	Y	141		127	0	46	1	8																																																								
02	T. A.	1	-0-		1	758	33	1			Y	-0-		8	1			-0-																																																								
03	T. A.	795	-0-		795	1553	155	2	592	2	Y	151		119	0	19	1	13																																																								
*04	1880 X	327	-0-		-1553	-0-	166	9	270	2	Y	37		32	0	15	1	3																																																								
							41	9																																																																		
BRISCOE R															WELL #: 12H															RRCID -> 266173															COMPL. DATE 02/11/2016															TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268														
11	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																								
12	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																								
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																								
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																								
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																								
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																								
GALVAN RANCH															WELL #: B138H															RRCID -> 266175															COMPL. DATE 07/13/2021															TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361														
11	35894 X	35894	-0-		-0-	-0-	2070	1	33822	2	Y	2		2	0			-0-																																																								
12	34655 X	34655	-0-		-0-	-0-	2	9	32720	2	Y	2		2	0			-0-																																																								
01	40424 X	29403	-0-		-11021	-0-	1933	1	27717	2	Y	3		3	0			-0-																																																								
02	36512 X	27794	-0-		-8718	-0-	2	9	26184	2	Y	2		2	0			-0-																																																								
03	37944 X	31159	-0-		-6785	-0-	1608	1	29215	2	Y	1		1	0			-0-																																																								
04	35880 X	29329	-0-		-6551	-0-	1943	1	27780	2	Y	4		4	0			-0-																																																								
							2	9																																																																		
							1	9																																																																		
							1545	1																																																																		
							4	9																																																																		
BRASK DUMONT															WELL #: 1H															RRCID -> 266177															COMPL. DATE 03/29/2015															TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073														
11	9030 X	-0-	-0-		-9030	-0-					Y	-0-						-0-																																																								
12	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																								
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																								
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																								
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																								
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																								
GALVAN RANCH LP															WELL #: 1H															RRCID -> 266258															COMPL. DATE 12/29/2015															TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630														
11	6510 X	6108	-0-		-402	-0-	345	1	5605	2	Y	144		134	0	5	1	20																																																								
12	6572 X	6300	-0-		-272	-0-	158	9	5801	2	Y	143		125	0	16	1	22																																																								
01	6510 X	6243	-0-		-267	-0-	342	1	5721	2	Y	160		144	0	29	1	9																																																								
02	5712 X	5523	-0-		-189	-0-	157	9	5069	2	Y	128		85	0	34	1	18																																																								
03	6324 X	6028	-0-		-296	-0-	346	1	5503	2	Y	145		114	0	36	1	13																																																								
04	6120 X	4927	-0-		-1193	-0-	176	9	4553	2	Y	114		99	0	19	1	9																																																								
							313	1																																																																		
							141	9																																																																		
							365	1																																																																		
							160	9																																																																		
							249	1																																																																		
							125	9																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU6														
WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	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														
11	7830	X	6716	-0-	-1114	-0-	380	1	6206	2	Y	118	110 0	5 1 17
							130	9						
12	7564	X	7471	-0-	-93	-0-	408	1	6907	2	Y	142	124 0	13 1 22
							156	9						
01	7719	X	6554	-0-	-1165	-0-	367	1	6043	2	Y	131	118 0	28 1 7
							144	9						
02	6972	X	6083	-0-	-889	-0-	346	1	5615	2	Y	111	75 0	28 1 15
							122	9						
03	7719	X	7123	-0-	-596	-0-	437	1	6555	2	Y	119	94 0	30 1 10
							131	9						
04	7230	X	4284	-0-	-2946	-0-	220	1	3984	2	Y	73	63 0	14 1 6
							80	9						
GALVAN RANCH														
WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136														
11	6060	X	6059	-0-	-1	-0-	349	1	5673	2	Y	34	33 0	2 1 5
							37	9						
12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	340	1	5773	2	Y	50	43 0	4 1 8
							55	9						
01	6541	X	6044	-0-	-497	-0-	342	1	5648	2	Y	49	44 0	10 1 3
							54	9						
02	5908	X	5536	-0-	-372	-0-	321	1	5183	2	Y	29	20 0	8 1 4
							32	9						
03	6541	X	6049	-0-	-492	-0-	377	1	5649	2	Y	21	15 0	8 1 2
							23	9						
04	6060	X	5771	-0-	-289	-0-	302	1	5441	2	Y	25	22 0	3 1 2
							28	9						
BRISCOE R														
WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447														
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	197	1	3234	2	Y	531	485 0	16 1 75
							584	9						
12	4309	X	4085	-0-	-224	-0-	215	1	3685	2	Y	168	156 0	61 1 26
							185	9						
01	4309	X	3927	-0-	-382	-0-	221	1	3645	2	Y	55	49 0	29 1 3
							61	9						
02	3892	X	3403	-0-	-489	-0-	191	1	3118	2	Y	85	58 0	18 1 12
							94	9						
03	4154	X	3752	-0-	-402	-0-	227	1	3407	2	Y	107	85 0	25 1 9
							118	9						
04	4020	X	2049	-0-	-1971	-0-	103	1	1860	2	Y	78	67 0	14 1 6
							86	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	3300 X	3002	-0-	-298	-0-	168 1	2735 2	Y	90	84 0	4 1	13		
12	3379 X	3207	-0-	-172	-0-	99 9	173 1	2937 2	Y	88	77 0	10 1	14	
01	3224 X	3064	-0-	-160	-0-	97 9	171 1	2802 2	Y	83	75 0	17 1	5	
02	2912 X	2746	-0-	-166	-0-	91 9	154 1	2506 2	Y	78	52 0	20 1	11	
03	3224 X	2720	-0-	-504	-0-	86 9	165 1	2468 2	Y	79	61 0	22 1	7	
04	3090 X	1610	-0-	-1480	-0-	87 9	83 1	1488 2	Y	35	30 0	9 1	3	
						39 9								
BRISCOE R														
WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BRISCOE R														
WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758														
11	5550 X	5287	-0-	-263	-0-	295 1	4838 2	Y	140	131 0	5 1	20		
12	5580 X	5460	-0-	-120	-0-	154 9	294 1	5009 2	Y	143	125 0	16 1	22	
01	5487 X	5401	-0-	-86	-0-	157 9	299 1	4937 2	Y	150	136 0	28 1	8	
02	4956 X	4797	-0-	-159	-0-	165 9	272 1	4391 2	Y	122	79 0	34 1	17	
03	5487 X	5305	-0-	-182	-0-	134 9	320 1	4799 2	Y	169	134 0	37 1	15	
04	5280 X	3515	-0-	-1765	-0-	186 9	180 1	3228 2	Y	97	84 0	20 1	8	
						107 9								
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023														
11	5760 X	5391	-0-	-369	-0-	310 1	5081 2	Y	-0-				-0-	
12	5766 X	5517	-0-	-249	-0-	308 1	5209 2	Y	-0-				-0-	
01	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	314 1	5178 2	Y	117	107 0	4 1	6		
						129 9								
02	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	283 1	4592 2	Y	154	102 0	37 1	21		
						169 9								
03	5580 X	5520	-0-	-60	-0-	327 1	4954 2	Y	217	172 0	47 1	19		
						239 9								
04	5430 X	4321	-0-	-1109	-0-	217 1	3957 2	Y	134	116 0	26 1	11		
						147 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CPTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN STATE																
WELL #: 2H												RRCID -> 267934				
COMPL. DATE 01/18/2016												TOTAL DEPTH 8325				
PERF. 8461												- 12962				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2460 X	2451	-0-	-9	-0-	140	1	2287	2	Y	22	20	0	1	1	3
12	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	140	1	2355	2	Y	24	20	0	3	1	4
01	2542 X	2507	-0-	-35	-0-	144	1	2334	2	Y	26	24	0	5	1	1
02	2296 X	2211	-0-	-85	-0-	127	1	2060	2	Y	22	13	0	7	1	3
03	2542 X	2410	-0-	-132	-0-	149	1	2232	2	Y	26	20	0	7	1	2
04	2460 X	2006	-0-	-454	-0-	104	1	1880	2	Y	20	16	0	4	1	2
GALVAN RANCH					WELL #: B346H		RRCID -> 267935			COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8779		PERF. 9607		- 14592
11	17820 X	16615	-0-	-1205	-0-	960	1	15641	2	Y	13	12	0			2
12	18104 X	17245	-0-	-859	-0-	963	1	16267	2	Y	14	12	0	2	1	2
01	17856 X	17178	-0-	-678	-0-	982	1	16178	2	Y	16	14	0	3	1	1
02	15904 X	15288	-0-	-616	-0-	885	1	14388	2	Y	14	8	0	5	1	2
03	17298 X	16699	-0-	-599	-0-	1041	1	15644	2	Y	13	11	0	3	1	1
04	16680 X	15868	-0-	-812	-0-	835	1	15021	2	Y	11	10	0	1	1	1
GALVAN RANCH					WELL #: A361H		RRCID -> 267936			COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 9589		- 13339
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH					WELL #: A363H		RRCID -> 268122			COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 9123		PERF. 9631		- 14399
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G					WELL #: 14H		RRCID -> 268168			COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 7614		PERF. 7744		- 12351
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																			
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																							
BRASK DUMONT															WELL #: 2H										RRCID -> 268195										COMPL. DATE 09/28/2015										TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																		
11	1110	X	-0-	-0-		-1110		-0-						Y	-0-					-0-																																		
12		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																		
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																		
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																		
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																		
04	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																		
NEEL															WELL #: 4H										RRCID -> 268196										COMPL. DATE 05/09/2012										TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151									
11	1710	X		1	-0-	-1709		-0-		1	2			Y	-0-					-0-																																		
12		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																		
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																		
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																		
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																		
04	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																		
BRISCOE G															WELL #: 16H										RRCID -> 268283										COMPL. DATE 07/16/2016										TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825									
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																		
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																		
BRISCOE G															WELL #: 15H										RRCID -> 268285										COMPL. DATE 06/18/2016										TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707									
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																		
04	14B2	EXT	19	-0-		19		19		19	2			Y	-0-					-0-																																		
GALVAN RANCH LP															WELL #: 3H										RRCID -> 268286										COMPL. DATE 01/20/2017										TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325									
11	9309	X	9309	-0-		-0-		-0-		534	1	8756	2	Y	17	16	0	1	1	2																																		
										19	9																																											
12	9563	X	9563	-0-		-0-		-0-		532	1	9011	2	Y	18	15	0	2	1	3																																		
										20	9																																											
01	9610	X	9287	-0-		-323		-0-		530	1	8737	2	Y	18	16	0	4	1	1																																		
										20	9																																											
02	8680	X	6102	-0-		-2578		-0-		354	1	5736	2	Y	11	8	0	3	1	1																																		
										12	9																																											
03	9992	X	9992	-0-		-0-		-0-		621	1	9350	2	Y	19	13	0	5	1	2																																		
										21	9																																											
04	9300	X	8293	-0-		-1007		-0-		438	1	7835	2	Y	18	15	0	3	1	2																																		
										20	9																																											
GALVAN RANCH															WELL #: C307H										RRCID -> 268446										COMPL. DATE 03/08/2014										TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072									
11	7980	X	3	-0-		-7977		-0-		3	2			Y	-0-	1	0			-0-																																		
12	8122	X	-0-	-0-		-8122		-0-						Y	-0-					-0-																																		
01	7812	X	-0-	-0-		-7812		-0-						Y	-0-					-0-																																		
02	6860	X	-0-	-0-		-6860		-0-						Y	-0-					-0-																																		
03	6696	X	-0-	-0-		-6696		-0-						Y	-0-					-0-																																		
04	3 X		-0-	-0-		-3		-0-						Y	-0-					-0-																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT./// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT./// 788997												
WATSON STATE			WELL #:			4H	RRCID	-> 268491	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL	DEPTH	8365	PERF. 8635	- 13231
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	9990 X	8501	-0-	-1489	-0-		492	1	8009	2	Y	-0-			-0-
12	10168 X	8857	-0-	-1311	-0-		495	1	8362	2	Y	-0-			-0-
01	9455 X	9125	-0-	-330	-0-		521	1	8604	2	Y	-0-			-0-
02	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-		463	1	7553	2	Y	-0-			-0-
03	8866 X	8654	-0-	-212	-0-		537	1	8117	2	Y	-0-			-0-
04	8820 X	7231	-0-	-1589	-0-		380	1	6851	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH				WELL #:			B101H	RRCID	-> 268492	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL	DEPTH	9332	PERF. 9720 - 15314
11	14490 X	12994	-0-	-1496	-0-		748	1	12207	2	Y	35	32	0	5
12	14353 X	13297	-0-	-1056	-0-		39	9	12497	2	Y	55	47	0	9
01	13764 X	13119	-0-	-645	-0-		61	9	12332	2	Y	36	33	0	2
02	12432 X	11890	-0-	-542	-0-		747	1	11173	2	Y	28	19	0	4
03	13764 X	12755	-0-	-1009	-0-		40	9	11928	2	Y	30	23	0	3
04	12990 X	12757	-0-	-233	-0-		686	1	12060	2	Y	25	22	0	2
							31	9							
							794	1							
							33	9							
							669	1							
							28	9							
GALVAN RANCH				WELL #:			B102H	RRCID	-> 268493	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	9323	PERF. 9459 - 15185
11	10950 X	10303	-0-	-647	-0-		595	1	9707	2	Y	1	4	0	-0-
12	11315 X	9935	-0-	-1380	-0-		1	9	9378	2	Y	4	3	0	1
01	11315 X	9230	-0-	-2085	-0-		553	1	8699	2	Y	3	3	0	-0-
02	9604 X	8541	-0-	-1063	-0-		4	9	8037	2	Y	10	8	0	1
03	10633 X	8915	-0-	-1718	-0-		528	1	8324	2	Y	34	27	0	3
04	10290 X	8699	-0-	-1591	-0-		3	9	8221	2	Y	22	18	0	2
							11	9							
							554	1							
							37	9							
							454	1							
							24	9							
BRISCOE G GU7 STATE				WELL #:			20H	RRCID	-> 268595	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL	DEPTH	7327	PERF. 7843 - 13273
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-						Y	-0-	5	0	-0-
12	403 X	26	-0-	-377	-0-		18	2	8	9	Y	7	6	0	1
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-	1	1	-0-
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-						Y	-0-			-0-
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU7 STATE				WELL #:			21H	RRCID	-> 268596	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL	DEPTH	7325	PERF. 7828 - 13386
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU8 STATE															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 788997															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
															WELL #: 22H															RRCID -> 268599															COMPL. DATE 12/16/2015															TOTAL DEPTH 7327															PERF. 7914 - 13244														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																																																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																																																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																																																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																																																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																																																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																																																	
GALVAN RANCH															WELL #: A568H															RRCID -> 268633															COMPL. DATE 12/28/2020															TOTAL DEPTH 8750															PERF. 9319 - 14387														
11	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	8729	2	Y	4	6	0	1	1	1																																																																						
									4	9																																																																															
12	10602	X	9376	-0-	-1226	-0-	-0-	-0-	520	1	8789	2	Y	61	52	0			10																																																																						
									67	9																																																																															
01	10602	X	8591	-0-	-2011	-0-	-0-	-0-	489	1	8065	2	Y	34	31	0	11	1	2																																																																						
									37	9																																																																															
02	9576	X	8575	-0-	-1001	-0-	-0-	-0-	497	1	8078	2	Y	-0-	2	1			-0-																																																																						
03	9579	X	9117	-0-	-462	-0-	-0-	-0-	568	1	8539	2	Y	9	8	0			1																																																																						
									10	9																																																																															
04	9270	X	8673	-0-	-597	-0-	-0-	-0-	454	1	8216	2	Y	3	3	0	1	1	-0-																																																																						
									3	9																																																																															
GALVAN RANCH															WELL #: A567H															RRCID -> 268634															COMPL. DATE 09/01/2017															TOTAL DEPTH 8752															PERF. 9725 - 14388														
11	10080	X	6726	-0-	-3354	-0-	-0-	-0-	382	1	6241	2	Y	94	83	0	1	1	13																																																																						
									103	9																																																																															
12	10416	X	9284	-0-	-1132	-0-	-0-	-0-	512	1	8651	2	Y	110	95	0	11	1	17																																																																						
									121	9																																																																															
01	10416	X	8946	-0-	-1470	-0-	-0-	-0-	505	1	8349	2	Y	84	76	0	20	1	5																																																																						
									92	9																																																																															
02	9044	X	7797	-0-	-1247	-0-	-0-	-0-	449	1	7283	2	Y	59	41	0	15	1	8																																																																						
									65	9																																																																															
03	9269	X	7350	-0-	-1919	-0-	-0-	-0-	455	1	6848	2	Y	43	35	0	12	1	4																																																																						
									47	9																																																																															
*04	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	492	1	8883	2	Y	49	42	0	7	1	4																																																																						
									54	9																																																																															
GALVAN RANCH															WELL #: A569H															RRCID -> 268637															COMPL. DATE 12/23/2019															TOTAL DEPTH 8741															PERF. 9410 - 14729														
11	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	461	1	7507	2	Y	81	70	0			11																																																																						
									89	9																																																																															
12	6634	X	4454	-0-	-2180	-0-	-0-	-0-	243	1	4133	2	Y	71	61	0	10	1	11																																																																						
									78	9																																																																															
01	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	6708	2	Y	97	88	0	15	1	5																																																																						
									107	9																																																																															
02	7532	X	4226	-0-	-3306	-0-	-0-	-0-	241	1	3942	2	Y	39	25	0	14	1	5																																																																						
									43	9																																																																															
03	8339	X	7508	-0-	-831	-0-	-0-	-0-	381	1	5737	2	Y	1264	1003	0	156	1	110																																																																						
									1390	9																																																																															
04	8070	X	5983	-0-	-2087	-0-	-0-	-0-	313	1	5605	2	Y	59	51	0	113	1	5																																																																						
									65	9																																																																															
GALVAN RANCH															WELL #: B103H															RRCID -> 268841															COMPL. DATE 05/05/2018															TOTAL DEPTH 9324															PERF. 9770 - 14851														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																																																						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																																																						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																																																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																																																						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																																																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604			
11	5460 X	30	-0-	-5430	-0-	-0-	30	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
12	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5852 X	-0-	-0-	-5852	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH														WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 10042 - 14331			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH														WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551			
11	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	-0-	578	1	9511	2	Y	168	153	0	6	1	9
							185	9									
02	14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	-0-	827	1	13450	2	Y	64	42	0	22	1	9
							70	9									
03	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	-0-	739	1	11078	2	Y	81	63	0	20	1	7
							89	9									
04	9930 X	3953	-0-	-5977	-0-	-0-	207	1	3721	2	Y	23	19	0	9	1	2
							25	9									
GALVAN RANCH														WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922			
11	6150 X	1	-0-	-6149	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	5952 X	41	-0-	-5911	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE B (SA7)														WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B (SA6)														
WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	257 1	4228 2	Y	129	122 0	6 1			18
12	4619 X	4221	-0-	-398	-0-	142 9	3872 2	Y	109	95 0	15 1			17
01	5363 X	1851	-0-	-3512	-0-	229 1	1706 2	Y	38	35 0	18 1			2
02	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	120 9	4533 2	Y	108	72 0	23 1			15
03	5363 X	4825	-0-	-538	-0-	103 1	4377 2	Y	144	113 0	33 1			13
04	4620 X	2132	-0-	-2488	-0-	42 9	1952 2	Y	65	57 0	16 1			5
						276 1								
						119 9								
						290 1								
						158 9								
						108 1								
						72 9								
BRASK DUMONT														
WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE GU1 STATE AR														
WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968														
11	2820 X	2620	-0-	-200	-0-	148 1	2408 2	Y	58	54 0	2 1			8
12	2759 X	2696	-0-	-63	-0-	64 9	2485 2	Y	58	51 0	6 1			9
01	2759 X	2688	-0-	-71	-0-	147 1	2470 2	Y	61	56 0	11 1			3
02	2464 X	2322	-0-	-142	-0-	64 9	2134 2	Y	52	34 0	14 1			7
03	2728 X	2580	-0-	-148	-0-	151 1	2357 2	Y	60	47 0	15 1			5
04	2610 X	1841	-0-	-769	-0-	67 9	1704 2	Y	39	34 0	7 1			3
						131 1								
						57 9								
						157 1								
						66 9								
						94 1								
						43 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230														
11	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	457 1	7461 2	Y	77	71 0	2 1			11
12	7192 X	6806	-0-	-386	-0-	85 9	6362 2	Y	62	54 0	9 1			10
01	7285 X	5841	-0-	-1444	-0-	376 1	5449 2	Y	57	52 0	12 1			3
02	7476 X	4339	-0-	-3137	-0-	68 9	4050 2	Y	38	25 0	11 1			5
03	8277 X	4838	-0-	-3439	-0-	329 1	4527 2	Y	9	8 0	5 1			1
04	8010 X	4442	-0-	-3568	-0-	63 9	4185 2	Y	23	20 0	2 1			2
						247 1								
						42 9								
						301 1								
						10 9								
						232 1								
						25 9								
BRISCOE G														
WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																													
BRISCOE G															WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
0									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE																									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																								
BRISCOE G															WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737																													
11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-		89	1	1445	2	Y	92	84	0	2	1			13																								
								101	9																																			
12	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-		94	1	1579	2	Y	93	81	0	10	1			15																								
								102	9																																			
01	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-		92	1	1533	2	Y	93	85	0	18	1			5																								
								102	9																																			
02	1540	X	1373	-0-	-167	-0-		74	1	1226	2	Y	66	43	0	19	1			9																								
								73	9																																			
03	1767	X	1640	-0-	-127	-0-		99	1	1447	2	Y	85	67	0	20	1			7																								
								94	9																																			
04	1710	X	729	-0-	-981	-0-		36	1	648	2	Y	41	36	0	9	1			3																								
								45	9																																			
GALVAN STATE															WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218																													
11	1920	X	1914	-0-	-6	-0-		107	1	1771	2	Y	33	31	0	1	1			5																								
								36	9																																			
12	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-		113	1	1867	2	Y	38	33	0	4	1			6																								
								42	9																																			
01	2046	X	1920	-0-	-126	-0-		107	1	1782	2	Y	28	25	0	7	1			2																								
								31	9																																			
02	1848	X	1635	-0-	-213	-0-		93	1	1521	2	Y	19	11	0	7	1			3																								
								21	9																																			
03	2046	X	1935	-0-	-111	-0-		121	1	1779	2	Y	32	26	0	6	1			3																								
								35	9																																			
04	1950	X	1556	-0-	-394	-0-		81	1	1447	2	Y	25	22	0	4	1			2																								
								28	9																																			
GALVAN RANCH															WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 10013 - 15129																													
11	9180	X	1286	-0-	-7894	-0-		74	1	1202	2	Y	9	9	0	1	1			1																								
								10	9																																			
12	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-		649	1	11029	2	Y	19	16	0	1	1			3																								
								21	9																																			
01	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-		588	1	9651	2	Y	92	84	0	6	1			5																								
								101	9																																			
02	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-		508	1	8261	2	Y	84	57	0	20	1			12																								
								92	9																																			
03	11687	X	8844	-0-	-2843	-0-		547	1	8243	2	Y	49	38	0	19	1			4																								
								54	9																																			
04	11310	X	7974	-0-	-3336	-0-		417	1	7503	2	Y	49	41	0	8	1			4																								
								54	9																																			
NEEL															WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620																													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																								
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																								
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																								
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																								
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	12570 X	28	-0-	-12542	-0-	28	2		Y	-0-				-0-
12	7905 X	14	-0-	-7891	-0-	14	2		Y	-0-				-0-
01	T. A.	17651	-0-	17651	17651	988	1	16272	2	Y	355	322 0	14 1	19
						391	9							
02	T. A.	17015	-0-	17015	34666	972	1	15810	2	Y	212	142 0	60 1	29
						233	9							
03	T. A.	16264	-0-	16264	50930	997	1	14994	2	Y	248	196 0	59 1	22
						273	9							
*04	65250 X	14320	-0-	-50930	-0-	747	1	13439	2	Y	122	106 0	28 1	10
						134	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762														
11	11400 X	-0-	-0-	-11400	-0-				Y	-0-				-0-
12	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	64	-0-	64	64	64	2		Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-				-0-
03	T. A.	386	-0-	386	450	20	1	359	2	Y	6	5 0		1
						7	9							
*04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-		1 1		-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741														
11	14940 X	-0-	-0-	-14940	-0-				Y	-0-				-0-
12	15066 X	46	-0-	-15020	-0-	46	2		Y	-0-				-0-
01	T. A.	6136	-0-	6136	6136	350	1	5749	2	Y	34	31 0	1 1	2
						37	9							
02	T. A.	7260	-0-	7260	13396	419	1	6809	2	Y	29	20 0	7 1	4
						32	9							
03	T. A.	10720	-0-	10720	24116	664	1	10017	2	Y	35	28 0	8 1	3
						39	9							
*04	34259 X	10143	-0-	-24116	-0-	534	1	9578	2	Y	28	24 0	5 1	2
						31	9							
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067														
11	3960 X	1791	-0-	-2169	-0-	104	1	1661	2	Y	24	22 0	1 1	3
						26	9							
12	2573 X	662	-0-	-1911	-0-	38	1	622	2	Y	2	2 0	3 1	-0-
						2	9							
01	2573 X	1274	-0-	-1299	-0-	72	1	1180	2	Y	20	18 0	1 1	1
						22	9							
02	1680 X	950	-0-	-730	-0-	55	1	881	2	Y	13	8 0	4 1	2
						14	9							
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	44	1	659	2	Y	10	9 0	2 1	1
						11	9							
04	1230 N	1030	-0-	-200	-0-	51	1	965	2	Y	13	12 0	1 1	1
						14	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	6540 X	5651	-0-	-889	-0-	325	1	5324	2	Y	2	2	0	-0-
12	7006 X	5666	-0-	-1340	-0-	316	1	5347	2	Y	3	3	0	-0-
01	7006 X	5638	-0-	-1368	-0-	323	1	5311	2	Y	4	4	0	-0-
02	6328 X	4811	-0-	-1517	-0-	276	1	4533	2	Y	2	2	0	-0-
03	6758 X	5602	-0-	-1156	-0-	347	1	5252	2	Y	3	3	0	-0-
04	5640 X	5190	-0-	-450	-0-	271	1	4917	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
WATSON GU3 STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913														
11	4260 X	3900	-0-	-360	-0-	223	1	3671	2	Y	5	5	0	1
12	4340 X	4006	-0-	-334	-0-	223	1	3777	2	Y	5	5	0	1
01	4216 X	3972	-0-	-244	-0-	224	1	3741	2	Y	6	6	0	1 1 -0-
02	3752 X	3523	-0-	-229	-0-	202	1	3314	2	Y	6	5	0	1
03	4154 X	3841	-0-	-313	-0-	240	1	3598	2	Y	3	3	0	1 1 -0-
04	3900 X	3424	-0-	-476	-0-	181	1	3240	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468														
11	19680 X	18716	-0-	-964	-0-	1077	1	17606	2	Y	30	28	0	1 1 4
12	19964 X	19243	-0-	-721	-0-	1072	1	18134	2	Y	34	30	0	3 1 5
01	19685 X	18436	-0-	-1249	-0-	1053	1	17342	2	Y	37	34	0	6 1 2
02	17724 X	17099	-0-	-625	-0-	988	1	16076	2	Y	32	23	0	7 1 4
03	19406 X	19084	-0-	-322	-0-	1187	1	17860	2	Y	34	27	0	8 1 3
04	18720 X	18386	-0-	-334	-0-	967	1	17388	2	Y	28	24	0	5 1 2
						31	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245														
11	7380 X	7009	-0-	-371	-0-	398	1	6512	2	Y	90	84	0	3 1 13
12	7626 X	7216	-0-	-410	-0-	399	1	6714	2	Y	94	82	0	10 1 15
01	7626 X	6953	-0-	-673	-0-	391	1	6459	2	Y	94	86	0	18 1 5
02	6664 X	6368	-0-	-296	-0-	363	1	5909	2	Y	87	59	0	21 1 12
03	7254 X	6991	-0-	-263	-0-	430	1	6459	2	Y	93	74	0	23 1 8
04	7020 X	6521	-0-	-499	-0-	341	1	6093	2	Y	79	68	0	13 1 6
						87	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
SM ENERGY COMPANY															NON-ASSOCIATED																																																																										
GALVAN RANCH															WELL #: A522H															RRCID -> 270016															COMPL. DATE 02/03/2014															TOTAL DEPTH 9249															PERF. 9854 - 13942														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																						
11	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																						
12	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																						
01	T. A.	5	-0-		5	5	5		5	2			Y	-0-					-0-																																																																						
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	5	5						Y	-0-					-0-																																																																						
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	5	5						Y	-0-					-0-																																																																						
*04	5 X	-0-	-0-		-5	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																						
GALVAN RANCH															WELL #: A524H															RRCID -> 270017															COMPL. DATE 11/15/2012															TOTAL DEPTH 9167															PERF. 9829 - 16361														
11	7530 X	7503	-0-		-27	-0-	-0-	427	1	6987	2	Y	81	77	0	3	1		11																																																																						
								89	9																																																																																
12	7781 X	7514	-0-		-267	-0-	-0-	412	1	7008	2	Y	85	73	0	10	1		13																																																																						
								94	9																																																																																
01	7781 X	7496	-0-		-285	-0-	-0-	427	1	6971	2	Y	89	81	0	16	1		5																																																																						
								98	9																																																																																
02	7000 X	6728	-0-		-272	-0-	-0-	384	1	6265	2	Y	72	47	0	20	1		10																																																																						
								79	9																																																																																
03	7750 X	7432	-0-		-318	-0-	-0-	456	1	6890	2	Y	78	61	0	20	1		7																																																																						
								86	9																																																																																
04	7500 X	7061	-0-		-439	-0-	-0-	366	1	6626	2	Y	63	55	0	10	1		5																																																																						
								69	9																																																																																
WATSON GU2 STATE															WELL #: 2H															RRCID -> 270131															COMPL. DATE 07/27/2014															TOTAL DEPTH 8135															PERF. 8569 - 12961														
11	11220 X	1092	-0-		-10128	-0-	-0-	63	1	1029	2	Y	-0-						-0-																																																																						
12	8835 X	416	-0-		-8419	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	-0-						-0-																																																																						
01	1395 X	611	-0-		-784	-0-	-0-	33	1	578	2	Y	-0-						-0-																																																																						
02	1092 X	910	-0-		-182	-0-	-0-	52	1	858	2	Y	-0-						-0-																																																																						
03	1209 X	1117	-0-		-92	-0-	-0-	67	1	1050	2	Y	-0-						-0-																																																																						
*04	1090 X	1090	-0-		-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	Y	-0-						-0-																																																																						
GALVAN RANCH															WELL #: A147H															RRCID -> 270141															COMPL. DATE 02/08/2013															TOTAL DEPTH 9619															PERF. 10472 - 15193														
11	1971 N	1971	-0-		-0-	-0-	-0-	114	1	1843	2	Y	13	12	0	1	1		2																																																																						
								14	9																																																																																
12	1922 N	1922	-0-		-0-	-0-	-0-	106	1	1804	2	Y	11	9	0	2	1		2																																																																						
								12	9																																																																																
01	1643 N	1499	-0-		-144	-0-	-0-	84	1	1413	2	Y	2	2	0	2	1		-0-																																																																						
								2	9																																																																																
02	1848 N	1252	-0-		-596	-0-	-0-	72	1	1180	2	Y	-0-						-0-																																																																						
03	1922 N	1365	-0-		-557	-0-	-0-	84	1	1280	2	Y	1	1	0				-0-																																																																						
								1	9																																																																																
04	1440 N	1330	-0-		-110	-0-	-0-	68	1	1260	2	Y	2	2	0				-0-																																																																						
								2	9																																																																																
GALVAN RANCH															WELL #: A149H															RRCID -> 270143															COMPL. DATE 06/07/2017															TOTAL DEPTH 9578															PERF. 9991 - 14497														
11	8460 X	-0-	-0-		-8460	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																						
12	8711 X	2751	-0-		-5960	-0-	-0-	154	1	2597	2	Y	-0-						-0-																																																																						
01	T. A.	12422	-0-		12422	12422	12422	706	1	11651	2	Y	59	54	0	2	1		3																																																																						
								65	9																																																																																
02	T. A.	8206	-0-		8206	20628	20628	465	1	7573	2	Y	153	101	0	34	1		21																																																																						
								168	9																																																																																
03	T. A.	9033	-0-		9033	29661	29661	547	1	8249	2	Y	215	170	0	47	1		19																																																																						
								237	9																																																																																
*04	37949 X	8288	-0-		-29661	-0-	-0-	433	1	7778	2	Y	70	61	0	22	1		6																																																																						
								77	9																																																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 10079 - 14988														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	9540 X	8932	-0-	-608	-0-	514 25 9	1	8393	2	Y	23	21 0	1 1	3
12	10199 X	9330	-0-	-869	-0-	519 30 9	1	8781	2	Y	27	23 0	3 1	4
01	10199 X	8712	-0-	-1487	-0-	497 34 9	1	8181	2	Y	31	28 0	5 1	2
02	9212 X	7662	-0-	-1550	-0-	442 25 9	1	7195	2	Y	23	15 0	7 1	3
03	9579 X	9030	-0-	-549	-0-	562 28 9	1	8440	2	Y	25	19 0	7 1	2
04	9030 X	8682	-0-	-348	-0-	453 23 9	1	8206	2	Y	21	17 0	4 1	2
GALVAN RANCH														
WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865														
11	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-			-0-
12	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	23296	-0-	23296	23296	1328 79 9	1	21889	2	Y	72	65 0	3 1	4
02	T. A.	16737	-0-	16737	40033	967 46 9	1	15724	2	Y	42	26 0	14 1	6
03	T. A.	15912	-0-	15912	55945	987 41 9	1	14884	2	Y	37	30 0	10 1	3
*04	69715 X	13770	-0-	-55945	-0-	722 32 9	1	13016	2	Y	29	25 0	5 1	2
BRISCOE G GU9 STATE														
WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849														
11	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	220 773 9	1	3621	2	Y	703	666 0	34 1	99
12	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	215 756 9	1	3670	2	Y	687	598 0	81 1	107
01	5084 X	3570	-0-	-1514	-0-	175 536 9	1	2859	2	Y	487	441 0	126 1	27
02	4592 X	4153	-0-	-439	-0-	205 579 9	1	3369	2	Y	526	350 0	130 1	73
03	5084 X	4625	-0-	-459	-0-	247 674 9	1	3704	2	Y	613	487 0	146 1	53
04	4620 X	3464	-0-	-1156	-0-	157 485 9	1	2822	2	Y	441	381 0	77 1	36
GALVAN RANCH														
WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729														
11	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	796 69 9	1	13033	2	Y	63	60 0	3 1	9
12	18910 X	15006	-0-	-3904	-0-	834 80 9	1	14092	2	Y	73	64 0	7 1	11
01	16523 X	13873	-0-	-2650	-0-	788 77 9	1	13008	2	Y	70	63 0	14 1	4
02	14644 X	13741	-0-	-903	-0-	791 78 9	1	12872	2	Y	71	46 0	19 1	10
03	15052 X	15052	-0-	-0-	-0-	934 55 9	1	14063	2	Y	50	39 0	17 1	4
04	14520 X	14221	-0-	-299	-0-	746 50 9	1	13425	2	Y	45	38 0	7 1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G GU12 STATE															
WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
0															EOM BALANCE
11	4020 X	3443	-0-	-577	-0-	169	1	2739	2	Y	486	454	0	20	1
						535	9								68
12	4123 X	3599	-0-	-524	-0-	173	1	2918	2	Y	462	402	0	56	1
						508	9								72
01	3503 X	3116	-0-	-387	-0-	159	1	2601	2	Y	324	294	0	84	1
						356	9								18
02	3220 X	1774	-0-	-1446	-0-	88	1	1422	2	Y	240	161	0	64	1
						264	9								33
03	3596 X	3279	-0-	-317	-0-	172	1	2578	2	Y	481	381	0	91	1
						529	9								42
04	3480 X	709	-0-	-2771	-0-	34	1	584	2	Y	83	71	0	47	1
						91	9								7

GALVAN RANCH															
WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016															
11	13784 X	13784	-0-	-0-	-0-	790	1	12900	2	Y	85	81	0	4	1
						94	9								12
12	15624 X	13659	-0-	-1965	-0-	758	1	12802	2	Y	90	78	0	10	1
						99	9								14
01	15624 X	13355	-0-	-2269	-0-	759	1	12499	2	Y	88	80	0	17	1
						97	9								5
02	13888 X	11704	-0-	-2184	-0-	672	1	10954	2	Y	71	46	0	20	1
						78	9								10
03	15221 X	10929	-0-	-4292	-0-	680	1	10184	2	Y	59	47	0	17	1
						65	9								5
04	13770 X	10622	-0-	-3148	-0-	559	1	10018	2	Y	41	36	0	7	1
						45	9								3

BRISCOE G															
WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	389 X	389	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	11	9	0		2
						12	9								
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
02	196 X	3	-0-	-193	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
03	403 X	358	-0-	-45	-0-	19	1	286	2	Y	48	37	0	7	1
						53	9								4
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	4	1		-0-

BRISCOE G															
WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246															
11	831 X	831	-0-	-0-	-0-	41	1	676	2	Y	104	94	0	3	1
						114	9								14
12	1395 X	279	-0-	-1116	-0-	14	1	237	2	Y	25	23	0	12	1
						28	9								4
01	1395 X	146	-0-	-1249	-0-	3	1	123	2	Y	18	16	0	5	1
						20	9								1
02	784 X	12	-0-	-772	-0-	12	2			Y	-0-	1	1		-0-
03	868 X	247	-0-	-621	-0-	15	1	211	2	Y	19	13	0	4	1
						21	9								2
*04	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	49	1	841	2	Y	121	105	0	8	1
						133	9								10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY										CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY																																							
GALVAN RANCH																																							
WELL #: B412H															RRCID -> 270180										COMPL. DATE 09/19/2014					TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																							
11	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	534 1	8716 2	Y			65	61 0	3 1			9																							
12	10850 X	9453	-0-	-1397	-0-	72 9	8851 2	Y			74	64 0	7 1			12																							
01	10137 X	9635	-0-	-502	-0-	81 9	8909 2	Y			169	154 0	18 1			9																							
02	8764 X	8284	-0-	-480	-0-	540 1	7743 2	Y			61	42 0	20 1			8																							
03	9641 X	9159	-0-	-482	-0-	186 9	8516 2	Y			69	55 0	16 1			6																							
04	9330 X	8888	-0-	-442	-0-	474 1	8358 2	Y			59	51 0	9 1			5																							
						67 9																																	
						567 1																																	
						76 9																																	
						465 1																																	
						65 9																																	
GALVAN RANCH															WELL #: B411H										RRCID -> 270183					COMPL. DATE 09/19/2014					TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107				
11	T. A.	8150	-0-	8150	8150	467 1	7616 2	Y			61	52 0				9																							
12	T. A.	8344	-0-	8344	16494	67 9	7811 2	Y			66	58 0	7 1			10																							
01	24876 X	8382	-0-	-16494	-0-	460 1	7829 2	Y			70	63 0	13 1			4																							
02	7616 X	7513	-0-	-103	-0-	73 9	7021 2	Y			55	37 0	14 1			8																							
03	8432 X	8232	-0-	-200	-0-	476 1	7660 2	Y			57	45 0	15 1			5																							
04	8160 X	7942	-0-	-218	-0-	77 9	7473 2	Y			49	42 0	8 1			4																							
						431 1																																	
						61 9																																	
						509 1																																	
						63 9																																	
						415 1																																	
						54 9																																	
BRISCOE GU1 STATE AR															WELL #: 4H										RRCID -> 270185					COMPL. DATE 04/10/2014					TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383				
11	8820 X	7775	-0-	-1045	-0-	441 1	7256 2	Y			71	66 0	3 1			10																							
12	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	78 9	9328 2	Y			91	79 0	8 1			14																							
01	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	551 1	10116 2	Y			110	99 0	19 1			6																							
02	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	100 9	9218 2	Y			95	62 0	26 1			13																							
03	9982 X	7859	-0-	-2123	-0-	611 1	7288 2	Y			78	61 0	23 1			7																							
04	10500 X	5785	-0-	-4715	-0-	121 9	5428 2	Y			51	44 0	10 1			4																							
						568 1																																	
						105 9																																	
						485 1																																	
						86 9																																	
						301 1																																	
						56 9																																	
GALVAN RANCH															WELL #: C505H										RRCID -> 270186					COMPL. DATE 10/16/2019					TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890				
11	2490 X	967	-0-	-1523	-0-	56 1	888 2	Y			21	24 0	3 1			3																							
12	2976 X	335	-0-	-2641	-0-	23 9	317 2	Y			1	1 0	3 1			-0-																							
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	17 1		Y			-0-					-0-																							
02	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	1 9	2645 2	Y			59	41 0	10 1			8																							
03	2852 X	2287	-0-	-565	-0-	163 1	2082 2	Y			60	47 0	16 1			5																							
*04	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	66 9	1329 2	Y			60	52 0	8 1			5																							
						73 1																																	
						66 9																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165														
M	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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	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														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	213	-0-	213	213	13	1	198	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-			-0-
04	T. A.	174	-0-	174	387	10	1	162	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851														
11	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	387	1	6310	2	Y	97	91	0	14
						107	9							
12	7750 X	6943	-0-	-807	-0-	382	1	6451	2	Y	100	87	0	16
						110	9							
01	7750 X	6872	-0-	-878	-0-	386	1	6364	2	Y	111	101	0	6
						122	9							
02	7000 X	5192	-0-	-1808	-0-	297	1	4816	2	Y	72	47	0	10
						79	9							
03	7626 X	4190	-0-	-3436	-0-	257	1	3869	2	Y	58	46	0	5
						64	9							
04	6810 X	2374	-0-	-4436	-0-	123	1	2219	2	Y	29	25	0	2
						32	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	20370 X	17587	-0-	-2783	-0-	1008	1	16459	2	Y	109	101	0	3 1	15
12	23746 X	17460	-0-	-6286	-0-	120	9	16374	2	Y	108	93	0	13 1	17
01	23746 X	16672	-0-	-7074	-0-	967	1	15586	2	Y	126	114	0	22 1	7
02	21448 X	15507	-0-	-5941	-0-	119	9	14514	2	Y	94	61	0	27 1	13
03	20181 X	16242	-0-	-3939	-0-	947	1	15121	2	Y	107	85	0	26 1	9
04	17580 X	15469	-0-	-2111	-0-	139	9	14557	2	Y	94	81	0	14 1	8
						890	1								
						103	9								
						1003	1								
						118	9								
						809	1								
						103	9								
GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303															
11	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	618	1	10082	2	Y	112	103	0	3 1	16
12	16089 X	10750	-0-	-5339	-0-	123	9	10059	2	Y	88	77	0	13 1	14
01	16089 X	10460	-0-	-5629	-0-	594	1	9761	2	Y	97	89	0	17 1	5
02	14532 X	9017	-0-	-5515	-0-	97	9	8410	2	Y	81	54	0	21 1	11
03	12276 X	9746	-0-	-2530	-0-	592	1	9039	2	Y	96	77	0	22 1	8
04	10830 X	9254	-0-	-1576	-0-	107	9	8688	2	Y	75	64	0	13 1	6
						518	1								
						89	9								
						601	1								
						106	9								
						483	1								
						83	9								
GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016															
11	21510 X	17579	-0-	-3931	-0-	1012	1	16531	2	Y	33	30	0	1 1	5
12	22134 X	17775	-0-	-4359	-0-	36	9	16747	2	Y	34	31	0	3 1	5
01	19437 X	16271	-0-	-3166	-0-	991	1	15299	2	Y	41	37	0	7 1	2
02	17220 X	7998	-0-	-9222	-0-	37	9	7517	2	Y	17	10	0	7 1	2
03	18445 X	16343	-0-	-2102	-0-	45	9	15289	2	Y	33	26	0	6 1	3
*04	18026 X	18026	-0-	-0-	-0-	462	1	17049	2	Y	24	21	0	4 1	2
						19	9								
						1018	1								
						36	9								
						951	1								
						26	9								
GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376															
11	13890 X	3806	-0-	-10084	-0-	215	1	3528	2	Y	57	60	0	6 1	8
12	10788 X	5418	-0-	-5370	-0-	63	9	5042	2	Y	69	60	0	6 1	11
01	10788 X	4649	-0-	-6139	-0-	300	1	4333	2	Y	49	44	0	13 1	3
02	9744 X	3846	-0-	-5898	-0-	76	9	3584	2	Y	37	25	0	10 1	5
03	5952 X	4717	-0-	-1235	-0-	262	1	4375	2	Y	47	36	0	12 1	4
04	5250 X	4713	-0-	-537	-0-	54	9	4428	2	Y	34	29	0	6 1	3
						221	1								
						41	9								
						290	1								
						52	9								
						248	1								
						37	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																			
GALVAN RANCH																			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 788997																			
WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE					
11	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	500 1	8133 2	Y	99	90 0	2 1	14							
12	12276 X	9623	-0-	-2653	-0-	109 9	9012 2	Y	72	63 0	12 1	11							
01	12276 X	9365	-0-	-2911	-0-	79 9	8750 2	Y	77	70 0	14 1	4							
02	11088 X	8425	-0-	-2663	-0-	530 1	7871 2	Y	64	42 0	17 1	9							
03	9951 X	9219	-0-	-732	-0-	85 9	8573 2	Y	70	57 0	16 1	6							
04	9300 X	8803	-0-	-497	-0-	484 1	8276 2	Y	60	52 0	9 1	5							
						70 9													
						569 1													
						77 9													
						461 1													
						66 9													
GALVAN RANCH															WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840				
11	4230 X	3959	-0-	-271	-0-	228 1	3709 2	Y	20	18 0	1 1	3							
12	4247 X	4061	-0-	-186	-0-	22 9	3813 2	Y	20	17 0	3 1	3							
01	4154 X	3987	-0-	-167	-0-	226 1	3755 2	Y	5	5 0	3 1	-0-							
02	3724 X	3567	-0-	-157	-0-	6 9	3360 2	Y	2	2 0		-0-							
03	4123 X	3912	-0-	-211	-0-	205 1	3655 2	Y	14	11 0	2 1	1							
04	3960 X	3692	-0-	-268	-0-	242 1	3486 2	Y	11	10 0	1 1	1							
						15 9													
						194 1													
						12 9													
GALVAN RANCH															WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016				
11	18720 X	17740	-0-	-980	-0-	1019 1	16656 2	Y	59	55 0	2 1	8							
12	18972 X	18245	-0-	-727	-0-	65 9	17160 2	Y	63	54 0	7 1	10							
01	18755 X	18086	-0-	-669	-0-	1016 1	16988 2	Y	59	54 0	12 1	3							
02	16800 X	16240	-0-	-560	-0-	69 9	15256 2	Y	41	25 0	13 1	6							
03	18383 X	18160	-0-	-223	-0-	1033 1	16978 2	Y	48	37 0	13 1	4							
04	17730 X	17166	-0-	-564	-0-	65 9	16213 2	Y	47	40 0	7 1	4							
						939 1													
						45 9													
						1129 1													
						53 9													
						901 1													
						52 9													
GALVAN RANCH															WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968				
11	14760 X	14023	-0-	-737	-0-	805 1	13173 2	Y	41	37 0	2 1	6							
12	15004 X	14632	-0-	-372	-0-	45 9	13772 2	Y	44	38 0	5 1	7							
01	14849 X	14004	-0-	-845	-0-	812 1	13156 2	Y	45	41 0	9 1	2							
02	13300 X	12780	-0-	-520	-0-	48 9	11999 2	Y	39	25 0	11 1	5							
03	14632 X	13908	-0-	-724	-0-	798 1	12998 2	Y	43	35 0	9 1	4							
04	14160 X	13296	-0-	-864	-0-	50 9	12555 2	Y	37	33 0	5 1	3							
						738 1													
						43 9													
						863 1													
						47 9													
						700 1													
						41 9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 788997 WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE									
11	21600 X	21342	-0-	-258	-0-		1230 24 9	1	20088	2	Y		22		20	0	1	1		3									
12	22227 X	19403	-0-	-2824	-0-		1080 24 9	1	18299	2	Y		22		19	0	3	1		3									
01	20956 X	19619	-0-	-1337	-0-		1121 36 9	1	18462	2	Y		33		29	0	5	1		2									
02	19908 X	18636	-0-	-1272	-0-		1076 30 9	1	17530	2	Y		27		18	0	7	1		4									
03	22041 X	19990	-0-	-2051	-0-		1242 25 9	1	18723	2	Y		23		18	0	7	1		2									
04	21330 X	19118	-0-	-2212	-0-		1006 25 9	1	18087	2	Y		23		19	0	4	1		2									

GALVAN RANCH															WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780														
11	8910 X	6316	-0-	-2594	-0-		365 14 9	1	5937	2	Y		13		12	0	1	1		2									
12	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-		530 23 9	1	8951	2	Y		21		19	0	1	1		3									
01	10509 X	5437	-0-	-5072	-0-		312 4 9	1	5121	2	Y		4		4	0	3	1		-0-									
02	9492 X	9297	-0-	-195	-0-		533 45 9	1	8719	2	Y		41		25	0	10	1		6									
03	10509 X	9240	-0-	-1269	-0-		575 23 9	1	8642	2	Y		21		16	0	9	1		2									
04	9210 X	2964	-0-	-6246	-0-		155 21 9	1	2788	2	Y		19		16	0	3	1		2									

GALVAN RANCH															WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912														
11	14580 X	13564	-0-	-1016	-0-		783 17 9	1	12764	2	Y		15		13	0	1	1		2									
12	14663 X	13364	-0-	-1299	-0-		744 22 9	1	12598	2	Y		20		17	0	2	1		3									
01	14477 X	13933	-0-	-544	-0-		798 20 9	1	13115	2	Y		18		16	0	4	1		1									
02	12796 X	12313	-0-	-483	-0-		713 17 9	1	11583	2	Y		15		8	0	6	1		2									
03	14167 X	13219	-0-	-948	-0-		823 17 9	1	12379	2	Y		15		11	0	5	1		1									
04	13560 X	11347	-0-	-2213	-0-		597 22 9	1	10728	2	Y		20		16	0	3	1		2									

GALVAN RANCH															WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809														
11	18210 X	17355	-0-	-855	-0-		1002 2 9	1	16351	2	Y		2		2	0				-0-									
12	18104 X	18005	-0-	-99	-0-		1004 1 9	1	17000	2	Y		1		1	0				-0-									
01	18104 X	17950	-0-	-154	-0-		1025 1 9	1	16924	2	Y		1		1	0				-0-									
02	16324 X	16030	-0-	-294	-0-		927 1 9	1	15102	2	Y		1		1	0				-0-									
03	18073 X	17248	-0-	-825	-0-		1074 1 9	1	16174	2	Y		-0-							-0-									
04	17430 X	8894	-0-	-8536	-0-		468	1	8426	2	Y		-0-							-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY												//CONT.// 12018 200							
GALVAN RANCH												//CONT.// 788997							
												WELL #: B356H RRCID -> 271522							
												COMPL. DATE 03/07/2022							
												TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
11	10860 X	713	-0-	-10147	-0-	41	1	672	2	Y	-0-					-0-			
12	11160 X	1220	-0-	-9940	-0-	68	1	1152	2	Y	-0-					-0-			
01	10509 X	2014	-0-	-8495	-0-	116	1	1898	2	Y	-0-					-0-			
02	9128 X	475	-0-	-8653	-0-	29	1	446	2	Y	-0-					-0-			
03	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	745	1	11260	2	Y	12	11	0			1			
						13	9												
*04	15565 X	15565	-0-	-0-	-0-	819	1	14746	2	Y	-0-	1	1			-0-			
GALVAN RANCH												WELL #: B355H RRCID -> 271523							
												COMPL. DATE 06/14/2017							
												TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836							
11	5310 X	4598	-0-	-712	-0-	265	1	4331	2	Y	2	2	0			-0-			
						2	9												
12	5053 X	2863	-0-	-2190	-0-	160	1	2702	2	Y	1	1	0			-0-			
						1	9												
01	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	323	1	5337	2	Y	-0-					-0-			
02	4284 X	4160	-0-	-124	-0-	240	1	3901	2	Y	17	10	0	5	1	2			
						19	9												
03	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	309	1	4658	2	Y	33	26	0	6	1	3			
						36	9												
04	5490 X	4411	-0-	-1079	-0-	231	1	4156	2	Y	22	19	0	4	1	2			
						24	9												
GALVAN RANCH												WELL #: C409H RRCID -> 271524							
												COMPL. DATE 06/01/2019							
												TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
GALVAN RANCH												WELL #: A545H RRCID -> 271525							
												COMPL. DATE 02/08/2021							
												TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883							
11	7410 X	319	-0-	-7091	-0-	18	1	293	2	Y	7	6	0			1			
						8	9												
12	7068 X	1683	-0-	-5385	-0-	93	1	1562	2	Y	25	21	0	1	1	4			
						28	9												
01	T. A.	2473	-0-	2473	2473	137	1	2294	2	Y	38	35	0	5	1	2			
						42	9												
02	T. A.	2757	-0-	2757	5230	157	1	2545	2	Y	50	33	0	12	1	7			
						55	9												
03	T. A.	3635	-0-	3635	8865	221	1	3342	2	Y	65	52	0	14	1	6			
						72	9												
*04	12519 X	3654	-0-	-8865	-0-	193	1	3409	2	Y	47	40	0	9	1	4			
						52	9												
GALVAN RANCH												WELL #: A547H RRCID -> 271526							
												COMPL. DATE 01/29/2018							
												TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742														
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
11	18540 X	-0-	-0-	-18540	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
12	19127 X	15	-0-	-19112	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
01	19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-					Y	-0-			-0-
02	17276 X	-0-	-0-	-17276	-0-					Y	-0-			-0-
03	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	277	1	4202	2	Y	47	36 0	7 1	4
						52	9							
*04	22843 X	22843	-0-	-0-	-0-	1197	1	21529	2	Y	106	91 0	10 1	9
						117	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676														
11	20340 X	-0-	-0-	-20340	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
12	19685 X	8832	-0-	-10853	-0-	494	1	8307	2	Y	28	24 0		4
						31	9							
01	28498 X	28498	-0-	-0-	-0-	1629	1	26869	2	Y	-0-	4 1		-0-
02	20709 X	20709	-0-	-0-	-0-	1199	1	19510	2	Y	-0-			-0-
03	20700 X	20700	-0-	-0-	-0-	1287	1	19409	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							
04	23400 X	18912	-0-	-4488	-0-	994	1	17866	2	Y	47	39 0	4 1	4
						52	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074														
11	15720 X	12288	-0-	-3432	-0-	707	1	11533	2	Y	44	41 0	2 1	6
						48	9							
12	16244 X	11794	-0-	-4450	-0-	659	1	11090	2	Y	41	36 0	5 1	6
						45	9							
01	15965 X	3269	-0-	-12696	-0-	185	1	3070	2	Y	13	11 0	7 1	1
						14	9							
02	13776 X	-0-	-0-	-13776	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
03	14539 X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	-0-			-0-
04	12300 X	-0-	-0-	-12300	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001														
11	8160 X	7533	-0-	-627	-0-	437	1	7096	2	Y	-0-			-0-
12	8401 X	7752	-0-	-649	-0-	431	1	7321	2	Y	-0-			-0-
01	8184 X	7727	-0-	-457	-0-	442	1	7285	2	Y	-0-			-0-
02	7252 X	6789	-0-	-463	-0-	393	1	6396	2	Y	-0-			-0-
03	7812 X	6050	-0-	-1762	-0-	380	1	5670	2	Y	-0-			-0-
*04	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	403	1	7289	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068														
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
11	9540 X	8559	-0-	-981	-0-	492 50 9	1 8017 2	Y	45	42 0	2 1	6		
12	9827 X	9004	-0-	-823	-0-	500 57 9	1 8447 2	Y	52	45 0	5 1	8		
01	9052 X	8925	-0-	-127	-0-	505 64 9	1 8356 2	Y	58	53 0	10 1	3		
02	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	492 58 9	1 8007 2	Y	53	36 0	13 1	7		
03	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	583 64 9	1 8743 2	Y	58	45 0	15 1	5		
04	8700 X	5102	-0-	-3598	-0-	268 31 9	1 4803 2	Y	28	24 0	7 1	2		
GALVAN RANCH														
WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052														
11	18210 X	16951	-0-	-1259	-0-	974 48 9	1 15929 2	Y	44	40 0	1 1	6		
12	18197 X	17436	-0-	-761	-0-	971 41 9	1 16424 2	Y	37	32 0	5 1	6		
01	17949 X	17401	-0-	-548	-0-	990 78 9	1 16333 2	Y	71	64 0	9 1	4		
02	16072 X	15565	-0-	-507	-0-	897 64 9	1 14604 2	Y	58	40 0	14 1	8		
03	17546 X	17093	-0-	-453	-0-	1061 70 9	1 15962 2	Y	64	51 0	15 1	6		
04	16950 X	16445	-0-	-505	-0-	863 64 9	1 15518 2	Y	58	50 0	9 1	5		
GALVAN RANCH														
WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786														
11	20670 X	19128	-0-	-1542	-0-	1104 2 9	1 18022 2	Y	2	2 0		-0-		
12	20925 X	19856	-0-	-1069	-0-	1108 3 9	1 18745 2	Y	3	3 0		-0-		
01	20336 X	19623	-0-	-713	-0-	1122 3 9	1 18498 2	Y	3	3 0		-0-		
02	18312 X	15718	-0-	-2594	-0-	910 2 9	1 14806 2	Y	2	2 0		-0-		
03	19933 X	19530	-0-	-403	-0-	1218 3 9	1 18309 2	Y	3	3 0		-0-		
04	19230 X	18221	-0-	-1009	-0-	961 2 9	1 17258 2	Y	2	2 0		-0-		
GALVAN RANCH														
WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816														
11	18840 X	18013	-0-	-827	-0-	1038 2 9	1 16973 2	Y	2	2 0		-0-		
12	19437 X	18405	-0-	-1032	-0-	1027 2 9	1 17376 2	Y	2	2 0		-0-		
01	19437 X	18326	-0-	-1111	-0-	1048 3 9	1 17275 2	Y	3	3 0		-0-		
02	17108 X	14896	-0-	-2212	-0-	862 3 9	1 14031 2	Y	3	3 0		-0-		
03	18817 X	17950	-0-	-867	-0-	1119 1 9	1 16830 2	Y	1	1 0		-0-		
04	18000 X	16710	-0-	-1290	-0-	881 2 9	1 15827 2	Y	2	2 0		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11	18960 X	17657	-0-	-1303	-0-	1019 1	16636 2	Y			2	2 0		-0-
12	19096 X	18088	-0-	-1008	-0-	1010 1	17075 2	Y			3	3 0		-0-
01	18755 X	18033	-0-	-722	-0-	1033 1	16996 2	Y			4	4 0		-0-
02	16688 X	14812	-0-	-1876	-0-	857 1	13953 2	Y			2	2 0		-0-
03	18383 X	17430	-0-	-953	-0-	1086 1	16341 2	Y			3	3 0		-0-
04	17670 X	15817	-0-	-1853	-0-	833 1	14982 2	Y			2	2 0		-0-
GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420														
11	13890 X	12471	-0-	-1419	-0-	718 1	11675 2	Y			71	66 0	3 1	10
12	14105 X	10717	-0-	-3388	-0-	593 1	10035 2	Y			81	70 0	8 1	13
01	14105 X	9136	-0-	-4969	-0-	516 1	8535 2	Y			77	70 0	16 1	4
02	12740 X	8139	-0-	-4601	-0-	469 1	7623 2	Y			43	27 0	14 1	6
03	13609 X	9911	-0-	-3698	-0-	616 1	9244 2	Y			46	36 0	12 1	4
04	12480 X	11788	-0-	-692	-0-	617 1	11104 2	Y			61	53 0	7 1	5
GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456														
11	11730 X	10859	-0-	-871	-0-	620 1	10122 2	Y			106	99 0	4 1	15
12	12090 X	10996	-0-	-1094	-0-	608 1	10269 2	Y			108	94 0	12 1	17
01	11749 X	1793	-0-	-9956	-0-	102 1	1674 2	Y			15	13 0	18 1	1
02	10388 X	8073	-0-	-2315	-0-	465 1	7560 2	Y			44	28 0	11 1	6
03	11315 X	9307	-0-	-2008	-0-	581 1	8726 2	Y			-0-	6 1		-0-
04	10860 X	4828	-0-	-6032	-0-	254 1	4573 2	Y			1	1 0		-0-
GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647														
11	13320 X	11375	-0-	-1945	-0-	653 1	10635 2	Y			79	74 0	3 1	11
12	13702 X	11518	-0-	-2184	-0-	637 1	10767 2	Y			104	90 0	9 1	16
01	13494 X	13494	-0-	-0-	-0-	765 1	12595 2	Y			122	110 0	21 1	7
02	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	699 1	11388 2	Y			96	63 0	27 1	13
03	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	785 1	11844 2	Y			102	81 0	25 1	9
04	13050 X	12634	-0-	-416	-0-	660 1	11876 2	Y			89	77 0	14 1	7

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 405

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 44H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT							
						RRCID ->	271707	COMPL. DATE	07/25/2016	TOTAL	DEPTH	7546	PERF.	7774	-	12678				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	3090	X	2940	-0-		-150		-0-	155 245 9	1	2540	2	Y	223	210 0	9 1		31		
12	3193	X	3076	-0-		-117		-0-	157 259 9	1	2660	2	Y	235	203 0	26 1		37		
01	3351	X	3351	-0-		-0-		-0-	177 277 9	1	2897	2	Y	252	229 0	46 1		14		
02	2996	X	2982	-0-		-14		-0-	158 237 9	1	2587	2	Y	215	144 0	55 1		30		
03	3317	X	3159	-0-		-158		-0-	178 285 9	1	2696	2	Y	259	206 0	60 1		23		
04	3240	X	204	-0-		-3036		-0-	11 13 9	1	180	2	Y	12	11 0	23 1		1		
BRISCOE G					WELL #:	45H		RRCID ->	271723		COMPL. DATE	08/12/2015		TOTAL	DEPTH	7550	PERF.	7964	-	12615
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH					WELL #:	A531H		RRCID ->	271818		COMPL. DATE	11/10/2015		TOTAL	DEPTH	9194	PERF.	9683	-	14943
11	5694	X	5694	-0-		-0-		-0-	323 92 9	1	5279	2	Y	84	78 0	3 1		12		
12	5828	X	3100	-0-		-2728		-0-	170 51 9	1	2879	2	Y	46	41 0	10 1		7		
01	6076	X	84	-0-		-5992		-0-	84 2				Y	-0-	7 1			-0-		
02	5488	X	-0	-0-		-5488		-0-					Y	-0-				-0-		
03	6076	X	2956	-0-		-3120		-0-	181 54 9	1	2721	2	Y	49	38 0	7 1		4		
04	5700	X	3919	-0-		-1781		-0-	204 67 9	1	3648	2	Y	61	52 0	8 1		5		
BRISCOE G					WELL #:	43H		RRCID ->	271823		COMPL. DATE	07/01/2016		TOTAL	DEPTH	7520	PERF.	7880	-	12555
11	2160	X	1173	-0-		-987		-0-	60 149 9	1	964	2	Y	135	127 0	5 1		19		
12	2139	X	1559	-0-		-580		-0-	79 143 9	1	1337	2	Y	130	113 0	16 1		20		
01	2139	X	822	-0-		-1317		-0-	44 45 9	1	733	2	Y	41	37 0	22 1		2		
02	1932	X	963	-0-		-969		-0-	51 114 9	1	798	2	Y	104	69 0	23 1		14		
03	2177	X	2177	-0-		-0-		-0-	119 282 9	1	1776	2	Y	256	204 0	44 1		22		
04	1500	X	306	-0-		-1194		-0-	15 33 9	1	258	2	Y	30	26 0	24 1		2		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5130 X	4594	-0-	-536	-0-	262 1	4288 2	Y	40	35 0				6
12	5456 X	2465	-0-	-2991	-0-	137 1	2308 2	Y	18	17 0		4 1		3
01	5456 X	1910	-0-	-3546	-0-	108 1	1785 2	Y	15	13 0		4 1		1
02	4928 X	1455	-0-	-3473	-0-	85 1	1369 2	Y	1	1 0		1 1		-0-
03	5270 X	1461	-0-	-3809	-0-	90 1	1369 2	Y	2	2 0				-0-
04	4590 X	1550	-0-	-3040	-0-	83 1	1464 2	Y	3	3 0				-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590														
11	14850 X	13932	-0-	-918	-0-	805 1	13127 2	Y	-0-					-0-
12	15283 X	14540	-0-	-743	-0-	810 1	13730 2	Y	-0-					-0-
01	15536 X	15536	-0-	-0-	-0-	890 1	14646 2	Y	-0-					-0-
02	13928 X	13928	-0-	-0-	-0-	806 1	13122 2	Y	-0-					-0-
03	14539 X	14381	-0-	-158	-0-	896 1	13485 2	Y	-0-					-0-
04	14580 X	12722	-0-	-1858	-0-	669 1	12053 2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469														
11	20220 X	19358	-0-	-862	-0-	1110 1	18115 2	Y	121	112 0		4 1		17
12	21874 X	21874	-0-	-0-	-0-	1213 1	20500 2	Y	146	126 0		14 1		23
01	22075 X	22075	-0-	-0-	-0-	1253 1	20653 2	Y	154	140 0		29 1		8
02	19812 X	19812	-0-	-0-	-0-	1138 1	18531 2	Y	130	86 0		34 1		18
03	21713 X	21713	-0-	-0-	-0-	1345 1	20219 2	Y	135	108 0		33 1		12
*04	20911 X	20911	-0-	-0-	-0-	1096 1	19696 2	Y	108	93 0		18 1		9
GALVAN RANCH														
WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708														
11	14910 X	14073	-0-	-837	-0-	805 1	13133 2	Y	123	115 0		4 1		17
12	15345 X	13832	-0-	-1513	-0-	762 1	12941 2	Y	117	102 0		14 1		18
01	15128 X	14767	-0-	-361	-0-	834 1	13773 2	Y	145	131 0		24 1		8
02	13636 X	13146	-0-	-490	-0-	753 1	12260 2	Y	121	79 0		33 1		17
03	14787 X	14443	-0-	-344	-0-	891 1	13405 2	Y	134	107 0		32 1		12
04	14280 X	13044	-0-	-1236	-0-	681 1	12256 2	Y	97	84 0		17 1		8
BRISCOE G														
WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373														
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
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-			-0-
12	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	155	1	2616	2	Y	556	469	0	87
						612	9							
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	87	1	-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			-0-
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574														
11	10020 X	8365	-0-	-1655	-0-	477	1	7800	2	Y	80	75	0	11
						88	9							
12	10323 X	6301	-0-	-4022	-0-	349	1	5880	2	Y	65	56	0	10
						72	9							
01	9827 X	3425	-0-	-6402	-0-	195	1	3187	2	Y	39	36	0	2
						43	9							
02	8876 X	7120	-0-	-1756	-0-	408	1	6634	2	Y	71	45	0	10
						78	9							
03	9827 X	9724	-0-	-103	-0-	601	1	9031	2	Y	84	66	0	7
						92	9							
*04	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	531	1	9555	2	Y	84	72	0	7
						92	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772														
11	7680 X	3609	-0-	-4071	-0-	206	1	3356	2	Y	43	39	0	6
						47	9							
12	6138 X	4036	-0-	-2102	-0-	221	1	3763	2	Y	47	41	0	7
						52	9							
01	4743 X	4283	-0-	-460	-0-	242	1	3977	2	Y	58	52	0	3
						64	9							
02	4284 X	3178	-0-	-1106	-0-	182	1	2953	2	Y	39	25	0	5
						43	9							
03	4185 X	875	-0-	-3310	-0-	55	1	816	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
04	4140 X	1039	-0-	-3101	-0-	51	1	973	2	Y	14	12	0	1
						15	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997																		
BRISCOE G			WELL #:			32H			RRCID -> 271948			COMPL. DATE 06/21/2017			TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297									
M	0	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
11	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
BRISCOE G			WELL #:			33H			RRCID -> 271951			COMPL. DATE 04/28/2014			TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405									
11	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
03	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
04	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
BRISCOE G			WELL #:			34H			RRCID -> 271952			COMPL. DATE 06/03/2016			TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279									
11	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	4807	2	Y	904	833	0	30	1	127					
									994	9														
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	3582	2	Y	722	633	0	103	1	113					
									794	9														
01	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	5019	2	Y	918	833	0	148	1	50					
									1010	9														
02	5684	X	5658	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	278	1	4542	2	Y	762	506	0	201	1	105					
									838	9														
03	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	5041	2	Y	963	764	0	220	1	84					
									1059	9														
04	6120	X	4715	-0-	-1405	-0-	-0-	-0-	215	1	3838	2	Y	602	520	0	117	1	49					
									662	9														
GALVAN RANCH			WELL #:			B425H			RRCID -> 272015			COMPL. DATE 07/24/2014			TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014									
11	18270	X	17741	-0-	-529	-0-	-0-	-0-	1019	1	16635	2	Y	79	73	0	3	1	11					
									87	9														
12	18538	X	18141	-0-	-397	-0-	-0-	-0-	1007	1	17031	2	Y	94	81	0	9	1	15					
									103	9														
01	18290	X	14829	-0-	-3461	-0-	-0-	-0-	843	1	13910	2	Y	69	63	0	17	1	4					
									76	9														
02	16548	X	13045	-0-	-3503	-0-	-0-	-0-	750	1	12234	2	Y	55	37	0	14	1	8					
									61	9														
03	18321	X	14360	-0-	-3961	-0-	-0-	-0-	891	1	13395	2	Y	67	54	0	15	1	6					
									74	9														
04	17730	X	13920	-0-	-3810	-0-	-0-	-0-	731	1	13124	2	Y	59	51	0	9	1	5					
									65	9														
GALVAN RANCH			WELL #:			A556H			RRCID -> 272016			COMPL. DATE 01/02/2017			TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504									
11	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	0		-0-					
12	8587	X	-0-	-0-	-8583	-0-	-0-	-0-	4	2				Y	-0-			-0-						
01	8587	X	1833	-0-	-6754	-0-	-0-	-0-	97	1	1612	2	Y	113	103	0	4	1	6					
									124	9														
02	7644	X	5574	-0-	-2070	-0-	-0-	-0-	305	1	5008	2	Y	237	158	0	52	1	33					
									261	9														
03	899	X	18	-0-	-881	-0-	-0-	-0-	18	2				Y	-0-	33	1	-0-						
*04	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	7198	2	Y	70	61	0	3	1	6					
									77	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935														
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	* * EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BRISCOE G														
WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902														
11	3090 X	2812	-0-	-278	-0-	130	1	2088	2	Y	540	492	0	76
						594	9							
12	3100 X	2829	-0-	-271	-0-	126	1	2125	2	Y	525	457	0	82
						578	9							
01	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	115	1	1889	2	Y	500	454	0	27
						550	9							
02	2632 X	1680	-0-	-952	-0-	81	1	1318	2	Y	255	169	0	35
						281	9							
03	2914 X	2320	-0-	-594	-0-	122	1	1838	2	Y	327	260	0	28
						360	9							
04	2820 X	787	-0-	-2033	-0-	34	1	587	2	Y	151	130	0	12
						166	9							
BRISCOE G														
WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939														
11	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	102	1	1655	2	Y	538	494	0	76
						592	9							
12	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	113	1	1882	2	Y	448	393	0	70
						493	9							
01	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	121	1	1981	2	Y	552	501	0	30
						607	9							
02	2240 X	1704	-0-	-536	-0-	76	1	1280	2	Y	316	210	0	44
						348	9							
03	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	141	1	2114	2	Y	702	558	0	61
						772	9							
*04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	135	1	2435	2	Y	650	562	0	53
						715	9							
BRISCOE G														
WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BRISCOE G														
WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085														
11	2340	X	2050	-0-	-290	-0-	784	1	1101	2	Y	150	134 0	15 1 87
12	2418	X	1997	-0-	-421	-0-	165	9	1605	2	Y	120	58 0	67 1 82
01	2294	X	1853	-0-	-441	-0-	132	9	1001	2	Y	130	53 0	84 1 75
02	2072	X	1963	-0-	-109	-0-	709	1	1309	2	Y	126	25 0	81 1 95
03	2294	X	1846	-0-	-448	-0-	143	9	1233	2	Y	119	39 0	103 1 72
04	2040	X	1960	-0-	-80	-0-	515	1	1532	2	Y	120	35 0	74 1 83
							139	9						
							482	1						
							131	9						
							296	1						
							132	9						
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167														
11	5010	X	4744	-0-	-266	-0-	1757	1	2467	2	Y	473	432 0	50 1 272
12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	520	9	3847	2	Y	410	193 0	211 1 278
01	5115	X	4814	-0-	-301	-0-	622	1	2545	2	Y	421	172 0	285 1 242
02	4620	X	4446	-0-	-174	-0-	451	9	2898	2	Y	373	73 0	262 1 280
03	5115	X	4768	-0-	-347	-0-	1806	1	3103	2	Y	412	140 0	302 1 250
04	4770	X	4550	-0-	-220	-0-	463	9	3427	2	Y	421	121 0	258 1 292
							1138	1						
							410	9						
							1212	1						
							453	9						
							660	1						
							463	9						
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022														
11	5190	X	4874	-0-	-316	-0-	1839	1	2583	2	Y	411	299 0	27 1 237
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	452	9	3934	2	Y	269	140 0	184 1 182
01	5022	X	5010	-0-	-12	-0-	637	1	2730	2	Y	314	128 0	188 1 180
02	4536	X	4509	-0-	-27	-0-	296	9	3070	2	Y	212	42 0	191 1 159
03	5022	X	4752	-0-	-270	-0-	1935	1	3183	2	Y	295	101 0	174 1 179
04	4860	X	4617	-0-	-243	-0-	345	9	3651	2	Y	238	68 0	184 1 165
							1206	1						
							233	9						
							1244	1						
							325	9						
							704	1						
							262	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																																		
BRISCOE CATARINA EAST															WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM														
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
11	7230 X	6842	-0-		-388	-0-				2479	1	3480	2	Y	803	699	0	77	1	463														
12	7099 X	6948	-0-		-151	-0-				883	9	5280	2	Y	739	342	0	358	1	502														
01	7099 X	6800	-0-		-299	-0-				813	9	3460	2	Y	805	329	0	516	1	462														
02	6412 X	5530	-0-		-882	-0-				2454	1	3497	2	Y	599	114	0	498	1	449														
03	7099 X	6792	-0-		-307	-0-				886	9	4289	2	Y	753	258	0	487	1	457														
04	6840 X	6236	-0-		-604	-0-				1374	1	4667	2	Y	608	175	0	468	1	422														
										659	9																							
										1675	1																							
										828	9																							
										900	1																							
										669	9																							
BRISCOE CATARINA EAST															WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109																			
11	4110 X	3935	-0-		-175	-0-				1470	1	2063	2	Y	365	331	0	38	1	210														
12	4123 X	4013	-0-		-110	-0-				402	9	3164	2	Y	305	145	0	162	1	208														
01	4402 X	3967	-0-		-435	-0-				513	1	2100	2	Y	343	140	0	214	1	197														
02	3976 X	3133	-0-		-843	-0-				336	9	2096	2	Y	194	38	0	207	1	146														
03	4402 X	3626	-0-		-776	-0-				1490	1	2375	2	Y	294	101	0	161	1	178														
04	3930 X	3685	-0-		-245	-0-				377	9	2806	2	Y	307	89	0	183	1	213														
										824	1																							
										213	9																							
										928	1																							
										323	9																							
										541	1																							
										338	9																							
BRISCOE CATARINA EAST															WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080																			
11	T. A.	290	-0-		290	976				101	1	143	2	Y	42	77	0	13	1	24														
12	T. A.	-0-	-0-		-0-	976				46	9			Y	-0-	5	0	19	1	-0-														
01	989 X	13	-0-		-976	-0-				5	1	8	2	Y	-0-					-0-														
02	616 X	-0-	-0-		-616	-0-								Y	-0-					-0-														
03	682 X	16	-0-		-666	-0-				4	1	12	2	Y	-0-					-0-														
04	300 X	-0-	-0-		-300	-0-								Y	-0-					-0-														
BRISCOE CATARINA EAST															WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181																			
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-														
12	248 N	-0-	-0-		-248	-0-								Y	-0-					-0-														
01	248 X	199	-0-		-49	-0-				77	1	110	2	Y	11	5	0			6														
02	224 X	-0-	-0-		-224	-0-				12	9			Y	-0-	6	1			-0-														
03	193 X	193	-0-		-0-	-0-				42	1	109	2	Y	38	11	0	4	1	23														
04	180 X	1	-0-		-179	-0-				42	9			Y	-0-	23	1			-0-														
										1	2																							
BRISCOE CATARINA EAST															WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107																			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-														
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-														
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-														
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-														
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997														
BRISCOE CATARINA EAST				WELL #:		22H		RRCID -> 272347		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 8285 - 13162						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRISCOE G GU10				STATE		WELL #:		10H		RRCID -> 272417		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7914 - 13928				
11	5520 X	27	-0-	-5493	-0-	27	2			Y	-0-	37	0	20	1	-0-				
12	5332 X	4384	-0-	-948	-0-	226	1	3822	2	Y	305	257	0			48				
						336	9													
01	4619 X	1486	-0-	-3133	-0-	79	1	1308	2	Y	90	82	0	51	1	5				
						99	9													
02	4172 X	-0-	-0-	-4172	-0-					Y	-0-	5	1			-0-				
03	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	639	1	9598	2	Y	53	41	0	7	1	5				
						58	9													
*04	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	301	1	5432	2	Y	519	449	0	33	1	42				
						571	9													
WATSON GU5				WELL #:		5H		RRCID -> 272465		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 8407		PERF. 8855 - 14232						
11	8490 X	8278	-0-	-212	-0-	477	1	7794	2	Y	6	6	0			1				
						7	9													
12	8680 X	8535	-0-	-145	-0-	476	1	8053	2	Y	5	4	0	1	1	1				
						6	9													
01	8618 X	8595	-0-	-23	-0-	490	1	8098	2	Y	6	6	0	1	1	-0-				
						7	9													
02	7784 X	7441	-0-	-343	-0-	431	1	7004	2	Y	5	4	0			1				
						6	9													
03	8618 X	8166	-0-	-452	-0-	508	1	7657	2	Y	1	1	0	1	1	-0-				
						1	9													
04	8310 X	6797	-0-	-1513	-0-	358	1	6437	2	Y	2	2	0			-0-				
						2	9													
GALVAN RANCH				WELL #:		A369H		RRCID -> 272468		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 9189		PERF. 9556 - 15666						
11	48930 X	46121	-0-	-2809	-0-	2660	1	43400	2	Y	55	51	0	2	1	8				
						61	9													
12	48763 X	47495	-0-	-1268	-0-	2646	1	44787	2	Y	56	49	0	6	1	9				
						62	9													
01	48763 X	46790	-0-	-1973	-0-	2672	1	44053	2	Y	59	54	0	11	1	3				
						65	9													
02	43792 X	41441	-0-	-2351	-0-	2398	1	38989	2	Y	49	32	0	13	1	7				
						54	9													
03	47957 X	45063	-0-	-2894	-0-	2803	1	42198	2	Y	56	44	0	14	1	5				
						62	9													
04	46110 X	43167	-0-	-2943	-0-	2272	1	40844	2	Y	46	39	0	8	1	4				
						51	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	22380 X	22380	-0-	-0-	-0-	1292	1	21087	2	Y	1	1	0	-0-
12	22811 X	22811	-0-	-0-	-0-	1268	1	21471	2	Y	65	55	0	10
01	27962 X	22507	-0-	-5455	-0-	1282	1	21128	2	Y	88	80	0	5
02	22064 X	20051	-0-	-2013	-0-	1154	1	18797	2	Y	91	60	0	13
03	24428 X	21512	-0-	-2916	-0-	1332	1	20062	2	Y	107	85	0	9
04	22380 X	20477	-0-	-1903	-0-	1073	1	19306	2	Y	89	77	0	7
						98	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561														
11	12360 X	8621	-0-	-3739	-0-	496	1	8089	2	Y	33	30	0	5
12	12741 X	9481	-0-	-3260	-0-	529	1	8926	2	Y	24	21	0	4
01	12741 X	8870	-0-	-3871	-0-	505	1	8347	2	Y	16	14	0	1
02	8204 X	6934	-0-	-1270	-0-	401	1	6512	2	Y	19	11	0	3
03	9486 X	9177	-0-	-309	-0-	571	1	8593	2	Y	12	11	0	1
*04	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	521	1	9345	2	Y	8	7	0	1
						9	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989														
11	5190 X	4689	-0-	-501	-0-	271	1	4416	2	Y	2	2	0	-0-
12	5363 X	5360	-0-	-3	-0-	298	1	5040	2	Y	20	17	0	3
01	5363 X	5265	-0-	-98	-0-	300	1	4954	2	Y	10	9	0	1
02	4844 X	4748	-0-	-96	-0-	274	1	4474	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	5363 X	5111	-0-	-252	-0-	319	1	4792	2	Y	-0-			-0-
04	5190 X	4638	-0-	-552	-0-	248	1	4373	2	Y	15	12	0	1
						17	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050														
11	15510 X	11666	-0-	-3844	-0-	670	1	10920	2	Y	69	67	0	10
12	15531 X	14580	-0-	-951	-0-	808	1	13644	2	Y	116	100	0	18
01	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	128	1	14476	2	Y	127	115	0	7
02	13720 X	13216	-0-	-504	-0-	875	1	12347	2	Y	100	66	0	14
03	14973 X	14591	-0-	-382	-0-	140	1	13570	2	Y	110	86	0	10
04	15000 X	14071	-0-	-929	-0-	759	1	13228	2	Y	95	83	0	8
						110	9							
						900	1							
						121	9							
						738	1							
						105	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	23220 X	17430	-0-	-5790	-0-	1005	1	16394	2	Y	28	25	0	4
12	23963 X	21447	-0-	-2516	-0-	1192	1	20186	2	Y	63	54	0	10
01	23963 X	22370	-0-	-1593	-0-	1275	1	21018	2	Y	70	63	0	4
02	19503 X	19503	-0-	-0-	-0-	1126	1	18319	2	Y	53	36	0	7
03	21452 X	20548	-0-	-904	-0-	1277	1	19208	2	Y	57	44	0	5
04	21660 X	19159	-0-	-2501	-0-	1008	1	18100	2	Y	46	39	0	4
GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207														
11	17880 X	15498	-0-	-2382	-0-	887	1	14453	2	Y	144	135	0	20
12	18414 X	16904	-0-	-1510	-0-	933	1	15783	2	Y	171	148	0	27
01	17825 X	15460	-0-	-2365	-0-	874	1	14401	2	Y	168	153	0	9
02	15456 X	14158	-0-	-1298	-0-	813	1	13195	2	Y	136	91	0	19
03	17112 X	15663	-0-	-1449	-0-	965	1	14530	2	Y	153	122	0	13
04	16350 X	9799	-0-	-6551	-0-	511	1	9199	2	Y	81	69	0	7
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186														
11	3180 X	2913	-0-	-267	-0-	1153	1	1616	2	Y	131	73	0	75
12	3131 X	2952	-0-	-179	-0-	382	1	2364	2	Y	187	77	0	127
01	3131 X	2972	-0-	-159	-0-	1123	1	1584	2	Y	241	98	0	138
02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	727	1	1850	2	Y	219	41	0	165
03	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	800	1	2052	2	Y	241	83	0	146
04	2910 X	2791	-0-	-119	-0-	425	1	2210	2	Y	142	40	0	99
GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181														
11	19740 X	16169	-0-	-3571	-0-	932	1	15235	2	Y	2	4	0	-0-
12	18724 X	16476	-0-	-2248	-0-	918	1	15552	2	Y	5	4	0	1
01	18011 X	16454	-0-	-1557	-0-	938	1	15474	2	Y	38	35	0	2
02	15512 X	14037	-0-	-1475	-0-	813	1	13213	2	Y	10	8	0	1
03	16864 X	16052	-0-	-812	-0-	1001	1	15048	2	Y	3	3	0	-0-
04	16170 X	15197	-0-	-973	-0-	798	1	14389	2	Y	9	8	0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH			WELL #: B321H			RRCID -> 272947			COMPL. DATE 04/29/2015			TOTAL DEPTH 8774			PERF. 9487 - 15304		
M O	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	
11	21480 X	19581	-0-	-1899	-0-	1124 52 9	1 18405 2	Y	47	43 0	2 1	7					
12	21049 X	20103	-0-	-946	-0-	1119 53 9	1 18931 2	Y	48	42 0	5 1	8					
01	20615 X	19885	-0-	-730	-0-	1133 57 9	1 18695 2	Y	52	47 0	10 1	3					
02	18480 X	17410	-0-	-1070	-0-	1005 45 9	1 16360 2	Y	41	25 0	13 1	6					
03	20243 X	19184	-0-	-1059	-0-	1193 48 9	1 17943 2	Y	44	35 0	11 1	4					
04	19590 X	18166	-0-	-1424	-0-	954 40 9	1 17172 2	Y	36	32 0	5 1	3					
GALVAN RANCH				WELL #: B319H		RRCID -> 272948		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 9301 - 15367					
11	34260 X	25938	-0-	-8322	-0-	1493 56 9	1 24389 2	Y	51	48 0	2 1	7					
12	33201 X	26004	-0-	-7197	-0-	1447 58 9	1 24499 2	Y	53	46 0	6 1	8					
01	30442 X	24987	-0-	-5455	-0-	1424 66 9	1 23497 2	Y	60	55 0	10 1	3					
02	26516 X	21326	-0-	-5190	-0-	1232 54 9	1 20040 2	Y	49	31 0	14 1	7					
03	27621 X	23895	-0-	-3726	-0-	1487 61 9	1 22347 2	Y	55	43 0	14 1	5					
04	25950 X	22413	-0-	-3537	-0-	1181 32 9	1 21200 2	Y	29	26 0	6 1	2					
GALVAN RANCH				WELL #: C310H		RRCID -> 273011		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 8782		PERF. 9349 - 14123					
11	7650 X	6417	-0-	-1233	-0-	370 4 9	1 6043 2	Y	4	3 0		1					
12	7874 X	6993	-0-	-881	-0-	389 11 9	1 6593 2	Y	10	9 0		2					
01	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	428 12 9	1 7038 2	Y	11	10 0	2 1	1					
02	6580 X	5571	-0-	-1009	-0-	323 9 9	1 5239 2	Y	8	7 0	1 1	1					
03	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	478 12 9	1 7199 2	Y	11	10 0	1 1	1					
*04	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	409 9 9	1 7347 2	Y	8	7 0	1 1	1					
GALVAN RANCH				WELL #: B311H		RRCID -> 273019		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 8762		PERF. 9331 - 14763					
11	18930 X	11195	-0-	-7735	-0-	639 79 9	1 10477 2	Y	72	66 0	3 1	10					
12	13671 X	10040	-0-	-3631	-0-	556 65 9	1 9419 2	Y	59	52 0	8 1	9					
01	13671 X	10960	-0-	-2711	-0-	623 85 9	1 10252 2	Y	77	69 0	13 1	4					
02	12348 X	9475	-0-	-2873	-0-	546 64 9	1 8865 2	Y	58	40 0	14 1	8					
03	12245 X	10482	-0-	-1763	-0-	647 65 9	1 9770 2	Y	59	47 0	15 1	5					
04	11190 X	9497	-0-	-1693	-0-	498 45 9	1 8954 2	Y	41	36 0	7 1	3					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	25620 X	24550	-0-	-1070	-0-	1412	1	23081	2	Y	52	48	0	2 1 7
12	26381 X	25282	-0-	-1099	-0-	1406	1	23819	2	Y	52	45	0	6 1 8
01	26040 X	25268	-0-	-772	-0-	1443	1	23759	2	Y	60	55	0	10 1 3
02	23352 X	22500	-0-	-852	-0-	1301	1	21143	2	Y	51	33	0	14 1 7
03	25358 X	24580	-0-	-778	-0-	1529	1	22993	2	Y	53	41	0	14 1 5
*04	24581 X	24581	-0-	-0-	-0-	1293	1	23238	2	Y	45	38	0	8 1 4
GALVAN RANCH														
WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854														
11	19659 X	19659	-0-	-0-	-0-	1128	1	18440	2	Y	83	75	0	2 1 12
12	17998 X	17998	-0-	-0-	-0-	1004	1	16994	2	Y	-0-	2	0	10 1 -0-
01	24583 X	17694	-0-	-6889	-0-	1011	1	16641	2	Y	38	35	0	1 1 2
02	21392 X	15028	-0-	-6364	-0-	866	1	14111	2	Y	46	30	0	12 1 6
03	21855 X	16891	-0-	-4964	-0-	1048	1	15763	2	Y	73	59	0	14 1 6
04	19650 X	15890	-0-	-3760	-0-	835	1	15016	2	Y	35	30	0	8 1 3
GALVAN RANCH														
WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351														
11	20820 X	17056	-0-	-3764	-0-	983	1	16063	2	Y	9	9	0	1
12	21018 X	13635	-0-	-7383	-0-	759	1	12865	2	Y	10	8	0	1 1 2
01	20553 X	9358	-0-	-11195	-0-	535	1	8814	2	Y	8	8	0	2 1 -0-
02	18368 X	8769	-0-	-9599	-0-	506	1	8252	2	Y	10	8	0	1 1 1
03	19871 X	9227	-0-	-10644	-0-	575	1	8642	2	Y	9	8	0	1 1 1
04	17070 X	2799	-0-	-14271	-0-	146	1	2652	2	Y	1	1	0	1 1 -0-
GALVAN STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900														
11	13770 X	12500	-0-	-1270	-0-	707	1	11544	2	Y	226	210	0	9 1 32
12	14167 X	10236	-0-	-3931	-0-	563	1	9509	2	Y	149	132	0	26 1 23
01	13981 X	10941	-0-	-3040	-0-	611	1	10112	2	Y	198	179	0	31 1 11
02	12628 X	12154	-0-	-474	-0-	689	1	11228	2	Y	215	144	0	52 1 30
03	13981 X	12789	-0-	-1192	-0-	797	1	11991	2	Y	1	1	0	30 1 -0-
04	12510 X	9147	-0-	-3363	-0-	476	1	8554	2	Y	106	91	0	6 1 9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	8280 X	7802	-0-	-478	-0-	441 1	7236 2	Y	114	107 0	4 1	16		
12	8525 X	8016	-0-	-509	-0-	125 9								
						441 1	7441 2	Y	122	106 0	13 1	19		
01	8525 X	8281	-0-	-244	-0-	134 9								
						464 1	7664 2	Y	139	126 0	24 1	8		
02	7504 X	6880	-0-	-624	-0-	153 9								
						392 1	6375 2	Y	103	69 0	28 1	14		
03	8308 X	7446	-0-	-862	-0-	113 9								
						455 1	6869 2	Y	111	86 0	29 1	10		
04	8010 X	5390	-0-	-2620	-0-	122 9								
						280 1	5033 2	Y	70	61 0	13 1	6		
						77 9								
GALVAN STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929														
11	7350 X	6895	-0-	-455	-0-	389 1	6374 2	Y	120	112 0	4 1	17		
12	7502 X	7110	-0-	-392	-0-	132 9								
						389 1	6591 2	Y	118	103 0	14 1	18		
01	7254 X	7018	-0-	-236	-0-	130 9								
						395 1	6478 2	Y	132	119 0	24 1	7		
02	6552 X	6197	-0-	-355	-0-	145 9								
						354 1	5723 2	Y	109	73 0	28 1	15		
03	7254 X	6826	-0-	-428	-0-	120 9								
						419 1	6273 2	Y	122	96 0	30 1	11		
04	6900 X	4932	-0-	-1968	-0-	134 9								
						256 1	4590 2	Y	78	68 0	15 1	6		
						86 9								
BRISCOE GU2 STATE AR														
WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684														
11	11850 X	5977	-0-	-5873	-0-	340 1	5567 2	Y	64	60 0	2 1	9		
12	7998 X	80	-0-	-7918	-0-	70 9								
01	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-	80 2		Y	-0-	2 0	7 1	-0-		
02	6804 X	1977	-0-	-4827	-0-			Y	-0-					
						112 1	1841 2	Y	22	14 0	5 1	3		
						24 9								
03	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	797 1	12002 2	Y	166	133 0	22 1	14		
						183 9								
*04	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	409 1	7338 2	Y	94	81 0	19 1	8		
						103 9								
BRISCOE GU2 STATE AR														
WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260														
11	90968 X	15589	-0-	-75379	-0-	892 1	14568 2	Y	117	111 0	6 1	16		
12	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	129 9								
						968 1	16397 2	Y	150	130 0	13 1	23		
01	18042 X	16924	-0-	-1118	-0-	165 9								
						958 1	15777 2	Y	172	156 0	30 1	9		
02	15540 X	15073	-0-	-467	-0-	189 9								
						864 1	14046 2	Y	148	97 0	40 1	20		
03	17515 X	16208	-0-	-1307	-0-	163 9								
						1001 1	15035 2	Y	156	123 0	39 1	14		
04	16950 X	13028	-0-	-3922	-0-	172 9								
						679 1	12211 2	Y	125	109 0	20 1	10		
						138 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997															WELL #: B313H															RRCID -> 273194															COMPL. DATE 06/21/2015															TOTAL DEPTH 8860															PERF. 9391 - 15229														
GALVAN RANCH																																																																																																								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																			
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																					
11	17730	X	5683	-0-	-12047	-0-	324	1	55	9	5304	2	Y	50	43	0				7																																																																																				
12	12555	X	9213	-0-	-3342	-0-	509	1	79	9	8625	2	Y	72	62	0		6	1	11																																																																																				
01	T. A.		8152	-0-	8152	8152	461	1	79	9	7612	2	Y	72	64	0		15	1	4																																																																																				
02	T. A.		7179	-0-	7179	15331	413	1	79	9	6709	2	Y	52	35	0		14	1	7																																																																																				
03	T. A.		6571	-0-	6571	21902	405	1	57	9	6119	2	Y	43	35	0		11	1	4																																																																																				
*04	27997	X	6095	-0-	-21902	-0-	319	1	47	9	5740	2	Y	33	29	0		5	1	3																																																																																				
							36	9																																																																																																
BRISCOE STATE AR															WELL #: 9H															RRCID -> 273195															COMPL. DATE 12/24/2014															TOTAL DEPTH 7686															PERF. 8119 - 12773																													
11	9300	X	8866	-0-	-434	-0-	503	1	149	9	8214	2	Y	135	126	0		5	1	19																																																																																				
12	9114	X	9012	-0-	-102	-0-	496	1	141	9	8375	2	Y	128	111	0		16	1	20																																																																																				
01	9424	X	8785	-0-	-639	-0-	493	1	165	9	8127	2	Y	150	136	0		26	1	8																																																																																				
02	8512	X	7977	-0-	-535	-0-	455	1	135	9	7387	2	Y	123	80	0		34	1	17																																																																																				
03	9424	X	8672	-0-	-752	-0-	532	1	143	9	7997	2	Y	130	104	0		32	1	11																																																																																				
04	8880	X	5168	-0-	-3712	-0-	268	1	74	9	4826	2	Y	67	58	0		15	1	5																																																																																				
BRISCOE R															WELL #: 15H															RRCID -> 273198															COMPL. DATE 03/16/2018															TOTAL DEPTH 7690															PERF. 7996 - 12360																													
11	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	407	1	207	9	6640	2	Y	188	174	0		7	1	26																																																																																				
12	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	432	1	213	9	7334	2	Y	194	168	0		22	1	30																																																																																				
01	7750	X	7613	-0-	-137	-0-	425	1	224	9	6964	2	Y	204	185	0		38	1	11																																																																																				
02	7000	X	6866	-0-	-134	-0-	387	1	189	9	6290	2	Y	172	113	0		46	1	24																																																																																				
03	7967	X	7768	-0-	-199	-0-	471	1	207	9	7090	2	Y	188	150	0		46	1	16																																																																																				
*04	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	438	1	190	9	7835	2	Y	173	149	0		26	1	14																																																																																				
GALVAN RANCH															WELL #: A508H															RRCID -> 273199															COMPL. DATE 02/26/2016															TOTAL DEPTH 9123															PERF. 9664 - 14760																													
11	6990	X	5916	-0-	-1074	-0-	335	1	123	9	5458	2	Y	112	103	0		4	1	16																																																																																				
12	7192	X	6296	-0-	-896	-0-	346	1	120	9	5830	2	Y	109	95	0		13	1	17																																																																																				
01	6293	X	5862	-0-	-431	-0-	328	1	138	9	5396	2	Y	125	113	0		22	1	7																																																																																				
02	5544	X	5404	-0-	-140	-0-	305	1	113	9	4986	2	Y	103	69	0		27	1	14																																																																																				
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	444	1	127	9	6665	2	Y	115	90	0		29	1	10																																																																																				
*04	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	394	1	110	9	7064	2	Y	100	87	0		15	1	8																																																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	6360 X	5277	-0-	-1083	-0-	297 133 9	4847 2	Y	121	112 0	5 1	17		
12	6541 X	5445	-0-	-1096	-0-	295 136 9	5014 2	Y	124	108 0	14 1	19		
01	5921 X	5547	-0-	-374	-0-	308 156 9	5083 2	Y	142	128 0	25 1	8		
02	5208 X	5004	-0-	-204	-0-	283 127 9	4594 2	Y	115	77 0	30 1	16		
03	5766 X	5510	-0-	-256	-0-	336 138 9	5036 2	Y	125	99 0	31 1	11		
04	5370 X	5219	-0-	-151	-0-	268 117 9	4834 2	Y	106	91 0	17 1	9		
GALVAN RANCH														
WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379														
11	7410 X	5231	-0-	-2179	-0-	292 131 9	4808 2	Y	119	107 0	3 1	17		
12	6541 X	5081	-0-	-1460	-0-	276 142 9	4663 2	Y	129	113 0	13 1	20		
01	5859 X	5033	-0-	-826	-0-	278 155 9	4600 2	Y	141	127 0	26 1	8		
02	5292 X	4399	-0-	-893	-0-	247 105 9	4047 2	Y	95	62 0	28 1	13		
03	5859 X	4816	-0-	-1043	-0-	291 136 9	4389 2	Y	124	98 0	28 1	11		
04	5220 X	4898	-0-	-322	-0-	249 119 9	4530 2	Y	108	93 0	17 1	9		
GALVAN RANCH														
WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492														
11	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-			-0-		
12	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			-0-		
01	T. A.	17	-0-	17	17	17 2		Y	-0-			-0-		
02	T. A.	3	-0-	3	20	3 2		Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-			-0-		
*04	20 X	-0-	-0-	-20	-0-			Y	-0-			-0-		
GALVAN RANCH														
WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345														
11	14220 X	12350	-0-	-1870	-0-	699 239 9	11412 2	Y	217	202 0	8 1	31		
12	12214 X	12032	-0-	-182	-0-	660 254 9	11118 2	Y	231	201 0	25 1	36		
01	12803 X	12662	-0-	-141	-0-	710 270 9	11682 2	Y	245	222 0	46 1	13		
02	11564 X	11352	-0-	-212	-0-	643 243 9	10466 2	Y	221	147 0	57 1	30		
03	12803 X	12584	-0-	-219	-0-	764 270 9	11550 2	Y	245	194 0	60 1	21		
04	12360 X	12133	-0-	-227	-0-	625 235 9	11273 2	Y	214	185 0	33 1	17		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY																													
GALVAN RANCH																													
WELL #: A515H															RRCID -> 273229														
															COMPL. DATE 08/28/2016														
															TOTAL DEPTH 9288														
															PERF. 9895 - 16062														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
11	6840 X	6359	-0-		-481	-0-				360	1	5890	2	Y	99	91	0	4	1	14									
12	6975 X	6418	-0-		-557	-0-				109	9	5952	2	Y	103	90	0	11	1	16									
01	6851 X	6680	-0-		-171	-0-				353	1	6180	2	Y	114	104	0	20	1	6									
02	6132 X	5936	-0-		-196	-0-				113	9	5497	2	Y	93	60	0	26	1	13									
03	6758 X	6581	-0-		-177	-0-				375	1	6066	2	Y	103	83	0	24	1	9									
04	6450 X	6259	-0-		-191	-0-				125	9	5838	2	Y	88	76	0	14	1	7									
										337	1																		
										102	9																		
										402	1																		
										113	9																		
										324	1																		
										97	9																		
GALVAN RANCH					WELL #: A516H					RRCID -> 273230					COMPL. DATE 09/05/2016					TOTAL DEPTH 9254					PERF. 9702 - 15888				
11	6990 X	6508	-0-		-482	-0-				370	1	6038	2	Y	91	83	0	3	1	13									
12	7161 X	6444	-0-		-717	-0-				100	9	5990	2	Y	90	79	0	10	1	14									
01	6975 X	5439	-0-		-1536	-0-				355	1	5053	2	Y	73	66	0	17	1	4									
02	6076 X	5321	-0-		-755	-0-				99	9	4939	2	Y	73	48	0	19	1	10									
03	6727 X	5851	-0-		-876	-0-				306	1	5402	2	Y	80	62	0	21	1	7									
04	6510 X	5742	-0-		-768	-0-				80	9	5365	2	Y	69	60	0	10	1	6									
										302	1																		
										80	9																		
										361	1																		
										88	9																		
										301	1																		
										76	9																		
GALVAN RANCH					WELL #: A517H					RRCID -> 273232					COMPL. DATE 09/05/2016					TOTAL DEPTH 9254					PERF. 9859 - 16080				
11	5670 X	5424	-0-		-246	-0-				310	1	5015	2	Y	90	82	0	3	1	13									
12	5828 X	5438	-0-		-390	-0-				99	9	5028	2	Y	103	90	0	10	1	16									
01	6107 X	5746	-0-		-361	-0-				297	1	5247	2	Y	166	150	0	23	1	9									
02	5516 X	5040	-0-		-476	-0-				113	9	4608	2	Y	135	90	0	35	1	19									
03	6107 X	5961	-0-		-146	-0-				316	1	5505	2	Y	83	65	0	30	1	7									
04	5550 X	4167	-0-		-1383	-0-				183	9	3903	2	Y	43	38	0	9	1	3									
										283	1																		
										149	9																		
										365	1																		
										91	9																		
										217	1																		
										47	9																		
BRISCOE R					WELL #: 16H					RRCID -> 273234					COMPL. DATE 02/21/2015					TOTAL DEPTH 7702					PERF. 8050 - 12914				
11	18750 X	13060	-0-		-5690	-0-				739	1	12033	2	Y	262	242	0	10	1	37									
12	17360 X	13237	-0-		-4123	-0-				288	9	12249	2	Y	239	209	0	30	1	37									
01	13516 X	13202	-0-		-314	-0-				725	1	12182	2	Y	255	231	0	47	1	14									
02	12208 X	11521	-0-		-687	-0-				263	9	10620	2	Y	225	149	0	59	1	31									
03	13516 X	12910	-0-		-606	-0-				739	1	11842	2	Y	257	205	0	61	1	22									
04	13050 X	5711	-0-		-7339	-0-				281	9	5301	2	Y	104	90	0	28	1	8									
										653	1																		
										248	9																		
										785	1																		
										283	9																		
										296	1																		
										114	9																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
11	20520 X	17411	-0-	-3109	-0-	991	1	16175	2	Y	223	208	0	8	31
12	20584 X	17963	-0-	-2621	-0-	245	9	16751	2	Y	201	175	0	26	31
01	18104 X	17949	-0-	-155	-0-	991	1	16685	2	Y	228	207	0	40	12
02	16352 X	15603	-0-	-749	-0-	221	9	14515	2	Y	180	119	0	48	25
03	18285 X	18285	-0-	-0-	-0-	1013	1	16932	2	Y	208	164	0	51	18
04	17400 X	11789	-0-	-5611	-0-	251	9	11017	2	Y	145	125	0	26	12
						890	1								
						198	9								
						1124	1								
						229	9								
						612	1								
						160	9								
BRISCOE R GU3															
WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088															
11	4440 X	4206	-0-	-234	-0-	238	1	3895	2	Y	66	62	0	2	9
12	4340 X	4074	-0-	-266	-0-	73	9	3779	2	Y	65	56	0	8	10
01	4433 X	4037	-0-	-396	-0-	223	1	3734	2	Y	73	66	0	13	4
02	4004 X	3527	-0-	-477	-0-	72	9	3263	2	Y	58	40	0	14	8
03	4433 X	416	-0-	-4017	-0-	223	1	384	2	Y	7	6	0	8	1
*04	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	80	9	4388	2	Y	56	48	0	4	5
						200	1								
						64	9								
						24	1								
						8	9								
						248	1								
						62	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362															
11	6600 X	6062	-0-	-538	-0-	346	1	5619	2	Y	88	80	0	2	12
12	6758 X	6068	-0-	-690	-0-	97	9	5636	2	Y	90	78	0	10	14
01	6665 X	6141	-0-	-524	-0-	333	1	5689	2	Y	97	88	0	18	5
02	5992 X	5506	-0-	-486	-0-	99	9	5104	2	Y	80	53	0	21	11
03	6262 X	5963	-0-	-299	-0-	345	1	5501	2	Y	88	69	0	22	8
04	6060 X	5730	-0-	-330	-0-	107	9	5350	2	Y	73	64	0	11	6
						314	1								
						88	9								
						365	1								
						97	9								
						300	1								
						80	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664															
11	10230 X	10128	-0-	-102	-0-	577	1	9424	2	Y	115	104	0	3	16
12	10354 X	9939	-0-	-415	-0-	127	9	9270	2	Y	109	95	0	13	17
01	10292 X	9912	-0-	-380	-0-	549	1	9219	2	Y	120	109	0	21	7
02	9464 X	8643	-0-	-821	-0-	120	9	8044	2	Y	96	63	0	27	13
03	10478 X	9390	-0-	-1088	-0-	561	1	8696	2	Y	105	84	0	25	9
04	10140 X	9082	-0-	-1058	-0-	132	9	8516	2	Y	85	73	0	14	7
						493	1								
						106	9								
						578	1								
						116	9								
						472	1								
						94	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
BRISCOE R				WELL #:	18H	RRCID	-> 273264	COMPL. DATE	01/06/2015	TOTAL	DEPTH	7611	PERF.	8220	- 13954		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	6240 X	6034	-0-	-206	-0-			338 1	5547 2	Y		135	124 0	5 1		19	
12	6324 X	6097	-0-	-227	-0-			149 9	5619 2	Y		132	114 0	16 1		21	
01	6417 X	6170	-0-	-247	-0-			333 1	5659 2	Y		153	140 0	26 1		8	
02	5796 X	5418	-0-	-378	-0-			145 9	4977 2	Y		124	81 0	34 1		17	
03	6417 X	627	-0-	-5790	-0-			343 1	575 2	Y		14	11 0	19 1		1	
04	6030 X	5818	-0-	-212	-0-			168 9	5268 2	Y		232	200 0	14 1		19	
								305 1									
								136 9									
								37 1									
								15 9									
								295 1									
								255 9									

BRISCOE J GU2 STATE				WELL #:	3H	RRCID	-> 273358	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL	DEPTH	7681	PERF.	8236	- 13819		
11	26838 X	26838	-0-	-0-	-0-			1536 1	25062 2	Y		218	203 0	8 1		31	
12	27248 X	27248	-0-	-0-	-0-			240 9	25504 2	Y		215	187 0	25 1		34	
01	27714 X	26901	-0-	-813	-0-			1507 1	25114 2	Y		238	216 0	43 1		13	
02	25060 X	23388	-0-	-1672	-0-			237 9	21822 2	Y		204	135 0	54 1		28	
03	27745 X	25468	-0-	-2277	-0-			1525 1	23646 2	Y		226	180 0	54 1		20	
04	26850 X	18689	-0-	-8161	-0-			262 9	17533 2	Y		167	144 0	29 1		14	
								1342 1									
								224 9									
								1573 1									
								249 9									
								972 1									
								184 9									

BRISCOE R				WELL #:	5H	RRCID	-> 273679	COMPL. DATE	02/22/2015	TOTAL	DEPTH	7755	PERF.	8165	- 11752		
11	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-			195 1	3213 2	Y		113	101 0	2 1		16	
12	2914 X	2187	-0-	-727	-0-			124 9	2015 2	Y		49	44 0	13 1		8	
01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-			118 1	2755 2	Y		84	76 0	11 1		5	
02	3304 X	1908	-0-	-1396	-0-			54 9	1749 2	Y		45	29 0	15 1		6	
03	3658 X	1495	-0-	-2163	-0-			165 1	1379 2	Y		24	18 0	10 1		2	
04	3540 X	634	-0-	-2906	-0-			92 9	591 2	Y		8	7 0	2 1		1	
								109 1									
								50 9									
								90 1									
								26 9									
								34 1									
								9 9									

GALVAN RANCH LP				WELL #:	7H	RRCID	-> 273836	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL	DEPTH	8466	PERF.	8748	- 12266		
11	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-			444 1	7271 2	Y		135	124 0	5 1		19	
12	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-			149 9	7516 2	Y		128	111 0	16 1		20	
01	7967 X	6167	-0-	-1800	-0-			445 1	5701 2	Y		109	99 0	24 1		6	
02	7336 X	6337	-0-	-999	-0-			141 9	5867 2	Y		101	67 0	26 1		14	
03	8122 X	6827	-0-	-1295	-0-			346 1	6287 2	Y		110	86 0	28 1		10	
04	7860 X	5001	-0-	-2859	-0-			120 9	4662 2	Y		73	64 0	13 1		6	
								359 1									
								111 9									
								419 1									
								121 9									
								259 1									
								80 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH LP				WELL #:		6H	RRCID -> 273840	COMPL. DATE 09/22/2021		TOTAL	DEPTH	8272	PERF. 8993	- 12897		
M O	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
11	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	650	1	10579	2	Y	250	231	0	8	1	35
12	15221 X	12439	-0-	-2782	-0-	275	9	11467	2	Y	266	230	0	29	1	42
01	13454 X	12178	-0-	-1276	-0-	679	1	11187	2	Y	284	258	0	52	1	16
02	11200 X	10512	-0-	-688	-0-	293	9	9662	2	Y	233	155	0	62	1	32
03	12431 X	5339	-0-	-7092	-0-	679	1	4875	2	Y	127	101	0	47	1	11
04	12030 X	-0-	-0-	-12030	-0-	312	9			Y	-0-	11	1			-0-
						594	1									
						256	9									
						324	1									
						140	9									
GALVAN RANCH LP				WELL #:		5H	RRCID -> 273841	COMPL. DATE 09/03/2016		TOTAL	DEPTH	8343	PERF. 9021	- 11415		
11	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	292	1	4741	2	Y	110	103	0	4	1	16
12	5270 X	38	-0-	-5232	-0-	121	9									
01	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-	38	2			Y	-0-	3	0	13	1	-0-
02	5236 X	-0-	-0-	-5236	-0-					Y	-0-					-0-
03	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH LP GU2 STATE				WELL #:		10H	RRCID -> 273855	COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL	DEPTH	8068	PERF. 8885	- 16623		
11	16950 X	12817	-0-	-4133	-0-	726	1	11857	2	Y	213	197	0	7	1	30
12	17515 X	13036	-0-	-4479	-0-	234	9	12095	2	Y	205	178	0	25	1	32
01	20801 X	12751	-0-	-8050	-0-	715	1	11788	2	Y	225	204	0	41	1	12
02	12460 X	11413	-0-	-1047	-0-	226	9	10641	2	Y	106	70	0	33	1	15
03	13361 X	12549	-0-	-812	-0-	715	1	11553	2	Y	209	166	0	40	1	18
04	12810 X	9335	-0-	-3475	-0-	248	9	8698	2	Y	139	120	0	26	1	11
						655	1									
						117	9									
						766	1									
						230	9									
						484	1									
						153	9									
BRISCOE R GU3				WELL #:		19H	RRCID -> 274565	COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL	DEPTH	7575	PERF. 8150	- 13776		
11	6270 X	5756	-0-	-514	-0-	325	1	5336	2	Y	86	80	0	3	1	12
12	6138 X	5751	-0-	-387	-0-	95	9	5341	2	Y	85	74	0	10	1	13
01	6200 X	5400	-0-	-800	-0-	316	1	5002	2	Y	89	80	0	17	1	5
02	5600 X	4420	-0-	-1180	-0-	98	9	4093	2	Y	69	44	0	20	1	10
03	6200 X	863	-0-	-5337	-0-	251	1	798	2	Y	12	11	0	10	1	1
*04	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	76	9	6085	2	Y	121	104	0	8	1	10
						52	1									
						13	9									
						341	1									
						133	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J GU2 STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	30060 X	27979	-0-	-2081	-0-	1603	1	26165	2	Y	192	179	0	27
12	29915 X	28568	-0-	-1347	-0-	211	9	1583	1	Y	183	159	0	29
01	29078 X	28792	-0-	-286	-0-	201	9	1633	1	Y	196	178	0	11
02	26264 X	25323	-0-	-941	-0-	216	9	1457	1	Y	164	110	0	23
03	29078 X	27500	-0-	-1578	-0-	180	9	1701	1	Y	192	153	0	17
04	27990 X	23137	-0-	-4853	-0-	211	9	1209	1	Y	163	142	0	13
						179	9							
BRISCOE J GU2 STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818														
11	22650 X	21299	-0-	-1351	-0-	1219	1	19890	2	Y	173	161	0	24
12	22754 X	20906	-0-	-1848	-0-	190	9	1156	1	Y	154	134	0	24
01	23002 X	20952	-0-	-2050	-0-	169	9	1187	1	Y	181	164	0	10
02	20776 X	17342	-0-	-3434	-0-	199	9	995	1	Y	151	99	0	21
03	23002 X	19470	-0-	-3532	-0-	166	9	1201	1	Y	153	122	0	13
04	21300 X	3506	-0-	-17794	-0-	168	9	181	1	Y	25	21	0	2
						28	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894														
11	23670 X	20466	-0-	-3204	-0-	1182	1	19275	2	Y	8	8	0	1
12	21762 X	18016	-0-	-3746	-0-	9	9	1004	1	Y	9	8	0	1
01	20491 X	17355	-0-	-3136	-0-	10	9	991	1	Y	14	12	0	1
02	19096 X	17515	-0-	-1581	-0-	15	9	1013	1	Y	10	8	0	1
03	21142 X	18605	-0-	-2537	-0-	11	9	1158	1	Y	10	9	0	1
04	20460 X	17548	-0-	-2912	-0-	11	9	922	1	Y	8	7	0	1
						9	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096														
11	21600 X	20407	-0-	-1193	-0-	1179	1	19221	2	Y	6	6	0	1
12	21793 X	20980	-0-	-813	-0-	7	9	1168	1	Y	7	6	0	1
01	21390 X	20912	-0-	-478	-0-	8	9	1196	1	Y	8	8	0	-0-
02	19208 X	18501	-0-	-707	-0-	9	9	1071	1	Y	7	6	0	1
03	21080 X	19723	-0-	-1357	-0-	8	9	1231	1	Y	7	6	0	1
04	20400 X	18118	-0-	-2282	-0-	8	9	953	1	Y	5	5	0	-0-
						6	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH				WELL #: B238H		RRCID -> 274785		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 9189 - 15855					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	26250 X	24483	-0-	-1767	-0-			1412	1	23062	2	Y		8	7	0	1
12	26164 X	25535	-0-	-629	-0-			1423	1	24098	2	Y		13	11	0	2
01	26188 X	26188	-0-	-0-	-0-			1497	1	24676	2	Y		14	12	0	1
02	23100 X	22717	-0-	-383	-0-			1314	1	21390	2	Y		12	8	0	2
03	25575 X	24522	-0-	-1053	-0-			1528	1	22981	2	Y		12	11	0	1
04	25350 X	23338	-0-	-2012	-0-			1229	1	22098	2	Y		10	9	0	1
								11	9								
GALVAN RANCH				WELL #: B240H		RRCID -> 274859		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 8921		PERF. 9416 - 15808					
11	25440 X	23966	-0-	-1474	-0-			1384	1	22580	2	Y		2	2	0	-0-
12	25792 X	24529	-0-	-1263	-0-			1368	1	23159	2	Y		2	2	0	-0-
01	25172 X	24419	-0-	-753	-0-			1393	1	23017	2	Y		8	8	0	-0-
02	22372 X	21809	-0-	-563	-0-			1262	1	20546	2	Y		1	1	0	-0-
03	24769 X	23349	-0-	-1420	-0-			1454	1	21893	2	Y		2	2	0	-0-
04	23970 X	22044	-0-	-1926	-0-			1162	1	20881	2	Y		1	1	0	-0-
								1	9								
GALVAN RANCH				WELL #: B242H		RRCID -> 274910		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 9319 - 15682					
11	22770 X	21655	-0-	-1115	-0-			1251	1	20404	2	Y		-0-			-0-
12	23157 X	22159	-0-	-998	-0-			1237	1	20922	2	Y		-0-			-0-
01	22599 X	22219	-0-	-380	-0-			1271	1	20948	2	Y		-0-			-0-
02	20216 X	19740	-0-	-476	-0-			1142	1	18598	2	Y		-0-			-0-
03	22382 X	21118	-0-	-1264	-0-			1316	1	19802	2	Y		-0-			-0-
04	21660 X	19931	-0-	-1729	-0-			1050	1	18881	2	Y		-0-			-0-
GALVAN STATE GU1				WELL #:		8H		RRCID -> 275120		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 8523 - 14132			
11	11880 X	10848	-0-	-1032	-0-			611	1	9977	2	Y		236	219	0	33
12	12214 X	11004	-0-	-1210	-0-			260	9	10186	2	Y		196	171	0	31
01	11284 X	10853	-0-	-431	-0-			602	1	9972	2	Y		249	226	0	14
02	10192 X	9874	-0-	-318	-0-			216	9	9072	2	Y		223	148	0	31
03	11222 X	10656	-0-	-566	-0-			607	1	9729	2	Y		256	204	0	22
04	10860 X	7810	-0-	-3050	-0-			274	9	7217	2	Y		175	151	0	14
								557	1								
								245	9								
								645	1								
								282	9								
								400	1								
								193	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
SM ENERGY COMPANY																
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. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7410 X	6809	-0-	-601	-0-		386 1	6303 2	Y			109	102 0	4 1		15
12	7471 X	6962	-0-	-509	-0-		120 9	6481 2	Y			89	77 0	13 1		14
01	7378 X	6787	-0-	-591	-0-		383 1	6262 2	Y			133	121 0	19 1		7
02	6664 X	6160	-0-	-504	-0-		98 9	5689 2	Y			110	74 0	28 1		15
03	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-		379 1	6844 2	Y			124	98 0	30 1		11
04	6810 X	6343	-0-	-467	-0-		146 9	5929 2	Y			77	66 0	16 1		6
							350 1									
							121 9									
							455 1									
							136 9									
							329 1									
							85 9									
GALVAN RANCH LP GU1 STATE																
WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208																
11	14190 X	13724	-0-	-466	-0-		779 1	12723 2	Y			202	194 0	11 1		28
12	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-		222 9	13238 2	Y			177	154 0	23 1		28
01	15531 X	14020	-0-	-1511	-0-		782 1	12984 2	Y			228	207 0	36 1		13
02	14028 X	12012	-0-	-2016	-0-		195 9	11144 2	Y			166	111 0	45 1		23
03	15531 X	12824	-0-	-2707	-0-		785 1	11863 2	Y			157	125 0	41 1		14
04	13770 X	7154	-0-	-6616	-0-		251 9	6700 2	Y			73	64 0	17 1		6
							685 1									
							183 9									
							788 1									
							173 9									
							374 1									
							80 9									
GALVAN RANCH																
WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918																
11	20010 X	17751	-0-	-2259	-0-		1026 1	16725 2	Y			-0-				-0-
12	18724 X	18588	-0-	-136	-0-		1038 1	17550 2	Y			-0-				-0-
01	18867 X	18867	-0-	-0-	-0-		1078 1	17789 2	Y			-0-				-0-
02	16775 X	16775	-0-	-0-	-0-		972 1	15803 2	Y			-0-				-0-
03	18600 X	17164	-0-	-1436	-0-		1069 1	16095 2	Y			-0-				-0-
04	18270 X	15884	-0-	-2386	-0-		837 1	15047 2	Y			-0-				-0-
GALVAN RANCH																
WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571																
11	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-		694 1	11332 2	Y			-0-				-0-
12	14327 X	14327	-0-	-0-	-0-		800 1	13527 2	Y			-0-				-0-
01	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-		950 1	15680 2	Y			1	1 0			-0-
02	15583 X	15583	-0-	-0-	-0-		1 9	14678 2	Y			1	1 0			-0-
03	15347 X	15347	-0-	-0-	-0-		904 1	14391 2	Y			-0-				-0-
*04	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-		1 9	14173 2	Y			-0-				-0-
							956 1									
							790 1									
GALVAN RANCH																
WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959																
11	21960 X	19900	-0-	-2060	-0-		1147 1	18753 2	Y			-0-				-0-
12	22320 X	20830	-0-	-1490	-0-		1161 1	19669 2	Y			-0-				-0-
01	21886 X	20943	-0-	-943	-0-		1198 1	19745 2	Y			-0-				-0-
02	19572 X	18572	-0-	-1000	-0-		1075 1	17496 2	Y			1	1 0			-0-
03	21483 X	20176	-0-	-1307	-0-		1 9	18919 2	Y			1	1 0			-0-
04	20280 X	19018	-0-	-1262	-0-		1256 1	18014 2	Y			1	1 0			-0-
							1 9									
							1003 1									
							1 9									

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 427

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU13				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997 WELL #: 135H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	94	1	1512	2	Y	631	560	0	10	1	89
12	790 X	790	-0-	-0-	-0-	694	9	474	2	Y	260	236	0	72	1	41
01	744 X	147	-0-	-597	-0-	30	1	102	2	Y	39	36	0	42	1	2
02	2156 X	353	-0-	-1803	-0-	286	9	154	2	Y	169	112	0	36	1	23
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-	2	1			Y	-0-	23	1			-0-
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-	43	9			Y	-0-					-0-
						13	1									
						186	9									
BRISCOE G GU13				WELL #: 137H	RRCID -> 275931	COMPL. DATE 05/13/2016					TOTAL DEPTH	7130	PERF.	7740	-	15617
11	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	223	1	3664	2	Y	1060	989	0	43	1	149
12	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	1166	9	3169	2	Y	903	790	0	121	1	141
01	4991 X	3772	-0-	-1219	-0-	187	1	2746	2	Y	783	710	0	171	1	43
02	4704 X	2206	-0-	-2498	-0-	993	9	1788	2	Y	281	186	0	99	1	39
03	5208 X	290	-0-	-4918	-0-	165	1	201	2	Y	67	54	0	46	1	6
04	5040 X	19	-0-	-5021	-0-	861	9	8	9	Y	7	6	0	6	1	1
						109	1									
						309	9									
						15	1									
						74	9									
						11	2									
BRISCOE G GU13				WELL #: 136H	RRCID -> 275932	COMPL. DATE 05/13/2016					TOTAL DEPTH	7147	PERF.	7625	-	14685
11	2910 X	2071	-0-	-839	-0-	88	1	1438	2	Y	495	462	0	19	1	70
12	2976 X	1813	-0-	-1163	-0-	545	9	1247	2	Y	448	391	0	57	1	70
01	2976 X	1410	-0-	-1566	-0-	73	1	898	2	Y	416	377	0	86	1	23
02	1932 X	900	-0-	-1032	-0-	493	9	541	2	Y	296	197	0	81	1	41
03	2139 X	155	-0-	-1984	-0-	54	1	93	2	Y	55	43	0	48	1	5
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-	458	9			Y	-0-	5	1			-0-
						33	1									
						326	9									
						1	1									
						61	9									
BRISCOE G GU5 STATE (SA)				WELL #: 63H	RRCID -> 275940	COMPL. DATE 12/14/2015					TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7800	-	14426
11	4440 X	1965	-0-	-2475	-0-	104	1	1678	2	Y	166	154	0	5	1	23
12	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	183	9	3827	2	Y	278	239	0	19	1	43
01	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	227	1	3936	2	Y	275	249	0	54	1	15
02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	306	9	3166	2	Y	217	145	0	57	1	30
03	4371 X	3785	-0-	-586	-0-	239	1	3288	2	Y	253	201	0	60	1	22
04	4320 X	2800	-0-	-1520	-0-	303	9	2493	2	Y	152	132	0	30	1	12
						197	1									
						239	9									
						219	1									
						278	9									
						140	1									
						167	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	333	1	5413	2	Y	273	251	0	9	1	38	
12	5797 X	5154	-0-	-643	-0-	300	9	4596	2	Y	261	227	0	31	1	41	
01	5797 X	4698	-0-	-1099	-0-	271	1	4166	2	Y	254	230	0	51	1	14	
02	5656 X	4080	-0-	-1576	-0-	287	9	3621	2	Y	213	143	0	55	1	29	
03	6262 X	4717	-0-	-1545	-0-	253	1	4154	2	Y	260	206	0	60	1	23	
04	6060 X	2298	-0-	-3762	-0-	279	9	2041	2	Y	130	113	0	29	1	11	
						225	1										
						234	9										
						277	1										
						286	9										
						114	1										
						143	9										
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604																	
11	5610 X	4821	-0-	-789	-0-	259	1	4250	2	Y	284	266	0	11	1	40	
12	5797 X	5173	-0-	-624	-0-	312	9	4556	2	Y	315	274	0	32	1	49	
01	5580 X	5359	-0-	-221	-0-	270	1	4698	2	Y	344	312	0	62	1	19	
02	5040 X	4698	-0-	-342	-0-	347	9	4150	2	Y	265	177	0	70	1	37	
03	5580 X	5430	-0-	-150	-0-	283	1	4765	2	Y	317	252	0	74	1	28	
04	5190 X	3415	-0-	-1775	-0-	378	9	3028	2	Y	198	171	0	39	1	16	
						256	1										
						292	9										
						316	1										
						349	9										
						169	1										
						218	9										
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	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																	
11	4470 X	3887	-0-	-583	-0-	208	1	3383	2	Y	269	245	0	7	1	38	
12	4092 X	4040	-0-	-52	-0-	296	9	3532	2	Y	270	235	0	31	1	42	
01	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	211	1	3758	2	Y	294	267	0	53	1	16	
02	3640 X	3600	-0-	-40	-0-	297	9	3170	2	Y	212	142	0	57	1	29	
03	4030 X	3806	-0-	-224	-0-	226	1	3308	2	Y	252	200	0	59	1	22	
04	4170 X	2039	-0-	-2131	-0-	323	9	1797	2	Y	128	111	0	29	1	10	
						197	1										
						233	9										
						221	1										
						277	9										
						101	1										
						141	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
11	4230 X	2547	-0-	-1683	-0-	136	1	2229	2	Y	165	155 0	7 1	23
12	5084 X	2089	-0-	-2995	-0-	182	9	1823	2	Y	141	123 0	19 1	22
01	6138 X	1582	-0-	-4556	-0-	111	1	1367	2	Y	121	110 0	26 1	7
02	5544 X	1493	-0-	-4051	-0-	155	9	1303	2	Y	101	67 0	27 1	14
03	4278 X	1795	-0-	-2483	-0-	82	1	1550	2	Y	131	105 0	29 1	11
04	2550 X	1520	-0-	-1030	-0-	133	9	1338	2	Y	98	85 0	16 1	8
						79	1							
						111	9							
						101	1							
						144	9							
						74	1							
						108	9							
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526														
11	5430 X	2040	-0-	-3390	-0-	104	1	1698	2	Y	216	206 0	10 1	30
12	5394 X	544	-0-	-4850	-0-	238	9	469	2	Y	41	40 0	25 1	6
01	2666 X	78	-0-	-2588	-0-	30	1							
02	2408 X	40	-0-	-2368	-0-	45	9							
03	2666 X	32	-0-	-2634	-0-	78	2			Y	-0-	6 1		-0-
04	2040 X	24	-0-	-2016	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
						32	2			Y	-0-			-0-
						24	2			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082														
11	20850 X	18706	-0-	-2144	-0-	1078	1	17628	2	Y	-0-			-0-
12	21545 X	12290	-0-	-9255	-0-	685	1	11605	2	Y	-0-			-0-
01	20956 X	16274	-0-	-4682	-0-	931	1	15342	2	Y	1	1 0		-0-
02	18340 X	13046	-0-	-5294	-0-	1	9	12289	2	Y	2	2 0		-0-
03	19778 X	18851	-0-	-927	-0-	755	1	17676	2	Y	1	1 0		-0-
*04	19870 X	19870	-0-	-0-	-0-	2	9	18823	2	Y	-0-			-0-
						1174	1							
						1	9							
						1047	1							
GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264														
11	17040 X	-0-	-0-	-17040	-0-					Y	-0-			-0-
12	17577 X	19	-0-	-17558	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
01	16864 X	-0-	-0-	-16864	-0-					Y	-0-			-0-
02	14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-			-0-
03	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576														
11	7170 X	6154	-0-	-1016	-0-	333	1	5388	2	Y	394	371 0	17 1	55
12	7378 X	6861	-0-	-517	-0-	433	9	6015	2	Y	446	386 0	45 1	70
01	7533 X	6696	-0-	-837	-0-	355	1	5844	2	Y	453	411 0	87 1	25
02	6804 X	5441	-0-	-1363	-0-	491	9	4804	2	Y	309	205 0	86 1	43
03	7533 X	6114	-0-	-1419	-0-	354	1	5329	2	Y	390	310 0	89 1	34
04	6630 X	3860	-0-	-2770	-0-	498	9	3410	2	Y	234	202 0	47 1	19
						297	1							
						340	9							
						356	1							
						429	9							
						193	1							
						257	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU12 STATE (SA)														
WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
11	1950 X	1256	-0-	-694	-0-	49	1	811	2	Y	360	318 0	4 1	51
12	2015 X	465	-0-	-1550	-0-	396	9	387	2	Y	49	51 0	41 1	8
01	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	24	1	2565	2	Y	477	433 0	26 1	26
02	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	54	9	2082	2	Y	355	236 0	96 1	49
03	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	155	1	1972	2	Y	358	284 0	92 1	31
04	3150 X	1624	-0-	-1526	-0-	525	9	1321	2	Y	211	182 0	43 1	17
						127	1							
						391	9							
						133	1							
						394	9							
						71	1							
						232	9							
BRISCOE G GU4 STATE (SA)														
WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422														
11	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	273	1	4454	2	Y	727	681 0	30 1	102
12	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	800	9	5091	2	Y	674	587 0	84 1	105
01	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	301	1	5390	2	Y	706	640 0	132 1	39
02	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	741	9	4708	2	Y	585	389 0	154 1	81
03	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	327	1	5249	2	Y	713	566 0	166 1	62
04	6270 X	3996	-0-	-2274	-0-	777	9	3322	2	Y	447	386 0	87 1	36
						288	1							
						644	9							
						346	1							
						784	9							
						182	1							
						492	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600														
11	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	254	1	4169	2	Y	45	39 0		6
12	25590 X	25590	-0-	-0-	-0-	50	9	24047	2	Y	110	94 0	5 1	17
01	3100 N	19654	-0-	16554	16554	1422	1	18430	2	Y	95	86 0	21 1	5
02	31288 X	14734	-0-	-16554	-0-	121	9	13819	2	Y	60	41 0	16 1	8
03	13328 X	13328	-0-	-0-	-0-	105	9	12440	2	Y	54	41 0	16 1	5
*04	14760 X	14760	-0-	-0-	-0-	849	1	13930	2	Y	48	41 0	8 1	4
						66	9							
						829	1							
						59	9							
						777	1							
						53	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078														
11	16290 X	12443	-0-	-3847	-0-	718	1	11672	2	Y	48	44 0	2 1	7
12	16833 X	2574	-0-	-14259	-0-	53	9	2412	2	Y	17	15 0	6 1	3
01	17267 X	13189	-0-	-4078	-0-	143	1	12379	2	Y	54	49 0	5 1	3
02	15596 X	13559	-0-	-2037	-0-	19	9	12720	2	Y	53	36 0	13 1	7
03	16492 X	12107	-0-	-4385	-0-	751	1	11212	2	Y	136	108 0	23 1	12
04	12750 X	11177	-0-	-1573	-0-	59	9	10532	2	Y	51	44 0	15 1	4
						781	1							
						58	9							
						745	1							
						150	9							
						589	1							
						56	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997											
GALVAN RANCH				WELL #:		A437H		RRCID -> 276702		COMPL. DATE 04/02/2016				TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	15600 X	22	-0-	-15578	-0-		22	2				Y	-0-				-0-
12	15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-							Y	-0-				-0-
01	T. A.	757	-0-	757	757		44	1	704	2	Y	8		8	0		-0-
							9	9									
02	T. A.	22924	-0-	22924	23681		1320	1	21466	2	Y	125		82	0	26	1
							138	9									17
03	T. A.	20583	-0-	20583	44264		1276	1	19184	2	Y	112		87	0	32	1
							123	9									10
*04	62399 X	18135	-0-	-44264	-0-		951	1	17087	2	Y	88		76	0	15	1
							97	9									7

GALVAN RANCH LP GU3 STATE				WELL #:		19H		RRCID -> 276706		COMPL. DATE 05/16/2015				TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674			
11	13980 X	13676	-0-	-304	-0-		786	1	12790	2	Y	91		87	0	5	1
							100	9									13
12	13826 X	11668	-0-	-2158	-0-		646	1	10939	2	Y	75		66	0	10	1
							83	9									12
01	14942 X	9774	-0-	-5168	-0-		554	1	9133	2	Y	79		72	0	15	1
							87	9									4
02	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-		785	1	12788	2	Y	119		78	0	29	1
							131	9									16
03	14942 X	13856	-0-	-1086	-0-		857	1	12875	2	Y	113		88	0	31	1
							124	9									10
04	13680 X	8018	-0-	-5662	-0-		420	1	7552	2	Y	42		37	0	12	1
							46	9									3

GALVAN STATE GU3				WELL #:		10H		RRCID -> 276709		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540			
11	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-		733	1	11959	2	Y	201		186	0	8	1
							221	9									28
12	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-		715	1	12109	2	Y	186		162	0	23	1
							205	9									29
01	13702 X	12958	-0-	-744	-0-		728	1	12000	2	Y	209		190	0	37	1
							230	9									11
02	12376 X	10772	-0-	-1604	-0-		615	1	9994	2	Y	148		97	0	42	1
							163	9									20
03	13702 X	12566	-0-	-1136	-0-		767	1	11594	2	Y	186		147	0	43	1
							205	9									16
04	12900 X	8566	-0-	-4334	-0-		445	1	7994	2	Y	115		99	0	23	1
							127	9									9

BRISCOE G GU4 STATE (SA)				WELL #:		46H		RRCID -> 276765		COMPL. DATE 01/22/2015				TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475			
11	4110 X	3253	-0-	-857	-0-		162	1	2674	2	Y	379		356	0	17	1
							417	9									53
12	3751 X	3643	-0-	-108	-0-		180	1	3028	2	Y	395		343	0	43	1
							435	9									62
01	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-		191	1	3137	2	Y	402		365	0	77	1
							442	9									22
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-		174	1	2832	2	Y	341		227	0	89	1
							375	9									47
03	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-		211	1	3175	2	Y	428		339	0	99	1
							471	9									37
04	3660 X	3041	-0-	-619	-0-		146	1	2591	2	Y	276		239	0	52	1
							304	9									22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	27836 X	27836	-0-	-0-	-0-	1606 6 9	1 26224	2	Y	5	5 0			1
12	28731 X	28731	-0-	-0-	-0-	1600 6 9	1 27125	2	Y	5	5 0			1
01	28914 X	28914	-0-	-0-	-0-	1654 7 9	1 27253	2	Y	6	6 0	1 1		-0-
02	25984 X	25870	-0-	-114	-0-	1495 6 9	1 24369	2	Y	5	4 0			1
03	28768 X	27979	-0-	-789	-0-	1744 4 9	1 26231	2	Y	4	4 0	1 1		-0-
04	27990 X	26709	-0-	-1281	-0-	1407 12 9	1 25290	2	Y	11	10 0			1
GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042														
11	29100 X	27540	-0-	-1560	-0-	1588 14 9	1 25938	2	Y	13	12 0			2
12	29543 X	28349	-0-	-1194	-0-	1581 14 9	1 26754	2	Y	13	11 0	2 1		2
01	28830 X	28149	-0-	-681	-0-	1610 18 9	1 26521	2	Y	16	14 0	3 1		1
02	25704 X	25069	-0-	-635	-0-	1452 15 9	1 23602	2	Y	14	8 0	5 1		2
03	28458 X	27436	-0-	-1022	-0-	1708 14 9	1 25714	2	Y	13	11 0	3 1		1
04	27540 X	22186	-0-	-5354	-0-	1168 15 9	1 21003	2	Y	14	12 0	2 1		1
GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651														
11	15090 X	13810	-0-	-1280	-0-	795 36 9	1 12979	2	Y	33	31 0	1 1		5
12	15531 X	14713	-0-	-818	-0-	816 92 9	1 13805	2	Y	84	72 0	4 1		13
01	14605 X	14605	-0-	-0-	-0-	829 118 9	1 13658	2	Y	107	97 0	17 1		6
02	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	772 92 9	1 12586	2	Y	84	57 0	21 1		12
03	14725 X	14704	-0-	-21	-0-	912 84 9	1 13708	2	Y	76	60 0	21 1		7
04	14250 X	10947	-0-	-3303	-0-	573 50 9	1 10324	2	Y	45	38 0	10 1		4
GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048														
11	20550 X	19918	-0-	-632	-0-	1141 149 9	1 18628	2	Y	135	125 0	5 1		19
12	21173 X	20256	-0-	-917	-0-	1121 149 9	1 18986	2	Y	135	117 0	16 1		21
01	20770 X	20096	-0-	-674	-0-	1141 167 9	1 18788	2	Y	152	138 0	27 1		8
02	18760 X	17782	-0-	-978	-0-	1020 142 9	1 16620	2	Y	129	85 0	34 1		18
03	20770 X	19209	-0-	-1561	-0-	1188 150 9	1 17871	2	Y	136	109 0	33 1		12
04	19920 X	14308	-0-	-5612	-0-	749 106 9	1 13453	2	Y	96	83 0	17 1		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
GALVAN STATE GU5				WELL #:	12H	RRCID	-> 276807	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL	DEPTH	8387	PERF.	8520	-	18413	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	30990	X	29537	-0-	-1453	-0-	1697 165 9	1	27675	2	Y	150	140	0	6	1	21
12	31403	X	30206	-0-	-1197	-0-	1677 136 9	1	28393	2	Y	124	109	0	17	1	19
01	30659	X	29761	-0-	-898	-0-	1690 167 9	1	27904	2	Y	152	138	0	25	1	8
02	27692	X	26183	-0-	-1509	-0-	1507 156 9	1	24520	2	Y	142	94	0	36	1	20
03	30659	X	28460	-0-	-2199	-0-	1764 155 9	1	26541	2	Y	141	111	0	38	1	12
04	29550	X	23472	-0-	-6078	-0-	1230 133 9	1	22109	2	Y	121	104	0	19	1	10
GALVAN STATE GU4				WELL #:	11H	RRCID	-> 276808	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL	DEPTH	8306	PERF.	8364	-	16601	
11	21720	X	20053	-0-	-1667	-0-	1147 179 9	1	18727	2	Y	163	152	0	6	1	23
12	20987	X	20662	-0-	-325	-0-	1142 167 9	1	19353	2	Y	152	132	0	19	1	24
01	20987	X	20423	-0-	-564	-0-	1155 215 9	1	19053	2	Y	195	177	0	31	1	11
02	18788	X	17822	-0-	-966	-0-	1021 172 9	1	16629	2	Y	156	104	0	41	1	22
03	20801	X	19569	-0-	-1232	-0-	1207 184 9	1	18178	2	Y	167	133	0	41	1	15
04	20040	X	14526	-0-	-5514	-0-	757 124 9	1	13645	2	Y	113	98	0	21	1	9
GALVAN STATE				WELL #:	13H	RRCID	-> 276809	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL	DEPTH	7956	PERF.	8459	-	16249	
11	21450	X	20017	-0-	-1433	-0-	1142 245 9	1	18630	2	Y	223	206	0	8	1	31
12	21049	X	19680	-0-	-1369	-0-	1086 234 9	1	18360	2	Y	213	185	0	26	1	33
01	20429	X	19549	-0-	-880	-0-	1103 262 9	1	18184	2	Y	238	216	0	42	1	13
02	18676	X	16776	-0-	-1900	-0-	964 143 9	1	15669	2	Y	130	86	0	39	1	18
03	20677	X	18714	-0-	-1963	-0-	1153 232 9	1	17329	2	Y	211	167	0	44	1	18
04	20010	X	13267	-0-	-6743	-0-	689 156 9	1	12422	2	Y	142	122	0	27	1	11
GALVAN RANCH				WELL #:	A435H	RRCID	-> 276828	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL	DEPTH	9376	PERF.	9606	-	14380	
11	10410	X	2949	-0-	-7461	-0-	171 30 9	1	2748	2	Y	27	27	0	2	1	4
12	9796	X	7796	-0-	-2000	-0-	431 51 9	1	7314	2	Y	46	40	0	3	1	7
01	9796	X	9538	-0-	-258	-0-	538 136 9	1	8864	2	Y	124	112	0	12	1	7
02	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	463 103 9	1	7547	2	Y	94	61	0	27	1	13
03	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	557 131 9	1	8346	2	Y	119	94	0	28	1	10
04	9240	X	8634	-0-	-606	-0-	448 109 9	1	8077	2	Y	99	86	0	15	1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	805 1	13124 2	Y	84	78 0	4 1			12
12	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	92 9								
01	13313 X	13313	-0-	-0-	-0-	863 1	14600 2	Y	104	90 0	10 1			16
02	12908 X	7314	-0-	-5594	-0-	114 9								
03	14291 X	8248	-0-	-6043	-0-	753 1	12430 2	Y	118	107 0	21 1			6
04	13830 X	7571	-0-	-6259	-0-	130 9								
						419 1	6825 2	Y	64	42 0	19 1			9
						70 9								
						510 1	7668 2	Y	64	51 0	16 1			6
						70 9								
						395 1	7128 2	Y	44	38 0	8 1			4
						48 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366														
11	5130 X	1543	-0-	-3587	-0-	89 1	1454 2	Y	-0-					-0-
12	4836 X	1790	-0-	-3046	-0-	98 1	1692 2	Y	-0-					-0-
01	2635 X	1744	-0-	-891	-0-	97 1	1610 2	Y	34	31 0	1 1			2
						37 9								
02	2016 X	1548	-0-	-468	-0-	89 1	1450 2	Y	8	7 0	2 1			1
						9 9								
03	2232 X	1525	-0-	-707	-0-	95 1	1419 2	Y	10	9 0	1 1			1
						11 9								
04	1740 X	1686	-0-	-54	-0-	88 1	1570 2	Y	25	21 0	3 1			2
						28 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875														
11	11370 X	10061	-0-	-1309	-0-	575 1	9397 2	Y	81	75 0	3 1			11
						89 9								
12	10974 X	10199	-0-	-775	-0-	566 1	9541 2	Y	84	72 0	10 1			13
						92 9								
01	10974 X	9916	-0-	-1058	-0-	561 1	9258 2	Y	88	80 0	16 1			5
						97 9								
02	9492 X	8355	-0-	-1137	-0-	478 1	7797 2	Y	73	48 0	20 1			10
						80 9								
03	10385 X	10221	-0-	-164	-0-	634 1	9510 2	Y	70	56 0	18 1			6
						77 9								
*04	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	544 1	9739 2	Y	67	59 0	9 1			5
						74 9								
BRISCOE G														
WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266														
11	1530 X	884	-0-	-646	-0-	43 1	733 2	Y	98	97 0	8 1			14
						108 9								
12	1550 X	891	-0-	-659	-0-	42 1	736 2	Y	103	90 0	11 1			16
						113 9								
01	1674 X	169	-0-	-1505	-0-	9 1	149 2	Y	10	9 0	16 1			1
						11 9								
02	1512 X	2	-0-	-1510	-0-	2 2		Y	-0-	1 1				-0-
03	1674 X	142	-0-	-1532	-0-	7 1	135 2	Y	-0-					-0-
04	870 X	326	-0-	-544	-0-	15 1	259 2	Y	47	40 0	3 1			4
						52 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH			WELL #: A427H			RRCID -> 276890			COMPL. DATE 12/30/2020			TOTAL DEPTH 9326			PERF.10002 - 16945			
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
11	14100 X	12789	-0-	-1311	-0-	733 105 9		11951 2	Y	95	88 0	4 1	13					
12	14353 X	11900	-0-	-2453	-0-	660 188 9		11152 2	Y	80	70 0	11 1	12					
01	14353 X	10637	-0-	-3716	-0-	606 186 9		9945 2	Y	78	70 0	16 1	4					
02	12964 X	12387	-0-	-577	-0-	713 197 9		11577 2	Y	88	59 0	21 1	12					
03	14105 X	5581	-0-	-8524	-0-	345 136 9		5200 2	Y	33	26 0	16 1	3					
04	12780 X	256	-0-	-12524	-0-	15 1		241 2	Y	-0-	3 1		-0-					

GALVAN RANCH			WELL #: C316H			RRCID -> 276892			COMPL. DATE 10/28/2016			TOTAL DEPTH 8714			PERF. 9246 - 16185			
11	33660 X	32056	-0-	-1604	-0-	1849 1		30207 2	Y	-0-			-0-					-0-
12	34162 X	33037	-0-	-1125	-0-	1841 1		31196 2	Y	-0-			-0-					-0-
01	33852 X	32796	-0-	-1056	-0-	1877 1		30919 2	Y	-0-			-0-					-0-
02	30324 X	23104	-0-	-7220	-0-	1336 1		21768 2	Y	-0-			-0-					-0-
03	33201 X	21222	-0-	-11979	-0-	1322 1		19900 2	Y	-0-			-0-					-0-
*04	34640 X	34640	-0-	-0-	-0-	1825 1		32815 2	Y	-0-			-0-					-0-

GALVAN RANCH			WELL #: C312H			RRCID -> 276893			COMPL. DATE 11/06/2016			TOTAL DEPTH 8712			PERF. 9275 - 16162			
11	31470 X	29600	-0-	-1870	-0-	1709 1		27891 2	Y	-0-			-0-					-0-
12	31961 X	30607	-0-	-1354	-0-	1708 1		28899 2	Y	-0-			-0-					-0-
01	31465 X	30396	-0-	-1069	-0-	1738 1		28658 2	Y	-0-			-0-					-0-
02	28168 X	21585	-0-	-6583	-0-	1249 1		20336 2	Y	-0-			-0-					-0-
03	31180 X	31180	-0-	-0-	-0-	1944 1		29236 2	Y	-0-			-0-					-0-
04	29610 X	29561	-0-	-49	-0-	1560 1		28001 2	Y	-0-			-0-					-0-

BRISCOE G			WELL #: 51H			RRCID -> 276896			COMPL. DATE 12/09/2015			TOTAL DEPTH 7578			PERF. 7927 - 13762			
11	3840 X	3242	-0-	-598	-0-	174 1251 9		2817 2	Y	228	215 0	10 1	32					
12	3968 X	3108	-0-	-860	-0-	162 1234 9		2712 2	Y	213	186 0	26 1	33					
01	4030 X	1657	-0-	-2373	-0-	89 1112 9		1456 2	Y	102	91 0	38 1	6					
02	3640 X	2182	-0-	-1458	-0-	118 1183 9		1881 2	Y	166	111 0	38 1	23					
03	4030 X	2772	-0-	-1258	-0-	157 1237 9		2378 2	Y	215	170 0	49 1	19					
04	3240 X	933	-0-	-2307	-0-	44 186 9		803 2	Y	78	67 0	24 1	6					

BRISCOE R (SA)			WELL #: 32H			RRCID -> 276897			COMPL. DATE 03/28/2018			TOTAL DEPTH 7433			PERF. 7924 - 14649			
11	7170 X	5787	-0-	-1383	-0-	331 187 9		5369 2	Y	79	73 0	3 1	11					
12	6324 X	5801	-0-	-523	-0-	317 186 9		5398 2	Y	78	68 0	9 1	12					
01	6324 X	6045	-0-	-279	-0-	340 1109 9		5596 2	Y	99	90 0	16 1	5					
02	5404 X	5239	-0-	-165	-0-	298 190 9		4851 2	Y	82	55 0	21 1	11					
03	5983 X	5835	-0-	-148	-0-	360 187 9		5388 2	Y	79	61 0	22 1	7					
04	5850 X	3656	-0-	-2194	-0-	193 125 9		3438 2	Y	23	19 0	9 1	2					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA)														
WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
11	7200 X	3536	-0-	-3664	-0-		201 1	3288 2	Y	43	42 0	3 1		6
12	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-		47 9	6535 2	Y	86	74 0	5 1		13
01	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-		384 1	5429 2	Y	95	86 0	17 1		5
02	5068 X	4766	-0-	-302	-0-		95 9	4413 2	Y	74	49 0	20 1		10
03	7006 X	5917	-0-	-1089	-0-		329 1	5470 2	Y	76	60 0	19 1		7
04	6780 X	2195	-0-	-4585	-0-		105 9	2052 2	Y	26	23 0	8 1		2
							272 1							
							81 9							
							363 1							
							84 9							
							114 1							
							29 9							
BRISCOE G GU9 STATE (SA)														
WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572														
11	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-		290 1	4704 2	Y	240	216 0	5 1		34
12	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-		264 9	4464 2	Y	232	202 0	28 1		36
01	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-		262 1	4319 2	Y	252	228 0	46 1		14
02	4900 X	3957	-0-	-943	-0-		255 9	3524 2	Y	199	131 0	54 1		28
03	5425 X	4539	-0-	-886	-0-		262 1	4004 2	Y	246	196 0	57 1		21
04	5250 X	2805	-0-	-2445	-0-		277 9	2517 2	Y	133	115 0	28 1		11
							214 1							
							219 9							
							264 1							
							271 9							
							142 1							
							146 9							
BRISCOE R														
WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415														
11	9990 X	9655	-0-	-335	-0-		552 1	8997 2	Y	96	89 0	4 1		13
12	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-		106 9	8878 2	Y	91	79 0	11 1		14
01	10013 X	9023	-0-	-990	-0-		521 1	8401 2	Y	101	91 0	18 1		6
02	9044 X	7379	-0-	-1665	-0-		100 9	6868 2	Y	82	56 0	21 1		11
03	10013 X	8462	-0-	-1551	-0-		511 1	7838 2	Y	96	76 0	23 1		8
04	9660 X	5082	-0-	-4578	-0-		111 9	4756 2	Y	55	47 0	12 1		4
							421 1							
							90 9							
							518 1							
							106 9							
							265 1							
							61 9							
BRISCOE R														
WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	780 X	247	-0-	-533	-0-	15	1	220	2	Y	11	13	0	2
12	806 X	216	-0-	-590	-0-	12	9	202	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	279 N	161	-0-	-118	-0-	14	1	151	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	131	-0-	-93	-0-	10	1	126	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	154	-0-	-63	-0-	5	1	144	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	10	1			Y	-0-			-0-
						105	2							
GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584														
11	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	335	1	5463	2	Y	97	91	0	14
12	6231 X	5955	-0-	-276	-0-	107	9	5531	2	Y	87	76	0	14
01	6851 X	6363	-0-	-488	-0-	328	1	5888	2	Y	108	98	0	6
02	6188 X	5709	-0-	-479	-0-	96	9	5279	2	Y	95	62	0	13
03	6851 X	6506	-0-	-345	-0-	356	1	5990	2	Y	106	84	0	9
*04	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	119	9	6396	2	Y	96	83	0	8
						325	1							
						105	9							
						399	1							
						117	9							
						355	1							
						106	9							
GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222														
11	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	496	1	8096	2	Y	206	183	0	29
12	7440 X	4585	-0-	-2855	-0-	227	9	4264	2	Y	61	57	0	10
01	6169 X	1223	-0-	-4946	-0-	254	1	1129	2	Y	22	20	0	1
02	8232 X	239	-0-	-7993	-0-	67	9	218	2	Y	5	4	0	1
03	9114 X	169	-0-	-8945	-0-	70	1	154	2	Y	3	3	0	-0-
04	8820 X	907	-0-	-7913	-0-	24	9	857	2	Y	1	1	0	-0-
						15	1							
						6	9							
						12	1							
						3	9							
						49	1							
						1	9							
GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879														
11	17250 X	15885	-0-	-1365	-0-	909	1	14833	2	Y	130	122	0	18
12	17360 X	16366	-0-	-994	-0-	143	9	15316	2	Y	133	115	0	21
01	17329 X	15969	-0-	-1360	-0-	904	1	14898	2	Y	151	138	0	8
02	15456 X	14457	-0-	-999	-0-	146	9	13452	2	Y	161	108	0	22
03	16864 X	16023	-0-	-841	-0-	905	1	15010	2	Y	13	11	0	1
04	15900 X	15224	-0-	-676	-0-	166	9	14422	2	Y	-0-	1	1	-0-
						828	1							
						177	9							
						999	1							
						14	9							
						802	1							
GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072														
11	13770 X	12578	-0-	-1192	-0-	726	1	11852	2	Y	-0-			-0-
12	14105 X	12938	-0-	-1167	-0-	720	1	12218	2	Y	-0-			-0-
01	13578 X	12924	-0-	-654	-0-	739	1	12185	2	Y	-0-			-0-
02	11928 X	9071	-0-	-2857	-0-	526	1	8545	2	Y	-0-			-0-
03	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	900	1	13564	2	Y	-0-			-0-
04	12570 X	9673	-0-	-2897	-0-	511	1	9162	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3870 X	2214	-0-	-1656	-0-	115 1	243 9	1856 2	Y	221	199 0	4 1			31
12	3968 X	2679	-0-	-1289	-0-	137 1	255 9	2287 2	Y	232	201 0	26 1			36
01	3968 X	3074	-0-	-894	-0-	161 1	252 9	2661 2	Y	229	207 0	45 1			13
02	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	114 1	149 9	1853 2	Y	135	91 0	38 1			19
03	2666 X	2176	-0-	-490	-0-	122 1	216 9	1838 2	Y	196	157 0	41 1			17
04	2970 X	995	-0-	-1975	-0-	49 1	95 9	851 2	Y	86	74 0	22 1			7

SAN AMBROSIA D (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149															
11	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	245 1	823 9	3984 2	Y	748	684 0	23 1			105
12	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	254 1	760 9	4284 2	Y	691	602 0	86 1			108
01	9300 X	3800	-0-	-5500	-0-	191 1	481 9	3128 2	Y	437	396 0	125 1			24
02	8400 X	2368	-0-	-6032	-0-	122 1	274 9	1972 2	Y	249	166 0	73 1			34
03	9300 X	4365	-0-	-4935	-0-	234 1	641 9	3490 2	Y	583	462 0	104 1			51
04	5130 X	2433	-0-	-2697	-0-	105 1	435 9	1893 2	Y	395	342 0	72 1			32

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496															
11	15330 X	14827	-0-	-503	-0-	846 1	163 9	13818 2	Y	148	135 0	5 1			21
12	15779 X	14599	-0-	-1180	-0-	808 1	151 9	13640 2	Y	137	120 0	17 1			21
01	14818 X	14704	-0-	-114	-0-	831 1	173 9	13700 2	Y	157	141 0	28 1			9
02	13832 X	12626	-0-	-1206	-0-	722 1	142 9	11762 2	Y	129	86 0	34 1			18
03	15314 X	14008	-0-	-1306	-0-	863 1	151 9	12994 2	Y	137	109 0	34 1			12
04	14820 X	9434	-0-	-5386	-0-	491 1	92 9	8851 2	Y	84	72 0	17 1			7

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4950 X	4798	-0-	-152	-0-	275 1	4478 2	Y	41	38 0	1 1	6		
12	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	45 9	4732 2	Y	42	36 0	5 1	7		
01	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	280 1	4725 2	Y	51	46 0	9 1	3		
02	4536 X	4404	-0-	-132	-0-	46 9	4103 2	Y	44	28 0	13 1	6		
03	5053 X	4955	-0-	-98	-0-	284 1	4602 2	Y	44	35 0	11 1	4		
04	4890 X	3491	-0-	-1399	-0-	56 9	3278 2	Y	29	25 0	6 1	2		
						253 1								
						48 9								
						305 1								
						48 9								
						181 1								
						32 9								
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372														
11	16230 X	13634	-0-	-2596	-0-	779 1	12723 2	Y	120	111 0	5 1	17		
12	15810 X	13945	-0-	-1865	-0-	132 9	13044 2	Y	116	102 0	13 1	18		
01	13646 X	13646	-0-	-0-	-0-	773 1	12729 2	Y	133	120 0	24 1	7		
02	12712 X	11807	-0-	-905	-0-	128 9	11010 2	Y	109	73 0	28 1	15		
03	14074 X	12899	-0-	-1175	-0-	771 1	11973 2	Y	117	92 0	30 1	10		
04	13620 X	8798	-0-	-4822	-0-	146 9	8258 2	Y	74	64 0	14 1	6		
						677 1								
						120 9								
						797 1								
						129 9								
						459 1								
						81 9								
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575														
11	22380 X	18242	-0-	-4138	-0-	1041 1	17012 2	Y	172	160 0	6 1	24		
12	21917 X	18537	-0-	-3380	-0-	189 9	17317 2	Y	178	154 0	20 1	28		
01	19034 X	18078	-0-	-956	-0-	1024 1	16834 2	Y	204	186 0	35 1	11		
02	17192 X	15400	-0-	-1792	-0-	196 9	14325 2	Y	179	118 0	47 1	25		
03	19034 X	15966	-0-	-3068	-0-	1020 1	14771 2	Y	194	155 0	47 1	17		
04	18240 X	11756	-0-	-6484	-0-	224 9	10997 2	Y	134	116 0	24 1	11		
						878 1								
						197 9								
						982 1								
						213 9								
						612 1								
						147 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH LP				WELL #: 8H		RRCID -> 277833		COMPL. DATE 02/20/2018				TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	10140 X	8905	-0-	-1235	-0-	505	1	8248	2	Y	138	127	0	5 1	19
12	10447 X	8905	-0-	-1542	-0-	152	9	8274	2	Y	128	111	0	16 1	20
01	9269 X	9089	-0-	-180	-0-	490	1	8409	2	Y	154	140	0	26 1	8
02	8372 X	7904	-0-	-468	-0-	141	9	7319	2	Y	124	81	0	34 1	17
03	9269 X	8610	-0-	-659	-0-	511	1	7943	2	Y	126	100	0	32 1	11
04	8910 X	7655	-0-	-1255	-0-	169	9	7154	2	Y	94	81	0	16 1	8
						449	1								
						136	9								
						528	1								
						139	9								
						398	1								
						103	9								

GALVAN RANCH				WELL #: B250H		RRCID -> 277834		COMPL. DATE 05/30/2015				TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958			
11	26520 X	26236	-0-	-284	-0-	1513	1	24721	2	Y	2	2	0		-0-
12	27788 X	27788	-0-	-0-	-0-	2	9	26235	2	Y	3	3	0		-0-
01	28164 X	28164	-0-	-0-	-0-	1550	1	26551	2	Y	3	3	0		-0-
02	25281 X	25281	-0-	-0-	-0-	3	9	23818	2	Y	2	2	0		-0-
03	27915 X	27915	-0-	-0-	-0-	1610	1	26174	2	Y	2	2	0		-0-
04	27270 X	26854	-0-	-416	-0-	3	9	25419	2	Y	21	17	0	2 1	2
						1461	1								
						2	9								
						1739	1								
						2	9								
						1412	1								
						23	9								

BRISCOE G GU12 STATE (SA)				WELL #: 53H		RRCID -> 278139		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460			
11	6180 X	3526	-0-	-2654	-0-	194	1	3183	2	Y	135	125	0	5 1	19
12	4805 X	3631	-0-	-1174	-0-	149	9	3232	2	Y	188	162	0	16 1	29
01	4805 X	4653	-0-	-152	-0-	192	1	3990	2	Y	383	347	0	44 1	21
02	4340 X	3008	-0-	-1332	-0-	207	9	2637	2	Y	189	127	0	57 1	26
03	4185 X	4016	-0-	-169	-0-	242	1	3479	2	Y	276	219	0	59 1	24
04	4500 X	2150	-0-	-2350	-0-	421	9	1898	2	Y	134	116	0	31 1	11
						163	1								
						208	9								
						233	1								
						304	9								
						105	1								
						147	9								

BRISCOE STATE AR (SA)				WELL #: 11H		RRCID -> 278480		COMPL. DATE 12/12/2021				TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983			
11	20160 X	17432	-0-	-2728	-0-	996	1	16249	2	Y	170	158	0	7 1	24
12	19542 X	19542	-0-	-0-	-0-	187	9	18291	2	Y	155	135	0	20 1	24
01	20460 X	19598	-0-	-862	-0-	1080	1	18273	2	Y	195	176	0	32 1	11
02	18480 X	16956	-0-	-1524	-0-	171	9	15851	2	Y	121	79	0	36 1	17
03	20460 X	18744	-0-	-1716	-0-	1110	1	17405	2	Y	166	133	0	36 1	14
04	18960 X	14291	-0-	-4669	-0-	215	9	13415	2	Y	119	102	0	21 1	10
						972	1								
						133	9								
						1156	1								
						183	9								
						745	1								
						131	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J STATE (SA)														
WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	29430 X	22897	-0-	-6533	-0-	1311	1	21392	2	Y	176	165	0	25
12	25637 X	22924	-0-	-2713	-0-	194	9	21469	2	Y	171	149	0	27
01	23188 X	21808	-0-	-1380	-0-	1267	1	20375	2	Y	178	162	0	10
02	21364 X	19655	-0-	-1709	-0-	188	9	18349	2	Y	164	110	0	23
03	23653 X	21433	-0-	-2220	-0-	1237	1	19914	2	Y	176	139	0	15
04	22890 X	16647	-0-	-6243	-0-	196	9	15647	2	Y	119	102	0	10
						1126	1							
						180	9							
						1325	1							
						194	9							
						869	1							
						131	9							
BRISCOE J (SA)														
WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205														
11	111362 X	21927	-0-	-89435	-0-	1256	1	20516	2	Y	141	127	0	20
12	22237 X	22237	-0-	-0-	-0-	155	9	20851	2	Y	140	122	0	22
01	22661 X	21273	-0-	-1388	-0-	1232	1	19902	2	Y	148	135	0	8
02	20468 X	19524	-0-	-944	-0-	154	9	18242	2	Y	146	96	0	20
03	22661 X	21382	-0-	-1279	-0-	1208	1	19897	2	Y	147	115	0	13
04	21930 X	17337	-0-	-4593	-0-	163	9	16306	2	Y	114	99	0	9
						1121	1							
						161	9							
						1323	1							
						162	9							
						906	1							
						125	9							
BRISCOE R														
WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589														
11	38010 X	35277	-0-	-2733	-0-	2036	1	33238	2	Y	3	3	0	-0-
12	38130 X	36401	-0-	-1729	-0-	3	9	34360	2	Y	12	10	0	2
01	37386 X	35695	-0-	-1691	-0-	2028	1	33646	2	Y	7	7	0	-0-
02	33404 X	31819	-0-	-1585	-0-	13	9	29965	2	Y	12	8	0	2
03	36456 X	34622	-0-	-1834	-0-	2041	1	32459	2	Y	7	6	0	1
04	35280 X	32450	-0-	-2830	-0-	8	9	30738	2	Y	2	2	0	-0-
						1841	1							
						13	9							
						2155	1							
						8	9							
						1710	1							
						2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211														
M	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
11	22620 X	19451	-0-	-3169	-0-	1123 22 9	18306 2	Y	20	18 0	1 1			3
12	22506 X	20396	-0-	-2110	-0-	1137 26 9	19233 2	Y	24	21 0	2 1			4
01	21328 X	20749	-0-	-579	-0-	1185 32 9	19532 2	Y	29	26 0	5 1			2
02	18508 X	17911	-0-	-597	-0-	1036 25 9	16850 2	Y	23	15 0	7 1			3
03	20398 X	19120	-0-	-1278	-0-	1190 24 9	17906 2	Y	22	16 0	7 1			2
04	20070 X	18787	-0-	-1283	-0-	988 18 9	17781 2	Y	16	13 0	4 1			1
GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737														
11	43320 X	41098	-0-	-2222	-0-	2369 68 9	38661 2	Y	62	57 0	2 1			9
12	43276 X	42596	-0-	-680	-0-	2374 70 9	40152 2	Y	64	56 0	7 1			10
01	42749 X	41052	-0-	-1697	-0-	2343 76 9	38633 2	Y	69	62 0	13 1			4
02	38612 X	37636	-0-	-976	-0-	2175 62 9	35399 2	Y	56	38 0	14 1			8
03	42594 X	40823	-0-	-1771	-0-	2540 66 9	38217 2	Y	60	48 0	15 1			5
04	41220 X	37347	-0-	-3873	-0-	1963 58 9	35326 2	Y	53	45 0	9 1			4
GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642														
11	36810 X	34603	-0-	-2207	-0-	1994 37 9	32572 2	Y	34	32 0	2 1			5
12	37882 X	35676	-0-	-2206	-0-	1989 34 9	33653 2	Y	31	27 0	4 1			5
01	37355 X	35202	-0-	-2153	-0-	2012 32 9	33158 2	Y	29	26 0	6 1			2
02	33320 X	31550	-0-	-1770	-0-	1823 51 9	29676 2	Y	46	30 0	12 1			6
03	36084 X	34259	-0-	-1825	-0-	2132 52 9	32075 2	Y	47	36 0	13 1			4
04	34590 X	32335	-0-	-2255	-0-	1705 24 9	30606 2	Y	22	18 0	6 1			2
GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556														
11	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	496 26 9	8077 2	Y	24	22 0	1 1			3
12	9269 X	8629	-0-	-640	-0-	480 22 9	8127 2	Y	20	17 0	3 1			3
01	9269 X	8731	-0-	-538	-0-	499 31 9	8201 2	Y	28	25 0	4 1			2
02	8372 X	6703	-0-	-1669	-0-	387 22 9	6294 2	Y	20	12 0	7 1			3
03	9207 X	8942	-0-	-265	-0-	557 24 9	8361 2	Y	22	17 0	6 1			2
04	8610 X	8208	-0-	-402	-0-	431 18 9	7759 2	Y	16	13 0	4 1			1

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 443

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 B332H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	279646	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL	DEPTH	8976	PERF.	9310	-	16599			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	34140	X	31585	-0-	-2555	-0-	1821 33	9	29731	2	Y	30	28	0	1	1			4
12	35154	X	32477	-0-	-2677	-0-	1808 33	9	30636	2	Y	30	26	0	3	1			5
01	33914	X	32133	-0-	-1781	-0-	1836 39	9	30258	2	Y	35	32	0	6	1			2
02	30184	X	28621	-0-	-1563	-0-	1655 33	9	26933	2	Y	30	21	0	7	1			4
03	32705	X	31279	-0-	-1426	-0-	1946 33	9	29298	2	Y	32	25	0	8	1			3
04	31590	X	29874	-0-	-1716	-0-	1572 35	9	28276	2	Y	24	21	0	4	1			2
GALVAN RANCH				WELL #:		C189H	RRCID ->	279647	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL	DEPTH	9007	PERF.	9407	-	16779		
11	21281	X	21281	-0-	-0-	-0-	21281	2			N	-0-							-0-
12	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2			N	-0-							-0-
01	21755	X	21755	-0-	-0-	-0-	21755	2			N	-0-							-0-
02	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	19052	2			N	-0-							-0-
03	21937	X	21937	-0-	-0-	-0-	21937	2			N	-0-							-0-
*04	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	17413	2			N	-0-							-0-
SAN AMBROSIA D (SA)				WELL #:		9H	RRCID ->	279648	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL	DEPTH	6534	PERF.	7090	-	15108		
11	4770	X	2751	-0-	-2019	-0-	136 369	9	2246	2	Y	335	318	0	17	1			47
12	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	255 232	9	4339	2	Y	211	186	0	39	1			33
01	3999	X	3442	-0-	-557	-0-	177 361	9	2904	2	Y	328	297	0	46	1			18
02	3612	X	3549	-0-	-63	-0-	182 427	9	2940	2	Y	388	257	0	95	1			54
03	4836	X	3743	-0-	-1093	-0-	202 508	9	3033	2	Y	462	367	0	109	1			40
04	4680	X	1494	-0-	-3186	-0-	76 67	9	1351	2	Y	61	52	0	44	1			5
BRISCOE C				WELL #:		13H	RRCID ->	279649	COMPL. DATE	01/03/2016	TOTAL	DEPTH	6899	PERF.	7502	-	15503		
11	4560	X	3934	-0-	-626	-0-	215 207	9	3512	2	Y	188	164	0	1	1			26
12	4929	X	4792	-0-	-137	-0-	254 281	9	4257	2	Y	255	219	0	22	1			40
01	4929	X	617	-0-	-4312	-0-	32 35	9	550	2	Y	32	29	0	41	1			2
02	4452	X	5	-0-	-4447	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	0	2	1			-0-
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-							-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-							-0-

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 444

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: A456H	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	21690	X	20116	-0-	-1574		-0-	1158 48	1 9	18910	2	Y	44	41	0	2	1	6
12	21948	X	20474	-0-	-1474		-0-	1140 55	1 9	19279	2	Y	50	43	0	5	1	8
01	21638	X	20527	-0-	-1111		-0-	1170 61	1 9	19296	2	Y	55	50	0	10	1	3
02	19096	X	18244	-0-	-852		-0-	1055 50	1 9	17139	2	Y	45	29	0	13	1	6
03	20925	X	19845	-0-	-1080		-0-	1232 50	1 9	18563	2	Y	45	35	0	12	1	4
04	20130	X	18985	-0-	-1145		-0-	998 43	1 9	17944	2	Y	39	34	0	6	1	3
GALVAN RANCH				WELL #: A460H			RRCID -> 279651	COMPL. DATE 01/06/2017					TOTAL DEPTH	9118	PERF.	9401	-	13423
11	13500	X	11567	-0-	-1933		-0-	667 25	1 9	10875	2	Y	23	22	0	1	1	3
12	13671	X	11780	-0-	-1891		-0-	659 28	1 9	11093	2	Y	25	21	0	3	1	4
01	13392	X	13045	-0-	-347		-0-	743 36	1 9	12266	2	Y	33	30	0	5	1	2
02	12096	X	11598	-0-	-498		-0-	670 30	1 9	10898	2	Y	27	18	0	7	1	4
03	12710	X	12276	-0-	-434		-0-	763 25	1 9	11488	2	Y	23	18	0	7	1	2
04	12630	X	9890	-0-	-2740		-0-	522 9	1 9	9359	2	Y	8	7	0	2	1	1
GALVAN RANCH				WELL #: A459H			RRCID -> 279652	COMPL. DATE 01/09/2017					TOTAL DEPTH	9196	PERF.	9918	-	15213
11	16800	X	15366	-0-	-1434		-0-	886 32	1 9	14448	2	Y	29	27	0	1	1	4
12	16988	X	15241	-0-	-1747		-0-	851 36	1 9	14354	2	Y	33	29	0	3	1	5
01	16833	X	15584	-0-	-1249		-0-	890 43	1 9	14651	2	Y	39	36	0	6	1	2
02	14700	X	13931	-0-	-769		-0-	805 36	1 9	13090	2	Y	33	23	0	7	1	5
03	16120	X	15668	-0-	-452		-0-	974 35	1 9	14659	2	Y	32	26	0	8	1	3
04	15360	X	15121	-0-	-239		-0-	794 25	1 9	14302	2	Y	23	20	0	4	1	2
GALVAN RANCH LP GU5 STATE				WELL #:		20H	RRCID -> 279653	COMPL. DATE 07/25/2019					TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8782	-	16072
11	10230	X	10171	-0-	-59		-0-	578 142	1 9	9451	2	Y	129	121	0	5	1	18
12	10540	X	10390	-0-	-150		-0-	571 143	1 9	9676	2	Y	130	113	0	15	1	20
01	10788	X	9831	-0-	-957		-0-	554 161	1 9	9116	2	Y	146	132	0	26	1	8
02	9744	X	6393	-0-	-3351		-0-	364 89	1 9	5940	2	Y	81	55	0	23	1	11
03	10788	X	9099	-0-	-1689		-0-	557 129	1 9	8413	2	Y	117	92	0	26	1	10
04	10170	X	6650	-0-	-3520		-0-	347 90	1 9	6213	2	Y	82	70	0	15	1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA D (SA)														
WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089														
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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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														
11	3960 X	2474	-0-	-1486	-0-	131	1	2130	2	Y	194	168	0	27
						213	9							
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	1	5	0	-0-
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-			-0-
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-			-0-
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939														
11	19470 X	16665	-0-	-2805	-0-	960	1	15679	2	Y	24	22	0	3
						26	9							
12	19437 X	8263	-0-	-11174	-0-	458	1	7788	2	Y	15	13	0	2
						17	9							
01	18166 X	616	-0-	-17550	-0-	33	1	583	2	Y	-0-	2	1	-0-
02	15988 X	13203	-0-	-2785	-0-	763	1	12438	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
03	20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	1287	1	19392	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*04	17358 X	17358	-0-	-0-	-0-	916	1	16442	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076														
11	16080 X	15666	-0-	-414	-0-	904	1	14726	2	Y	33	30	0	5
						36	9							
12	17298 X	14976	-0-	-2322	-0-	834	1	14102	2	Y	36	31	0	6
						40	9							
01	19784 X	19784	-0-	-0-	-0-	1127	1	18611	2	Y	42	38	0	2
						46	9							
02	17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	988	1	16075	2	Y	36	25	0	5
						40	9							
03	16647 X	15368	-0-	-1279	-0-	954	1	14377	2	Y	34	28	0	3
						37	9							
04	17520 X	12513	-0-	-5007	-0-	660	1	11828	2	Y	23	19	0	2
						25	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	22620 X	21473	-0-	-1147	-0-	1237 45 9	1	20191	2	Y	41	38 0	1 1	6
12	22878 X	21787	-0-	-1091	-0-	1213 58 9	1	20516	2	Y	53	46 0	5 1	8
01	22506 X	21795	-0-	-711	-0-	1245 59 9	1	20491	2	Y	54	48 0	11 1	3
02	20612 X	20612	-0-	-0-	-0-	1191 46 9	1	19375	2	Y	42	26 0	13 1	6
03	22444 X	21477	-0-	-967	-0-	1335 47 9	1	20095	2	Y	43	35 0	10 1	4
04	21480 X	19971	-0-	-1509	-0-	1050 35 9	1	18886	2	Y	32	28 0	5 1	3
SAN AMBROSIA D (SA)														
WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135														
11	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	239 619 9	1	3913	2	Y	563	515 0	16 1	79
12	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	224 549 9	1	3795	2	Y	499	435 0	65 1	78
01	4929 X	4283	-0-	-646	-0-	212 589 9	1	3482	2	Y	535	486 0	98 1	29
02	4452 X	3098	-0-	-1354	-0-	162 311 9	1	2625	2	Y	283	187 0	86 1	39
03	4929 X	3468	-0-	-1461	-0-	196 321 9	1	2951	2	Y	292	232 0	74 1	25
04	4770 X	1763	-0-	-3007	-0-	86 132 9	1	1545	2	Y	120	103 0	32 1	10
GALVAN RANCH														
WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998														
11	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	639 25 9	1	10418	2	Y	23	20 0		3
12	20621 X	20621	-0-	-0-	-0-	1144 95 9	1	19382	2	Y	86	73 0	3 1	13
01	T. A.	18630	-0-	18630	18630	1059 118 9	1	17453	2	Y	107	96 0	18 1	6
02	T. A.	12938	-0-	12938	31568	745 34 9	1	12159	2	Y	31	22 0	11 1	4
03	T. A.	755	-0-	755	32323	47 1	1	708	2	Y	-0-	4 1		-0-
*04	50383 X	18060	-0-	-32323	-0-	951 24 9	1	17085	2	Y	22	18 0	2 1	2
GALVAN RANCH														
WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821														
11	13350 X	12382	-0-	-968	-0-	715 20 9	1	11647	2	Y	18	16 0	1 1	3
12	13547 X	12854	-0-	-693	-0-	715 23 9	1	12116	2	Y	21	19 0	2 1	3
01	13485 X	12710	-0-	-775	-0-	723 31 9	1	11956	2	Y	28	25 0	5 1	1
02	12012 X	11049	-0-	-963	-0-	640 25 9	1	10384	2	Y	23	14 0	7 1	3
03	13144 X	12051	-0-	-1093	-0-	746 25 9	1	11280	2	Y	23	17 0	7 1	2
04	12450 X	12178	-0-	-272	-0-	641 19 9	1	11518	2	Y	17	14 0	4 1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	18810 X	16680	-0-	-2130	-0-	960 30	1 9	15690	2	Y	27	24	0	4
12	18631 X	14880	-0-	-3751	-0-	828 19	1 9	14033	2	Y	17	15	0	3
01	18587 X	18587	-0-	-0-	-0-	1062 33	1 9	17492	2	Y	30	27	0	2
02	16072 X	15394	-0-	-678	-0-	889 24	1 9	14481	2	Y	22	14	0	3
03	17608 X	16434	-0-	-1174	-0-	1020 19	1 9	15395	2	Y	17	12	0	1
04	17850 X	7690	-0-	-10160	-0-	403 6	1 9	7281	2	Y	5	5	0	-0-
GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038														
11	17550 X	16123	-0-	-1427	-0-	930 41	1 9	15152	2	Y	37	35	0	5
12	18104 X	7177	-0-	-10927	-0-	399 25	1 9	6753	2	Y	23	20	0	4
01	18555 X	18555	-0-	-0-	-0-	1059 47	1 9	17449	2	Y	43	39	0	2
02	15913 X	15913	-0-	-0-	-0-	918 43	1 9	14952	2	Y	39	25	0	5
03	17236 X	16655	-0-	-581	-0-	1035 45	1 9	15575	2	Y	41	33	0	4
04	17970 X	12079	-0-	-5891	-0-	636 26	1 9	11417	2	Y	24	21	0	2
GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260														
11	21300 X	19590	-0-	-1710	-0-	1127 32	1 9	18431	2	Y	29	27	0	4
12	21483 X	19348	-0-	-2135	-0-	1076 41	1 9	18231	2	Y	37	32	0	6
01	21142 X	16124	-0-	-5018	-0-	919 39	1 9	15166	2	Y	35	32	0	2
02	18704 X	15897	-0-	-2807	-0-	918 33	1 9	14946	2	Y	30	21	0	4
03	20491 X	19101	-0-	-1390	-0-	1189 36	1 9	17876	2	Y	33	26	0	3
04	19590 X	18725	-0-	-865	-0-	980 132	1 9	17613	2	Y	120	104	0	10
GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883														
11	19200 X	17610	-0-	-1590	-0-	1015 23	1 9	16572	2	Y	21	19	0	3
12	20088 X	7698	-0-	-12390	-0-	429 14	1 9	7255	2	Y	13	11	0	2
01	20398 X	16069	-0-	-4329	-0-	916 31	1 9	15122	2	Y	28	25	0	2
02	18424 X	13007	-0-	-5417	-0-	750 25	1 9	12232	2	Y	23	15	0	3
03	20367 X	18403	-0-	-1964	-0-	1145 23	1 9	17235	2	Y	21	15	0	2
*04	17758 X	17758	-0-	-0-	-0-	934 39	1 9	16785	2	Y	35	31	0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY											//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH											WELL #: C204H			RRCID -> 279938		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 8889		PERF. 9401 - 17341				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE								
11	24540 X	23060	-0-	-1480	-0-	1331	1	21729	2	Y	-0-						-0-							
12	25141 X	23790	-0-	-1351	-0-	1326	1	22464	2	Y	-0-						-0-							
01	24583 X	23617	-0-	-966	-0-	1350	1	22267	2	Y	-0-						-0-							
02	21924 X	21202	-0-	-722	-0-	1228	1	19974	2	Y	-0-						-0-							
03	23994 X	18287	-0-	-5707	-0-	1139	1	17148	2	Y	-0-						-0-							
04	23070 X	21959	-0-	-1111	-0-	1158	1	20795	2	Y	5		5	0			-0-							
						6	9																	
GALVAN RANCH											WELL #: C206H			RRCID -> 279946		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 8896		PERF. 9400 - 17405				
11	39390 X	37549	-0-	-1841	-0-	2166	1	35383	2	Y	-0-						-0-							
12	39866 X	38250	-0-	-1616	-0-	2134	1	36116	2	Y	-0-						-0-							
01	38874 X	38090	-0-	-784	-0-	2179	1	35911	2	Y	-0-						-0-							
02	35056 X	33498	-0-	-1558	-0-	1940	1	31558	2	Y	-0-						-0-							
03	38812 X	28013	-0-	-10799	-0-	1746	1	26267	2	Y	-0-						-0-							
04	37560 X	25460	-0-	-12100	-0-	1343	1	24117	2	Y	-0-						-0-							
GALVAN RANCH											WELL #: C202H			RRCID -> 279948		COMPL. DATE 07/23/2019		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 9400 - 17450				
11	34650 X	32550	-0-	-2100	-0-	1879	1	30671	2	Y	-0-						-0-							
12	35092 X	33537	-0-	-1555	-0-	1873	1	31664	2	Y	-0-						-0-							
01	34627 X	33201	-0-	-1426	-0-	1898	1	31303	2	Y	-0-						-0-							
02	31024 X	29567	-0-	-1457	-0-	1710	1	27857	2	Y	-0-						-0-							
03	33759 X	16844	-0-	-16915	-0-	1049	1	15795	2	Y	-0-						-0-							
04	32550 X	-0-	-0-	-32550	-0-					Y	-0-						-0-							
GALVAN RANCH											WELL #: C205H			RRCID -> 279949		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8767		PERF. 9304 - 17217				
11	22260 X	19732	-0-	-2528	-0-	1139	1	18593	2	Y	-0-						-0-							
12	22320 X	19140	-0-	-3180	-0-	1066	1	18074	2	Y	-0-						-0-							
01	21328 X	19177	-0-	-2151	-0-	1098	1	18079	2	Y	-0-						-0-							
02	19264 X	15796	-0-	-3468	-0-	915	1	14881	2	Y	-0-						-0-							
03	21204 X	13120	-0-	-8084	-0-	815	1	12305	2	Y	-0-						-0-							
*04	20706 X	20706	-0-	-0-	-0-	1095	1	19610	2	Y	1		1	0			-0-							
						1	9																	
BRISCOE CATARINA EAST GU1											WELL #:		9H		RRCID -> 280355		COMPL. DATE 01/08/2016		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 8264 - 13257			
11	3660 X	3434	-0-	-226	-0-	1182	1	1657	2	Y	541	368	0	30	1	312								
						595	9																	
12	3410 X	1466	-0-	-1944	-0-	164	1	1013	2	Y	263	155	0	241	1	179								
						289	9																	
01	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	1358	1	1912	2	Y	513	210	0	187	1	295								
						564	9																	
02	3192 X	1609	-0-	-1583	-0-	390	1	993	2	Y	205	41	0	305	1	154								
						226	9																	
03	3534 X	1881	-0-	-1653	-0-	445	1	1138	2	Y	271	94	0	166	1	165								
						298	9																	
04	3720 X	409	-0-	-3311	-0-	55	1	286	2	Y	62	18	0	166	1	43								
						68	9																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																	
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118																	
M	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
11	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-		2223 1	840 9	3121 2	Y	Y	764	725 0	87 1			440
12	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-		887 1	726 9	5476 2	Y	Y	660	311 0	340 1			449
01	7130 X	4689	-0-	-2441	-0-		1685 1	627 9	2377 2	Y	Y	570	233 0	459 1			327
02	6440 X	5152	-0-	-1288	-0-		1271 1	647 9	3234 2	Y	Y	588	111 0	363 1			441
03	7130 X	7081	-0-	-49	-0-		1748 1	857 9	4476 2	Y	Y	779	266 0	481 1			473
04	6870 X	6588	-0-	-282	-0-		887 1	1093 9	4608 2	Y	Y	994	287 0	491 1			689
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007																	
11	4020 X	3300	-0-	-720	-0-		1250 1	296 9	1754 2	Y	Y	269	223 0	24 1			155
12	3875 X	3261	-0-	-614	-0-		428 1	186 9	2647 2	Y	Y	169	89 0	120 1			115
01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-		1332 1	240 9	1877 2	Y	Y	218	89 0	119 1			125
02	3080 X	2278	-0-	-802	-0-		583 1	207 9	1488 2	Y	Y	188	37 0	135 1			141
03	3410 X	3035	-0-	-375	-0-		763 1	316 9	1956 2	Y	Y	287	98 0	156 1			174
04	3330 X	2487	-0-	-843	-0-		364 1	242 9	1881 2	Y	Y	220	64 0	177 1			153
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 X	-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																	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 450

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997														
BRISCOE CATARINA EAST GU1				WELL #:		14H		RRCID -> 280413		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 7857 - 12641						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
12	62 X	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	

GALVAN RANCH					WELL #:		B826H		RRCID -> 280489		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 8763		PERF. 9008 - 12834					
11	7410 X	7313	-0-	-97	-0-	414	1	6765	2	Y	122	113	0	5	1	17				
12	7533 X	7355	-0-	-178	-0-	134	9	6820	2	Y	120	104	0	14	1	19				
01	7657 X	7359	-0-	-298	-0-	403	1	6812	2	Y	123	112	0	23	1	7				
02	6916 X	6529	-0-	-387	-0-	132	9	6051	2	Y	96	63	0	27	1	13				
03	7657 X	7143	-0-	-514	-0-	412	1	6582	2	Y	113	88	0	28	1	10				
04	7320 X	6826	-0-	-494	-0-	135	9	6362	2	Y	99	86	0	15	1	8				
						372	1													
						106	9													
						437	1													
						124	9													
						355	1													
						109	9													

BRISCOE R GU4 STATE 162					WELL #:		3H		RRCID -> 280553		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 7380 - 15420					
11	9720 X	8248	-0-	-1472	-0-	467	1	7603	2	Y	162	152	0	7	1	23				
12	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	178	9	9067	2	Y	224	193	0	19	1	35				
01	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	535	1	8006	2	Y	202	183	0	43	1	11				
02	7700 X	7578	-0-	-122	-0-	246	9	6955	2	Y	179	118	0	47	1	25				
03	9858 X	8062	-0-	-1796	-0-	485	1	7376	2	Y	180	142	0	47	1	16				
04	9540 X	2871	-0-	-6669	-0-	222	9	2656	2	Y	63	55	0	19	1	5				
						426	1													
						197	9													
						488	1													
						198	9													
						146	1													
						69	9													

BRISCOE R GU4 STATE 162					WELL #:		5H		RRCID -> 280554		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 7283 - 15285					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

BRISCOE R GU4 STATE 162					WELL #:		7H		RRCID -> 280555		COMPL. DATE 02/25/2021		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 7129 - 15080					
11	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	314	1	5110	2	Y	321	289	0	7	1	45				
12	4805 X	4712	-0-	-93	-0-	353	9	4132	2	Y	306	266	0	37	1	48				
01	4867 X	4114	-0-	-753	-0-	243	1	3669	2	Y	203	185	0	55	1	11				
02	5404 X	3317	-0-	-2087	-0-	337	9	2941	2	Y	176	116	0	47	1	24				
03	5983 X	4217	-0-	-1766	-0-	222	1	3792	2	Y	156	123	0	43	1	14				
04	5790 X	1375	-0-	-4415	-0-	223	9	1239	2	Y	62	54	0	17	1	5				
						182	1													
						194	9													
						253	1													
						172	9													
						68	1													
						68	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	PROD
11	17460 X	16033	-0-	-1427	-0-	925	1	15084	2	Y	22	20	0	1 1 3
12	17918 X	9002	-0-	-8916	-0-	501	1	8484	2	Y	15	13	0	3 1 2
01	17918 X	14564	-0-	-3354	-0-	831	1	13702	2	Y	28	25	0	3 1 2
02	16184 X	12512	-0-	-3672	-0-	723	1	11764	2	Y	23	15	0	7 1 3
03	17732 X	15535	-0-	-2197	-0-	967	1	14538	2	Y	27	21	0	7 1 2
04	16020 X	11782	-0-	-4238	-0-	619	1	11148	2	Y	14	12	0	3 1 1
						15	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681														
11	27330 X	25562	-0-	-1768	-0-	1474	1	24074	2	Y	13	12	0	2
12	27466 X	26528	-0-	-938	-0-	1478	1	25035	2	Y	14	12	0	2 1 2
01	27342 X	26143	-0-	-1199	-0-	1497	1	24627	2	Y	17	15	0	3 1 1
02	24696 X	23277	-0-	-1419	-0-	1348	1	21916	2	Y	12	8	0	3 1 2
03	26629 X	24953	-0-	-1676	-0-	1557	1	23383	2	Y	12	11	0	2 1 1
04	25680 X	24568	-0-	-1112	-0-	1294	1	23262	2	Y	11	10	0	1 1 1
						12	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274														
11	20490 X	19594	-0-	-896	-0-	1133	1	18461	2	Y	-0-			-0-
12	20801 X	20476	-0-	-325	-0-	1141	1	19335	2	Y	-0-			-0-
01	20708 X	20280	-0-	-428	-0-	1159	1	19121	2	Y	-0-			-0-
02	18469 X	18469	-0-	-0-	-0-	1070	1	17399	2	Y	-0-			-0-
03	20491 X	16403	-0-	-4088	-0-	1020	1	15383	2	Y	-0-			-0-
*04	20196 X	20196	-0-	-0-	-0-	1063	1	19133	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045														
11	24720 X	22872	-0-	-1848	-0-	1317	1	21515	2	Y	36	34	0	1 1 5
12	24955 X	23423	-0-	-1532	-0-	1307	1	22073	2	Y	39	34	0	4 1 6
01	24490 X	23249	-0-	-1241	-0-	1328	1	21874	2	Y	43	39	0	8 1 2
02	21868 X	20714	-0-	-1154	-0-	1196	1	19479	2	Y	35	24	0	8 1 5
03	23932 X	22485	-0-	-1447	-0-	1401	1	21052	2	Y	29	23	0	8 1 3
04	22860 X	22033	-0-	-827	-0-	1159	1	20842	2	Y	29	26	0	4 1 2
						32	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	25223 X	25223	-0-	-0-	-0-	1445	1	23600	2	Y	162	149	0	23
12	26598 X	26542	-0-	-56	-0-	178	9	24866	2	Y	185	160	0	29
01	28489 X	26415	-0-	-2074	-0-	1472	1	24685	2	Y	212	192	0	12
02	25732 X	24516	-0-	-1216	-0-	204	9	22912	2	Y	179	119	0	25
03	28489 X	25757	-0-	-2732	-0-	1497	1	23971	2	Y	174	137	0	15
04	25680 X	25315	-0-	-365	-0-	233	9	23821	2	Y	152	132	0	12
						1407	1							
						197	9							
						1595	1							
						191	9							
						1327	1							
						167	9							
GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143														
11	37650 X	34634	-0-	-3016	-0-	1998	1	32619	2	Y	15	14	0	2
12	38130 X	36717	-0-	-1413	-0-	17	9	34647	2	Y	21	18	0	3
01	37745 X	37745	-0-	-0-	-0-	2047	1	35564	2	Y	19	17	0	1
02	34110 X	34110	-0-	-0-	-0-	23	9	32120	2	Y	15	8	0	2
03	37218 X	37218	-0-	-0-	-0-	2160	1	34877	2	Y	19	13	0	2
04	36450 X	35955	-0-	-495	-0-	21	9	34046	2	Y	15	13	0	1
						1973	1							
						2320	1							
						21	9							
						1892	1							
						17	9							
GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868														
11	23359 X	23359	-0-	-0-	-0-	1346	1	21973	2	Y	36	35	0	5
12	20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	40	9	19766	2	Y	28	25	0	4
01	24831 X	18901	-0-	-5930	-0-	1166	1	17787	2	Y	33	29	0	2
02	22428 X	15184	-0-	-7244	-0-	31	9	14277	2	Y	27	18	0	4
03	24831 X	13801	-0-	-11030	-0-	1078	1	12918	2	Y	22	17	0	2
04	23370 X	10031	-0-	-13339	-0-	36	9	9489	2	Y	13	12	0	1
						877	1							
						30	9							
						859	1							
						24	9							
						528	1							
						14	9							
GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921														
11	37770 X	36658	-0-	-1112	-0-	2116	1	34542	2	Y	-0-			-0-
12	38874 X	35535	-0-	-3339	-0-	1983	1	33551	2	Y	1	1	0	-0-
01	34937 X	33864	-0-	-1073	-0-	1	9	31926	2	Y	1	1	0	-0-
02	34216 X	29552	-0-	-4664	-0-	1937	1	27841	2	Y	1	1	0	-0-
03	37882 X	33168	-0-	-4714	-0-	1710	1	31100	2	Y	1	1	0	-0-
04	36660 X	29308	-0-	-7352	-0-	1	9	27763	2	Y	-0-			-0-
						2067	1							
						1	9							
						1545	1							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031														
M	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
11	23546 X	23546	-0-	-0-	-0-	1359	1	22184	2	Y	3	3	0	-0-
12	18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	1007	1	17046	2	Y	-0-			-0-
01	14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	805	1	13276	2	Y	-0-			-0-
02	21980 X	13560	-0-	-8420	-0-	784	1	12776	2	Y	-0-			-0-
03	24335 X	10980	-0-	-13355	-0-	685	1	10295	2	Y	-0-			-0-
04	23550 X	13653	-0-	-9897	-0-	719	1	12934	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113														
11	35191 X	35191	-0-	-0-	-0-	2032	1	33159	2	Y	-0-			-0-
12	33887 X	33887	-0-	-0-	-0-	1889	1	31997	2	Y	1	1	0	-0-
01	31362 X	31362	-0-	-0-	-0-	1793	1	29569	2	Y	-0-			-0-
02	32844 X	26586	-0-	-6258	-0-	1539	1	25047	2	Y	-0-			-0-
03	36363 X	30099	-0-	-6264	-0-	1876	1	28223	2	Y	-0-			-0-
04	35190 X	28889	-0-	-6301	-0-	1522	1	27367	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986														
11	28040 X	28040	-0-	-0-	-0-	1619	1	26421	2	Y	-0-			-0-
12	21853 X	21853	-0-	-0-	-0-	1219	1	20633	2	Y	1	1	0	-0-
01	39153 X	19988	-0-	-19165	-0-	1145	1	18843	2	Y	-0-			-0-
02	35364 X	17724	-0-	-17640	-0-	1028	1	16696	2	Y	-0-			-0-
03	39153 X	18432	-0-	-20721	-0-	1148	1	17284	2	Y	-0-			-0-
04	28050 X	19670	-0-	-8380	-0-	1038	1	18632	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450														
11	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	304	1	4950	2	Y	-0-			-0-
12	11687 X	2752	-0-	-8935	-0-	154	1	2598	2	Y	-0-			-0-
01	12462 X	6832	-0-	-5630	-0-	390	1	6442	2	Y	-0-			-0-
02	11256 X	3786	-0-	-7470	-0-	218	1	3568	2	Y	-0-			-0-
03	12462 X	5873	-0-	-6589	-0-	365	1	5508	2	Y	-0-			-0-
04	6600 X	4272	-0-	-2328	-0-	223	1	4049	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956														
11	6570 X	6519	-0-	-51	-0-	371	1	6067	2	Y	74	69	0	10
12	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	380	1	6423	2	Y	76	65	0	12
01	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	420	1	6924	2	Y	91	83	0	5
02	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	354	1	5738	2	Y	73	48	0	10
03	6882 X	6774	-0-	-108	-0-	419	1	6274	2	Y	74	60	0	6
04	7200 X	3956	-0-	-3244	-0-	206	1	3709	2	Y	37	32	0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J GU3 STATE 34														
WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	18420 X	17115	-0-	-1305	-0-	989	1	16111	2	Y	14	13 0		2
12	18476 X	16856	-0-	-1620	-0-	939	1	15908	2	Y	8	7 0	2 1	1
01	18166 X	17239	-0-	-927	-0-	986	1	16235	2	Y	16	14 0	2 1	1
02	16408 X	14915	-0-	-1493	-0-	864	1	14040	2	Y	10	8 0	2 1	1
03	18166 X	16402	-0-	-1764	-0-	1020	1	15372	2	Y	9	8 0	1 1	1
04	17130 X	12576	-0-	-4554	-0-	661	1	11904	2	Y	10	9 0	1 1	1
						11	9							
BRISCOE J GU3 STATE 34														
WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989														
11	9180 X	7017	-0-	-2163	-0-	401	1	6547	2	Y	63	58 0	2 1	9
12	8029 X	6450	-0-	-1579	-0-	357	1	6038	2	Y	50	44 0	7 1	8
01	7781 X	5635	-0-	-2146	-0-	317	1	5253	2	Y	59	54 0	10 1	3
02	7028 X	5358	-0-	-1670	-0-	305	1	5002	2	Y	46	30 0	13 1	6
03	7781 X	5996	-0-	-1785	-0-	367	1	5572	2	Y	52	40 0	14 1	4
04	7020 X	4237	-0-	-2783	-0-	220	1	3983	2	Y	31	27 0	6 1	2
						34	9							
SAN AMBROSIA F (SA16) 13														
WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	282	-0-	282	282	17	1	250	2	Y	14	8 0	4 1	2
						15	9							
03	T. A.	1884	-0-	1884	2166	100	1	1479	2	Y	277	220 0	35 1	24
						305	9							
04	T. A.	2192	-0-	2192	4358	96	1	1755	2	Y	310	268 0	41 1	25
						341	9							
SAN AMBROSIA F (SA22) 15														
WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576														
11	2460 X	2204	-0-	-256	-0-	107	1	1756	2	Y	310	273 0	4 1	43
						341	9							
12	2418 X	2203	-0-	-215	-0-	105	1	1803	2	Y	268	234 0	35 1	42
						295	9							
01	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	103	1	1708	2	Y	339	307 0	55 1	19
						373	9							
02	2044 X	1678	-0-	-366	-0-	91	1	1491	2	Y	87	59 0	35 1	12
						96	9							
03	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	127	1	1913	2	Y	313	249 0	49 1	27
						344	9							
04	2190 X	1376	-0-	-814	-0-	65	1	1154	2	Y	143	123 0	35 1	12
						157	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA21) 15														
WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	60	1	969	2	Y	254	221	0	36
12	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	279	9							
01	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	95	1	1605	2	Y	191	168	0	30
02	1232 X	598	-0-	-634	-0-	210	9							
03	1922 X	1478	-0-	-444	-0-	77	1	1274	2	Y	211	191	0	12
04	1860 X	831	-0-	-1029	-0-	232	9							
						31	1	471	2	Y	87	59	0	12
						96	9							
						82	1	1198	2	Y	180	142	0	16
						198	9							
						39	1	704	2	Y	80	69	0	6
						88	9							
SAN AMBROSIA F (SA20) 15														
WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370														
11	5850 X	1300	-0-	-4550	-0-	47	1	795	2	Y	416	358	0	58
12	6014 X	4292	-0-	-1722	-0-	458	9							
01	3472 X	2578	-0-	-894	-0-	202	1	3418	2	Y	611	526	0	95
02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	672	9							
03	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	120	1	1966	2	Y	447	405	0	24
04	4140 X	2345	-0-	-1795	-0-	492	9							
						145	1	2356	2	Y	437	290	0	60
						481	9							
						281	1	4235	2	Y	699	554	0	61
						769	9							
						106	1	1922	2	Y	288	249	0	23
						317	9							
SAN AMBROSIA F (SA15) 13														
WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE R (SA1)														
WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156														
11	3510 X	3396	-0-	-114	-0-	182	1	2977	2	Y	215	192	0	30
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	237	9							
01	3317 X	3001	-0-	-316	-0-	185	1	3128	2	Y	195	170	0	30
02	3164 X	3061	-0-	-103	-0-	215	9							
03	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	161	1	2636	2	Y	185	167	0	10
04	3420 X	1865	-0-	-1555	-0-	204	9							
						169	1	2732	2	Y	145	96	0	20
						160	9							
						227	1	3414	2	Y	172	136	0	15
						189	9							
						93	1	1678	2	Y	85	73	0	7
						94	9							
BRISCOE C														
WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	5620	-0-	5620	5620	297	1	5323	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	468 1	7643 2	Y	169	156 0	7 1			24
12	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	186 9								
01	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	502 1	8530 2	Y	157	137 0	19 1			25
02	7756 X	7378	-0-	-378	-0-	173 9								
03	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	532 1	8790 2	Y	235	214 0	33 1			13
04	9270 X	4503	-0-	-4767	-0-	259 9								
						414 1	6756 2	Y	189	127 0	49 1			26
						208 9								
						580 1	8711 2	Y	298	236 0	62 1			26
						328 9								
						231 1	4152 2	Y	109	94 0	32 1			9
						120 9								
BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA14) 13														
WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	190 1	3101 2	Y	528	480 0	14 1	74		
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	581 9	4060 2	Y	628	543 0	61 1	98		
01	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	240 1	3092 2	Y	452	410 0	115 1	25		
02	3612 X	2217	-0-	-1395	-0-	691 9	1851 2	Y	229	151 0	71 1	32		
03	4061 X	3389	-0-	-672	-0-	186 1	2861 2	Y	309	245 0	69 1	27		
04	3930 X	2049	-0-	-1881	-0-	497 9	1882 2	Y	57	49 0	30 1	5		
						114 1								
						252 9								
						188 1								
						340 9								
						104 1								
						63 9								
BRISCOE R (SA2)														
WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115														
11	14B2 EXT	70	-0-	70	635	70 2		Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	140	-0-	140	775	7 1	133 2	Y	-0-			-0-		
01	1526 X	751	-0-	-775	-0-	44 1	707 2	Y	-0-			-0-		
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-			Y	-0-			-0-		
03	558 X	7	-0-	-551	-0-	7 2		Y	-0-			-0-		
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-		
BRISCOE C														
WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	4396	-0-	4396	4396	231 1	4165 2	N	-0-			-0-		
SAN AMBROSIA F (SA) 12														
WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												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 PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C CODE	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C CODE	M	EOM BALANCE																																	
11	5610 X		5209	-0-	-401	-0-					292 116 9	4801	2	Y	105			94	0	3	1				15																																		
12	5766 X		5280	-0-	-486	-0-					285 166 9	4829	2	Y	151			130	0	12	1				24																																		
01	5952 X		5075	-0-	-877	-0-					284 74 9	4717	2	Y	67			61	0	26	1				4																																		
02	5376 X		4594	-0-	-782	-0-					261 68 9	4265	2	Y	62			42	0	15	1				9																																		
03	5952 X		5354	-0-	-598	-0-					327 70 9	4957	2	Y	64			51	0	16	1				6																																		
04	5220 X		2908	-0-	-2312	-0-					150 32 9	2726	2	Y	29			26	0	7	1				2																																		
BRISCOE R GU5 STATE												WELL #: 146H												RRCID -> 281010												COMPL. DATE 12/09/2017												TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613											
11	7860 X		7716	-0-	-144	-0-					441 66 9	7209	2	Y	60			56	0	2	1				8																																		
12	8249 X		8249	-0-	-0-	-0-					457 67 9	7725	2	Y	61			53	0	7	1				9																																		
01	8184 X		8016	-0-	-168	-0-					455 84 9	7477	2	Y	76			68	0	13	1				4																																		
02	7392 X		6585	-0-	-807	-0-					378 74 9	6133	2	Y	67			43	0	19	1				9																																		
03	8246 X		6873	-0-	-1373	-0-					423 64 9	6386	2	Y	58			45	0	17	1				5																																		
04	7980 X		5010	-0-	-2970	-0-					263 43 9	4704	2	Y	39			34	0	7	1				3																																		
GALVAN RANCH												WELL #: B106H												RRCID -> 281011												COMPL. DATE 09/07/2017												TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943											
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-											-0-																																	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-											-0-																																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-											-0-																																	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-											-0-																																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-											-0-																																	
04	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											
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT												-0-																																
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT												-0-																																
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT												-0-																																
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT												-0-																																
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT												-0-																																
04	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											
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT												-0-																																
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT												-0-																																
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT												-0-																																
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT												-0-																																
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT												-0-																																
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT												-0-																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766														
11	21777 X	21777	-0-	-0-	-0-	1249	1	20351	2	Y	161	147	0	23
						177	9							
12	21878 X	21878	-0-	-0-	-0-	1212	1	20488	2	Y	162	141	0	25
						178	9							
01	25652 X	25652	-0-	-0-	-0-	1453	1	23972	2	Y	206	187	0	11
						227	9							
02	21018 X	21018	-0-	-0-	-0-	1206	1	19649	2	Y	148	97	0	20
						163	9							
03	22506 X	19311	-0-	-3195	-0-	1196	1	17963	2	Y	138	109	0	12
						152	9							
04	24810 X	21419	-0-	-3391	-0-	1120	1	20152	2	Y	134	116	0	11
						147	9							
GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702														
11	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	413	1	6748	2	Y	108	96	0	15
						119	9							
12	16118 X	16118	-0-	-0-	-0-	890	1	15053	2	Y	159	136	0	25
						175	9							
01	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	681	1	11246	2	Y	137	124	0	8
						151	9							
02	13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	795	1	12920	2	Y	146	96	0	20
						161	9							
03	12679 X	7301	-0-	-5378	-0-	455	1	6846	2	Y	-0-	20	1	-0-
04	12270 X	9609	-0-	-2661	-0-	506	1	9103	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
SM ENERGY COMPANY																																																																																									
GALVAN RANCH															WELL #: C138H															RRCID -> 281021															COMPL. DATE 09/05/2015															TOTAL DEPTH 9002															PERF. N/A														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																				
11	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	N	N	NO	RPT	NO	RPT	NO	RPT	NO	RPT	NO	RPT	NO	RPT	NO	RPT	-0-																																																			
BRISCOE G GU1 (SA)																																								WELL #:				82H				RRCID -> 281023				COMPL. DATE 07/14/2016				TOTAL DEPTH 7762				PERF. 7828				- 14564																									
11	12	01	02	03	04	9690	X	523	-0-	-9167	-0-	29	1	9	9	485	2	Y	8	17	0	5	1	1	-0-	1	1	0	10	1	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																				
BRISCOE G GU1 (SA)																																								WELL #:				83H				RRCID -> 281024				COMPL. DATE 07/14/2016				TOTAL DEPTH 7789				PERF. 8020				- 14738																									
11	12	01	02	03	04	3870	X	2837	-0-	-1033	-0-	160	1	59	9	2618	2	Y	54	57	0	5	1	8	-0-	1	1	0	6	1	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																					
BRISCOE STATE AR (SA1)																																								WELL #:				20H				RRCID -> 281025				COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 7684				PERF. 8340				- 16294																									
11	12	01	02	03	04	20160	X	15374	-0-	-4786	-0-	885	1	55	9	14434	2	Y	50	45	0	1	1	7	-0-	1	1	0	6	1	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																					
BRISCOE STATE AR (SA2)																																								WELL #:				21H				RRCID -> 281026				COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 7675				PERF. 8371				- 16283																									
11	12	01	02	03	04	23400	X	18428	-0-	-4972	-0-	1061	1	43	9	17324	2	Y	39	36	0	1	1	6	-0-	1	1	0	4	1	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH				WELL #: A758H		RRCID -> 281045		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH		9067 PERF. 9561 - 15675				
M	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
11	28560 X	-0-	-0-	-28560	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
12	30907 X	5509	-0-	-25398	-0-	303	1	5154	2	Y	47	40	0			-7
						52	9									
01	56358 X	34588	-0-	-21770	-0-	1969	1	32475	2	Y	131	118	0	13	1	7
						144	9									
02	50904 X	29710	-0-	-21194	-0-	1712	1	27882	2	Y	105	70	0	28	1	14
						116	9									
03	29234 X	29234	-0-	-0-	-0-	1812	1	27255	2	Y	152	120	0	33	1	13
						167	9									
04	33480 X	27502	-0-	-5978	-0-	1443	1	25934	2	Y	114	98	0	20	1	9
						125	9									
GALVAN RANCH																
				WELL #: A760H		RRCID -> 281046		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH		9090 PERF. 9402 - 15569				
11	22470 X	-0-	-0-	-22470	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
12	25110 X	7389	-0-	-17721	-0-	408	1	6924	2	Y	52	44	0			8
						57	9									
01	27554 X	27554	-0-	-0-	-0-	1570	1	25876	2	Y	98	89	0	12	1	5
						108	9									
02	29066 X	29066	-0-	-0-	-0-	1676	1	27281	2	Y	99	64	0	26	1	14
						109	9									
03	28098 X	28098	-0-	-0-	-0-	1744	1	26234	2	Y	109	86	0	27	1	10
						120	9									
*04	26698 X	26698	-0-	-0-	-0-	1403	1	25178	2	Y	106	91	0	16	1	9
						117	9									
GALVAN RANCH																
				WELL #: A757H		RRCID -> 281047		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH		9038 PERF. 9535 - 16167				
11	11820 X	-0-	-0-	-11820	-0-					Y	-0-	5	0	3	1	-0-
12	12152 X	7965	-0-	-4187	-0-	438	1	7409	2	Y	107	90	0			17
						118	9									
01	37605 X	37605	-0-	-0-	-0-	2129	1	35078	2	Y	362	328	0	31	1	20
						398	9									
02	30643 X	30643	-0-	-0-	-0-	1766	1	28721	2	Y	142	94	0	48	1	20
						156	9									
03	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	933	1	14042	2	Y	77	61	0	29	1	7
						85	9									
04	32820 X	18495	-0-	-14325	-0-	968	1	17417	2	Y	100	87	0	12	1	8
						110	9									
BRISCOE G																
				WELL #: 817H		RRCID -> 281053		COMPL. DATE 07/23/2016		TOTAL DEPTH		7627 PERF. 7826 - 14630				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE STATE AR (SA4)																
				WELL #: 215H		RRCID -> 281055		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH		7918 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G (SA1)														
WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-						Y	-0-	-0-
12		7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-						Y	-0-	-0-
01		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-						Y	-0-	-0-
02		644 X	-0-	-0-	-644	-0-						Y	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BRISCOE STATE AR (SA8)														
WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575														
11		3600 X	1385	-0-	-2215	-0-	78	1	1251	2	Y	51	48 0	2 1 7
12		3658 X	2276	-0-	-1382	-0-	56	9	2087	2	Y	58	50 0	6 1 9
01		3472 X	2855	-0-	-617	-0-	64	9	2611	2	Y	76	69 0	12 1 4
02		2856 X	1783	-0-	-1073	-0-	84	9	1628	2	Y	50	33 0	14 1 7
03		2511 X	1625	-0-	-886	-0-	100	1	1465	2	Y	55	43 0	14 1 5
04		2760 X	349	-0-	-2411	-0-	55	9	320	2	Y	12	11 0	5 1 1
							99	1						
							61	9						
							16	1						
							13	9						
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678														
11		12180 X	10457	-0-	-1723	-0-	586	1	9554	2	Y	288	268 0	11 1 40
12		12090 X	10613	-0-	-1477	-0-	317	9	9722	2	Y	288	250 0	33 1 45
01		11284 X	10347	-0-	-937	-0-	574	1	9407	2	Y	335	304 0	58 1 18
02		10192 X	8943	-0-	-1249	-0-	317	9	8219	2	Y	199	131 0	59 1 27
03		11284 X	9853	-0-	-1431	-0-	571	1	8930	2	Y	297	235 0	63 1 26
04		10470 X	7907	-0-	-2563	-0-	369	9	7257	2	Y	226	196 0	38 1 18
							505	1						
							219	9						
							596	1						
							327	9						
							401	1						
							249	9						
BRISCOE G (SA3)														
WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BRISCOE G (SA2)														
WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905														
11		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	290	1	4730	2	Y	193	177 0	5 1 27
12		3100 N	12197	-0-	9097	9097	212	9	11162	2	Y	341	292 0	23 1 53
01		16168 X	7071	-0-	-9097	-0-	660	1	6447	2	Y	212	192 0	61 1 12
02		4872 X	410	-0-	-4462	-0-	375	9	386	2	Y	1	1 0	12 1 -0-
03		12183 X	366	-0-	-11817	-0-	391	1	345	2	Y	1	1 0	-0-
04		11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-	233	9				Y	-0-	-0-
							23	1						
							1	9						
							20	1						
							1	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																//CONT.//				788997											
GALVAN RANCH																WELL #: B609H				RRCID -> 281068				COMPL. DATE 10/07/2017				TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE									
11	43301 X	43301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2481	1	40521	2	Y		272	253	0	10	1		38										
12	44702 X	36057	-0-	-8645	-0-	-0-	-0-		299	1	33780	2	Y		256	223	0	31	1		40										
01	45756 X	34535	-0-	-11221	-0-	-0-	-0-		282	1	32256	2	Y		292	265	0	51	1		16										
02	41328 X	27686	-0-	-13642	-0-	-0-	-0-		321	1	25833	2	Y		241	161	0	63	1		33										
03	45756 X	31924	-0-	-13832	-0-	-0-	-0-		1588	1	29593	2	Y		333	263	0	74	1		29										
04	43290 X	34417	-0-	-8873	-0-	-0-	-0-		265	1	32286	2	Y		304	263	0	45	1		25										
									1965	1																					
									366	1																					
									1797	1																					
									334	1																					
GALVAN RANCH																WELL #: A756H				RRCID -> 281069				COMPL. DATE 08/15/2017				TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434			
11	26760 X	-0-	-0-	-26760	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-										
12	26288 X	6014	-0-	-20274	-0-	-0-	-0-		335	1	5664	2	Y		14	12	0				2										
01	T. A.	34953	-0-	34953	34953				15	1	32522	2	Y		417	377	0	19	1		23										
02	T. A.	29668	-0-	29668	64621				459	1	27691	2	Y		251	166	0	73	1		35										
03	T. A.	30085	-0-	30085	94706				1701	1	27944	2	Y		258	206	0	65	1		22										
*04	121364 X	26658	-0-	-94706	-0-	-0-	-0-		276	1	25039	2	Y		206	177	0	34	1		17										
									1857	1																					
									284	1																					
									1392	1																					
									227	1																					
GALVAN RANCH																WELL #: A358H				RRCID -> 281071				COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-										
GALVAN RANCH																WELL #: A356H				RRCID -> 281073				COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-										
GALVAN RANCH																WELL #: A360H				RRCID -> 281074				COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496														
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 AMT CODE AMT CODE											BALANCE
11	870 X	758	-0-	-112	-0-	43	1	713	2	Y	2	2	0	-0-
12	682 X	494	-0-	-188	-0-	29	1	464	2	Y	1	1	0	-0-
01	1240 X	332	-0-	-908	-0-	19	1	313	2	Y	-0-			-0-
02	1120 X	860	-0-	-260	-0-	51	1	809	2	Y	-0-			-0-
03	1240 X	622	-0-	-618	-0-	37	1	585	2	Y	-0-			-0-
04	750 X	251	-0-	-499	-0-	15	1	236	2	Y	-0-			-0-
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130														
11	8610 X	7474	-0-	-1136	-0-	423	1	6904	2	Y	134	120	0	19
12	7750 X	6445	-0-	-1305	-0-	147	9	5963	2	Y	116	102	0	18
01	6944 X	6409	-0-	-535	-0-	354	1	5907	2	Y	131	118	0	7
02	6972 X	5514	-0-	-1458	-0-	128	9	5089	2	Y	101	66	0	14
03	7719 X	6383	-0-	-1336	-0-	358	1	5863	2	Y	120	95	0	10
04	7470 X	5923	-0-	-1547	-0-	144	9	5508	2	Y	98	85	0	8
						314	1							
						111	9							
						388	1							
						132	9							
						307	1							
						108	9							
GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588														
11	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	258	1	4237	2	Y	446	420	0	63
12	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	491	9	4699	2	Y	462	402	0	72
01	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	280	1	5373	2	Y	513	465	0	28
02	5208 X	5005	-0-	-203	-0-	508	9	4446	2	Y	261	174	0	36
03	5766 X	5521	-0-	-245	-0-	326	1	4891	2	Y	277	220	0	24
04	6060 X	3833	-0-	-2227	-0-	564	9	3412	2	Y	207	178	0	17
						272	1							
						287	9							
						325	1							
						305	9							
						193	1							
						228	9							

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 466

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE STATE AR (SA6)				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 207H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	13050	X	10439	-0-	-2611	-0-	563 673	1 9	9203	2	Y	612	556	0	17	1	86				
12	12090	X	10047	-0-	-2043	-0-	526 620	1 9	8901	2	Y	564	492	0	70	1	88				
01	10633	X	9765	-0-	-868	-0-	524 581	1 9	8660	2	Y	528	478	0	109	1	29				
02	9744	X	8728	-0-	-1016	-0-	477 463	1 9	7788	2	Y	421	281	0	111	1	58				
03	10788	X	8941	-0-	-1847	-0-	557 36	1 9	8348	2	Y	33	26	0	62	1	3				
04	10440	X	6382	-0-	-4058	-0-	337 19	1 9	6026	2	Y	17	15	0	4	1	1				
BRISCOE R GU6 STATE				WELL #:		1443H	RRCID -> 281091		COMPL. DATE 01/13/2019					TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404							
11	4920	X	4902	-0-	-18	-0-	279 87	1 9	4536	2	Y	79	73	0	2	1	11				
12	4836	X	4708	-0-	-128	-0-	258 59	1 9	4391	2	Y	54	48	0	9	1	8				
01	4898	X	4674	-0-	-224	-0-	261 128	1 9	4285	2	Y	116	105	0	13	1	6				
02	4564	X	3831	-0-	-733	-0-	214 83	1 9	3534	2	Y	75	49	0	22	1	10				
03	5053	X	4002	-0-	-1051	-0-	243 81	1 9	3678	2	Y	74	60	0	18	1	6				
04	4890	X	2422	-0-	-2468	-0-	127 48	1 9	2247	2	Y	44	38	0	8	1	4				
GALVAN RANCH				WELL #:		A762H	RRCID -> 281093		COMPL. DATE 08/21/2017					TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631							
11	39396	X	39396	-0-	-0-	-0-	2261 197	1 9	36938	2	Y	179	162	0	4	1	25				
12	45787	X	45787	-0-	-0-	-0-	2532 409	1 9	42846	2	Y	372	319	0	20	1	58				
01	33537	X	33537	-0-	-0-	-0-	1895 386	1 9	31256	2	Y	351	318	0	72	1	19				
02	36260	X	18807	-0-	-17453	-0-	1066 370	1 9	17371	2	Y	336	223	0	86	1	46				
03	40145	X	12441	-0-	-27704	-0-	761 265	1 9	11415	2	Y	241	190	0	76	1	21				
04	38850	X	7616	-0-	-31234	-0-	394 112	1 9	7110	2	Y	102	89	0	26	1	8				
GALVAN RANCH				WELL #:		B606H	RRCID -> 281094		COMPL. DATE 09/21/2017					TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627							
11	23100	X	20373	-0-	-2727	-0-	1166 131	1 9	19076	2	Y	119	113	0	6	1	17				
12	23870	X	8559	-0-	-15311	-0-	476 26	1 9	8057	2	Y	24	24	0	13	1	4				
01	28179	X	6738	-0-	-21441	-0-	382 56	1 9	6300	2	Y	51	46	0	6	1	3				
02	25452	X	19630	-0-	-5822	-0-	1128 136	1 9	18366	2	Y	124	82	0	28	1	17				
03	28179	X	22111	-0-	-6068	-0-	1368 122	1 9	20621	2	Y	111	86	0	32	1	10				
*04	22464	X	22464	-0-	-0-	-0-	1178 109	1 9	21177	2	Y	99	86	0	15	1	8				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU6 STATE														
WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	5940 X	4909	-0-	-1031	-0-	276	1	4501	2	Y	120	104	0	17
12	4743 X	4366	-0-	-377	-0-	132	9	3719	2	Y	390	332	0	61
01	4247 X	1545	-0-	-2702	-0-	218	1	1364	2	Y	90	82	0	5
02	4592 X	-0-	-0-	-4592	-0-	429	9							
03	5084 X	2	-0-	-5082	-0-	82	1							
04	4920 X	3	-0-	-4917	-0-	99	9							
						2	2							
						3	2							
GALVAN RANCH														
WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281														
11	21870 X	-0-	-0-	-21870	-0-					Y	-0-			-0-
12	22072 X	-0-	-0-	-22070	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA) 12														
WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 15012 - 15240														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	17460 X	-0-	-0-	-17460	-0-					Y	-0-			-0-
12	17763 X	2041	-0-	-15722	-0-	114	1	1914	2	Y	12	10	0	2
01	T. A.	30466	-0-	30466	30466	13	9	28634	2	Y	86	78	0	5
02	T. A.	19538	-0-	19538	50004	1737	1	18365	2	Y	41	25	0	6
03	T. A.	18150	-0-	18150	68154	95	9	16986	2	Y	32	26	0	3
*04	84508 X	16354	-0-	-68154	-0-	1128	1	15468	2	Y	21	18	0	2
						45	9							
						1129	1							
						35	9							
						863	1							
						23	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA)														
WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	441 1	7200 2	Y	135	124 0	5 1	19		
12	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	149 9	6884 2	Y	122	106 0	16 1	19		
01	7595 X	7136	-0-	-459	-0-	408 1	6594 2	Y	129	117 0	24 1	7		
02	7280 X	3511	-0-	-3769	-0-	134 9	3238 2	Y	67	43 0	22 1	9		
03	8060 X	5248	-0-	-2812	-0-	400 1	4826 2	Y	91	72 0	20 1	8		
04	7800 X	3556	-0-	-4244	-0-	142 9	3211 2	Y	151	131 0	16 1	12		
						199 1								
						74 9								
						322 1								
						100 9								
						179 1								
						166 9								
BRISCOE R GU6 STATE														
WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377														
11	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	534 1	8697 2	Y	213	197 0	8 1	30		
12	9269 X	8592	-0-	-677	-0-	234 9	7918 2	Y	187	164 0	24 1	29		
01	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	468 1	9194 2	Y	273	247 0	40 1	15		
02	8848 X	8381	-0-	-467	-0-	206 9	7684 2	Y	204	135 0	56 1	28		
03	9796 X	9695	-0-	-101	-0-	560 1	8837 2	Y	246	195 0	58 1	21		
04	9720 X	6860	-0-	-2860	-0-	300 9	6321 2	Y	168	144 0	31 1	14		
						473 1								
						224 9								
						587 1								
						271 9								
						354 1								
						185 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779														
11	25140 X	2701	-0-	-22439	-0-	155 1	2516 2	Y	27	24 0		4		
12	24583 X	7448	-0-	-17135	-0-	30 9	7015 2	Y	19	17 0	3 1	3		
01	14074 X	3471	-0-	-10603	-0-	412 1	3238 2	Y	33	30 0	4 1	2		
02	5740 X	3402	-0-	-2338	-0-	21 9	3183 2	Y	19	11 0	7 1	3		
03	7440 X	3186	-0-	-4254	-0-	197 1	2966 2	Y	21	16 0	6 1	2		
04	7200 X	711	-0-	-6489	-0-	36 9	673 2	Y	-0-	2 1		-0-		
						198 1								
						21 9								
						197 1								
						23 9								
						38 1								
GALVAN RANCH														
WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210														
11	16620 X	-0-	-0-	-16620	-0-	50 2		Y	-0-			-0-		
12	17174 X	50	-0-	-17124	-0-	805 1	13263 2	Y	-0-			-0-		
01	T. A.	14112	-0-	14112	14112	44 9	17395 2	Y	40	37 0	1 1	2		
02	T. A.	18570	-0-	18570	32682	1070 1		Y	95	61 0	23 1	13		
03	T. A.	19068	-0-	19068	51750	105 9	17784 2	Y	92	73 0	24 1	8		
*04	70808 X	19058	-0-	-51750	-0-	1183 1	17974 2	Y	76	65 0	13 1	6		
						101 9								
						1000 1								
						84 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938														
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649														
11	1320 N	374	-0-	-946	-0-	21 1	335 2	Y		16	17 0	1 1		2
12	3100 N	10930	-0-	7830	7830	18 9	10309 2	Y		11	9 0	2 1		2
01	3100 N	5165	-0-	2065	9895	609 1	4818 2	Y		50	45 0	4 1		3
02	2800 N	3550	-0-	750	10645	12 9	3305 2	Y		40	25 0	12 1		6
03	14416 X	3771	-0-	-10645	-0-	292 1	3497 2	Y		36	30 0	9 1		3
*04	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	55 9	3256 2	Y		33	28 0	5 1		3
						201 1								
						44 9								
						234 1								
						40 9								
						181 1								
						36 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5580 X	2386	-0-	-3194	-0-	135 48 9	1	2203	2	Y	44	47 0	5 1	6
12	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	384 128 9	1	6513	2	Y	116	99 0	5 1	18
01	5704 X	4423	-0-	-1281	-0-	244 154 9	1	4025	2	Y	140	126 0	24 1	8
02	5012 X	3791	-0-	-1221	-0-	214 81 9	1	3496	2	Y	74	49 0	23 1	10
03	6696 X	3381	-0-	-3315	-0-	208 52 9	1	3121	2	Y	47	36 0	17 1	4
04	6480 X	2976	-0-	-3504	-0-	155 45 9	1	2776	2	Y	41	36 0	6 1	3
GALVAN RANCH														
WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314														
11	22657 X	22657	-0-	-0-	-0-	1305 61 9	1	21291	2	Y	55	50 0	2 1	8
12	21243 X	21243	-0-	-0-	-0-	1182 57 9	1	20004	2	Y	52	46 0	6 1	8
01	21731 X	20784	-0-	-947	-0-	1186 63 9	1	19535	2	Y	57	51 0	11 1	3
02	21140 X	18411	-0-	-2729	-0-	1064 51 9	1	17296	2	Y	46	30 0	13 1	6
03	23405 X	12730	-0-	-10675	-0-	791 55 9	1	11884	2	Y	50	38 0	14 1	4
04	22650 X	16319	-0-	-6331	-0-	857 80 9	1	15382	2	Y	73	63 0	8 1	6
GALVAN RANCH														
WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753														
11	12630 X	9891	-0-	-2739	-0-	567 68 9	1	9256	2	Y	62	57 0	2 1	9
12	12989 X	9864	-0-	-3125	-0-	547 68 9	1	9249	2	Y	62	54 0	7 1	10
01	10509 X	9685	-0-	-824	-0-	549 78 9	1	9058	2	Y	71	64 0	13 1	4
02	9492 X	8449	-0-	-1043	-0-	485 70 9	1	7894	2	Y	64	42 0	17 1	9
03	10509 X	9397	-0-	-1112	-0-	583 74 9	1	8740	2	Y	67	54 0	16 1	6
04	9900 X	6293	-0-	-3607	-0-	329 44 9	1	5920	2	Y	40	35 0	8 1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
BRISCOE G				WELL #:	805H	RRCID ->	281228	COMPL.	DATE	07/25/2016	TOTAL	DEPTH	7727	PERF.	7974	-	14405
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
11	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	521 207	1 9	8490	2	Y	188	175	0	7	1	26	
12	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	427 173	1 9	7197	2	Y	157	137	0	22	1	24	
01	7130 X	2981	-0-	-4149	-0-	166 51	1 9	2764	2	Y	46	41	0	27	1	2	
02	8596 X	1121	-0-	-7475	-0-	64 6	1 9	1051	2	Y	5	4	0	2	1	1	
03	9517 X	34	-0-	-9483	-0-	34	2			Y	-0-	1	1			-0-	
04	9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0-					-0-	
BRISCOE G				WELL #:	807H	RRCID ->	281229	COMPL.	DATE	07/25/2016	TOTAL	DEPTH	7622	PERF.	7870	-	14570
11	5340 X	2	-0-	-5338	-0-	1	2	1	9	Y	1	6	0	3	1	-0-	
12	3503 X	64	-0-	-3439	-0-	64	2			Y	-0-					-0-	
01	3720 X	3542	-0-	-178	-0-	198 67	1 9	3277	2	Y	61	56	0	2	1	3	
02	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	413 42	1 9	6719	2	Y	38	25	0	11	1	5	
03	11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	679 427	1 9	10154	2	Y	388	307	0	52	1	34	
*04	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	431 241	1 9	7758	2	Y	219	190	0	45	1	18	
BRISCOE R				WELL #:	227H	RRCID ->	281243	COMPL.	DATE	06/29/2016	TOTAL	DEPTH	7542	PERF.	7631	-	15359
11	4140 X	2754	-0-	-1386	-0-	147 238	1 9	2369	2	Y	216	214	0	15	1	30	
12	4247 X	3258	-0-	-989	-0-	167 264	1 9	2827	2	Y	240	208	0	25	1	37	
01	4154 X	2696	-0-	-1458	-0-	144 224	1 9	2328	2	Y	204	185	0	45	1	11	
02	3752 X	2018	-0-	-1734	-0-	109 114	1 9	1795	2	Y	104	69	0	32	1	14	
03	4154 X	2009	-0-	-2145	-0-	115 157	1 9	1737	2	Y	143	112	0	33	1	12	
04	3150 X	108	-0-	-3042	-0-	108	2			Y	-0-	12	1			-0-	
BRISCOE R				WELL #:	225H	RRCID ->	281255	COMPL.	DATE	07/02/2016	TOTAL	DEPTH	7647	PERF.	7830	-	15238
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	8013	-0-	8013	8013	422 468	1 9	7123	2	Y	425	359	0			66	
01	T. A.	2274	-0-	2274	10287	128 66	1 9	2080	2	Y	60	54	0	69	1	3	
02	T. A.	49	-0-	49	10336	66 49	9 2			Y	-0-	3	1			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	10336					Y	-0-					-0-	
*04	10336 X	-0-	-0-	-10336	-0-					Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997														
BRISCOE R				WELL #: 235H		RRCID -> 281257				COMPL. DATE 06/30/2016				TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	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			
11	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-		290	1	4701	2	Y	488	454	0	18	1	69	
							537	9										
12	6324 X	2755	-0-	-3569	-0-		140	1	2353	2	Y	238	214	0	56	1	37	
							262	9										
01	6603 X	5288	-0-	-1315	-0-		266	1	4397	2	Y	568	515	0	59	1	31	
							625	9										
02	5964 X	3128	-0-	-2836	-0-		162	1	2629	2	Y	306	203	0	92	1	42	
							337	9										
03	6603 X	2942	-0-	-3661	-0-		162	1	2427	2	Y	321	255	0	80	1	28	
							353	9										
04	5520 X	2328	-0-	-3192	-0-		109	1	1975	2	Y	222	192	0	40	1	18	
							244	9										
GALVAN RANCH				WELL #:		B358H	RRCID -> 281291				COMPL. DATE 11/07/2016				TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030			
11	31860 X	29809	-0-	-2051	-0-		1721	1	28088	2	Y	-0-					-0-	
12	32550 X	30671	-0-	-1879	-0-		1712	1	28959	2	Y	-0-					-0-	
01	31713 X	30522	-0-	-1191	-0-		1745	1	28777	2	Y	-0-					-0-	
02	28224 X	27009	-0-	-1215	-0-		1566	1	25443	2	Y	-0-					-0-	
03	31141 X	31141	-0-	-0-	-0-		1940	1	29201	2	Y	-0-					-0-	
*04	30015 X	30015	-0-	-0-	-0-		1583	1	28432	2	Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH				WELL #:		B860H	RRCID -> 281399				COMPL. DATE 11/07/2016				TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477			
11	22560 X	21049	-0-	-1511	-0-		1215	1	19834	2	Y	-0-					-0-	
12	22940 X	21505	-0-	-1435	-0-		1198	1	20307	2	Y	-0-					-0-	
01	22475 X	21261	-0-	-1214	-0-		1216	1	20045	2	Y	-0-					-0-	
02	20216 X	14877	-0-	-5339	-0-		862	1	14015	2	Y	-0-					-0-	
03	22010 X	-0-	-0-	-22010	-0-						Y	-0-					-0-	
04	21060 X	16622	-0-	-4438	-0-		876	1	15746	2	Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH				WELL #:		B360H	RRCID -> 281400				COMPL. DATE 11/07/2016				TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733			
11	35370 X	33697	-0-	-1673	-0-		1946	1	31751	2	Y	-0-					-0-	
12	37193 X	37193	-0-	-0-	-0-		2076	1	35117	2	Y	-0-					-0-	
01	36177 X	35973	-0-	-204	-0-		2059	1	33914	2	Y	-0-					-0-	
02	31444 X	22768	-0-	-8676	-0-		1319	1	21449	2	Y	-0-					-0-	
03	37200 X	-0-	-0-	-37200	-0-						Y	-0-					-0-	
04	36000 X	18669	-0-	-17331	-0-		986	1	17683	2	Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH				WELL #:		B326H	RRCID -> 281461				COMPL. DATE 09/02/2013				TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY																								
GALVAN RANCH																								
WELL #: B858H															RRCID -> 281471									
COMPL. DATE 11/07/2016															TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
11	19560 X	18251	-0-	-1309	-0-	1055	1	17196	2	Y	-0-					-0-								
12	20026 X	18548	-0-	-1478	-0-	1035	1	17513	2	Y	-0-					-0-								
01	19592 X	18287	-0-	-1305	-0-	1047	1	17240	2	Y	-0-					-0-								
02	17276 X	16522	-0-	-754	-0-	956	1	15566	2	Y	-0-					-0-								
03	30195 X	30195	-0-	-0-	-0-	1882	1	28313	2	Y	-0-					-0-								
*04	28588 X	28588	-0-	-0-	-0-	1507	1	27081	2	Y	-0-					-0-								
GALVAN RANCH															WELL #: B359H									
															RRCID -> 281472									
															COMPL. DATE 11/07/2016									
															TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794									
11	26220 X	24859	-0-	-1361	-0-	1435	1	23424	2	Y	-0-					-0-								
12	27001 X	25412	-0-	-1589	-0-	1420	1	23992	2	Y	-0-					-0-								
01	26877 X	24835	-0-	-2042	-0-	1421	1	23414	2	Y	-0-					-0-								
02	23716 X	17641	-0-	-6075	-0-	1020	1	16621	2	Y	-0-					-0-								
03	27669 X	27669	-0-	-0-	-0-	1726	1	25943	2	Y	-0-					-0-								
*04	32720 X	32720	-0-	-0-	-0-	1725	1	30995	2	Y	-0-					-0-								
GALVAN RANCH															WELL #: B859H									
															RRCID -> 281475									
															COMPL. DATE 11/07/2016									
															TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378									
11	21210 X	19953	-0-	-1257	-0-	1152	1	18801	2	Y	-0-					-0-								
12	21700 X	20291	-0-	-1409	-0-	1132	1	19159	2	Y	-0-					-0-								
01	20925 X	19874	-0-	-1051	-0-	1138	1	18736	2	Y	-0-					-0-								
02	18872 X	17412	-0-	-1460	-0-	1008	1	16404	2	Y	-0-					-0-								
03	20708 X	2	-0-	-20706	-0-	2	2			Y	-0-					-0-								
*04	23657 X	23657	-0-	-0-	-0-	1246	1	22411	2	Y	-0-					-0-								
GALVAN RANCH															WELL #: A765H									
															RRCID -> 281758									
															COMPL. DATE 11/04/2017									
															TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190									
11	16860 X	13976	-0-	-2884	-0-	801	1	13086	2	Y	81	76	0	3	1	11								
12	18771 X	18771	-0-	-0-	-0-	1043	1	17630	2	Y	89	76	0	10	1	14								
01	18425 X	18425	-0-	-0-	-0-	1048	1	17277	2	Y	91	83	0	17	1	5								
02	15120 X	14537	-0-	-583	-0-	100	9	13657	2	Y	36	25	0	11	1	5								
03	18259 X	15364	-0-	-2895	-0-	840	1	14358	2	Y	47	36	0	12	1	4								
04	17670 X	15519	-0-	-2151	-0-	954	1	14630	2	Y	69	60	0	7	1	6								
						52	9																	
						813	1																	
						76	9																	
GALVAN RANCH															WELL #: A764H									
															RRCID -> 281760									
															COMPL. DATE 11/05/2017									
															TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495									
11	15270 X	12242	-0-	-3028	-0-	704	1	11476	2	Y	56	52	0	2	1	8								
12	15114 X	15114	-0-	-0-	-0-	62	9	14213	2	Y	55	48	0	6	1	9								
01	14719 X	14719	-0-	-0-	-0-	840	1	13811	2	Y	61	56	0	11	1	3								
02	12292 X	10603	-0-	-1689	-0-	61	9	9930	2	Y	56	37	0	14	1	8								
03	15128 X	7070	-0-	-8058	-0-	611	1	6599	2	Y	29	23	0	11	1	3								
04	14640 X	12556	-0-	-2084	-0-	62	9																	
						32	9																	
						661	1	11895	2	Y	-0-	3	1			-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	17160 X	10873	-0-	-6287	-0-	626 1	2	10245 2	Y	2	2	0		-0-
12	15593 X	1087	-0-	-14506	-0-	60 1	2	1027 2	Y	-0-				-0-
01	15593 X	7293	-0-	-8300	-0-	417 1	2	6874 2	Y	2	2	0		-0-
02	13356 X	12270	-0-	-1086	-0-	709 1	2	11555 2	Y	5	4	0		1
03	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	755 1	2	11355 2	Y	3	3	0	1 1	-0-
04	10860 X	8531	-0-	-2329	-0-	448 1	2	8082 2	Y	1	1	0		-0-
						1 9								
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976														
11	7950 X	7592	-0-	-358	-0-	389 1	2	6381 2	Y	747	687	0	24 1	105
12	7936 X	7204	-0-	-732	-0-	822 1	2	6129 2	Y	648	566	0	86 1	101
01	7936 X	7489	-0-	-447	-0-	362 1	2	6286 2	Y	747	677	0	130 1	41
02	7084 X	6454	-0-	-630	-0-	713 9	2	5536 2	Y	526	350	0	144 1	73
03	7843 X	7010	-0-	-833	-0-	381 1	2	5898 2	Y	654	519	0	151 1	57
04	7590 X	6383	-0-	-1207	-0-	822 9	2	5566 2	Y	460	398	0	82 1	37
						339 1								
						579 9								
						393 1								
						719 9								
						311 1								
						506 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817														
11	42312 X	42312	-0-	-0-	-0-	2403 1	2	39187 2	Y	656	598	0	18 1	92
12	42897 X	42897	-0-	-0-	-0-	722 9	2	39957 2	Y	528	463	0	75 1	82
01	46996 X	28183	-0-	-18813	-0-	2359 1	2	26252 2	Y	308	279	0	94 1	17
02	42448 X	25235	-0-	-17213	-0-	581 9	2	23686 2	Y	84	57	0	32 1	12
03	46996 X	28320	-0-	-18676	-0-	1592 1	2	26488 2	Y	67	54	0	19 1	6
04	42300 X	29464	-0-	-12836	-0-	339 9	2	27800 2	Y	106	91	0	12 1	9
						1457 1								
						117 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797														
11	14520 X	6182	-0-	-8338	-0-	350 1	2	5745 2	Y	79	68	0		11
12	14818 X	14015	-0-	-803	-0-	87 9	2	13163 2	Y	68	59	0	9 1	11
01	T. A.	10198	-0-	10198	10198	777 1	2	9577 2	Y	36	33	0	12 1	2
02	T. A.	7872	-0-	7872	18070	75 9	2	7378 2	Y	37	25	0	9 1	5
03	T. A.	5245	-0-	5245	23315	581 1	2	4881 2	Y	36	29	0	9 1	3
*04	28442 X	5127	-0-	-23315	-0-	40 9	2	4844 2	Y	14	12	0	4 1	1
						324 1								
						40 9								
						268 1								
						15 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	23670 X	5639	-0-	-18031	-0-	317	1	5142	2	Y	164	141	0	23
12	23529 X	8460	-0-	-15069	-0-	180	9	7942	2	Y	45	42	0	7
01	T. A.	4734	-0-	4734	4734	468	1	4455	2	Y	8	8	0	-0-
02	T. A.	4850	-0-	4850	9584	50	9	4475	2	Y	92	60	0	13
03	T. A.	9315	-0-	9315	18899	270	1	8273	2	Y	449	356	0	39
*04	28099 X	9200	-0-	-18899	-0-	9	9	8314	2	Y	384	332	0	31
						464	1							
						422	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247														
11	6060 X	111	-0-	-5949	-0-	46	2	65	9	Y	59	51	0	8
12	6231 X	654	-0-	-5577	-0-	38	1	615	2	Y	1	2	0	-0-
01	T. A.	10551	-0-	10551	10551	1	9	9943	2	Y	2	2	0	-0-
02	T. A.	5923	-0-	5923	16474	606	1	5424	2	Y	150	98	0	21
03	T. A.	1136	-0-	1136	17610	2	9	926	2	Y	134	107	0	12
*04	17894 X	284	-0-	-17610	-0-	334	1	235	2	Y	31	27	0	3
						165	9							
						63	1							
						147	9							
						15	1							
						34	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821														
11	37449 X	37449	-0-	-0-	-0-	2149	1	35052	2	Y	225	196	0	32
12	34410 X	24227	-0-	-10183	-0-	248	9	22821	2	Y	52	50	0	8
01	41261 X	34820	-0-	-6441	-0-	1349	1	32788	2	Y	41	37	0	2
02	37268 X	28507	-0-	-8761	-0-	57	9	26810	2	Y	43	27	0	6
03	41261 X	30490	-0-	-10771	-0-	1987	1	28550	2	Y	37	30	0	3
04	37440 X	28787	-0-	-8653	-0-	45	9	27108	2	Y	155	134	0	13
						1650	1							
						47	9							
						1899	1							
						41	9							
						1508	1							
						171	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043														
11	19050 X	15146	-0-	-3904	-0-	852	1	13877	2	Y	379	326	0	53
12	19437 X	18591	-0-	-846	-0-	417	9	17449	2	Y	102	96	0	16
01	20529 X	20529	-0-	-0-	-0-	1030	1	19248	2	Y	102	92	0	6
02	17049 X	17049	-0-	-0-	-0-	112	9	15966	2	Y	94	61	0	13
03	18842 X	18842	-0-	-0-	-0-	1169	1	17573	2	Y	93	74	0	8
04	19860 X	18164	-0-	-1696	-0-	112	9	17133	2	Y	71	61	0	6
						980	1							
						103	9							
						1167	1							
						102	9							
						953	1							
						78	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	28260 X	16188	-0-	-12072	-0-	929	1	15142	2	Y	106	96	0	15
12	32116 X	16575	-0-	-15541	-0-	117	9	15519	2	Y	127	110	0	20
01	32116 X	31093	-0-	-1023	-0-	916	1	29061	2	Y	245	222	0	13
02	29008 X	25242	-0-	-3766	-0-	140	9	23534	2	Y	240	160	0	33
03	27838 X	27838	-0-	-0-	-0-	1762	1	25858	2	Y	237	187	0	21
04	30090 X	19373	-0-	-10717	-0-	270	9	18192	2	Y	153	133	0	12
						1444	1							
						264	9							
						1719	1							
						261	9							
						1013	1							
						168	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870														
11	25830 X	-0-	-0-	-25830	-0-					Y	-0-			-0-
12	26319 X	933	-0-	-25386	-0-	51	1	867	2	Y	14	12	0	2
01	T. A.	2803	-0-	2803	2803	155	1	2561	2	Y	79	72	0	4
02	T. A.	1694	-0-	1694	4497	87	9	1538	2	Y	57	38	0	8
03	T. A.	2216	-0-	2216	6713	93	1	2068	2	Y	10	9	0	1
*04	11633 X	4920	-0-	-6713	-0-	63	9	4527	2	Y	131	113	0	11
						137	1							
						11	9							
						249	1							
						144	9							
BRISCOE G GU8 STATE (SA2)														
WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142														
11	16267 X	16267	-0-	-0-	-0-	904	1	14727	2	Y	578	532	0	81
12	11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	636	9	10546	2	Y	553	482	0	86
01	10819 X	9360	-0-	-1459	-0-	622	1	8316	2	Y	492	446	0	27
02	15176 X	9171	-0-	-6005	-0-	608	9	8121	2	Y	502	334	0	69
03	16802 X	9466	-0-	-7336	-0-	503	1	8347	2	Y	511	405	0	44
04	16260 X	6208	-0-	-10052	-0-	541	9	5588	2	Y	279	241	0	23
						498	1							
						552	9							
						557	1							
						562	9							
						313	1							
						307	9							
BRISCOE G GU8 STATE (SA3)														
WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397														
11	15900 X	1	-0-	-15899	-0-	1	2			Y	-0-	58	0	-0-
12	17725 X	17725	-0-	-0-	-0-	929	1	15738	2	Y	962	812	0	150
01	16161 X	16161	-0-	-0-	-0-	1058	9	14241	2	Y	961	871	0	53
02	11704 X	10412	-0-	-1292	-0-	863	1	9232	2	Y	555	369	0	77
03	17732 X	12899	-0-	-4833	-0-	1057	9	11283	2	Y	791	628	0	69
04	17160 X	7519	-0-	-9641	-0-	569	1	6614	2	Y	491	425	0	40
						611	9							
						746	1							
						870	9							
						365	1							
						540	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	8370 X	6704	-0-	-1666	-0-	336	1	5512	2	Y	778	718	0	109
12	7781 X	4432	-0-	-3349	-0-	856	9	3750	2	Y	420	374	0	66
01	7285 X	4927	-0-	-2358	-0-	220	1	4264	2	Y	370	336	0	20
02	6272 X	890	-0-	-5382	-0-	462	9	798	2	Y	37	25	0	5
03	6944 X	6609	-0-	-335	-0-	256	1	5794	2	Y	390	309	0	34
*04	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	407	9	6618	2	Y	606	524	0	49
						51	1							
						41	9							
						386	1							
						429	9							
						366	1							
						667	9							
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259														
11	9210 X	8444	-0-	-766	-0-	411	1	6723	2	Y	1191	1110	0	167
12	8587 X	7860	-0-	-727	-0-	1310	9	6478	2	Y	909	798	0	142
01	8587 X	5624	-0-	-2963	-0-	382	1	4702	2	Y	581	527	0	32
02	7868 X	7123	-0-	-745	-0-	1000	9	5862	2	Y	820	546	0	113
03	8711 X	7054	-0-	-1657	-0-	283	1	5704	2	Y	882	699	0	77
04	8430 X	4898	-0-	-3532	-0-	639	9	4033	2	Y	585	507	0	47
						359	1							
						902	9							
						380	1							
						970	9							
						221	1							
						644	9							
BRISCOE J (SA2)														
WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844														
11	22890 X	20343	-0-	-2547	-0-	1168	1	19095	2	Y	73	68	0	10
12	22661 X	20500	-0-	-2161	-0-	80	9	19283	2	Y	70	60	0	11
01	21669 X	20059	-0-	-1610	-0-	1140	1	18823	2	Y	84	76	0	5
02	19376 X	17192	-0-	-2184	-0-	77	9	16121	2	Y	74	49	0	10
03	21452 X	17145	-0-	-4307	-0-	1144	1	15991	2	Y	83	65	0	7
04	20340 X	14060	-0-	-6280	-0-	92	9	13243	2	Y	71	61	0	6
						990	1							
						81	9							
						1063	1							
						91	9							
						739	1							
						78	9							
BRISCOE J (SA1)														
WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948														
11	45360 X	40685	-0-	-4675	-0-	2350	1	38334	2	Y	1	1	0	-0-
12	45756 X	41238	-0-	-4518	-0-	1	9	38936	2	Y	2	2	0	-0-
01	44547 X	40850	-0-	-3697	-0-	2300	1	38510	2	Y	2	2	0	-0-
02	38920 X	35260	-0-	-3660	-0-	2	9	33216	2	Y	2	2	0	-0-
03	42501 X	39010	-0-	-3491	-0-	2338	1	36577	2	Y	2	2	0	-0-
04	40680 X	33691	-0-	-6989	-0-	2042	1	31911	2	Y	3	3	0	-0-
						2	9							
						2431	1							
						2	9							
						1777	1							
						3	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY																					
BRISCOE J (SA3)																					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																					
//CONT.// 788997																					
WELL #: 103H										RRCID -> 283027			COMPL. DATE 08/28/2019			TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(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							
11	47640 X	43440	-0-	-4200	-0-	2509	1	40928	2	Y	3	3	0	-0-							
12	47771 X	44064	-0-	-3707	-0-	2457	1	41604	2	Y	3	3	0	-0-							
01	46407 X	43701	-0-	-2706	-0-	2501	1	41197	2	Y	3	3	0	-0-							
02	40880 X	37305	-0-	-3575	-0-	2161	1	35140	2	Y	4	3	0	1							
03	45260 X	41959	-0-	-3301	-0-	2615	1	39342	2	Y	2	2	0	1 1							
04	43440 X	36076	-0-	-7364	-0-	1901	1	34169	2	Y	5	5	0	-0-							
GALVAN RANCH										WELL #: B117H			RRCID -> 283264			COMPL. DATE 11/08/2017			TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
GALVAN RANCH										WELL #: B617H			RRCID -> 283350			COMPL. DATE 11/22/2017			TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
GALVAN RANCH										WELL #: B118H			RRCID -> 283351			COMPL. DATE 12/02/2017			TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
GALVAN RANCH										WELL #: B618H			RRCID -> 283352			COMPL. DATE 12/29/2017			TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997															WELL #: C411H															RRCID -> 283851															COMPL. DATE 11/24/2019															TOTAL DEPTH 8605															PERF. 9710 - 16936														
GALVAN RANCH																																																																																																								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																			
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																			
11	41400	X	37391	-0-		-4009		-0-			2158	1	35204	2	Y	26	23	0	1	1	4																																																																																			
12	40641	X	37343	-0-		-3298		-0-			2083	1	35234	2	Y	24	21	0	3	1	4																																																																																			
01	40641	X	37110	-0-		-3531		-0-			2120	1	34958	2	Y	29	26	0	5	1	2																																																																																			
02	36708	X	32736	-0-		-3972		-0-			1893	1	30818	2	Y	23	15	0	7	1	3																																																																																			
03	38626	X	35440	-0-		-3186		-0-			2203	1	33211	2	Y	24	18	0	7	1	2																																																																																			
04	37380	X	33372	-0-		-4008		-0-			1756	1	31593	2	Y	21	17	0	4	1	2																																																																																			
GALVAN RANCH															WELL #: C511H															RRCID -> 283852															COMPL. DATE 11/26/2019															TOTAL DEPTH 8340															PERF. 8994 - 21481																													
11	38880	X	35106	-0-		-3774		-0-			2016	1	32897	2	Y	175	162	0	6	1	25																																																																																			
12	39587	X	34916	-0-		-4671		-0-			1938	1	32785	2	Y	175	153	0	20	1	27																																																																																			
01	37510	X	34996	-0-		-2514		-0-			1987	1	32809	2	Y	182	165	0	34	1	10																																																																																			
02	33880	X	30865	-0-		-3015		-0-			1778	1	28921	2	Y	151	99	0	41	1	21																																																																																			
03	36797	X	33197	-0-		-3600		-0-			2056	1	30959	2	Y	165	132	0	40	1	14																																																																																			
04	35100	X	31453	-0-		-3647		-0-			1648	1	29640	2	Y	150	130	0	22	1	12																																																																																			
GALVAN RANCH															WELL #: C412H															RRCID -> 283857															COMPL. DATE 01/12/2020															TOTAL DEPTH 8432															PERF. 9019 - 21585																													
11	58800	X	53846	-0-		-4954		-0-			3109	1	50722	2	Y	14	13	0			2																																																																																			
12	57536	X	52933	-0-		-4603		-0-			2953	1	49962	2	Y	16	14	0	2	1	2																																																																																			
01	57536	X	52619	-0-		-4917		-0-			3011	1	49594	2	Y	13	11	0	3	1	1																																																																																			
02	51968	X	45879	-0-		-6089		-0-			2655	1	43205	2	Y	17	10	0	6	1	2																																																																																			
03	55645	X	47988	-0-		-7657		-0-			2988	1	44978	2	Y	20	14	0	6	1	2																																																																																			
04	53850	X	46609	-0-		-7241		-0-			2455	1	44137	2	Y	15	13	0	3	1	1																																																																																			
BRISCOE GU7 STATE AR															WELL #: 347H															RRCID -> 283887															COMPL. DATE 05/11/2021															TOTAL DEPTH 8318															PERF. 8331 - 17418																													
11	21270	X	18716	-0-		-2554		-0-			1077	1	17598	2	Y	37	35	0	1	1	5																																																																																			
12	21514	X	18704	-0-		-2810		-0-			1041	1	17629	2	Y	31	27	0	4	1	5																																																																																			
01	19685	X	18645	-0-		-1040		-0-			1067	1	17558	2	Y	18	16	0	6	1	1																																																																																			
02	17780	X	15873	-0-		-1907		-0-			918	1	14940	2	Y	14	8	0	5	1	2																																																																																			
03	19685	X	16029	-0-		-3656		-0-			999	1	15000	2	Y	27	21	0	6	1	2																																																																																			
04	18720	X	13621	-0-		-5099		-0-			718	1	12875	2	Y	25	21	0	4	1	2																																																																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	10320 X	7812	-0-	-2508	-0-	427 1	6972 2	Y	375	342 0	11 1			53
12	9734 X	8130	-0-	-1604	-0-	413 9	7259 2	Y	401	348 0	43 1			63
01	8432 X	7868	-0-	-564	-0-	441 9	6975 2	Y	424	385 0	79 1			23
02	7280 X	6783	-0-	-497	-0-	427 1	5999 2	Y	379	252 0	98 1			52
03	8122 X	7643	-0-	-479	-0-	466 9	6718 2	Y	433	343 0	104 1			38
04	7860 X	5205	-0-	-2655	-0-	367 1	4619 2	Y	299	259 0	54 1			24
						417 9								
						449 1								
						476 9								
						257 1								
						329 9								
BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898														
11	58860 X	54549	-0-	-4311	-0-	3147 1	51401 2	Y	1	1 0				-0-
12	58404 X	55980	-0-	-2424	-0-	1 9	52859 2	Y	1	1 0				-0-
01	56854 X	54799	-0-	-2055	-0-	3120 1	51665 2	Y	-0-					-0-
02	50904 X	45842	-0-	-5062	-0-	1 9	43188 2	Y	-0-					-0-
03	56358 X	52616	-0-	-3742	-0-	3134 1	49336 2	Y	1	1 0				-0-
04	54540 X	47420	-0-	-7120	-0-	2654 1	44920 2	Y	-0-					-0-
						3279 1								
						1 9								
						2500 1								
GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956														
11	33750 X	30263	-0-	-3487	-0-	1739 1	28396 2	Y	116	108 0	4 1			16
12	33759 X	30537	-0-	-3222	-0-	128 9	28708 2	Y	120	104 0	13 1			19
01	33418 X	30044	-0-	-3374	-0-	1697 1	28193 2	Y	127	115 0	24 1			7
02	29512 X	27217	-0-	-2295	-0-	132 9	25538 2	Y	101	67 0	27 1			14
03	32054 X	28542	-0-	-3512	-0-	1711 1	26650 2	Y	110	86 0	28 1			10
04	30270 X	24131	-0-	-6139	-0-	140 9	22769 2	Y	88	77 0	14 1			7
						1568 1								
						111 9								
						1771 1								
						121 9								
						1265 1								
						97 9								
GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255														
11	73650 X	59402	-0-	-14248	-0-	3428 1	55955 2	Y	17	15 0				2
12	75795 X	60292	-0-	-15503	-0-	19 9	56925 2	Y	6	5 0	2 1			1
01	63054 X	59366	-0-	-3688	-0-	3360 1	55959 2	Y	11	10 0	1 1			1
02	56952 X	50837	-0-	-6115	-0-	7 9	47888 2	Y	8	7 0	1 1			1
03	62155 X	55827	-0-	-6328	-0-	3395 1	52339 2	Y	7	6 0	1 1			1
04	59400 X	40372	-0-	-19028	-0-	12 9	38241 2	Y	4	4 0	1 1			-0-
						2940 1								
						9 9								
						3480 1								
						8 9								
						2127 1								
						4 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: C513H	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	32700	X	29500	-0-	-3200	-0-	1694 174	9	27632	2	Y	158	146	0	6	1	22		
12	32240	X	29715	-0-	-2525	-0-	1648 180	9	27887	2	Y	164	142	0	18	1	26		
01	32116	X	29201	-0-	-2915	-0-	1661 191	9	27349	2	Y	174	158	0	32	1	10		
02	28392	X	23136	-0-	-5256	-0-	1330 131	9	21675	2	Y	119	78	0	34	1	17		
03	30473	X	28186	-0-	-2287	-0-	1747 154	9	26285	2	Y	140	111	0	34	1	12		
04	29490	X	27140	-0-	-2350	-0-	1421 138	9	25581	2	Y	125	108	0	19	1	10		
BRISCOE R (SA4)						WELL #: 717H	RRCID -> 284423	COMPL. DATE 01/28/2019	TOTAL DEPTH 6854	PERF. 7350	- 16949								
11	9810	X	9237	-0-	-573	-0-	474 1023	1 9	7740	2	Y	930	867	0	37	1	131		
12	10106	X	7774	-0-	-2332	-0-	403 557	1 9	6814	2	Y	506	452	0	106	1	79		
01	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	473 728	1 9	7801	2	Y	662	600	0	105	1	36		
02	8624	X	6204	-0-	-2420	-0-	331 491	1 9	5382	2	Y	446	297	0	123	1	62		
03	9548	X	5806	-0-	-3742	-0-	336 432	1 9	5038	2	Y	393	312	0	109	1	34		
04	9240	X	4899	-0-	-4341	-0-	234 425	1 9	4240	2	Y	386	334	0	55	1	31		
BRISCOE B						WELL #: 313H	RRCID -> 284434	COMPL. DATE 09/12/2020	TOTAL DEPTH 7264	PERF. 7135	- 16143								
11	10470	X	10090	-0-	-380	-0-	566 283	1 9	9241	2	Y	257	239	0	9	1	36		
12	10540	X	10284	-0-	-256	-0-	559 282	1 9	9443	2	Y	256	223	0	29	1	40		
01	10385	X	9841	-0-	-544	-0-	546 287	1 9	9008	2	Y	261	237	0	50	1	14		
02	9408	X	7873	-0-	-1535	-0-	442 215	1 9	7216	2	Y	195	129	0	53	1	27		
03	10416	X	9802	-0-	-614	-0-	596 257	1 9	8949	2	Y	234	186	0	55	1	20		
04	10080	X	4920	-0-	-5160	-0-	249 133	1 9	4538	2	Y	121	104	0	27	1	10		
BRISCOE B						WELL #: 327H	RRCID -> 284495	COMPL. DATE 10/18/2018	TOTAL DEPTH 7088	PERF. 7002	- 15867								
11	7830	X	7575	-0-	-255	-0-	395 747	1 9	6433	2	Y	679	621	0	20	1	95		
12	8060	X	7423	-0-	-637	-0-	377 666	1 9	6380	2	Y	605	528	0	78	1	94		
01	7471	X	7268	-0-	-203	-0-	376 682	1 9	6210	2	Y	620	562	0	118	1	34		
02	7084	X	6325	-0-	-759	-0-	334 549	1 9	5442	2	Y	499	332	0	132	1	69		
03	7843	X	6802	-0-	-1041	-0-	386 585	1 9	5831	2	Y	532	423	0	132	1	46		
04	7590	X	3371	-0-	-4219	-0-	160 336	1 9	2875	2	Y	305	263	0	63	1	25		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R (SA3)															
WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
11	12330 X	10400	-0-	-1930	-0-	587 224 9	1	9589	2	Y	204	193	0	9	1
12	12679 X	11348	-0-	-1331	-0-	620 245 9	1	10483	2	Y	223	194	0	23	1
01	11749 X	10595	-0-	-1154	-0-	591 259 9	1	9745	2	Y	235	213	0	44	1
02	10612 X	8493	-0-	-2119	-0-	473 350 9	1	7670	2	Y	318	212	0	75	1
03	11749 X	10534	-0-	-1215	-0-	639 273 9	1	9622	2	Y	248	197	0	73	1
04	10980 X	8514	-0-	-2466	-0-	438 239 9	1	7837	2	Y	217	188	0	33	1
BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195															
11	10800 X	6325	-0-	-4475	-0-	363 47 9	1	5915	2	Y	43	52	0	8	1
12	10664 X	4821	-0-	-5843	-0-	263 62 9	1	4496	2	Y	56	48	0	5	1
01	10633 X	5339	-0-	-5294	-0-	298 129 9	1	4912	2	Y	117	107	0	13	1
02	9604 X	4281	-0-	-5323	-0-	241 118 9	1	3922	2	Y	107	71	0	27	1
03	10633 X	4838	-0-	-5795	-0-	295 113 9	1	4430	2	Y	103	83	0	26	1
04	6330 X	2977	-0-	-3353	-0-	153 70 9	1	2754	2	Y	64	56	0	12	1
GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316															
11	66240 X	60332	-0-	-5908	-0-	3485 17 9	1	56830	2	Y	15	14	0		2
12	68200 X	61170	-0-	-7030	-0-	3412 19 9	1	57739	2	Y	17	14	0	2	1
01	66495 X	60034	-0-	-6461	-0-	3430 26 9	1	56578	2	Y	24	22	0	4	1
02	58296 X	53102	-0-	-5194	-0-	3073 17 9	1	50012	2	Y	15	8	0	6	1
03	62806 X	57326	-0-	-5480	-0-	3571 15 9	1	53740	2	Y	14	11	0	4	1
04	60330 X	53996	-0-	-6334	-0-	2844 19 9	1	51133	2	Y	17	14	0	3	1
BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306															
11	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	408 343 9	1	6652	2	Y	312	285	0	10	1
12	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	408 351 9	1	6909	2	Y	319	278	0	35	1
01	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	412 381 9	1	6800	2	Y	346	314	0	63	1
02	6916 X	6793	-0-	-123	-0-	377 331 9	1	6085	2	Y	301	200	0	78	1
03	7657 X	7345	-0-	-312	-0-	440 296 9	1	6609	2	Y	269	213	0	75	1
04	7410 X	4548	-0-	-2862	-0-	231 198 9	1	4119	2	Y	180	155	0	33	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B														
WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	7830 X	5324	-0-	-2506	-0-	304 1	4935 2	Y	77	74 0	4 1			11
12	7347 X	5683	-0-	-1664	-0-	85 9	313 1	5285 2	Y	77	67 0	9 1		12
01	7347 X	5166	-0-	-2181	-0-	85 9	291 1	4769 2	Y	96	87 0	16 1		5
02	6636 X	5357	-0-	-1279	-0-	106 9	302 1	4943 2	Y	102	67 0	26 1		14
03	7347 X	5094	-0-	-2253	-0-	112 9	310 1	4678 2	Y	96	77 0	25 1		8
04	5490 X	3239	-0-	-2251	-0-	106 9	168 1	3010 2	Y	55	47 0	12 1		4
						61 9								
BRISCOE B														
WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583														
11	6600 X	5973	-0-	-627	-0-	335 1	5455 2	Y	166	157 0	7 1			23
12	6789 X	6211	-0-	-578	-0-	183 9	336 1	5693 2	Y	165	143 0	19 1		26
01	6479 X	6135	-0-	-344	-0-	182 9	339 1	5555 2	Y	219	199 0	34 1		12
02	5852 X	5393	-0-	-459	-0-	241 9	301 1	4890 2	Y	184	123 0	48 1		25
03	6479 X	3320	-0-	-3159	-0-	202 9	197 1	2970 2	Y	139	110 0	42 1		12
04	6000 X	2019	-0-	-3981	-0-	153 9	97 1	1766 2	Y	142	122 0	20 1		12
						156 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405														
11	39270 X	37349	-0-	-1921	-0-	2158 1	35191 2	Y	-0-					-0-
12	40424 X	37809	-0-	-2615	-0-	2109 1	35691 2	Y	8	7 0				1
01	39866 X	37710	-0-	-2156	-0-	9 9	2159 1	35551 2	Y	-0-	1 1			-0-
02	35616 X	33146	-0-	-2470	-0-	1 9	1918 1	31227 2	Y	1	1 0			-0-
03	38595 X	36303	-0-	-2292	-0-	1 9	2263 1	34040 2	Y	-0-				-0-
04	37350 X	34472	-0-	-2878	-0-	1 9	1816 1	32656 2	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356														
11	23670 X	20542	-0-	-3128	-0-	1185 1	19356 2	Y	1	1 0				-0-
12	23281 X	20595	-0-	-2686	-0-	1 9	1149 1	19446 2	Y	-0-				-0-
01	21855 X	19881	-0-	-1974	-0-	1 9	1137 1	18743 2	Y	1	1 0			-0-
02	19544 X	18187	-0-	-1357	-0-	1 9	1054 1	17133 2	Y	-0-				-0-
03	21638 X	19666	-0-	-1972	-0-	1 9	1224 1	18442 2	Y	-0-				-0-
04	20550 X	16420	-0-	-4130	-0-	1 9	864 1	15556 2	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698														
11	55380 X	50471	-0-	-4909	-0-	2914 1	47557 2	Y	-0-					-0-
12	55397 X	51491	-0-	-3906	-0-	2872 1	48619 2	Y	-0-					-0-
01	54188 X	50910	-0-	-3278	-0-	2912 1	47998 2	Y	-0-					-0-
02	48300 X	45267	-0-	-3033	-0-	2622 1	42645 2	Y	-0-					-0-
03	52762 X	49157	-0-	-3605	-0-	3065 1	46092 2	Y	-0-					-0-
04	50460 X	46199	-0-	-4261	-0-	2434 1	43765 2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	23190 X	20103	-0-	-3087	-0-	1161 1	18941 2	Y			1	1 0		-0-
12	22878 X	20268	-0-	-2610	-0-	1130 1	19138 2	Y			-0-			-0-
01	22134 X	20059	-0-	-2075	-0-	1148 1	18911 2	Y			-0-			-0-
02	19936 X	16739	-0-	-3197	-0-	971 1	15768 2	Y			-0-			-0-
03	21483 X	19086	-0-	-2397	-0-	1190 1	17896 2	Y			-0-			-0-
04	20100 X	15913	-0-	-4187	-0-	839 1	15074 2	Y			-0-			-0-
BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273														
11	51840 X	41533	-0-	-10307	-0-	2351 1	38367 2	Y			741	696 0	32 1	104
12	53382 X	48805	-0-	-4577	-0-	2673 1	45273 2	Y			781	678 0	85 1	122
01	50251 X	47479	-0-	-2772	-0-	2666 1	43934 2	Y			799	724 0	153 1	44
02	44296 X	41088	-0-	-3208	-0-	2334 1	37983 2	Y			701	467 0	181 1	97
03	49042 X	44450	-0-	-4592	-0-	2715 1	40847 2	Y			807	641 0	193 1	70
04	47220 X	36214	-0-	-11006	-0-	1864 1	33540 2	Y			736	636 0	110 1	60
BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969														
11	47130 X	38507	-0-	-8623	-0-	2171 1	35432 2	Y			822	768 0	34 1	115
12	46686 X	43668	-0-	-3018	-0-	2386 1	40350 2	Y			847	736 0	94 1	132
01	45570 X	42180	-0-	-3390	-0-	2358 1	38857 2	Y			877	795 0	166 1	48
02	40152 X	36473	-0-	-3679	-0-	2065 1	33570 2	Y			762	507 0	198 1	105
03	44454 X	39567	-0-	-4887	-0-	2405 1	36185 2	Y			888	705 0	211 1	77
04	42270 X	31891	-0-	-10379	-0-	1635 1	29402 2	Y			776	671 0	119 1	63
BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029														
11	21690 X	18808	-0-	-2882	-0-	1059 1	17280 2	Y			426	397 0	17 1	60
12	20832 X	18843	-0-	-1989	-0-	1025 1	17372 2	Y			405	354 0	48 1	63
01	20057 X	18192	-0-	-1865	-0-	1012 1	16657 2	Y			475	430 0	82 1	26
02	18116 X	15391	-0-	-2725	-0-	865 1	14066 2	Y			418	278 0	108 1	58
03	19902 X	15631	-0-	-4271	-0-	950 1	14295 2	Y			351	279 0	99 1	31
04	18810 X	7296	-0-	-11514	-0-	374 1	6703 2	Y			199	172 0	42 1	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA15)				//CONT.// WELL #: 1153H	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	18870 X	15959	-0-	-2911	-0-	892 496 9	1	14571	2	Y	451	420 0	17 1	63			
12	17918 X	16061	-0-	-1857	-0-	868 509 9	1	14684	2	Y	463	402 0	52 1	72			
01	17608 X	15502	-0-	-2106	-0-	857 558 9	1	14087	2	Y	507	459 0	92 1	28			
02	15904 X	13350	-0-	-2554	-0-	744 484 9	1	12122	2	Y	440	292 0	115 1	61			
03	17112 X	14446	-0-	-2666	-0-	874 417 9	1	13155	2	Y	379	302 0	105 1	33			
04	15960 X	7956	-0-	-8004	-0-	401 307 9	1	7248	2	Y	279	241 0	48 1	23			
BRISCOE R				WELL #:	732H	RRCID -> 285688	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL DEPTH 7494	PERF. 7831	- 16897							
11	26550 X	22622	-0-	-3928	-0-	1266 723 9	1	20633	2	Y	657	612 0	26 1	92			
12	24893 X	22833	-0-	-2060	-0-	1233 724 9	1	20876	2	Y	658	572 0	75 1	103			
01	24893 X	21566	-0-	-3327	-0-	1192 738 9	1	19636	2	Y	671	608 0	129 1	37			
02	22484 X	19020	-0-	-3464	-0-	1066 596 9	1	17358	2	Y	542	361 0	143 1	75			
03	24025 X	18522	-0-	-5503	-0-	1119 559 9	1	16844	2	Y	508	403 0	136 1	44			
04	22620 X	13831	-0-	-8789	-0-	702 475 9	1	12654	2	Y	432	374 0	67 1	35			
BRISCOE R				WELL #:	753H	RRCID -> 285698	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL DEPTH 7397	PERF. 7755	- 16867							
11	21840 X	19099	-0-	-2741	-0-	1073 560 9	1	17466	2	Y	509	476 0	21 1	71			
12	20863 X	19226	-0-	-1637	-0-	1041 558 9	1	17627	2	Y	507	441 0	58 1	79			
01	20863 X	18594	-0-	-2269	-0-	1026 619 9	1	16949	2	Y	563	510 0	101 1	31			
02	18844 X	15857	-0-	-2987	-0-	888 542 9	1	14427	2	Y	493	328 0	128 1	68			
03	20181 X	16158	-0-	-4023	-0-	979 486 9	1	14693	2	Y	442	352 0	120 1	38			
04	19110 X	10648	-0-	-8462	-0-	545 317 9	1	9786	2	Y	288	249 0	54 1	23			
BRISCOE R				WELL #:	362H	RRCID -> 285801	COMPL. DATE 10/30/2020	TOTAL DEPTH 7498	PERF. 8134	- 18832							
11	16950 X	15160	-0-	-1790	-0-	860 256 9	1	14044	2	Y	233	218 0	9 1	33			
12	17112 X	15318	-0-	-1794	-0-	840 251 9	1	14227	2	Y	228	198 0	27 1	36			
01	16926 X	14934	-0-	-1992	-0-	841 267 9	1	13826	2	Y	243	221 0	45 1	13			
02	15288 X	12955	-0-	-2333	-0-	737 245 9	1	11973	2	Y	223	148 0	57 1	31			
03	16523 X	15716	-0-	-807	-0-	961 294 9	1	14461	2	Y	267	212 0	63 1	23			
04	15150 X	14178	-0-	-972	-0-	735 265 9	1	13178	2	Y	241	208 0	36 1	20			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	BALANCE	
11	22350 X	20014	-0-	-2336	-0-	1135	1	18532	2	Y	315	294	0	13	44
12	21328 X	20251	-0-	-1077	-0-	347	9	18799	2	Y	310	270	0	36	48
01	21235 X	19744	-0-	-1491	-0-	1111	1	18284	2	Y	317	287	0	61	17
02	18732 X	17201	-0-	-1531	-0-	341	9	15914	2	Y	282	186	0	74	39
03	20739 X	18916	-0-	-1823	-0-	977	1	17405	2	Y	323	256	0	78	28
04	20010 X	14412	-0-	-5598	-0-	310	9	13390	2	Y	253	219	0	41	21
						1156	1								
						355	9								
						744	1								
						278	9								
BRISCOE R															
WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718															
11	13290 X	11138	-0-	-2152	-0-	599	1	9794	2	Y	677	630	0	26	95
12	12307 X	11043	-0-	-1264	-0-	745	9	9758	2	Y	645	562	0	77	101
01	12059 X	9275	-0-	-2784	-0-	575	1	8291	2	Y	438	398	0	117	24
02	10892 X	8529	-0-	-2363	-0-	710	9	7551	2	Y	468	311	0	116	65
03	12059 X	8318	-0-	-3741	-0-	502	1	7340	2	Y	446	354	0	118	39
04	11130 X	4727	-0-	-6403	-0-	482	9	4191	2	Y	276	239	0	54	22
						463	1								
						515	9								
						487	1								
						491	9								
						232	1								
						304	9								
BRISCOE R (SA12)															
WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900															
11	19680 X	18520	-0-	-1160	-0-	1046	1	17082	2	Y	356	329	0	13	50
12	19313 X	18806	-0-	-507	-0-	392	9	17339	2	Y	403	349	0	41	63
01	18972 X	18227	-0-	-745	-0-	1024	1	16836	2	Y	337	306	0	76	18
02	17276 X	14723	-0-	-2553	-0-	443	9	13604	2	Y	260	172	0	70	36
03	19127 X	14347	-0-	-4780	-0-	1020	1	13126	2	Y	318	253	0	73	28
04	18510 X	1914	-0-	-16596	-0-	371	9	1766	2	Y	46	39	0	31	4
						833	1								
						286	9								
						871	1								
						350	9								
						97	1								
						51	9								
BRISCOE R (SA9)															
WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557															
11	18080 X	18080	-0-	-0-	-0-	967	1	15759	2	Y	1231	1137	0	43	173
12	18538 X	17307	-0-	-1231	-0-	1354	9	15202	2	Y	1096	957	0	141	171
01	16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	899	1	14836	2	Y	1036	939	0	211	57
02	16884 X	14151	-0-	-2733	-0-	1206	9	12507	2	Y	794	528	0	213	110
03	18693 X	15371	-0-	-3322	-0-	901	1	13322	2	Y	1058	840	0	236	92
04	18090 X	9387	-0-	-8703	-0-	1140	9	8233	2	Y	636	549	0	127	52
						771	1								
						873	9								
						885	1								
						1164	9								
						454	1								
						700	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA11)														
WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	15450 X	14225	-0-	-1225	-0-	800 1	13073 2	Y			320	298 0	13 1	45
12	14911 X	14174	-0-	-737	-0-	352 9								
01	15624 X	14024	-0-	-1600	-0-	774 1	13057 2	Y			312	272 0	36 1	49
02	14112 X	11255	-0-	-2857	-0-	343 9								
03	15624 X	11904	-0-	-3720	-0-	782 1	12867 2	Y			341	309 0	62 1	19
04	14220 X	9518	-0-	-4702	-0-	375 9								
						633 1	10330 2	Y			265	177 0	70 1	37
						292 9								
						723 1	10876 2	Y			277	220 0	70 1	24
						305 9								
						489 1	8789 2	Y			218	188 0	36 1	18
						240 9								
BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	21211 X	21211	-0-	-0-	-0-	1209 1	19923 2	Y			72	65 0	3 1	4
02	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	79 9								
03	13963 X	13963	-0-	-0-	-0-	938 1	15241 2	Y			59	41 0	14 1	8
*04	25472 X	25472	-0-	-0-	-0-	65 9								
						867 1	13045 2	Y			46	36 0	14 1	4
						51 9								
						1336 1	24009 2	Y			115	100 0	10 1	9
						127 9								
BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245														
11	62490 X	54796	-0-	-7694	-0-	3161 1	51579 2	Y			51	48 0	2 1	7
12	64325 X	57725	-0-	-6600	-0-	56 9								
01	62930 X	55533	-0-	-7397	-0-	3219 1	54459 2	Y			43	37 0	6 1	7
02	54404 X	47469	-0-	-6935	-0-	47 9								
03	57722 X	52868	-0-	-4854	-0-	3175 1	52311 2	Y			43	39 0	9 1	2
04	55860 X	47149	-0-	-8711	-0-	47 9								
						2745 1	44680 2	Y			40	25 0	12 1	5
						44 9								
						3292 1	49530 2	Y			42	34 0	9 1	4
						46 9								
						2484 1	44601 2	Y			58	50 0	7 1	5
						64 9								
BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422														
11	54660 X	44102	-0-	-10558	-0-	2531 1	41295 2	Y			251	236 0	10 1	35
12	52576 X	45691	-0-	-6885	-0-	276 9								
01	51119 X	44766	-0-	-6353	-0-	2533 1	42887 2	Y			246	214 0	29 1	38
02	44352 X	39419	-0-	-4933	-0-	271 9								
03	46004 X	44436	-0-	-1568	-0-	2543 1	41935 2	Y			262	238 0	48 1	14
04	44220 X	39547	-0-	-4673	-0-	288 9								
						2268 1	36886 2	Y			241	161 0	61 1	33
						265 9								
						2754 1	41394 2	Y			262	207 0	65 1	23
						288 9								
						2066 1	37134 2	Y			315	273 0	39 1	26
						347 9								

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 488

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
BRISCOE R (SA10)				WELL #:	282H	RRCID	-> 286214	COMPL.	DATE 11/11/2018	TOTAL	DEPTH	7284	PERF.	7680	-	17735	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3005	-0-	-1645	-0-	162	1	2672	2	Y	155	138	0	3	1	22
12	4123	X	3075	-0-	-1048	-0-	171	9	2804	2	Y	95	84	0	18	1	15
01	4123	X	3603	-0-	-520	-0-	105	9	3149	2	Y	239	217	0	24	1	13
02	3724	X	3017	-0-	-707	-0-	191	1	2684	2	Y	154	102	0	44	1	21
03	3100	X	3006	-0-	-94	-0-	263	9	2668	2	Y	146	114	0	40	1	13
04	3480	X	1791	-0-	-1689	-0-	164	1	1639	2	Y	55	48	0	16	1	4
							169	9									
							177	1									
							161	9									
							91	1									
							61	9									
BRISCOE R (SA8)				WELL #:	293H	RRCID	-> 286383	COMPL.	DATE 03/19/2021	TOTAL	DEPTH	7265	PERF.	7818	-	17636	
11	23520	X	21796	-0-	-1724	-0-	1224	1	19922	2	Y	591	555	0	26	1	83
12	23374	X	21801	-0-	-1573	-0-	650	9	20039	2	Y	527	460	0	68	1	82
01	22692	X	21123	-0-	-1569	-0-	1182	1	19377	2	Y	522	473	0	102	1	29
02	20496	X	18299	-0-	-2197	-0-	580	9	16771	2	Y	454	302	0	118	1	63
03	22537	X	20553	-0-	-1984	-0-	1172	1	18679	2	Y	576	457	0	132	1	50
04	21810	X	15517	-0-	-6293	-0-	574	9	14286	2	Y	397	343	0	72	1	32
							1029	1									
							499	9									
							1240	1									
							634	9									
							794	1									
							437	9									
GALVAN RANCH				WELL #:	C430H	RRCID	-> 286397	COMPL.	DATE 01/25/2020	TOTAL	DEPTH	8422	PERF.	8984	-	19476	
11	105390	X	86143	-0-	-19247	-0-	4972	1	81163	2	Y	7	7	0			1
12	99696	X	86916	-0-	-12780	-0-	8	9	82058	2	Y	7	6	0	1	1	1
01	97371	X	84611	-0-	-12760	-0-	4850	1	79763	2	Y	7	7	0	1	1	-0-
02	85512	X	74176	-0-	-11336	-0-	8	9	69875	2	Y	7	6	0			1
03	91140	X	78743	-0-	-12397	-0-	4293	1	73828	2	Y	8	7	0	1	1	1
04	86130	X	57836	-0-	-28294	-0-	8	9	54784	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							4906	1									
							9	9									
GALVAN RANCH				WELL #:	C903H	RRCID	-> 286398	COMPL.	DATE 01/27/2020	TOTAL	DEPTH	8307	PERF.	8801	-	19259	
11	44430	X	38204	-0-	-6226	-0-	2200	1	35873	2	Y	119	111	0	4	1	17
12	44795	X	38458	-0-	-6337	-0-	131	9	36185	2	Y	123	108	0	13	1	19
01	42532	X	37801	-0-	-4731	-0-	2138	1	35504	2	Y	127	115	0	24	1	7
02	37436	X	33189	-0-	-4247	-0-	135	9	31158	2	Y	106	71	0	27	1	15
03	40300	X	35216	-0-	-5084	-0-	2157	1	32899	2	Y	120	95	0	30	1	10
04	38190	X	25558	-0-	-12632	-0-	140	9	24119	2	Y	87	75	0	15	1	7
							1914	1									
							117	9									
							2185	1									
							132	9									
							1343	1									
							96	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	76740 X	64688	-0-	-12052	-0-	3682	1	60095	2	Y	828	768	0	31	116
12	74741 X	65052	-0-	-9689	-0-	911	9	60573	2	Y	819	712	0	95	128
01	72447 X	62623	-0-	-9824	-0-	3578	1	58175	2	Y	836	758	0	160	46
02	63812 X	49731	-0-	-14081	-0-	901	9	46269	2	Y	563	375	0	156	78
03	68324 X	55434	-0-	-12890	-0-	3528	1	51246	2	Y	711	564	0	163	62
04	64680 X	52693	-0-	-11987	-0-	920	9	49251	2	Y	642	556	0	96	52
						2843	1								
						619	9								
						3406	1								
						782	9								
						2736	1								
						706	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997															
11	69480 X	61368	-0-	-8112	-0-	3480	1	56802	2	Y	987	924	0	41	139
12	68076 X	61595	-0-	-6481	-0-	1086	9	57163	2	Y	961	837	0	113	150
01	70401 X	59637	-0-	-10764	-0-	3375	1	55217	2	Y	974	883	0	188	53
02	63588 X	50972	-0-	-12616	-0-	1057	9	47233	2	Y	763	507	0	204	105
03	70401 X	57368	-0-	-13033	-0-	3349	1	52845	2	Y	918	728	0	215	80
04	61380 X	53160	-0-	-8220	-0-	1071	9	49552	2	Y	775	670	0	122	63
						2900	1								
						839	9								
						3513	1								
						1010	9								
						2755	1								
						853	9								
SAN AMBROSIA F (SA23)															
WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195															
11	12510 X	7954	-0-	-4556	-0-	383	1	6247	2	Y	1204	1163	0	69	169
12	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	1324	9	8764	2	Y	2283	1957	0	138	357
01	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	518	1	8215	2	Y	1930	1750	0	431	106
02	9604 X	8705	-0-	-899	-0-	2511	9	6721	2	Y	1428	951	0	386	197
03	11780 X	5988	-0-	-5792	-0-	500	1	4435	2	Y	1143	908	0	333	99
04	11400 X	8875	-0-	-2525	-0-	2123	9	7231	2	Y	1131	978	0	160	92
						413	1								
						1571	9								
						296	1								
						1257	9								
						400	1								
						1244	9								
SAN AMBROSIA F (SA24)															
WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617															
11	6540 X	4718	-0-	-1822	-0-	226	1	3696	2	Y	724	690	0	36	102
12	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	796	9	4602	2	Y	936	809	0	83	146
01	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	271	1	4382	2	Y	1055	956	0	187	58
02	5124 X	4149	-0-	-975	-0-	1030	9	3339	2	Y	550	366	0	166	76
03	5890 X	3015	-0-	-2875	-0-	266	1	2242	2	Y	566	450	0	143	49
04	5700 X	260	-0-	-5440	-0-	1161	9	200	2	Y	43	38	0	51	3
						205	1								
						605	9								
						150	1								
						623	9								
						13	1								
						47	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
WATSON (SA1) STATE														
WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	114900 X	98304	-0-	-16596	-0-	5674 1	92626 2	Y	4	4	0			1
12	112344 X	99611	-0-	-12733	-0-	5555 4	94052 2	Y	4	4	0			1
01	106888 X	97050	-0-	-9838	-0-	5550 1	91494 2	Y	5	5	0	1	1	-0-
02	96544 X	85157	-0-	-11387	-0-	4932 6	80221 2	Y	4	3	0			1
03	103757 X	92025	-0-	-11732	-0-	5734 4	86287 2	Y	4	4	0	1	1	-0-
04	98310 X	77920	-0-	-20390	-0-	4105 1	73812 2	Y	3	3	0			-0-
						3 9								
BRISCOE G GU1 (SA4)														
WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963														
11	39510 X	33746	-0-	-5764	-0-	1847 1	30129 2	Y	1609	1506	0	67	1	226
12	39029 X	34063	-0-	-4966	-0-	1770 9	30562 2	Y	1541	1342	0	184	1	241
01	35929 X	32931	-0-	-2998	-0-	1806 1	29445 2	Y	1547	1403	0	300	1	85
02	32228 X	22380	-0-	-9848	-0-	1695 9	20086 2	Y	964	642	0	274	1	133
03	35681 X	34675	-0-	-1006	-0-	1784 1	31155 2	Y	1317	1044	0	291	1	115
04	33750 X	21181	-0-	-12569	-0-	1702 9	19030 2	Y	994	859	0	169	1	81
						1234 1								
						1060 9								
						2071 1								
						1449 9								
						1058 1								
						1093 9								
SAN AMBROSIA F (SA25)														
WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432														
11	11700 X	7199	-0-	-4501	-0-	356 1	5832 2	Y	919	880	0	49	1	129
12	9362 X	9336	-0-	-26	-0-	1011 9	7254 2	Y	1503	1292	0	105	1	235
01	9362 X	9271	-0-	-91	-0-	429 1	7126 2	Y	1558	1413	0	295	1	85
02	7700 X	7559	-0-	-141	-0-	1653 9	5888 2	Y	1190	792	0	319	1	164
03	9331 X	4895	-0-	-4436	-0-	431 1	3712 2	Y	851	675	0	266	1	74
04	9030 X	5987	-0-	-3043	-0-	1714 9	5019 2	Y	628	543	0	108	1	51
						362 1								
						1309 9								
						247 1								
						936 9								
						277 1								
						691 9								
BRISCOE G GU1 (SA3)														
WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223														
11	37800 X	33758	-0-	-4042	-0-	1859 1	30322 2	Y	1434	1338	0	58	1	201
12	37975 X	34138	-0-	-3837	-0-	1577 9	30670 2	Y	1508	1309	0	164	1	236
01	35278 X	33225	-0-	-2053	-0-	1809 1	29664 2	Y	1601	1452	0	297	1	88
02	31864 X	22420	-0-	-9444	-0-	1659 9	20178 2	Y	911	607	0	266	1	126
03	35278 X	34343	-0-	-935	-0-	1800 1	31016 2	Y	1151	914	0	263	1	100
04	33750 X	19533	-0-	-14217	-0-	1761 9	17756 2	Y	717	620	0	139	1	58
						1240 1								
						1002 9								
						2061 1								
						1266 9								
						988 1								
						789 9								

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 491

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G (SA6)				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1192H	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	287061	COMPL. DATE	02/23/2022	TOTAL	DEPTH	7460	PERF.	7808	-	20368			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	35430	X	21663	-0-	-13767	-0-	1182 1209	9	19272	2	Y	1099	1063	0	64	1	154		
12	35619	X	28029	-0-	-7590	-0-	1514 894	9	25621	2	Y	813	714	0	126	1	127		
01	32612	X	32545	-0-	-67	-0-	1782 1426	9	29337	2	Y	1296	1175	0	177	1	71		
02	29456	X	24923	-0-	-4533	-0-	1373 1194	9	22356	2	Y	1085	722	0	284	1	150		
03	32612	X	28772	-0-	-3840	-0-	1690 1654	9	25428	2	Y	1504	1193	0	330	1	131		
04	31500	X	18351	-0-	-13149	-0-	909 1121	9	16321	2	Y	1019	881	0	186	1	83		
BRISCOE G (SA5)				WELL #: 1282H		RRCID ->	287062	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL	DEPTH	7061	PERF.	7798	-	22632			
11	42750	X	36136	-0-	-6614	-0-	2016 1243	9	32877	2	Y	1130	1060	0	48	1	159		
12	42191	X	36663	-0-	-5528	-0-	1975 1230	9	33458	2	Y	1118	973	0	129	1	175		
01	39339	X	35582	-0-	-3757	-0-	1961 1298	9	32323	2	Y	1180	1070	0	220	1	65		
02	34384	X	30826	-0-	-3558	-0-	1722 1064	9	28040	2	Y	967	644	0	255	1	133		
03	37944	X	33359	-0-	-4585	-0-	1997 1320	9	30042	2	Y	1200	952	0	277	1	104		
04	36150	X	27335	-0-	-8815	-0-	1378 1181	9	24776	2	Y	1074	929	0	162	1	87		
BRISCOE G (SA7)				WELL #: 1173H		RRCID ->	287082	COMPL. DATE	02/23/2022	TOTAL	DEPTH	7015	PERF.	7719	-	20043			
11	32460	X	15890	-0-	-16570	-0-	865 924	9	14101	2	Y	840	839	0	63	1	118		
12	32395	X	25489	-0-	-6906	-0-	1389 564	9	23536	2	Y	513	454	0	97	1	80		
01	30542	X	30542	-0-	-0-	-0-	1674 1296	9	27572	2	Y	1178	1069	0	125	1	64		
02	27048	X	23074	-0-	-3974	-0-	1271 1133	9	20670	2	Y	1030	685	0	267	1	142		
03	29946	X	26432	-0-	-3514	-0-	1556 1511	9	23365	2	Y	1374	1090	0	306	1	120		
04	29550	X	18657	-0-	-10893	-0-	926 1062	9	16669	2	Y	965	835	0	172	1	78		
BRISCOE G (SA4)				WELL #: 253H		RRCID ->	287234	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL	DEPTH	7282	PERF.	7980	-	17794			
11	31470	X	27300	-0-	-4170	-0-	1530 779	9	24991	2	Y	708	660	0	28	1	99		
12	31031	X	27612	-0-	-3419	-0-	1498 771	9	25343	2	Y	701	610	0	81	1	109		
01	29357	X	26867	-0-	-2490	-0-	1486 883	9	24498	2	Y	803	728	0	140	1	44		
02	25480	X	21474	-0-	-4006	-0-	1202 700	9	19572	2	Y	636	423	0	169	1	88		
03	28210	X	25762	-0-	-2448	-0-	1559 737	9	23466	2	Y	670	532	0	168	1	58		
04	27300	X	19739	-0-	-7561	-0-	1008 642	9	18089	2	Y	584	505	0	90	1	47		

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 492

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE J (SA4)				//CONT.// 12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	463H	RRCID ->	287865	COMPL. DATE	01/25/2022	TOTAL	DEPTH	7758	PERF.	8415	-	21549			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	264870	X	127318	-0-	-137552	-0-	7324 452	1 9	119542	2	Y	411	392	0	22	1	58		
12	233337	X	55732	-0-	-177605	-0-	3078 546	1 9	52108	2	Y	496	429	0	47	1	78		
01	196540	X	95391	-0-	-101149	-0-	5419 625	1 9	89347	2	Y	568	516	0	99	1	31		
02	153412	X	85650	-0-	-67762	-0-	4927 515	1 9	80208	2	Y	468	311	0	123	1	65		
03	162347	X	84746	-0-	-77601	-0-	5252 470	1 9	79024	2	Y	427	339	0	116	1	37		
04	127320	X	58903	-0-	-68417	-0-	3081 411	1 9	55411	2	Y	374	324	0	57	1	30		
BRISCOE J (SA6)				WELL #:	483H	RRCID ->	287866	COMPL. DATE	01/27/2022	TOTAL	DEPTH	7747	PERF.	8313	-	21720			
11	241320	X	125747	-0-	-115573	-0-	7236 409	1 9	118102	2	Y	372	355	0	19	1	52		
12	237460	X	54597	-0-	-182863	-0-	3017 534	1 9	51046	2	Y	485	418	0	43	1	76		
01	184326	X	102381	-0-	-81945	-0-	5815 677	1 9	95889	2	Y	615	558	0	99	1	34		
02	138712	X	85513	-0-	-53199	-0-	4919 550	1 9	80044	2	Y	500	333	0	132	1	69		
03	153574	X	87643	-0-	-65931	-0-	5436 451	1 9	81756	2	Y	410	326	0	117	1	36		
04	125760	X	62734	-0-	-63026	-0-	3283 404	1 9	59047	2	Y	367	318	0	55	1	30		
BRISCOE R (SA23)				WELL #:	443H	RRCID ->	288067	COMPL. DATE	02/03/2022	TOTAL	DEPTH	7786	PERF.	7809	-	21000			
11	223530	X	132933	-0-	-90597	-0-	7643 527	1 9	124763	2	Y	479	468	0	30	1	67		
12	179180	X	112240	-0-	-66940	-0-	6237 439	1 9	105564	2	Y	399	349	0	55	1	62		
01	164486	X	99291	-0-	-65195	-0-	5577 1779	1 9	91935	2	Y	1617	1467	0	124	1	88		
02	124068	X	73321	-0-	-50747	-0-	4198 795	1 9	68328	2	Y	723	481	0	230	1	100		
03	137361	X	78763	-0-	-58598	-0-	4868 696	1 9	73199	2	Y	633	502	0	176	1	55		
04	132930	X	56752	-0-	-76178	-0-	2962 546	1 9	53244	2	Y	496	429	0	82	1	40		
GALVAN RANCH				WELL #:	B362H	RRCID ->	288273	COMPL. DATE	09/24/2019	TOTAL	DEPTH	8899	PERF.	N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03	14B2	EXT	46764	-0-	46764	46764	2912	1	43852	2	Y	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	296413	-0-	296413	343177	15614	1	280763	2	Y	33	28	0	2	1	3		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY																				
GALVAN RANCH																				
WELL #: B363H											RRCID ->	288443	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	8876	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	34895	-0-	34895	34895	2173	1	32722	2	Y		-0-					-0-			
04	14B2 EXT	295172	-0-	295172	330067	15550	1	279613	2	Y		8		7	0		1			
						9	9													
GALVAN RANCH											WELL #:	A471H	RRCID ->	290966	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	9529	PERF.	9439 - 21397
11	SHUT IN	108167	-0-	108167	108167	6151	1	100447	2	Y		1426		1226	0		200			
						1569	9													
12	SHUT IN	319723	-0-	319723	427890	17570	1	297353	2	Y		4364		3719	0	163	682			
						4800	9													
01	746370 X	318480	-0-	-427890	-0-	18004	1	296751	2	Y		3386		3071	0	812	185			
						3725	9													
02	275884 X	272354	-0-	-3530	-0-	15628	1	254328	2	Y		2180		1451	0	613	301			
						2398	9													
03	305443 X	284810	-0-	-20633	-0-	17618	1	265093	2	Y		1908		1515	0	528	166			
						2099	9													
04	295590 X	242383	-0-	-53207	-0-	12692	1	228218	2	Y		1339		1158	0	238	109			
						1473	9													
GALVAN RANCH											WELL #:	A470H	RRCID ->	290969	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	9511	PERF.	9424 - 20847
11	SHUT IN	99514	-0-	99514	99514	5675	1	92620	2	Y		1108		952	0		156			
						1219	9													
12	SHUT IN	333742	-0-	333742	433256	18324	1	310059	2	Y		4872		4140	0	127	761			
						5359	9													
01	762083 X	328827	-0-	-433256	-0-	18527	1	305391	2	Y		4463		4048	0	932	244			
						4909	9													
02	310506 X	310506	-0-	-0-	-0-	17764	1	289086	2	Y		3324		2213	0	896	459			
						3656	9													
03	312447 X	312447	-0-	-0-	-0-	19266	1	289814	2	Y		3061		2430	0	824	266			
						3367	9													
04	300840 X	267746	-0-	-33094	-0-	13977	1	251301	2	Y		2244		1940	0	388	182			
						2468	9													
SN EF MAVERICK, LLC											797102									
BEINHORN RANCH											WELL #:	1H	RRCID ->	252820	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8920 - 11585
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68			
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	5	5 0	-0-	
							6	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA RANCH														TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094	
WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008															
11	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1512	3	Y	121	122 0		3
							133	9							
12	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1630	3	Y	150	147 0		6
							1	4	165	9					
01	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2200	3	Y	46	52 0		-0-
							7	4	51	9					
02	1288 X	220	-0-	-1068	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	8	8 0		-0-
							9	9							
03	1426 X	166	-0-	-1260	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	99	96 0		3
							109	9							
04	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
FOGMT														TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512	
WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A															
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1024	3	Y	175	170 0		27
							193	9							
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	881	3	Y	123	126 0		24
							135	9							
01	1767 N	1492	-0-	-275	-0-	-0-	11	1	1340	3	Y	128	129 0		23
							141	9							
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-					Y	-0-	23 0		-0-
*03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1205	3	Y	160	152 0		8
							176	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
FOGMT														TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747	
WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A															
11	2910 N	2177	-0-	-733	-0-	-0-	2156	3	21	9	N	19			47
12	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-			47
01	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	-0-	2866	3	11	9	N	10			57
02	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	2640	3	24	9	N	22			79
*03	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	-0-	2872	3	12	9	N	11			90
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
BRISCOE CATARINA RANCH														TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110	
WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009															
11	540 N	241	-0-	-299	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	109	109 0		4
							120	9							
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	139	135 0		8
							153	9							
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	588	3	Y	105	108 0		5
							2	4	116	9					
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	Y	98	98 0		5
							108	9							
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	147	146 0		6
							162	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
CAGE																	
WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795																	
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	
11	810 N	197	-0-	-613	-0-	177	3	20	9	N	18					370	
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	349	3	64	9	N	58					428	
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	448	3	62	9	N	56	191	1			293	
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	321	3	28	9	N	25					318	
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	242	3	33	9	N	30					348	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					348	
LA BANDERA RANCH														WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364			
11	1530 X	945	-0-	-585	-0-	44	1	637	3	Y	240	209	1			124	
12	1581 X	640	-0-	-941	-0-	264	9	29	1	Y	169	239	1			54	
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	186	9			Y	-0-	54	1			-0-	
02	896 N	2	-0-	-894	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
*03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	180	1	636	3	Y	242	178	1			64	
						266	9										
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
STANLEY RANCH														WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574			
11	5400 X	1446	-0-	-3954	-0-	66	1	1212	3	Y	153	169	1			174	
12	4960 X	186	-0-	-4774	-0-	168	9	8	1	Y	25	52	1			147	
01	4464 X	7	-0-	-4457	-0-	28	9	1	9	Y	1	17	1			131	
02	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	339	1	7506	3	Y	574	511	1			194	
						631	9										
*03	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	326	1	6676	3	Y	361	375	1			180	
						397	9										
04	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					180	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	5	1	261	3	Y	642	617	0			25	
						706	9										
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC															
BEINHORN RANCH															
WELL #: 2H												RRCID -> 255507			
COMPL. DATE 02/17/2010												TOTAL DEPTH 8072			
PERF. 8775 - 13328															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3390 X	2679	-0-	-711	-0-	51	1	2409	3	Y	199	201	0		15
12	3193 X	2704	-0-	-489	-0-	219	9								
01	3441 X	2277	-0-	-1164	-0-	52	1	2378	3	Y	248	246	0		17
02	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	1	4	273	9						
*03	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	49	1	2023	3	Y	184	184	0		17
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	3	4	202	9						
						125	1	4114	3	Y	352	346	0		23
						387	9								
						101	1	3067	3	Y	283	285	0		21
						10	4	311	9						
										Y	NO RPT				21
BRISCOE CATARINA RANCH												WELL #: 3H			
RRCID -> 255511												COMPL. DATE 04/01/2010			
TOTAL DEPTH 7929												PERF. 8590 - 11854			
11	1500 X	1033	-0-	-467	-0-	35	1	571	3	Y	388	392	0		18
12	1550 X	1170	-0-	-380	-0-	427	9								
01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	25	1	644	3	Y	455	446	0		27
02	1204 X	956	-0-	-248	-0-	501	9								
03	1240 X	624	-0-	-616	-0-	90	1	1631	3	Y	265	278	0		14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5	4	292	9						
						45	1	652	3	Y	235	235	0		14
						259	9								
						8	1	147	3	Y	426	421	0		19
						469	9								
										Y	NO RPT				19
BRISCOE CATARINA WEST												WELL #: 5H			
RRCID -> 256010												COMPL. DATE 03/03/2010			
TOTAL DEPTH 7597												PERF. 8580 - 12904			
11	840 X	836	-0-	-4	-0-	31	1	603	3	Y	183	179	0		11
12	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1	4	201	9						
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	43	1	740	3	Y	229	229	0		11
02	784 N	691	-0-	-93	-0-	1	4	252	9						
*03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	44	1	756	3	Y	302	298	0		15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	4	332	9						
						7	1	483	3	Y	183	184	0		14
						201	9								
						15	1	783	3	Y	220	223	0		11
						1	4	242	9						
										Y	NO RPT				11
BRISCOE CATARINA WEST												WELL #: 7H			
RRCID -> 256197												COMPL. DATE 05/05/2010			
TOTAL DEPTH 7613												PERF. 8724 - 12956			
11	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	164	1	3160	3	Y	270	266	0		12
12	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4	4	297	9						
01	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	217	1	3762	3	Y	319	320	0		11
02	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	5	4	351	9						
*03	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	236	1	4005	3	Y	332	331	0		12
04	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-	35	4	365	9						
						16	1	1088	3	Y	86	94	0		4
						95	9								
						25	1	1271	3	Y	195	193	0		6
						2	4	215	9						
										Y	NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	6H	RRCID ->	256391	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL	DEPTH	7538	PERF.	8250 -	12404					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(C) CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-		27	1	1	4	521	3	Y	67	67	0		3	
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-		35	1	1	4	612	3	Y	99	98	0		4	
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-		51	1	1	4	870	3	Y	136	134	0		6	
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-		8	4	10	1	150	9	Y	102	100	0		8	
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-		112	9	15	1	782	3	Y	105	107	0		6	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	4			116	9	Y	NO RPT				6	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	256492	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL	DEPTH	8206	PERF.	8668 -	12000					
11	930	N	803	-0-	-127	-0-		66	1	196	9	541	3	Y	178	186	0		18	
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-		76	1	231	9	597	3	Y	210	203	0		25	
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-		108	1	315	9	873	3	Y	286	287	0		24	
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-		92	1	375	9	674	3	Y	341	340	0		25	
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-		84	1	360	9	642	3	Y	327	329	0		23	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				23	
BEINHORN RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	256717	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL	DEPTH	8026	PERF.	8860 -	13103					
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-		42	1	182	9	1967	3	Y	165	166	0		13	
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-		45	1	1	4	2049	3	Y	187	186	0		14	
01	1984	N	1836	-0-	-148	-0-		38	1	3	4	1610	3	Y	168	168	0		14	
02	1792	N	1628	-0-	-164	-0-		3	4	44	1	185	9	Y	139	139	0		14	
*03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-		153	9	46	1	1431	3	Y	139	139	0		14	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		4	4			223	9	Y	203	202	0		15	
FOGMT				WELL #:	4SP	RRCID ->	256723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6048	PERF.	7340 -	9653					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				104	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				104	
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-				168	3			N	-0-				104	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				104	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				104	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				104	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4380 X	2832	-0-	-1548	-0-	120 1	2616 3	Y	87	106 1				51
12	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	96 9	4822 3	Y	169	122 1				98
01	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	208 1	5759 3	Y	226	288 1				36
02	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	186 9	4457 3	Y	160	160 1				36
*03	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	255 1	4790 3	Y	170	160 1				46
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-	249 9		Y	NO RPT					46
						194 1								
						176 9								
						225 1								
						187 9								
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802	
11	2430 X	1249	-0-	-1181	-0-	33 1	533 3	Y	621	625 0				27
12	2511 X	1468	-0-	-1043	-0-	683 9	612 3	Y	756	740 0				43
01	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	24 1	1965 3	Y	598	613 0				28
02	1288 X	1093	-0-	-195	-0-	832 9	658 9	Y	401	407 0				22
*03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	109 1	610 3	Y	1930	1873 0				79
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 4	2123 9	Y	NO RPT					79
						42 1								
						441 9								
						38 1								
						1 4								
BRISCOE CARLA RANCH													WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552	
11	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	2296 1	5438 3	Y	277	278 0				20
12	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	11 4	305 9	Y	306	306 0				20
01	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	2768 1	4818 3	Y	236	237 0				19
02	2240 X	1872	-0-	-368	-0-	23 4	337 9	Y	91	93 0				17
03	2480 X	1989	-0-	-491	-0-	2422 1	2646 3	Y	204	202 0				19
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-	29 4	260 9	Y	NO RPT					19
						1150 1	621 3	Y						
						1 4	100 9	Y						
						1218 1	547 3	Y						
						224 9								
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223	
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	16 1	1816 3	Y	243	244 0				13
12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	267 9	1570 3	Y	295	296 0				12
01	DLQ G-10	2115	-0-	2115	2115	14 1	1709 3	Y	354	350 0				16
02	DLQ G-10	2242	-0-	2242	4357	325 9	1860 3	Y	340	344 0				12
*03	800 N	2418	-0-	1618	5975	17 1	2081 3	Y	297	292 0				17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5975	389 9		Y	NO RPT					17
						8 1								
						374 9								
						10 1								
						327 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	36 1	4041 3	Y	889	893 0					49
12	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	978 9	3915 3	Y	908	914 0					43
01	DLQ G-10	4567	-0-	4567	4567	36 1	3455 3	Y	979	971 0					51
02	DLQ G-10	4374	-0-	4374	8941	999 9	1077 9	Y	891	899 0					43
*03	14676 X	5735	-0-	-8941	-0-	34 1	3379 3	Y	1015	994 0					64
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	4596 3	Y	NO RPT						64
						980 9									
						22 1									
						1117 9									
WORTHY RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843	
11	5760 X	4245	-0-	-1515	-0-	170 1	3762 3	Y	274	302 1					50
12	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	12 4	301 9	Y	506	490 1					66
01	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	261 1	6006 3	Y	481	511 1					36
02	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	11 4	557 9	Y	537	506 1					67
*03	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	264 1	5967 3	Y	392	429 1					30
04	5760 X NO RPT	-0-	-5760	-0-	-0-	1 4	529 9	Y	NO RPT						30
						361 1	8331 3	Y							
						1 4	591 9								
						270 1	5742 3	Y							
						7 4	431 9	Y							
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633	
11	6810 X	6613	-0-	-197	-0-	170 1	5727 3	Y	649	642 0					39
12	7037 X	6721	-0-	-316	-0-	2 4	714 9	Y	649	648 0					40
01	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	171 1	5833 3	Y	722	712 0					50
02	6216 X	5903	-0-	-313	-0-	3 4	714 9	Y	527	532 0					45
03	6820 X	6525	-0-	-295	-0-	219 1	6123 3	Y	565	567 0					43
04	6600 X NO RPT	-0-	-6600	-0-	-0-	2 4	794 9	Y	NO RPT						43
						97 1	5225 3	Y							
						1 4	580 9								
						154 1	5748 3	Y							
						1 4	622 9	Y							
STANLEY RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693	
11	9300 X	5048	-0-	-4252	-0-	214 1	4733 3	Y	88	99 1					35
12	9579 X	8715	-0-	-864	-0-	4 4	97 9	Y	184	169 1					50
01	9548 X	7505	-0-	-2043	-0-	353 1	8151 3	Y	184	208 1					26
02	7784 X	7164	-0-	-620	-0-	9 4	202 9	Y	137	141 1					22
03	7905 X	7858	-0-	-47	-0-	324 1	6979 3	Y	148	151 1					19
04	8430 X NO RPT	-0-	-8430	-0-	-0-	202 9	6718 3	Y	NO RPT						19
						295 1	163 9	Y							
						151 9									
						346 1	7340 3	Y							
						9 4	163 9	Y							

PAGE: 500

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC RANCHO ENCANTADO				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 1H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	3330 X	1548	-0-	-1782		-0-	54	1	1447	3	Y	43	40	0				23	
12	3286 X	3085	-0-	-201		-0-	47	9	2882	3	Y	79	79	0				23	
01	3286 X	3099	-0-	-187		-0-	116	1	2916	3	Y	81	82	0				22	
02	2968 X	2733	-0-	-235		-0-	87	9	2585	3	Y	63	50	0				35	
03	3286 X	3183	-0-	-103		-0-	93	1	2965	3	Y	103	113	0				25	
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000		-0-	1	4	113	9	Y	NO RPT						25	
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	4H	RRCID -> 260069	COMPL. DATE 09/01/2010	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 8500	- 12403									
11	2880 X	860	-0-	-2020		-0-	11	1	177	3	Y	611	602	0				22	
12	2976 X	2027	-0-	-949		-0-	672	9	844	3	Y	1046	1014	0				54	
01	5062 X	5062	-0-	-0-		-0-	32	1	4109	3	Y	649	676	0				27	
02	1064 X	1064	-0-	-0-		-0-	1151	9	714	3	Y	363	373	0				17	
*03	1048 X	1048	-0-	-0-		-0-	227	1	622	3	Y	670	662	0				25	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	12	4	294	3	Y	NO RPT						25	
BEINHORN RANCH				WELL #:	4H	RRCID -> 260076	COMPL. DATE 09/15/2010	TOTAL DEPTH 8063	PERF. 8868	- 13788									
11	6600 X	5738	-0-	-862		-0-	43	1	5273	3	Y	321	324	0				25	
12	6820 X	3503	-0-	-3317		-0-	71	1	3211	3	Y	200	200	0				25	
01	6913 X	1885	-0-	-5028		-0-	1	4	220	9	Y	117	119	0				23	
02	6244 X	1632	-0-	-4612		-0-	41	1	1712	3	Y	95	95	0				23	
*03	7773 X	7773	-0-	-0-		-0-	3	4	129	9	Y	472	464	0				31	
04	5730 X	NO RPT	-0-	-5730		-0-	45	1	1482	3	Y	NO RPT						31	
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	1H	RRCID -> 260091	COMPL. DATE 10/17/2010	TOTAL DEPTH 7959	PERF. 8554	- 12837									
11	3317 X	3317	-0-	-0-		-0-	105	1	2767	3	Y	403	397	0				15	
12	3498 X	3498	-0-	-0-		-0-	2	4	443	9	Y	433	426	0				22	
01	5230 X	5230	-0-	-0-		-0-	114	1	2905	3	Y	312	313	0				21	
02	2912 X	2027	-0-	-885		-0-	3	4	476	9	Y	182	186	0				17	
03	3224 X	3077	-0-	-147		-0-	167	1	4707	3	Y	343	343	0				17	
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120		-0-	13	4	343	9	Y	NO RPT						17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	2H	RRCID -> 260094	COMPL. DATE 10/17/2010	TOTAL DEPTH	7974	PERF. 9228	-	13108				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	112	1 2 4	2962	3 349 9	Y	317	314	0			14
12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	127	1 3 4	3239	3 373 9	Y	339	334	0			19
01	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	164	1 13 4	4610	3 334 9	Y	304	303	0			20
02	2380 X	2358	-0-	-22	-0-	61	1 4	2110	3 186 9	Y	169	173	0			16
*03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	96	1 394 9	3018	3	Y	358	357	0			17
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					17
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	3H	RRCID -> 260101	COMPL. DATE 10/17/2010	TOTAL DEPTH	7922	PERF. 9135	-	13103				
11	6600 X	5468	-0-	-1132	-0-	180	1 3 4	4750	3 535 9	Y	486	482	0			24
12	6820 X	4096	-0-	-2724	-0-	139	1 4 4	3555	3 398 9	Y	362	360	0			26
01	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	286	1 22 4	8048	3 517 9	Y	470	464	0			32
02	6160 X	4594	-0-	-1566	-0-	116	1 2 4	4010	3 466 9	Y	424	428	0			28
03	6820 X	4386	-0-	-2434	-0-	113	1 1 4	3587	3 685 9	Y	623	622	0			29
04	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					29
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	6H	RRCID -> 260121	COMPL. DATE 11/08/2010	TOTAL DEPTH	7873	PERF. 8047	-	12503				
11	3540 X	1349	-0-	-2191	-0-	36	1 738 9	575	3	Y	671	674	0			25
12	3658 X	1686	-0-	-1972	-0-	28	1 919 9	739	3	Y	835	816	0			44
01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	131	1 7 4	2361	3 757 9	Y	688	702	0			30
02	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	85	1 1 4	1244	3 746 9	Y	678	673	0			35
03	1612 X	1390	-0-	-222	-0-	22	1 988 9	380	3	Y	898	895	0			38
04	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					38
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	7H	RRCID -> 260122	COMPL. DATE 11/12/2010	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 8330	-	13813				
11	802 X	802	-0-	-0-	-0-	10	1 631 9	161	3	Y	574	574	0			24
12	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	9	1 903 9	228	3	Y	821	800	0			45
01	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	129	1 7 4	2341	3 662 9	Y	602	620	0			27
02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	135	1 1 4	1971	3 708 9	Y	644	638	0			33
*03	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	28	1 740 9	494	3	Y	673	678	0			28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102															
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	8H	RRCID	->	260123	COMPL.	DATE	11/05/2010	TOTAL	DEPTH	7828	PERF.	8212	-	12100		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-	2	0					-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	10	9	0					1
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9											
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	Y	55	53	0					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	61	9									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	52	51	0					4
								57	9											-0-
												Y	-0-		4	0				-0-
												Y	NO RPT							-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	4H	RRCID	->	260130	COMPL.	DATE	11/29/2010	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	9128	-	14133		
11	3420 X	3202	-0-	-218	-0-	-0-	-0-	137	1	2863	3	Y	184	181	0					25
12	3503 X	3159	-0-	-344	-0-	-0-	-0-	202	9											
01	3472 X	3118	-0-	-354	-0-	-0-	-0-	130	1	2839	3	Y	173	165	0					33
02	3108 X	2699	-0-	-409	-0-	-0-	-0-	190	9											
03	3441 X	3374	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	135	1	2727	3	Y	233	236	0					30
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	-0-	-0-	256	9											
								103	1	2420	3	Y	160	166	0					24
								176	9											
								138	1	3056	3	Y	164	158	0					30
								180	9											

STUMBERG RANCH				WELL #:	1H	RRCID	->	260132	COMPL.	DATE	12/09/2010	TOTAL	DEPTH	7809	PERF.	8134	-	13093		
11	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	2801	3	Y	1075	1032	0					116
12	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	4	1183	9									
01	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	628	1	3335	3	Y	966	1003	0					79
02	3752 X	3734	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	12	4	1063	9									
*03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	3338	3	Y	943	954	0					68
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	-0-	-0-	31	4	1037	9									
								178	1	2600	3	Y	868	866	0					70
								1	4	955	9									
								387	1	2994	3	Y	878	846	0					102
								4	4	966	9									

STUMBERG RANCH				WELL #:	2H	RRCID	->	260133	COMPL.	DATE	12/09/2010	TOTAL	DEPTH	7745	PERF.	8565	-	13208		
11	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	1965	3	Y	893	854	0					86
12	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	4	982	9									
01	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	457	1	2431	3	Y	860	887	0					59
02	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	4	946	9									
*03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	493	1	3051	3	Y	1084	1088	0					55
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	-0-	-0-	28	4	1192	9									
								178	1	2600	3	Y	893	892	0					56
								1	4	982	9									
								307	1	2378	3	Y	996	958	0					94
								3	4	1096	9									
												Y	NO RPT							94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH															
WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	570 1	3479 3	Y	500	485 0			64		
12	3007 X	2747	-0-	-260	-0-	14 4	550 9	Y	448	468 0			44		
01	3007 X	2629	-0-	-378	-0-	356 1	1891 3	Y	547	553 0			38		
02	2716 X	2319	-0-	-397	-0-	7 4	493 9	Y	518	516 0			40		
*03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	280 1	1731 3	Y	709	680 0			69		
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	16 4	602 9	Y	NO RPT				69		
						112 1	1637 3	Y							
						570 9									
						261 1	2026 3	Y							
						3 4	780 9	Y							
WORTHY RANCH														WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400	
11	18390 X	5669	-0-	-12721	-0-	236 1	5255 3	Y	146	138 1			24		
12	19003 X	10	-0-	-18993	-0-	17 4	161 9	Y	-0-	22 1			2		
01	18476 X	1706	-0-	-16770	-0-	10 3		Y	117	111 1			8		
02	14868 X	9695	-0-	-5173	-0-	67 1	1510 3	Y	-0-	8 1			-0-		
*03	15869 X	15869	-0-	-0-	-0-	129 9	9292 3	Y	694	642 1			52		
04	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-	402 1		Y	NO RPT				52		
						1 4									
						676 1	14412 3	Y							
						18 4	763 9	Y							
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083	
11	5730 X	5508	-0-	-222	-0-	236 1	4558 3	Y	644	632 0			29		
12	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	6 4	708 9	Y	782	783 0			28		
01	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	278 1	4809 3	Y	780	778 0			30		
02	5152 X	4594	-0-	-558	-0-	6 4	860 9	Y	646	637 0			39		
03	5704 X	5023	-0-	-681	-0-	265 1	4493 3	Y	646	661 0			24		
04	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-	39 4	858 9	Y	NO RPT				24		
						57 1	3826 3	Y							
						711 9									
						83 1	4223 3	Y							
						6 4	711 9	Y							
BEINHORN RANCH														WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995	
11	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	87 1	4063 3	Y	388	391 0			29		
12	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	427 9	4376 3	Y	451	447 0			33		
01	4774 X	4546	-0-	-228	-0-	97 1	496 9	Y	415	414 0			34		
02	4312 X	4057	-0-	-255	-0-	1 4	3987 3	Y	358	358 0			34		
*03	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	95 1	457 9	Y	453	453 0			34		
04	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	7 4	3555 3	Y	NO RPT				34		
						108 1									
						394 9									
						138 1	4177 3	Y							
						13 4	498 9	Y							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102											
WORTHY RANCH				WELL #:		8H	RRCID -> 260194	COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL	DEPTH	8902	PERF. 9795 - 13987		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11	9000 X	6598	-0-	-2402	-0-	284 1	119	6183 3	Y	127 1	56				
12	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	131 9	188	9032 3	Y	139 1	105				
01	9145 X	9130	-0-	-15	-0-	391 1	194	8540 3	Y	270 1	29				
02	8260 X	8154	-0-	-106	-0-	207 9	158	7647 3	Y	157 1	30				
03	9145 X	8845	-0-	-300	-0-	377 1	166	8273 3	Y	156 1	40				
04	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-	213 9	NO RPT	Y	NO RPT		40				
						333 1									
						174 9									
						389 1									
						183 9									
WORTHY RANCH				WELL #:		9H	RRCID -> 260196	COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL	DEPTH	8974	PERF. 9230 - 14847		
11	16620 X	7834	-0-	-8786	-0-	338 1	112	7373 3	Y	132 1	55				
12	17680 X	17680	-0-	-0-	-0-	123 9	262	16671 3	Y	182 1	135				
01	16740 X	15119	-0-	-1621	-0-	721 1	252	14214 3	Y	351 1	36				
02	15123 X	15123	-0-	-0-	-0-	288 9	227	14253 3	Y	221 1	42				
*03	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	628 1	246	15154 3	Y	230 1	58				
04	17100 X	NO RPT	-0-	-17100	-0-	277 9	NO RPT	Y	NO RPT		58				
						620 1									
						250 9									
						712 1									
						271 9									
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:		1H	RRCID -> 260221	COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL	DEPTH	7759	PERF. 8710 - 13088		
11	1050 X	489	-0-	-561	-0-	24 1	185	261 3	Y	188 0	10				
12	1085 X	980	-0-	-105	-0-	204 9	360	536 3	Y	350 0	20				
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	47 1	420	449 3	Y	416 0	24				
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1 4	300	462 9	Y	309 0	15				
*03	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	54 1	278	2106 3	Y	278 0	15				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	NO RPT	Y	NO RPT		15				
						90 1									
						330 9									
						204 1									
						3 4									
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:		2H	RRCID -> 260223	COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL	DEPTH	7726	PERF. 8610 - 12848		
11	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	385 1	379	4151 3	Y	385 0	17				
12	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	1 4	466	417 9	Y	460 0	23				
01	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	682 1	379	7748 3	Y	382 0	20				
02	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	17 4	458	513 9	Y	459 0	19				
*03	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	503 1	619	4125 3	Y	611 0	27				
04	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-	26 4	NO RPT	Y	NO RPT		27				
						395 1									
						1 4									
						499 1									
						8 4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	533 1	5740 3	460 9	460 9	Y	418	417 0		18
12	6231 X	5965	-0-	-266	-0-	449 1	5096 3	409 9	409 9	Y	372	371 0		19
01	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	665 1	5449 3	406 9	406 9	Y	369	368 0		20
02	5628 X	4961	-0-	-667	-0-	460 1	4194 3	306 9	306 9	Y	278	287 0		11
03	6231 X	3708	-0-	-2523	-0-	307 1	3176 3	220 9	220 9	Y	200	202 0		9
04	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-	5 4				Y	NO RPT			9
STANLEY RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738														
11	11850 X	9306	-0-	-2544	-0-	399 1	8808 3	92 9	92 9	Y	84	99 1		40
12	16063 X	16063	-0-	-0-	-0-	659 1	15193 3	195 9	195 9	Y	177	164 1		53
01	15979 X	15979	-0-	-0-	-0-	695 1	15000 3	284 9	284 9	Y	258	274 1		37
02	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	525 1	11986 3	276 9	276 9	Y	251	246 1		42
*03	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	664 1	14062 3	17 4	218 9	Y	198	210 1		30
04	11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT			30
STANLEY RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878														
11	13740 X	8365	-0-	-5375	-0-	357 1	7900 3	7 4	101 9	Y	92	97 1		49
12	14198 X	12447	-0-	-1751	-0-	511 1	11760 3	12 4	164 9	Y	149	142 1		56
01	14198 X	12785	-0-	-1413	-0-	558 1	12032 3	195 9	195 9	Y	177	194 1		39
02	11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	473 1	10798 3	189 9	189 9	Y	172	169 1		42
*03	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	557 1	11788 3	14 4	193 9	Y	175	180 1		37
04	12060 X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT			37
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542														
11	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	32 1	4412 3	1 4	411 9	Y	374	375 0		14
12	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	25 1	4488 3	1 4	432 9	Y	393	394 0		13
01	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	23 1	4550 3	3 4	351 9	Y	319	319 0		13
02	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	28 1	4228 3	1 4	310 9	Y	282	280 0		15
*03	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	29 1	4763 3	386 9		Y	351	345 0		21
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	11100 X	10318	-0-	-782	-0-	68 1	9455 3	Y	721	724	0		28	
						2 4	793 9							
12	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	57 1	10238 3	Y	757	758	0		27	
						2 4	833 9							
01	11346 X	10764	-0-	-582	-0-	50 1	9842 3	Y	787	784	0		30	
						6 4	866 9							
02	10248 X	9733	-0-	-515	-0-	59 1	8896 3	Y	705	701	0		34	
						2 4	776 9							
03	10664 X	10606	-0-	-58	-0-	60 1	9677 3	Y	790	777	0		47	
						869 9								
04	10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-			Y	NO RPT				47	
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854	
11	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	40 1	5580 3	Y	475	477	0		22	
						1 4	523 9							
12	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	31 1	5603 3	Y	459	460	0		21	
						1 4	505 9							
01	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	27 1	5386 3	Y	460	458	0		23	
						3 4	506 9							
02	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	34 1	5080 3	Y	437	434	0		26	
						1 4	481 9							
*03	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	34 1	5442 3	Y	484	475	0		35	
						532 9								
04	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			Y	NO RPT				35	
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418	
11	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	41 1	1068 3	Y	169	168	0		7	
						186 9								
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	46 1	1175 3	Y	193	190	0		10	
						1 4	212 9							
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	76 1	2142 3	Y	175	174	0		11	
						6 4	193 9							
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	33 1	1130 3	Y	124	126	0		9	
						136 9								
*03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	39 1	1223 3	Y	186	186	0		9	
						205 9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				9	
BEINHORN RANCH													WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063	
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	29 1	1340 3	Y	159	160	0		7	
						175 9								
12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	38 1	1716 3	Y	202	200	0		9	
						222 9								
01	3100 N	3541	-0-	441	441	73 1	3068 3	Y	359	355	0		13	
						5 4	395 9							
02	2800 N	3720	-0-	920	1361	97 1	3172 3	Y	410	407	0		16	
						451 9								
*03	2812 N	1451	-0-	-1361	-0-	38 1	1174 3	Y	214	219	0		11	
						4 4	235 9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				11	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	15779 X	15779	-0-	-0-	-0-	597	1	14874	3	Y	234	234	0		3
						51	4	257	9						
12	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	251	1	5538	3	Y	90	92	0		1
						23	4	99	9						
01	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	307	1	6033	3	Y	167	167	0		1
						51	4	184	9						
02	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	334	1	7222	3	Y	517	512	0		6
						12	4	569	9						
*03	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	397	1	7518	3	Y	613	612	0		7
						8	4	674	9						
04	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT				7
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309	
11	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	501	1	12476	3	Y	358	358	0		3
						43	4	394	9						
12	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	199	1	4422	3	Y	374	373	0		4
						19	4	411	9						
01	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	263	1	5164	3	Y	480	480	0		4
						43	4	528	9						
02	4480 X	2760	-0-	-1720	-0-	111	1	2401	3	Y	222	223	0		3
						4	4	244	9						
03	4960 X	4904	-0-	-56	-0-	226	1	4277	3	Y	361	360	0		4
						4	4	397	9						
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT				4
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040	
11	14520 X	14520	-0-	-0-	-0-	539	1	13434	3	Y	455	454	0		12
						46	4	501	9						
12	5580 X	4867	-0-	-713	-0-	187	1	4126	3	Y	488	487	0		13
						17	4	537	9						
01	5115 X	4799	-0-	-316	-0-	200	1	3936	3	Y	573	575	0		11
						33	4	630	9						
02	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	192	1	4146	3	Y	576	573	0		14
						7	4	634	9						
*03	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	241	1	4580	3	Y	544	545	0		13
						5	4	598	9						
04	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT				13
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238	
11	2820 X	2518	-0-	-302	-0-	161	1	1876	3	Y	437	435	0		22
						481	9								
12	2914 X	2802	-0-	-112	-0-	163	1	2140	3	Y	449	444	0		27
						5	4	494	9						
01	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	168	1	2000	3	Y	551	557	0		21
						1	4	606	9						
02	2492 X	2358	-0-	-134	-0-	119	1	1734	3	Y	459	460	0		20
						505	9								
*03	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	212	1	2865	3	Y	635	630	0		25
						699	9								
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT				25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 6H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
						RRCID -> 260367	COMPL.	DATE 03/05/2011	TOTAL	DEPTH	7635	PERF. 8449	- 13168	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	125 707	1 9	1453	3	Y	643	641 0		19
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	112 3	1 4	1457 200	3 9	Y	182	180 0		21
01	1922 N	1883	-0-	-39	-0-	111 1	1 4	1327 444	3 9	Y	404	410 0		15
02	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	86 325	1 9	1251	3	Y	295	296 0		14
*03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	104 387	1 9	1411	3	Y	352	349 0		17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	4H	RRCID -> 260368	COMPL.	DATE 03/05/2011	TOTAL	DEPTH	7662	PERF. 8610	- 13329	
11	2760 X	2581	-0-	-179	-0-	170 426	1 9	1985	3	Y	387	385 0		22
12	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	178 5	1 4	2319 400	3 9	Y	364	360 0		26
01	2852 X	2717	-0-	-135	-0-	179 1	1 4	2132 405	3 9	Y	368	374 0		20
02	2576 X	2536	-0-	-40	-0-	135 432	1 9	1969	3	Y	393	394 0		19
*03	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	200 612	1 9	2708	3	Y	556	551 0		24
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			24
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	1H	RRCID -> 260372	COMPL.	DATE 03/27/2011	TOTAL	DEPTH	7611	PERF. 8831	- 13502	
11	3780 X	3430	-0-	-350	-0-	209 782	1 9	2439	3	Y	711	709 0		34
12	3906 X	3888	-0-	-18	-0-	219 7	1 4	2871 791	3 9	Y	719	710 0		43
01	DLQ G-10	3096	-0-	3096	3096	178 1	1 4	2121 796	3 9	Y	724	734 0		33
02	DLQ G-10	2513	-0-	2513	5609	119 667	1 9	1727	3	Y	606	609 0		30
*03	9170 X	3561	-0-	-5609	-0-	188 834	1 9	2539	3	Y	758	753 0		35
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	2H	RRCID -> 260373	COMPL.	DATE 03/27/2011	TOTAL	DEPTH	7659	PERF. 8856	- 13479	
11	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	286 1	1 4	3345 594	3 9	Y	540	538 0		27
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	294 9	1 4	3849 644	3 9	Y	585	578 0		34
01	4464 X	4311	-0-	-153	-0-	281 1	1 4	3336 693	3 9	Y	630	638 0		26
02	4032 X	3731	-0-	-301	-0-	203 1	1 4	2975 552	3 9	Y	502	504 0		24
03	4464 X	4328	-0-	-136	-0-	257 1	1 4	3497 573	3 9	Y	521	517 0		28
04	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4860 X	3190	-0-	-1670	-0-	200 1	2333 3	Y	597	595	0			25	
12	5022 X	3534	-0-	-1488	-0-	657 9	2622 3	Y	642	634	0			33	
01	DLQ G-10	3310	-0-	3310	3310	6 4	706 9	Y	676	685	0			24	
02	DLQ G-10	2809	-0-	2809	6119	199 1	2366 3	Y	546	549	0			21	
*03	8855 X	2736	-0-	-6119	-0-	1 4	744 9	Y	480	476	0			25	
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	152 1	2056 3	Y						25	
						528 9									
								Y	NO RPT						
STANLEY RANCH														WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492	
11	18960 X	9721	-0-	-9239	-0-	414 1	9156 3	Y	130	139	1			71	
12	18957 X	18957	-0-	-0-	-0-	8 4	143 9	Y	277	252	1			96	
01	18430 X	18430	-0-	-0-	-0-	775 1	17858 3	Y	296	329	1			63	
02	18039 X	18039	-0-	-0-	-0-	19 4	305 9	Y	401	382	1			82	
*03	19150 X	19150	-0-	-0-	-0-	802 1	17302 3	Y	260	284	1			58	
04	18360 X NO RPT		-0-	-18360	-0-	326 9	16859 3	Y						58	
						739 1									
						441 9									
						850 1	17993 3	Y							
						21 4	286 9	Y	NO RPT						
ROGERS DENTONIO RANCH														WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719	
11	2280 N	1808	-0-	-472	-0-	222 1	1015 3	Y	515	514	0			54	
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	4 4	567 9	Y	532	533	0			53	
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	302 1	820 3	Y	675	671	0			57	
02	2800 N	3213	-0-	413	413	3 4	585 9	Y	842	839	0			60	
*03	3034 N	2621	-0-	-413	-0-	594 1	936 3	Y	576	578	0			58	
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	21 4	743 9	Y						58	
						953 1	1306 3	Y							
						28 4	926 9	Y							
						824 1	1162 3	Y							
						1 4	634 9	Y	NO RPT						
WORTHY RANCH														WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612	
11	8250 X	5351	-0-	-2899	-0-	214 1	4757 3	Y	332	360	1			65	
12	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	15 4	365 9	Y	654	629	1			90	
01	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	351 1	8039 3	Y	558	599	1			49	
02	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	14 4	719 9	Y	407	399	1			57	
03	8525 X	8038	-0-	-487	-0-	344 1	7768 3	Y	331	358	1			30	
04	8250 X NO RPT		-0-	-8250	-0-	1 4	614 9	Y						30	
						313 1	7245 3	Y							
						1 4	448 9	Y							
						344 1	7321 3	Y							
						9 4	364 9	Y	NO RPT						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	13350 X	7982	-0-	-5368	-0-	338 1	7498 3	24 4	122 9	Y	111	120 1		26
12	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	544 1	12474 3	22 4	237 9	Y	215	207 1		34
01	12617 X	11584	-0-	-1033	-0-	484 1	10916 3	1 4	183 9	Y	166	181 1		19
02	11312 X	11150	-0-	-162	-0-	456 1	10553 3	2 4	139 9	Y	126	123 1		22
03	12462 X	11929	-0-	-533	-0-	528 1	11248 3	14 4	139 9	Y	126	133 1		15
04	12840 X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					Y	NO RPT			15
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459														
11	21071 X	21071	-0-	-0-	-0-	749 1	18683 3	65 4	1574 9	Y	1431	1437 0		19
12	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	296 1	6542 3	27 4	715 9	Y	650	656 0		13
01	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	376 1	7397 3	62 4	778 9	Y	707	710 0		10
02	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	298 1	6428 3	10 4	558 9	Y	507	506 0		11
*03	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	385 1	7294 3	8 4	652 9	Y	593	592 0		12
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT			12
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158														
11	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	203 1	5060 3	17 4	380 9	Y	345	344 0		3
12	5053 X	2569	-0-	-2484	-0-	92 1	2041 3	9 4	427 9	Y	388	386 0		5
01	2821 X	2717	-0-	-104	-0-	109 1	2140 3	18 4	450 9	Y	409	410 0		4
02	5292 X	2261	-0-	-3031	-0-	84 1	1804 3	3 4	370 9	Y	336	335 0		5
03	5859 X	2690	-0-	-3169	-0-	113 1	2129 3	2 4	446 9	Y	405	404 0		6
04	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT			6
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298														
11	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	604 1	15052 3	52 4	710 9	Y	645	644 0		1
12	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	227 1	5012 3	21 4	663 9	Y	603	602 0		2
01	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	246 1	4829 3	40 4	678 9	Y	616	618 0		-0-
02	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	247 1	5337 3	9 4	651 9	Y	592	590 0		2
*03	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	401 1	7602 3	8 4	617 9	Y	561	562 0		1
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #: 16H		RRCID -> 260413		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 7902		PERF. 8856 - 13532						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT *	DISPOSITIONS CODE	AMT *	CODE *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT *	CODE *	AMT *	CODE *	EOM BALANCE
11	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-			31	1 4	4323	3 9	Y	470	472	0			19
12	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-			26	1 4	4717	3 9	Y	478	479	0			18
01	4898 X	4735	-0-	-163	-0-			22	1 4	4393	3 9	Y	288	287	0			19
02	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-			27	1 4	4130	3 9	Y	394	389	0			24
03	5022 X	4977	-0-	-45	-0-			27	1 4	4402	3 9	Y	498	489	0			33
04	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			548	9			Y	NO RPT					33
SOUTH SPUR RANCH				WELL #: 1H		RRCID -> 260432		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 7950 - 11643						
11	2790 X	226	-0-	-2564	-0-			7	1 4	208	3 9	Y	9	12	0			3
12	1829 X	309	-0-	-1520	-0-			12	1 4	277	3 9	Y	18	18	0			3
01	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-							Y	-0-	3	0			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-							Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #: 6H		RRCID -> 260446		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 8023 - 12518						
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-			136	1 4	617	3 9	Y	435	434	0			40
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-			209	1 4	568	3 9	Y	477	476	0			41
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-			368	1 4	579	3 9	Y	543	542	0			42
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-			519	1 4	712	3 9	Y	606	606	0			42
*03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-			455	1 4	641	3 9	Y	459	458	0			43
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			505	9			Y	NO RPT					43
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #: 5H		RRCID -> 260476		COMPL. DATE 11/29/2010		TOTAL DEPTH 8285		PERF. 8665 - 14028						
11	7350 X	5300	-0-	-2050	-0-			229	1 9	4801	3 9	Y	245	241	0			37
12	7595 X	6704	-0-	-891	-0-			281	1 9	6112	3 9	Y	283	269	0			51
01	7099 X	5856	-0-	-1243	-0-			311	1 9	5243	3 9	Y	322	328	0			45
02	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-			259	1 9	5181	3 9	Y	293	302	0			36
*03	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-			354	1 9	5937	3 9	Y	348	334	0			50
04	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-			221	1 9			Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE FRIDAY RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 6H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
						RRCID -> 260479	COMPL. DATE 11/29/2010	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 9360	- 14093							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	8520 X	8143	-0-	-377	-0-	354 382	1 9	7407	3	Y	347	343	0	41				
12	8804 X	8643	-0-	-161	-0-	359 484	1 9	7800	3	Y	440	417	0	64				
01	8990 X	8559	-0-	-431	-0-	382 438	1 9	7739	3	Y	398	408	0	54				
02	8120 X	7776	-0-	-344	-0-	304 339	1 9	7133	3	Y	308	321	0	41				
03	8990 X	8128	-0-	-862	-0-	337 332	1 9	7459	3	Y	302	291	0	52				
04	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT			52				
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 260501	COMPL. DATE 12/14/2010	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 9450	- 13733							
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	556	3	388	9	N	353	364	1	171				
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	601	3	427	9	N	388	354	1	205				
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	679	3	415	9	N	377	364	1	218				
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	653	3	275	9	N	250	353	1	115				
*03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	819	3	455	9	N	414	361	1	168				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			168				
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	5H	RRCID -> 260504	COMPL. DATE 03/24/2011	TOTAL DEPTH	7771	PERF. 8092	- 13003							
11	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	181	1	6114	3	Y	640	633	0	28				
12	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	181	1	6206	3	Y	697	695	0	30				
01	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	212	1	5949	3	Y	713	704	0	39				
02	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	99	1	5345	3	Y	535	540	0	34				
*03	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	150	1	5582	3	Y	598	598	0	34				
04	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT			34				
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	6H	RRCID -> 260505	COMPL. DATE 03/24/2011	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 8616	- 13143							
11	7110 X	6598	-0-	-512	-0-	167	1	5652	3	Y	706	700	0	41				
12	7347 X	6891	-0-	-456	-0-	172	1	5924	3	Y	719	717	0	43				
01	7347 X	6605	-0-	-742	-0-	200	1	5621	3	Y	711	703	0	51				
02	6524 X	6096	-0-	-428	-0-	99	1	5330	3	Y	605	609	0	47				
03	7223 X	6734	-0-	-489	-0-	157	1	5849	3	Y	661	662	0	46				
04	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT			46				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102														
MAUND RANCH 27 UNIT			WELL #:		7H		RRCID -> 260507		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 7013 - 11977						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1530	N	911	-0-	-619	-0-	56	1	439	3	Y	378	376	0				23	
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	416	9	285	3	Y	681	646	0				58	
01	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	749	9	400	3	Y	862	851	0				69	
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	61	1	1823	3	Y	471	469	0				71	
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	948	9	379	3	Y	60	101	0				30	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	288	1										30	
							518	9											
							59	1											
							66	9											

WORTHLEY RANCH					WELL #:	10H	RRCID -> 260508		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 9772 - 14922						
11	16260	X	7469	-0-	-8791	-0-	323	1	7033	3	Y	103	133	1				47	
12	19272	X	19272	-0-	-0-	-0-	113	9	18186	3	Y	272	188	1				131	
01	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	787	1	16355	3	Y	291	390	1				32	
02	15428	X	15244	-0-	-184	-0-	299	9	14364	3	Y	232	229	1				35	
03	16461	X	16188	-0-	-273	-0-	722	1	15207	3	Y	242	227	1				50	
04	18660	X	NO RPT	-0-	-18660	-0-	320	9										50	
							625	1											
							255	9											
							715	1											
							266	9											

CAGE					WELL #:	6TV	RRCID -> 260606		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 5389		PERF. 5864 - 9779						
11	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-						335	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						335	
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-						335	
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-	164	1				171	
*03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1745	3	20	9	N	18						189	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						189	

BEINHORN RANCH					WELL #:	8H	RRCID -> 260607		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 8865 - 14139						
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	66	1	3103	3	Y	270	271	0				21	
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	297	9	3108	3	Y	302	300	0				23	
01	3286	X	3102	-0-	-184	-0-	69	1	332	9								23	
02	2968	X	2827	-0-	-141	-0-	1	4	2737	3	Y	268	268	0				23	
*03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	65	1	2944	3	Y	261	261	0				23	
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	5	4	287	9								23	
							76	1											
							257	9											
							97	1											
							9	4											

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4380 X	4281	-0-	-99	-0-	111 1	3733 3	Y		396	391 0			21
12	4526 X	4518	-0-	-8	-0-	110 1	3768 3	Y		580	577 0			24
01	4526 X	4476	-0-	-50	-0-	132 1	3692 3	Y		592	584 0			32
02	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	69 1	3693 3	Y		498	500 0			30
03	4433 X	4092	-0-	-341	-0-	95 1	3506 3	Y		446	448 0			28
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	491 9		Y		NO RPT				28
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097														
11	4290 X	3780	-0-	-510	-0-	240 1	2859 3	Y		610	608 0	85 1		6
12	4433 X	3675	-0-	-758	-0-	251 1	2768 3	Y		582	582 0			6
01	4433 X	4174	-0-	-259	-0-	315 1	3079 3	Y		680	665 0			21
02	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	356 1	3727 3	Y		644	646 0			19
03	3906 X	3327	-0-	-579	-0-	251 1	2474 3	Y		546	549 0			16
04	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	1 4	601 9	Y		NO RPT				16
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408														
11	4110 X	3842	-0-	-268	-0-	130 1	3418 3	Y		265	262 0			16
12	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	146 1	3751 3	Y		332	327 0			21
01	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	209 1	5914 3	Y		288	287 0			22
02	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	102 1	3552 3	Y		237	240 0			19
03	4247 X	3899	-0-	-348	-0-	109 1	3456 3	Y		303	303 0			19
04	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-	1 4	333 9	Y		NO RPT				19
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008														
11	450 N	182	-0-	-268	-0-	6 1	119 3	Y		52	53 0			3
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	57 9	87 3	Y		57	57 0			3
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	63 9		Y		-0-	3 0			-0-
02	168 N	24	-0-	-144	-0-	14 3	10 9	Y		9	8 0			1
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	4 1	200 3	Y		117	113 0			5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	129 9		Y		NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2190 N	2059	-0-	-131	-0-	51 1	1716 3	Y	265	261	0			5
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	292 9	1728 3	Y	170	171	0			4
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	51 1	187 9							
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	59 1	1626 3	Y	346	340	0			10
*03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	381 9	1782 3	Y	313	314	0			9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33 1	1874 3	Y	304	305	0			8
						344 9								
						51 1								
						334 9								
								Y	NO RPT					8
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258														
11	6030 X	5782	-0-	-248	-0-	151 1	5085 3	Y	495	488	0			17
12	6231 X	5831	-0-	-400	-0-	1 4	545 9							
01	6231 X	5574	-0-	-657	-0-	146 1	5011 3	Y	610	608	0			19
02	5404 X	4989	-0-	-415	-0-	3 4	671 9							
03	5983 X	5568	-0-	-415	-0-	169 1	4731 3	Y	612	604	0			27
04	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-	1 4	673 9							
						80 1	4294 3	Y	559	561	0			25
						615 9								
						129 1	4798 3	Y	583	584	0			24
						641 9								
								Y	NO RPT					24
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285														
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	65 1	704 3	Y	85	84	0			3
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	94 9	1143 3	Y	85	84	0			4
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	101 1	94 9							
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	2 4	1070 3	Y	57	58	0			3
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	130 1	63 9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 4	645 3	Y	102	101	0			4
						112 9								
						19 1	190 3	Y	40	42	0			2
						44 9								
								Y	NO RPT					2
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367														
11	1020 N	982	-0-	-38	-0-	79 1	847 3	Y	51	53	0			5
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	56 9	785 3	Y	46	46	0			5
01	1023 N	851	-0-	-172	-0-	69 1	51 9							
02	924 N	625	-0-	-299	-0-	2 4	702 3	Y	54	54	0			5
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	86 1	59 9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 4	482 3	Y	82	81	0			6
						53 1								
						90 9								
						23 1	234 3	Y	50	51	0			5
						55 9								
								Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102											
BRISCOE CHIP EAST UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 260883	COMPL. DATE 05/29/2011	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 8625	- 13536			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
11	9600 X	7385	-0-	-2215	-0-	615	1	6630	3	Y	126	127	0	5	
						1	4	139	9						
12	9920 X	7157	-0-	-2763	-0-	566	1	6424	3	Y	139	138	0	6	
						14	4	153	9						
01	9331 X	4419	-0-	-4912	-0-	462	1	3781	3	Y	139	139	0	6	
						23	4	153	9						
02	7812 X	3811	-0-	-4001	-0-	363	1	3317	3	Y	118	121	0	3	
						1	4	130	9						
03	8432 X	3732	-0-	-4700	-0-	309	1	3198	3	Y	200	196	0	7	
						5	4	220	9						
04	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT			7	
BEINHORN RANCH				WELL #:		7H	RRCID -> 260884	COMPL. DATE 06/10/2011	TOTAL DEPTH	8068	PERF. 8678	- 13817			
11	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	102	1	4820	3	Y	410	413	0	28	
						1	4	451	9						
12	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	110	1	4971	3	Y	453	450	0	31	
						1	4	498	9						
01	5239 X	3204	-0-	-2035	-0-	67	1	2838	3	Y	267	269	0	29	
						5	4	294	9						
02	4732 X	44	-0-	-4688	-0-	1	1	39	3	Y	4	7	0	26	
						4	9								
03	5239 X	51	-0-	-5188	-0-	2	1	45	3	Y	4	4	0	26	
						4	9								
04	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT			26	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:		3H	RRCID -> 260886	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH	8256	PERF. 8624	- 13383			
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	121	1	995	3	Y	786	786	0	50	
						865	9								
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	118	1	940	3	Y	624	604	0	70	
						1	4	686	9						
01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	149	1	1203	3	Y	817	820	0	67	
						899	9								
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	131	1	962	3	Y	612	616	0	63	
						673	9								
*03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	188	1	1438	3	Y	677	680	0	60	
						745	9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60	
SOUTH SPUR RANCH				WELL #:		2H	RRCID -> 261053	COMPL. DATE 06/12/2011	TOTAL DEPTH	6891	PERF. 7305	- 11440			
11	1020 N	770	-0-	-250	-0-	20	1	522	3	Y	205	199	0	7	
						2	4	226	9						
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	51	1	1210	3	Y	403	384	0	26	
						443	9								
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	135	154	0	7	
						149	9								
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	44	1	1304	3	Y	412	398	0	21	
						453	9								
*03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	21	1	805	3	Y	275	282	0	14	
						303	9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14	
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B				WELL #:		1H	RRCID -> 261330	COMPL. DATE 12/12/2010	TOTAL DEPTH	8443	PERF. 8868	- 12723			
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	1	3	307	9	N	279	369	1	120	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	293	184	1	229	
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	2	3	284	9	N	258			487	
02	280 N	113	-0-	-167	-0-	1	3	112	9	N	102	550	1	39	
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-					N	326	183	1	182	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			182	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 5H		RRCID -> 261440		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH		8258 PERF. 8990 - 13233			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	102 1	839 3	Y	369	372 0				24	
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	406 9	773 3	Y	460	443 0				41	
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	97 1	506 9	Y	463	468 0				36	
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	81 1	649 3	Y	480	480 0				36	
*03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	509 9	1097 3	Y	509	511 0				34	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93 1		Y	NO RPT					34	
						528 9									
						144 1									
						560 9									
RANCHO ENCANTADO				WELL #: 3H		RRCID -> 261441		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH		7908 PERF. 8756 - 13282			
11	3390 X	2938	-0-	-452	-0-	23 1	2631 3	Y	249	236 0				75	
12	3379 X	3217	-0-	-162	-0-	10 4	274 9	Y	287	293 0				69	
01	3379 X	3030	-0-	-349	-0-	106 1	2774 3	Y	251	239 0				81	
02	2968 X	2754	-0-	-214	-0-	21 4	316 9	Y	228	239 0				70	
03	3100 X	2926	-0-	-174	-0-	161 1	2593 3	Y	207	177 0				100	
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	276 9		Y	NO RPT					100	
						149 1	2350 3								
						4 4	251 9								
						120 1	2578 3								
						228 9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 9H		RRCID -> 261451		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH		8296 PERF. 9140 - 14003			
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	179 1	412 3	Y	279	283 0				9	
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	4 4	307 9	Y	254	249 0				14	
01	961 N	754	-0-	-207	-0-	188 1	420 3	Y	305	301 0				18	
02	840 N	562	-0-	-278	-0-	5 4	279 9	Y	238	240 0				16	
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	185 1	232 3	Y	62	62 0				16	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4	336 9	Y	NO RPT					16	
						98 1	202 3								
						262 9									
						67 1	112 3								
						68 9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 4H		RRCID -> 261452		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH		8368 PERF. 8947 - 13408			
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	156 1	1280 3	Y	418	418 0				31	
12	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	460 9	2175 3	Y	505	487 0				49	
01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	273 1	556 9	Y	438	444 0				43	
02	2800 N	2855	-0-	55	55	2 4	1733 3	Y	616	612 0				47	
*03	2677 N	2622	-0-	-55	-0-	215 1	1915 3	Y	551	556 0				42	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	482 9	606 9	Y	NO RPT					42	
						262 1									
						678 9									
						232 1									
						1 4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1680 X	1288	-0-	-392	-0-	227 1	525 3	Y	482	482	0			13
12	1736 X	1449	-0-	-287	-0-	6 4	530 9	Y	504	494	0			23
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	275 1	613 3	Y	387	389	0			21
02	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	7 4	554 9	Y	438	438	0			21
*03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	536 1	670 3	Y	451	422	0			50
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	426 9	Y	NO RPT					50
						624 1	1280 3	Y						
						482 9								
						548 1	913 3	Y						
						2 4	496 9	Y						
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960														
11	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	408 1	4845 3	Y	651	649	0			93
12	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	17 4	716 9	Y	709	708	0			94
01	5363 X	4815	-0-	-548	-0-	429 1	4723 3	Y	716	702	0			108
02	4844 X	3971	-0-	-873	-0-	27 4	780 9	Y	599	605	0			102
03	5363 X	4285	-0-	-1078	-0-	371 1	3619 3	Y	654	672	0			84
04	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-	37 4	788 9	Y	NO RPT					84
						289 1	3023 3	Y						
						659 9								
						328 1	3237 3	Y						
						1 4	719 9	Y						
STANLEY RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303														
11	7110 X	4872	-0-	-2238	-0-	217 1	4524 3	Y	116	121	1			108
12	7347 X	7173	-0-	-174	-0-	3 4	128 9	Y	200	189	1			119
01	7347 X	6521	-0-	-826	-0-	311 1	6616 3	Y	212	233	1			98
02	18352 X	18352	-0-	-0-	-0-	26 4	220 9	Y	276	260	1			114
*03	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	290 1	5998 3	Y	220	215	1			119
04	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-	233 9		Y	NO RPT					119
						843 1	17205 3	Y						
						304 9								
						341 1	6491 3	Y						
						5 4	242 9	Y						
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653														
11	4440 X	3579	-0-	-861	-0-	121 1	3194 3	Y	238	235	0			9
12	4588 X	4013	-0-	-575	-0-	2 4	262 9	Y	326	320	0			15
01	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	138 1	3513 3	Y	288	287	0			16
02	4144 X	3656	-0-	-488	-0-	3 4	359 9	Y	223	226	0			13
03	4588 X	3797	-0-	-791	-0-	190 1	5355 3	Y	252	253	0			12
04	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	15 4	317 9	Y	NO RPT					12
						96 1	3314 3	Y						
						1 4	245 9	Y						
						108 1	3411 3	Y						
						1 4	277 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3870 X	3503	-0-	-367	-0-	228 1	2715 3	Y	500		498 0			94
12	3999 X	3601	-0-	-398	-0-	10 4	550 9	Y	516		515 0			95
01	3999 X	3317	-0-	-682	-0-	251 1	2766 3	Y	514		504 0			105
02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	16 4	568 9	Y	632		635 0			102
03	3999 X	3815	-0-	-184	-0-	254 1	2473 3	Y	562		579 0			85
04	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-	25 4	565 9	Y	NO RPT					85
						274 1	2868 3							
						695 9								
						294 1	2902 3							
						1 4	618 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055														
11	990 X	985	-0-	-5	-0-	24 1	902 3	Y	52		52 1			8
12	1023 X	771	-0-	-252	-0-	2 4	57 9	Y	44		45 1			7
01	1147 N	632	-0-	-515	-0-	16 1	703 3	Y	33		33 1			7
02	924 N	461	-0-	-463	-0-	4 4	48 9	Y	24		24 1			7
*03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	11 1	580 3	Y	41		41 1			7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 4	36 9	Y	NO RPT					7
						11 1	424 3							
						26 9								
						32 1	1083 3							
						45 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141														
11	2970 X	2103	-0-	-867	-0-	50 1	1867 3	Y	165		166 1			9
12	3069 X	1302	-0-	-1767	-0-	4 4	182 9	Y	108		114 1			3
01	3069 X	2700	-0-	-369	-0-	27 1	1150 3	Y	207		197 1			13
02	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	6 4	119 9	Y	161		163 1			11
03	2170 X	1762	-0-	-408	-0-	46 1	2407 3	Y	141		143 1			9
04	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	19 4	228 9	Y	NO RPT					9
						50 1	1915 3							
						177 9								
						46 1	1561 3							
						155 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244														
11	7110 X	5598	-0-	-1512	-0-	244 1	4689 3	Y	604		605 0			52
12	7130 X	5485	-0-	-1645	-0-	1 4	664 9	Y	630		630 0			52
01	6138 X	5837	-0-	-301	-0-	231 1	4555 3	Y	698		696 0			54
02	5236 X	4749	-0-	-487	-0-	6 4	693 9	Y	566		567 0			53
03	5797 X	5257	-0-	-540	-0-	265 1	4781 3	Y	623		625 0			51
04	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-	23 4	768 9	Y	NO RPT					51
						168 1	3958 3							
						623 9								
						228 1	4344 3							
						685 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6120 X	5316	-0-	-804	-0-	235	1	4513	3	Y	515	518	0		51
						1	4	567	9						
12	6324 X	5989	-0-	-335	-0-	258	1	5087	3	Y	579	578	0		52
						7	4	637	9						
01	6541 X	5177	-0-	-1364	-0-	239	1	4315	3	Y	548	547	0		53
						20	4	603	9						
02	5908 X	5643	-0-	-265	-0-	204	1	4808	3	Y	574	575	0		52
						631	9								
03	6138 X	5834	-0-	-304	-0-	261	1	4961	3	Y	556	559	0		49
						612	9								
04	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT				49
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949	
11	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	749	1	1774	3	Y	336	336	0		6
						4	4	370	9						
12	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	982	1	1711	3	Y	334	334	0		6
						9	4	367	9						
01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	1020	1	1115	3	Y	278	278	0		6
						12	4	306	9						
02	1708 N	1138	-0-	-570	-0-	594	1	320	3	Y	204	205	0		5
						224	9								
*03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	1095	1	492	3	Y	620	615	0		10
						682	9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
WORTHY RANCH														WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622	
11	12450 X	7733	-0-	-4717	-0-	333	1	7256	3	Y	131	145	1		63
						144	9								
12	12865 X	9177	-0-	-3688	-0-	373	1	8629	3	Y	159	126	1		96
						175	9								
01	16000 X	16000	-0-	-0-	-0-	662	1	14991	3	Y	315	371	1		40
						347	9								
02	13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	554	1	12736	3	Y	238	233	1		45
						262	9								
*03	14478 X	14478	-0-	-0-	-0-	638	1	13561	3	Y	254	239	1		60
						279	9								
04	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT				60
WORTHY RANCH														WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303	
11	16860 X	10050	-0-	-6810	-0-	436	1	9491	3	Y	112	131	1		59
						123	9								
12	17422 X	16382	-0-	-1040	-0-	671	1	15505	3	Y	187	140	1		106
						206	9								
01	16988 X	15735	-0-	-1253	-0-	654	1	14803	3	Y	253	323	1		36
						278	9								
02	15232 X	13867	-0-	-1365	-0-	566	1	13024	3	Y	252	241	1		47
						277	9								
03	16864 X	15810	-0-	-1054	-0-	699	1	14859	3	Y	229	219	1		57
						252	9								
04	15840 X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					Y	NO RPT				57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
WORTHY RANCH															
WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	16140 X	10634	-0-	-5506	-0-	447 1	9911 3	Y	223	231	1			36	
12	17172 X	17172	-0-	-0-	-0-	31 4	245 9								
01	17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	697 1	15986 3	Y	419	402	1			53	
02	18820 X	18820	-0-	-0-	-0-	28 4	461 9								
*03	15488 X	15488	-0-	-0-	-0-	725 1	16389 3	Y	339	365	1			27	
04	16530 X	NO RPT	-0-	-16530	-0-	2 4	373 9								
						755 1	17457 3	Y	550	508	1			69	
						3 4	605 9								
						672 1	14296 3	Y	457	489	1			37	
						17 4	503 9								
								Y	NO RPT					37	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														PERF. 7002 - 14272	
WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272															
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	123 1	2738 3	Y	421	421	0			14	
12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	33 4	463 9								
01	2108 X	1013	-0-	-1095	-0-	133 1	2632 3	Y	349	354	0			9	
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-	9 4	384 9								
*03	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	49 1	843 3	Y	97	101	0			5	
04	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-	14 4	107 9								
								Y	-0-	5	0			-0-	
						235 1	3643 3	Y	118	117	0			1	
						2 4	130 9								
								Y	NO RPT					1	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														PERF. 6967 - 12037	
WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037															
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	163 1	3601 3	Y	379	381	0			23	
12	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	43 4	417 9								
01	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	220 1	4330 3	Y	533	537	0			19	
02	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	14 4	586 9								
*03	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	333 1	5677 3	Y	616	611	0			24	
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	95 4	678 9								
						439 1	7369 3	Y	427	432	0			19	
						2 4	470 9								
						557 1	8645 3	Y	224	228	0			15	
						5 4	246 9								
								Y	NO RPT					15	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														PERF. 7369 - 11485	
WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485															
11	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	186 1	4121 3	Y	388	387	0			20	
12	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	50 4	427 9								
01	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	217 1	4266 3	Y	324	329	0			15	
02	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	14 4	356 9								
03	3193 X	3104	-0-	-89	-0-	232 1	3957 3	Y	261	260	0			16	
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	66 4	287 9								
						307 1	5158 3	Y	185	188	0			13	
						1 4	204 9								
						172 1	2668 3	Y	238	238	0			13	
						2 4	262 9								
								Y	NO RPT					13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	6090 X	5040	-0-	-1050	-0-	349	1	3854	3	Y	761	734	1	131
12	5394 X	4179	-0-	-1215	-0-	837	9	3307	3	Y	725	728	1	128
01	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	74	1	3143	3	Y	747	805	1	70
02	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	295	1	822	9	Y	749	689	1	130
03	3813 X	2992	-0-	-821	-0-	31	4	2693	3	Y	630	680	1	80
04	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	223	1	824	9	Y	NO RPT			80
						21	4	2007	3	Y				
						292	1							
						693	9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 10046 - 14562														
11	15480 X	8459	-0-	-7021	-0-	366	1	7968	3	Y	114	123	1	54
12	17774 X	17774	-0-	-0-	-0-	125	9	16777	3	Y	246	170	1	130
01	15996 X	15588	-0-	-408	-0-	726	1	14655	3	Y	260	350	1	40
02	14714 X	14714	-0-	-0-	-0-	271	9	13851	3	Y	237	230	1	47
*03	15142 X	15142	-0-	-0-	-0-	647	1	14215	3	Y	235	223	1	59
04	17190 X	NO RPT	-0-	-17190	-0-	286	9			Y	NO RPT			59
						602	1							
						261	9							
						668	1							
						259	9							
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
11	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	1570	1	3718	3	Y	429	430	0	13
12	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	8	4	2756	3	Y	498	497	0	14
01	4464 X	4163	-0-	-301	-0-	1583	1	1892	3	Y	473	474	0	13
02	4032 X	3146	-0-	-886	-0-	13	4	520	9	Y	370	372	0	11
03	4464 X	3861	-0-	-603	-0-	1730	1	959	3	Y	659	655	0	15
04	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	21	4	407	9	Y	NO RPT			15
						1779	1	972	3	Y				
						1	4	725	9	Y				
						2163	1							
						1	4							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101														
11	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	124	1	3736	3	Y	514	508	0	29
12	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	565	9	3631	3	Y	471	469	0	31
01	4650 X	4222	-0-	-428	-0-	133	1	3529	3	Y	492	487	0	36
02	4200 X	3182	-0-	-1018	-0-	518	9	2656	3	Y	376	380	0	32
03	4650 X	3503	-0-	-1147	-0-	152	1	414	9	Y	346	351	0	27
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	541	9	3003	3	Y	NO RPT			27
						111	1							
						1	4							
						119	1							
						381	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	391 1	8126 3	Y	198	192	1			239
12	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	5 4	218 9							
01	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	365 1	7784 3	Y	205	208	1			236
02	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	31 4	226 9							
*03	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	378 1	7823 3	Y	253	273	1			216
04	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-	278 9								
						305 1	6222 3	Y	221	213	1			224
						243 9								
						510 1	9702 3	Y	311	287	1			248
						7 4	342 9							
								Y	NO RPT					248
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496														
11	3630 X	3510	-0-	-120	-0-	29 1	3193 3	Y	251	238	0			71
12	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	12 4	276 9							
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	132 1	3461 3	Y	266	274	0			63
02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	26 4	293 9							
*03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	201 1	3245 3	Y	233	221	0			75
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	256 9								
						191 1	3010 3	Y	257	265	0			67
						5 4	283 9							
						159 1	3415 3	Y	289	244	0			112
						318 9								
								Y	NO RPT					112
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788														
11	2070 N	1783	-0-	-287	-0-	185 1	1398 3	Y	158	152	0			31
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	26 4	174 9							
01	DLQ G-10	1782	-0-	1782	1782	168 1	1382 3	Y	165	169	0			27
02	DLQ G-10	1971	-0-	1971	3753	29 4	182 9							
*03	800 N	1786	-0-	986	4739	201 1	1386 3	Y	159	153	0			33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4739	20 4	175 9							
						248 1	1554 3	Y	150	152	0			31
						4 4	165 9							
						284 1	1338 3	Y	149	157	0			23
						164 9								
								Y	NO RPT					23
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558														
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	49 1	226 3	Y	176	174	0			31
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	1 4	194 9							
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	69 1	187 3	Y	180	180	0			31
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	1 4	198 9							
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	114 1	180 3	Y	199	199	0			31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 4	219 9							
						171 1	235 3	Y	238	238	0			31
						5 4	262 9							
						113 1	159 3	Y	209	207	0			33
						230 9								
								Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 263653														
COMPL. DATE 09/15/2011														
TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	180 1	820 3	320 9	320 9	Y	291	292 0		22
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	246 1	666 3	336 9	336 9	Y	305	306 0		21
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	386 1	610 3	361 9	361 9	Y	328	329 0		20
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	554 1	759 3	535 9	535 9	Y	486	482 0		24
*03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	523 1	738 3	410 9	410 9	Y	373	371 0		26
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 263654														
COMPL. DATE 04/08/2011														
TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682														
11	8160 X	7876	-0-	-284	-0-	51 1	7113 3	711 9	711 9	Y	646	650 0		34
12	8432 X	7442	-0-	-990	-0-	38 1	6788 3	615 9	615 9	Y	559	562 0		31
01	8432 X	7506	-0-	-926	-0-	34 1	6745 3	723 9	723 9	Y	657	654 0		34
02	7364 X	7234	-0-	-130	-0-	43 1	6479 3	711 9	711 9	Y	646	641 0		39
03	8153 X	5737	-0-	-2416	-0-	32 1	5114 3			Y	537	529 0		47
04	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-	591 9				Y	NO RPT			47
WORTHY RANCH														
WELL #: 38H RRCID -> 263655														
COMPL. DATE 09/13/2011														
TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 263657														
COMPL. DATE 04/17/2011														
TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686														
11	2550 X	2139	-0-	-411	-0-	281 1	1282 3	571 9	571 9	Y	519	517 0		39
12	2635 X	2095	-0-	-540	-0-	400 1	1084 3	607 9	607 9	Y	552	552 0		39
01	2635 X	1673	-0-	-962	-0-	468 1	737 3	451 9	451 9	Y	410	420 0		29
02	2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-	17 4				Y	-0-	15 0		14
03	2511 X	1246	-0-	-1265	-0-	357 1	502 3			Y	352	332 0		34
04	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-	387 9				Y	NO RPT			34
STANLEY RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 263722														
COMPL. DATE 08/03/2011														
TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091														
11	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	245 1	5093 3	166 9	166 9	Y	151	148 1		93
12	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	340 1	7241 3	271 9	271 9	Y	246	233 1		106
01	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	28 4	6571 3			Y	247	273 1		80
02	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	318 1	5083 3			Y	212	205 1		87
*03	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	272 9	6048 3			Y	249	233 1		103
04	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-	249 1	274 9			Y	NO RPT			103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	238 1	2826 3	Y	682	679 0	84 1			7
12	3720 X	3287	-0-	-433	-0-	10 4	750 9							
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	219 1	2407 3	Y	588	589 0				6
02	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	14 4	647 9							
*03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	266 1	2596 3	Y	576	564 0				18
04	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	27 4	634 9							
						245 1	2565 3	Y	525	527 0				16
						578 9								
						267 1	2630 3	Y	522	524 0				14
						1 4	574 9							
								Y	NO RPT					14
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685														
11	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	376 1	4475 3	Y	542	540 0	76 1			5
12	5518 X	5145	-0-	-373	-0-	16 4	596 9							
01	5518 X	4638	-0-	-880	-0-	382 1	4200 3	Y	490	491 0				4
02	5096 X	4204	-0-	-892	-0-	24 4	539 9							
*03	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	376 1	3671 3	Y	503	492 0				15
04	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-	38 4	553 9							
						320 1	3343 3	Y	492	493 0				14
						541 9								
						494 1	4871 3	Y	683	683 0				14
						2 4	751 9							
								Y	NO RPT					14
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987														
11	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	200 1	2374 3	Y	327	326 0	33 1			3
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	8 4	360 9							
01	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	211 1	2320 3	Y	430	429 0				4
02	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	13 4	473 9							
03	3038 X	2928	-0-	-110	-0-	235 1	2298 3	Y	456	447 0				13
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	24 4	502 9							
						201 1	2102 3	Y	403	404 0				12
						443 9								
						228 1	2252 3	Y	406	407 0				11
						1 4	447 9							
								Y	NO RPT					11
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116														
11	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	235 1	2736 3	Y	360	359 0				19
12	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	396 9								
01	3565 X	3278	-0-	-287	-0-	236 1	3086 3	Y	374	370 0				23
02	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	7 4	411 9							
*03	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	221 1	2628 3	Y	389	394 0				18
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	1 4	428 9							
						177 1	2584 3	Y	475	477 0				16
						523 9								
						231 1	3143 3	Y	467	462 0				21
						1 4	514 9							
								Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	2827 N	2645	-0-	-182	-0-	297 1	2250 3	Y	51	54	0			14	
12	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	42 4	56 9	Y	40	44	0			10	
01	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	278 1	2296 3	Y	22	24	0			8	
02	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	49 4	44 9	Y	24	25	0			7	
*03	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	283 1	1947 3	Y	21	22	0			6	
04	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-	27 4	24 9	Y	NO RPT					6	
						301 1	1887 3	Y							
						5 4	26 9	Y							
						376 1	1775 3	Y							
						23 9		Y							
CAGE															
WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					13	
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636															
11	3870 X	3560	-0-	-310	-0-	230 1	2733 3	Y	534	532	0			85	
12	3720 X	3337	-0-	-383	-0-	10 4	587 9	Y	376	378	0			83	
01	3658 X	3492	-0-	-166	-0-	242 1	2666 3	Y	477	466	0			94	
02	3332 X	2933	-0-	-399	-0-	15 4	414 9	Y	389	394	0			89	
03	3689 X	3367	-0-	-322	-0-	274 1	2666 3	Y	516	530	0			75	
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	27 4	525 9	Y	NO RPT					75	
						219 1	2286 3	Y							
						428 9		Y							
						258 1	2540 3	Y							
						1 4	568 9	Y							
ROGERS DENTONIO RANCH															
WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100															
11	1620 N	1448	-0-	-172	-0-	174 1	794 3	Y	434	433	0			67	
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	3 4	477 9	Y	417	420	0			64	
01	1674 N	832	-0-	-842	-0-	223 1	606 3	Y	255	265	0			54	
02	1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-	2 4	459 9	Y	-0-	18	0			36	
*03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	210 1	333 3	Y	409	386	0			59	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 4	281 9	Y	NO RPT					59	
						441 1	620 3	Y							
						450 9		Y							
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306															
11	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	221 1	4249 3	Y	612	615	0			44	
12	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	1 4	673 9	Y	659	658	0			45	
01	5301 X	5170	-0-	-131	-0-	209 1	4134 3	Y	679	677	0			47	
02	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	6 4	725 9	Y	616	617	0			46	
03	5301 X	4626	-0-	-675	-0-	231 1	4172 3	Y	594	596	0			44	
04	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	20 4	747 9	Y	NO RPT					44	
						168 1	3965 3	Y							
						678 9		Y							
						198 1	3775 3	Y							
						653 9		Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3000 N	3780	-0-	780	780	971 1	2300 3	5 4	504 9	Y	458	457 0			11
12	2747 N	1967	-0-	-780	-0-	613 1	1068 3	5 4	281 9	Y	255	257 0			9
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	715 1	780 3	8 4	343 9	Y	312	312 0			9
02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	1453 1	783 3	1 4	307 9	Y	279	281 0			7
*03	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	1472 1	662 3	1 4	548 9	Y	498	495 0			10
04	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT				10
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074	
11	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	496 1	5895 3	21 4	620 9	Y	564	562 0	68 1		5
12	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	475 1	5231 3	30 4	576 9	Y	524	524 0			5
01	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	516 1	5035 3	52 4	506 9	Y	460	451 0			14
02	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	451 1	4716 3	615 9		Y	559	559 0			14
*03	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	468 1	4610 3	1 4	494 9	Y	449	451 0			12
04	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT				12
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761	
11	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	222 1	2636 3	9 4	410 9	Y	373	372 0	56 1		4
12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	251 1	2767 3	16 4	436 9	Y	396	396 0			4
01	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	289 1	2815 3	29 4	469 9	Y	426	417 0			13
02	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	245 1	2566 3	419 9		Y	381	382 0			12
03	3193 X	2297	-0-	-896	-0-	179 1	1773 3	1 4	344 9	Y	313	315 0			10
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT				10
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147	
11	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	371 1	4415 3	16 4	585 9	Y	532	531 0	76 1		5
12	5518 X	5005	-0-	-513	-0-	365 1	4019 3	23 4	598 9	Y	544	544 0			5
01	5828 X	4711	-0-	-1117	-0-	380 1	3706 3	38 4	587 9	Y	534	523 0			16
02	5264 X	3634	-0-	-1630	-0-	273 1	2855 3	506 9		Y	460	462 0			14
03	5828 X	4802	-0-	-1026	-0-	384 1	3787 3	1 4	630 9	Y	573	573 0			14
04	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT				14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 263873													COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4920 X	4516	-0-	-404	-0-	185	1	3778	3	Y	503	495 0	51	
12	4991 X	4690	-0-	-301	-0-	553	9	3910	3	Y	522	520 0	53	
01	4991 X	4661	-0-	-330	-0-	206	1	3799	3	Y	569	541 0	81	
02	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	574	9	3602	3	Y	498	536 0	43	
03	4712 X	4612	-0-	-100	-0-	236	1	3827	3	Y	513	511 0	45	
04	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-	626	9			Y	NO RPT		45	
						219	1							
						548	9							
						221	1							
						564	9							
BEINHORN RANCH													WELL #: 12H RRCID -> 263874	
													COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824	
11	4530 X	4327	-0-	-203	-0-	182	1	3721	3	Y	385	379 0	37	
12	4681 X	3956	-0-	-725	-0-	424	9	3470	3	Y	275	275 0	37	
01	4898 X	3763	-0-	-1135	-0-	183	1	3272	3	Y	262	250 0	49	
02	4424 X	3961	-0-	-463	-0-	303	9	3370	3	Y	351	372 0	28	
03	4619 X	4329	-0-	-290	-0-	203	1	3716	3	Y	362	360 0	30	
04	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	288	9			Y	NO RPT		30	
						205	1							
						386	9							
						215	1							
						398	9							
BEINHORN RANCH													WELL #: 21H RRCID -> 263875	
													COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728	
11	7350 X	7330	-0-	-20	-0-	323	1	6611	3	Y	360	355 0	30	
12	7471 X	7046	-0-	-425	-0-	396	9	6353	3	Y	326	325 0	31	
01	7750 X	7076	-0-	-674	-0-	334	1	6299	3	Y	351	334 0	48	
02	7000 X	6058	-0-	-942	-0-	359	9	5378	3	Y	321	343 0	26	
03	7595 X	6814	-0-	-781	-0-	391	1	6136	3	Y	294	294 0	26	
04	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-	386	9			Y	NO RPT		26	
						327	1							
						353	9							
						355	1							
						323	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 8H RRCID -> 263878	
													COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934	
11	1350 X	836	-0-	-514	-0-	56	1	647	3	Y	121	120 0	4	
12	1395 X	1066	-0-	-329	-0-	133	9	828	3	Y	157	155 0	6	
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	63	1	173	9	Y	212	214 0	4	
02	784 N	572	-0-	-212	-0-	2	4	705	3	Y	108	108 0	4	
*03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	60	1	740	3	Y	167	165 0	6	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	233	9			Y	NO RPT		6	
						29	1							
						119	9							
						55	1							
						184	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	1410 N	1231	-0-	-179	-0-	94 1	1100 3	Y	34	34	0			-0-	
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	37 9									
01	1922 N	856	-0-	-1066	-0-	67 1	871 3	Y	144	142	0			2	
02	1148 N	991	-0-	-157	-0-	2 4	158 9								
*03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	55 1	644 3	Y	143	145	0			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	157 9									
						56 1	818 3	Y	106	106	0			-0-	
						117 9									
						85 1	1156 3	Y	105	104	0			1	
						116 9									
								Y	NO RPT					1	
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065	
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	341 3	4 9	N	4					62	
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	290 3	33 9	N	30					92	
01	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3		N	-0-					92	
02	336 N	4	-0-	-332	-0-	1 3	3 9	N	3					95	
*03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1131 3	348 9	N	316	184	1			227	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					227	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443	
11	4650 X	4624	-0-	-26	-0-	130 1	3902 3	Y	538	532	0			43	
12	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	592 9									
01	4836 X	4425	-0-	-411	-0-	147 1	4012 3	Y	560	555	0			48	
02	4368 X	4357	-0-	-11	-0-	616 9									
03	4836 X	4370	-0-	-466	-0-	157 1	3668 3	Y	545	541	0			52	
04	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	600 9									
						150 1	3613 3	Y	538	539	0			51	
						2 4	592 9								
						144 1	3634 3	Y	538	544	0			45	
						592 9									
								Y	NO RPT					45	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900	
11	3660 X	3104	-0-	-556	-0-	84 1	2518 3	Y	456	451	0			28	
12	3782 X	2685	-0-	-1097	-0-	502 9									
01	3782 X	2995	-0-	-787	-0-	80 1	2179 3	Y	387	386	0			29	
02	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	426 9									
*03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	102 1	2378 3	Y	468	461	0			36	
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	515 9									
						128 1	3062 3	Y	531	528	0			39	
						1 4	584 9								
						118 1	2982 3	Y	519	525	0			33	
						571 9									
								Y	NO RPT					33	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	151 1	4582 3	Y	632	625 0				36	
						1 4	695 9								
12	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	167 1	4579 3	Y	659	654 0				41	
						1 4	725 9								
01	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	183 1	4281 3	Y	656	650 0				47	
						1 4	722 9								
02	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	168 1	4060 3	Y	602	604 0				45	
						2 4	662 9								
*03	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	176 1	4448 3	Y	633	639 0				39	
						696 9									
04	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			Y	NO RPT					39	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689	
11	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	177 1	5337 3	Y	523	517 0				23	
						1 4	575 9								
12	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	172 1	4710 3	Y	460	458 0				25	
						1 4	506 9								
01	DLQ G-10	5143	-0-	5143	5143	190 1	4459 3	Y	448	444 0				29	
						1 4	493 9								
02	DLQ G-10	5200	-0-	5200	10343	188 1	4523 3	Y	443	444 0				28	
						2 4	487 9								
*03	15146 X	4803	-0-	-10343	-0-	165 1	4159 3	Y	435	440 0				23	
						479 9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					23	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909	
11	5310 X	5305	-0-	-5	-0-	154 1	4658 3	Y	447	442 0				25	
						1 4	492 9								
12	5487 X	5350	-0-	-137	-0-	171 1	4680 3	Y	453	450 0				28	
						1 4	498 9								
01	DLQ G-10	5472	-0-	5472	5472	202 1	4733 3	Y	487	482 0				33	
						1 4	536 9								
02	DLQ G-10	4615	-0-	4615	10087	166 1	3995 3	Y	411	414 0				30	
						2 4	452 9								
*03	15295 X	5208	-0-	-10087	-0-	179 1	4515 3	Y	467	470 0				27	
						514 9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					27	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728	
11	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	201 1	4469 3	Y	506	505 0				27	
						54 4	557 9								
12	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	287 1	5651 3	Y	477	483 0				21	
						19 4	525 9								
01	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	449 1	7663 3	Y	572	567 0				26	
						128 4	629 9								
02	16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	888 1	14930 3	Y	559	561 0				24	
						4 4	615 9								
*03	16613 X	16613	-0-	-0-	-0-	987 1	15344 3	Y	247	255 0				16	
						10 4	272 9								
04	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			Y	NO RPT					16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	6000 X	5637	-0-	-363	-0-	238	1	4873	3	Y	478	471	0	45
12	6138 X	5556	-0-	-582	-0-	526	9	4806	3	Y	452	450	0	47
01	6138 X	5735	-0-	-403	-0-	253	1	4863	3	Y	519	493	0	73
02	5376 X	5359	-0-	-17	-0-	497	9	4586	3	Y	450	484	0	39
03	5859 X	5709	-0-	-150	-0-	301	1	4941	3	Y	438	438	0	39
04	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-	571	9			Y	NO RPT			39
						278	1							
						495	9							
						286	1							
						482	9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202														
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	33	1	1261	3	Y	95	95	1	14
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	3	4	105	9					
01	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	21	1	927	3	Y	75	79	1	10
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-	5	4	83	9					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	2425	3	Y	181	171	1	20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19	4	199	9					
										Y	-0-	20	1	-0-
										Y	-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772														
11	630 X	630	-0-	-0-	-0-	290	3	340	9	Y	309	371	1	305
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	409	3	385	9	Y	350	370	1	285
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	351	3	388	9	Y	353	507	1	131
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	392	3	350	9	Y	318	185	1	264
*03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	517	3	436	9	Y	396	352	1	308
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			308
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625														
11	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	59	1	8337	3	Y	697	701	0	36
12	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	2	4	767	9					
01	9114 X	8919	-0-	-195	-0-	48	1	8571	3	Y	763	764	0	35
02	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	2	4	839	9					
03	9114 X	8694	-0-	-420	-0-	41	1	8072	3	Y	728	726	0	37
04	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-	5	4	801	9					
						51	1	7537	3	Y	682	677	0	42
						1	4	750	9					
						48	1	7841	3	Y	732	720	0	54
						805	9							
										Y	NO RPT			54
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518														
11	7380 X	6933	-0-	-447	-0-	180	1	6059	3	Y	629	623	0	30
12	7626 X	6955	-0-	-671	-0-	2	4	692	9					
01	7626 X	6725	-0-	-901	-0-	177	1	6092	3	Y	620	619	0	31
02	6664 X	6285	-0-	-379	-0-	4	4	682	9					
03	7254 X	6729	-0-	-525	-0-	208	1	5824	3	Y	628	620	0	39
04	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-	2	4	691	9					
						104	1	5605	3	Y	523	527	0	35
						1	4	575	9					
						160	1	5971	3	Y	543	543	0	35
						1	4	597	9					
										Y	NO RPT			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3090 X	2447	-0-	-643	-0-	56 1	2111 3	Y	250	246 1				23
12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	5 4	275 9	Y	-0-	23 1				-0-
01	DLQ G-10	3508	-0-	3508	3508	58 1	2986 3	Y	401	371 1				30
02	DLQ G-10	351	-0-	351	3859	23 4	441 9	Y	39	64 1				5
*03	4476 X	617	-0-	-3859	-0-	8 1	300 3	Y	73	72 1				6
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	43 9								6
						16 1	521 3	Y						
						80 9								
								Y	NO RPT					
MAUND RANCH 19 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057														
11	3000 N	4360	-0-	1360	1360	756 1	3141 3	Y	421	335 1				86
12	3100 N	4505	-0-	1405	2765	463 9								
01	6569 X	3804	-0-	-2765	-0-	789 1	3237 3	Y	435	412 1				109
02	3808 X	2998	-0-	-810	-0-	479 9								
03	4216 X	3497	-0-	-719	-0-	865 1	2565 3	Y	340	354 1				95
04	4080 X NO RPT	-0-	-4080	-0-	-0-	374 9								
						588 1	2054 3	Y	324	318 1				101
						356 9								
						704 1	2346 3	Y	406	396 1				111
						447 9								
								Y	NO RPT					111
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077														
11	3330 X	2056	-0-	-1274	-0-	258 1	1638 3	Y	145	136 1				87
12	3286 X	1737	-0-	-1549	-0-	160 9								
01	3162 X	1276	-0-	-1886	-0-	230 1	1366 3	Y	115	133 1				69
02	2716 X	1348	-0-	-1368	-0-	14 4	127 9	Y	93	137 1				25
03	2325 X	2005	-0-	-320	-0-	188 1	977 3	Y	95	87 1				33
04	2070 X NO RPT	-0-	-2070	-0-	-0-	9 4	102 9	Y						
						173 1	1067 3	Y						
						3 4	105 9	Y	168	158 1				43
						291 1	1529 3	Y						
						185 9								
								Y	NO RPT					43
CAGE														
WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335														
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1750 3	114 9	N	104	179 1				155
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	372 3	3 9	N	3					158
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1546 3	154 9	N	140					298
02	924 N	887	-0-	-37	-0-	830 3	57 9	N	52	180 1				170
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	469 3	13 9	N	12					182
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					182
CAGE														
WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684														
11	8520 X	6290	-0-	-2230	-0-	6176 3	114 9	N	104	169 1				171
12	8060 X	6112	-0-	-1948	-0-	6029 3	83 9	N	75					246
01	8711 X	5663	-0-	-3048	-0-	5549 3	114 9	N	104	183 1				167
02	7868 X	4535	-0-	-3333	-0-	4426 3	109 9	N	99					266
03	8711 X	6679	-0-	-2032	-0-	6580 3	99 9	N	90	186 1				170
04	6300 X NO RPT	-0-	-6300	-0-	-0-			N	NO RPT					170

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																	
WELL #: 18H																	
RRCID -> 264114																	
COMPL. DATE 09/27/2011																	
TOTAL DEPTH 7941																	
PERF. 9082 - 15124																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	287 1	2170 3	232 9	232 9	Y	211	200 0				44	
12	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	40 4	307 1	2527 3	257 9	Y	234	237 0				41	
01	3100 N	3484	-0-	384	384	53 4	410 1	2816 3	219 9	Y	199	195 0				45	
02	2800 N	3371	-0-	571	955	39 4	429 1	2693 3	242 9	Y	220	218 0				47	
*03	3100 N	3571	-0-	471	1426	7 4	588 1	2773 3	210 9	Y	191	205 0				33	
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					33	
STUMBERG RANCH																	
WELL #: 4HR																	
RRCID -> 264116																	
COMPL. DATE 07/02/2011																	
TOTAL DEPTH 7177																	
PERF. 7785 - 12194																	
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	449 1	610 3	304 9	304 9	Y	276	268 1				15	
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	2 4	175 1	234 3	116 9	Y	105	112 1				8	
01	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1 4	337 1	571 3	157 9	Y	143	148 1				3	
02	1232 N	943	-0-	-289	-0-	5 4	343 1	453 3	147 9	Y	134	132 1				5	
*03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1 4	472 1	997 3	242 9	Y	220	214 1				11	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11	
STUMBERG RANCH																	
WELL #: 5H																	
RRCID -> 264117																	
COMPL. DATE 07/03/2011																	
TOTAL DEPTH 7148																	
PERF. 8040 - 12456																	
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	233 1	317 3	265 9	265 9	Y	241	233 1				12	
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	1 4	230 1	307 3	237 9	Y	215	212 1				15	
01	589 N	336	-0-	-253	-0-	1 4	112 1	190 3	32 9	Y	29	44 1				-0-	
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-	2 4				Y	-0-					-0-	
*03	468 N	468	-0-	-0-	-0-		113 1	238 3		Y	106	101 1				5	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		117 9			Y	NO RPT					5	
STUMBERG RANCH																	
WELL #: 6H																	
RRCID -> 264118																	
COMPL. DATE 07/02/2011																	
TOTAL DEPTH 7113																	
PERF. 8076 - 12314																	
11	720 N	419	-0-	-301	-0-	74 1	100 3	245 9		Y	223	230 1				17	
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	157 1	210 3	374 9		Y	340	327 1				30	
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1 4	291 1	493 3	1009 9	Y	917	920 1				27	
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	5 4	256 1	339 3		Y	675	669 1				33	
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	743 9	105 1	222 3		Y	181	202 1				12	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	199 9				Y	NO RPT					12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4260 X	3714	-0-	-546	-0-	407 1	3079 3	Y	155	152	0			30	
12	4278 X	3668	-0-	-610	-0-	57 4	171 9	Y	165	168	0			27	
01	4340 X	3926	-0-	-414	-0-	370 1	3051 3	Y	164	157	0			34	
02	3920 X	3199	-0-	-721	-0-	65 4	182 9	Y	146	149	0			31	
03	4340 X	3716	-0-	-624	-0-	470 1	3231 3	Y	162	167	0			26	
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	45 4	180 9	Y	NO RPT					26	
						416 1	2615 3	Y							
						7 4	161 9	Y							
						619 1	2919 3	Y							
						178 9									
STANLEY RANCH														WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132	
11	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	326 1	6769 3	Y	188	184	1			98	
12	15118 X	15118	-0-	-0-	-0-	4 4	207 9	Y	380	352	1			126	
01	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	657 1	13988 3	Y	331	374	1			83	
02	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	55 4	418 9	Y	162	169	1			76	
*03	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	540 1	11167 3	Y	171	163	1			84	
04	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-	364 9		Y	NO RPT					84	
						347 1	7086 3	Y							
						178 9		Y							
						273 1	5195 3	Y							
						4 4	188 9	Y							
STANLEY RANCH														WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062	
11	7890 X	1653	-0-	-6237	-0-	74 1	1532 3	Y	42	60	1			100	
12	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-	1 4	46 9	Y	-0-	11	1			89	
01	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-			Y	-0-	2	1			87	
02	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	367 1	7486 3	Y	238	210	1			115	
*03	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	262 9		Y	267	249	1			133	
04	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-	440 1	8360 3	Y	NO RPT					133	
						6 4	294 9	Y							
STANLEY RANCH														WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270	
11	6540 X	4826	-0-	-1714	-0-	215 1	4469 3	Y	126	124	1			101	
12	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	3 4	139 9	Y	202	191	1			112	
01	7347 X	6714	-0-	-633	-0-	322 1	6850 3	Y	195	217	1			90	
02	6636 X	5336	-0-	-1300	-0-	27 4	222 9	Y	214	204	1			100	
*03	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	300 1	6199 3	Y	194	186	1			108	
04	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-	215 9		Y	NO RPT					108	
						238 1	4863 3	Y							
						235 9		Y							
						315 1	5978 3	Y							
						4 4	213 9	Y							

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 535

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CARLA RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 25H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 264135	CAPACITY COMPL. DATE 10/03/2011				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-			85	1 4	1014 134	3 9	Y	122	121	0			17
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-			53	1 3	574 81	3 9	Y	74	74	0			17
01	868	N	705	-0-	-163	-0-			57	1 6	559 83	3 9	Y	75	74	0			18
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-							Y	-0-	18	0			-0-
*03	766	N	766	-0-	-0-	-0-			63	1 88	615	3	Y	80	80	0			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CARLA RANCH					WELL #:	23H	RRCID -> 264136		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 7199	PERF. 8301 - 12924							
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-			245	1 10	2914 452	3 9	Y	411	409	0	54	1	5
12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-			333	1 21	3670 578	3 9	Y	525	523	0			7
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-			402	1 41	3927 493	3 9	Y	448	439	0			16
02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-			350	1 461	3665	3	Y	419	420	0			15
*03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-			384	1 1	3778 449	3 9	Y	408	410	0			13
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-							Y	NO RPT					13
BRISCOE COCHINA EAST RANCH					WELL #:	17H	RRCID -> 264138		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 7938	PERF. 8496 - 13586							
11	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-			295	1 42	2232 312	3 9	Y	284	261	0			50
12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-			272	1 47	2234 242	3 9	Y	220	235	0			35
01	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-			337	1 32	2315 216	3 9	Y	196	192	0			39
02	2800	N	3255	-0-	455	455			413	1 7	2595 240	3 9	Y	218	215	0			42
*03	3100	N	4127	-0-	1027	1482			683	1 219	3225	3	Y	199	212	0			29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1482							Y	NO RPT					29
WORTHHEY RANCH					WELL #:	20H	RRCID -> 264174		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 8549	PERF. 9102 - 13325							
11	10230	X	7119	-0-	-3111	-0-			308	1 14	6522 275	3 9	Y	250	284	1			56
12	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-			480	1 58	10723 570	3 9	Y	518	487	1			87
01	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-			465	1 215	10098	3	Y	195	243	1			39
02	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-			412	1 15	8759 221	3 9	Y	201	214	1			26
*03	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-			448	1 28	9202 251	3 9	Y	228	232	1			22
04	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-							Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5820 X	4418	-0-	-1402	-0-	192 1	4075 3	Y	129	142 1				26
12	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	9 4	142 9							
01	6014 X	5870	-0-	-144	-0-	256 1	5713 3	Y	177	174 1				29
02	5432 X	5195	-0-	-237	-0-	31 4	195 9							
03	5890 X	5650	-0-	-240	-0-	250 1	5426 3	Y	176	179 1				26
04	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-	194 9								
						223 1	4746 3	Y	198	202 1				22
						8 4	218 9							
						251 1	5151 3	Y	212	216 1				18
						15 4	233 9							
								Y	NO RPT					18
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566														
11	3450 X	2414	-0-	-1036	-0-	145 1	1723 3	Y	491	490 0	25 1			56
12	3565 X	2663	-0-	-902	-0-	6 4	540 9							
01	3565 X	2993	-0-	-572	-0-	170 1	1873 3	Y	554	553 0				57
02	3052 X	2617	-0-	-435	-0-	11 4	609 9							
*03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	215 1	2098 3	Y	598	585 0				70
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	22 4	658 9							
						178 1	1865 3	Y	522	526 0				66
						574 9								
						248 1	2447 3	Y	706	717 0				55
						1 4	777 9							
								Y	NO RPT					55
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712														
11	2160 X	878	-0-	-1282	-0-	177 1	407 3	Y	264	261 0				69
12	2232 X	1106	-0-	-1126	-0-	4 4	290 9							
01	868 N	757	-0-	-111	-0-	222 1	493 3	Y	351	343 0				77
02	812 N	292	-0-	-520	-0-	5 4	386 9							
*03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	195 1	244 3	Y	288	288 0				77
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4	317 9							
						57 1	116 3	Y	108	116 0				69
						119 9								
						230 1	383 3	Y	301	277 0				93
						1 4	331 9							
								Y	NO RPT					93
BEINHORN RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143														
11	6540 X	6285	-0-	-255	-0-	262 1	5353 3	Y	609	599 0				59
12	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	670 9								
01	6758 X	6223	-0-	-535	-0-	324 1	6152 3	Y	664	660 0				63
02	5880 X	5795	-0-	-85	-0-	730 9								
03	6510 X	5983	-0-	-527	-0-	322 1	5185 3	Y	651	620 0				94
04	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-	716 9								
						297 1	4885 3	Y	557	600 0				51
						613 9								
						295 1	5109 3	Y	526	526 0				51
						579 9								
								Y	NO RPT					51

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	0	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		
11		8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-				Y	-0-	45	1	-0-			
12		7254 X	30	-0-	-7224	-0-	1	1	28	3	Y	1	1	-0-			
							1	9									
01		7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-				Y	-0-			-0-			
02		16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	630	1	14575	3	Y	757	663	1	94		
							2	4	833	9							
*03		13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	560	1	11936	3	Y	536	582	1	48		
							15	4	590	9							
04		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT				48		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	264299	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL	DEPTH	8344	PERF. 8850 - 13403				
11		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				Y	-0-			7			
12		2387 X	1128	-0-	-1259	-0-	90	1	716	3	Y	292	278	0	21		
							1	4	321	9							
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	71	1	571	3	Y	262	266	0	17		
							288	9									
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	57	1	421	3	Y	119	122	0	14		
							131	9									
*03		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	244	1	1870	3	Y	361	358	0	17		
							1	4	397	9							
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				17		
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	264300	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL	DEPTH	6545	PERF. 7188 - 12990				
11		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	291	1	6435	3	Y	1131	1125	0	45		
							77	4	1244	9							
12		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	365	1	7195	3	Y	965	978	0	32		
							24	4	1062	9							
01		11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	551	1	9397	3	Y	1026	1019	0	39		
							157	4	1129	9							
02		15805 X	15805	-0-	-0-	-0-	835	1	14039	3	Y	843	847	0	35		
							4	4	927	9							
*03		18720 X	18720	-0-	-0-	-0-	1110	1	17243	3	Y	324	337	0	22		
							11	4	356	9							
04		5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-				Y	NO RPT				22		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	264301	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL	DEPTH	8289	PERF. 9900 - 14228				
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	28	3	Y	16	17	0	9		
							18	9									
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	37	3	Y	71	69	0	11		
							78	9									
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	2	0	9			
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-	9	0	-0-			
*03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	18	1	30	3	Y	490	447	0	43		
							539	9									
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				43		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	323 1	8537 3	Y	700		692 0			33
12	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	5 4	770 9	Y	787		775 0			45
01	15166 X	15166	-0-	-0-	-0-	357 1	9119 3	Y	682		680 0			47
02	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	9 4	866 9	Y	585		591 0			41
03	9858 X	9487	-0-	-371	-0-	492 1	13885 3	Y	823		823 0			41
04	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-	39 4	750 9	Y	NO RPT					41
						245 1	8464 3	Y						
						4 4	644 9	Y						
						264 1	8317 3	Y						
						1 4	905 9	Y						

FOGMT													WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766	
11	2400 N	1866	-0-	-534	-0-	17 1	1546 3	Y	275		314 0			31
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	303 9	1723 3	Y	283		283 0			31
01	2604 X	1696	-0-	-908	-0-	19 1	1409 3	Y	242		234 0			39
02	2352 X	1441	-0-	-911	-0-	311 9	1198 3	Y	203		210 0	16 1		16
03	2604 X	1998	-0-	-606	-0-	21 1	1687 3	Y	256		257 0			15
04	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-	266 9		Y	NO RPT					15
						20 1								
						223 9								
						29 1								
						282 9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199	
11	6390 X	3981	-0-	-2409	-0-	400 1	3287 3	Y	267		267 0			18
12	6603 X	4119	-0-	-2484	-0-	294 9	3360 3	Y	304		294 0			28
01	6603 X	4236	-0-	-2367	-0-	422 1	334 9	Y	337		339 0			26
02	5964 X	4430	-0-	-1534	-0-	3 4	3472 3	Y	440		429 0			37
03	5053 X	4554	-0-	-499	-0-	427 1	3641 3	Y	396		399 0			34
04	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	371 9	436 9	Y	NO RPT					34
						474 1								
						484 9								
						476 1								
						1 4								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH													WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782	
11	3000 N	3031	-0-	31	31	393 1	2495 3	Y	130		99 1			70
12	2683 N	2652	-0-	-31	-0-	143 9	2149 3	Y	107		112 1			65
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	363 1	118 9	Y	105		139 1			31
02	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	22 4	1896 3	Y	79		76 1			34
*03	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	365 1	116 9	Y	118		116 1			36
04	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-	18 4	1513 3	Y	NO RPT					36
						245 1	87 9	Y						
						5 4								
						324 1	1707 3	Y						
						130 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	1029	1	2369	3	Y	534	531	0	113
12	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	24	4	587	9					
01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	1051	1	2339	3	Y	493	485	0	121
02	3752 X	3703	-0-	-49	-0-	26	4	542	9					
03	4154 X	3814	-0-	-340	-0-	1283	1	1606	3	Y	733	721	0	133
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	8	4	806	9					
						964	1	1978	3	Y	691	699	0	125
						1	4	760	9					
						1224	1	2042	3	Y	493	464	0	154
						6	4	542	9					
										Y	NO RPT			154
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04	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														
11	1080 X	226	-0-	-854	-0-	182	3	44	9	N	40			367
12	1116 X	83	-0-	-1033	-0-	27	3	56	9	N	51	183	1	235
01	496 N	471	-0-	-25	-0-	430	3	41	9	N	37	155	1	117
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	339	3	76	9	N	69			186
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	591	3	74	9	N	67			253
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			253
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633														
11	1800 N	1381	-0-	-419	-0-	149	1	913	3	Y	288	293	0	5
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	2	4	317	9					
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	212	1	1221	3	Y	445	439	0	11
02	1288 N	658	-0-	-630	-0-	9	4	490	9					
*03	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	221	1	1500	3	Y	439	436	0	14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	4	483	9					
						58	1	446	3	Y	139	150	0	3
						1	4	153	9					
						276	1	2368	3	Y	298	296	0	5
						2	4	328	9					
										Y	NO RPT			5
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468														
11	4410 X	1906	-0-	-2504	-0-	137	1	1131	3	Y	580	581	0	53
12	4371 X	2164	-0-	-2207	-0-	638	9							
01	2108 X	1403	-0-	-705	-0-	155	1	1235	3	Y	703	678	0	78
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-	1	4	773	9					
*03	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	97	1	781	3	Y	477	490	0	65
04	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-	525	9			Y	-0-	8	0	57
						205	1	1567	3	Y	856	844	0	69
						942	9							
										Y	NO RPT			69

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1684	3	235 9	N	214	183 1	263	
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1211	3	198 9	N	180	173 1	270	
01	1829 N	1522	-0-	-307	-0-	1300	3	222 9	N	202	184 1	288	
02	1792 N	1251	-0-	-541	-0-	1052	3	199 9	N	181	183 1	286	
*03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1523	3	215 9	N	195	183 1	298	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		298	
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:		9H	RRCID -> 264957	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL	DEPTH	8003	PERF. 8640 - 13659	
11	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	222	1	3813 3	Y	423	420 0	21	
						1	4	465 9					
12	4464 X	4234	-0-	-230	-0-	156	1	3654 3	Y	385	391 0	15	
						424	9						
01	4464 X	4033	-0-	-431	-0-	189	1	3426 3	Y	378	376 0	17	
						2	4	416 9					
02	4032 X	3577	-0-	-455	-0-	126	1	3035 3	Y	373	380 0	10	
						6	4	410 9					
03	4464 X	4380	-0-	-84	-0-	182	1	3739 3	Y	399	403 0	6	
						20	4	439 9					
04	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-				Y	NO RPT		6	
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:		10H	RRCID -> 264958	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL	DEPTH	7972	PERF. 8816 - 13704	
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	94	1	1608 3	Y	229	226 0	14	
						252	9						
12	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	110	1	2577 3	Y	356	354 0	16	
						392	9						
01	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	122	1	2231 3	Y	259	261 0	14	
						2	4	285 9					
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	79	1	1870 3	Y	231	237 0	8	
						3	4	254 9					
*03	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	105	1	2150 3	Y	251	254 0	5	
						11	4	276 9					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		5	
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:		14H	RRCID -> 264959	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL	DEPTH	8051	PERF. 8726 - 12971	
11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	157	1	2711 3	Y	269	265 0	17	
						1	4	296 9					
12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	119	1	2791 3	Y	254	257 0	14	
						279	9						
01	3162 X	1668	-0-	-1494	-0-	79	1	1446 3	Y	129	133 0	10	
						1	4	142 9					
02	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	119	1	2843 3	Y	242	241 0	11	
						5	4	266 9					
*03	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	167	1	3412 3	Y	318	320 0	9	
						18	4	350 9					
04	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-				Y	NO RPT		9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3900 X	3518	-0-	-382	-0-	153	1	3244	3	Y	104	110	1	22
12	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	7	4	114	9					
01	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	184	1	4110	3	Y	131	128	1	25
02	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	22	4	144	9					
03	4247 X	4027	-0-	-220	-0-	202	1	4399	3	Y	213	205	1	33
04	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-	234	9							
						174	1	3711	3	Y	220	227	1	26
						7	4	242	9					
						178	1	3658	3	Y	164	174	1	16
						11	4	180	9					
										Y	NO RPT			16
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842														
11	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	267	1	1691	3	Y	119	103	1	64
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	131	9							
01	2046 N	1570	-0-	-476	-0-	235	1	1393	3	Y	94	105	1	53
02	1960 N	1552	-0-	-408	-0-	14	4	103	9					
*03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	235	1	1222	3	Y	92	124	1	21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	4	101	9					
						202	1	1249	3	Y	88	81	1	28
						4	4	97	9					
						346	1	1823	3	Y	160	149	1	39
						176	9							
										Y	NO RPT			39
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117														
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	248	1	1575	3	Y	226	179	1	117
12	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	249	9							
01	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	391	1	2321	3	Y	318	283	1	152
02	1736 X	1549	-0-	-187	-0-	24	4	350	9					
03	1922 X	1753	-0-	-169	-0-	308	1	1600	3	Y	246	332	1	66
04	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	15	4	271	9					
						190	1	1171	3	Y	168	166	1	68
						3	4	185	9					
						256	1	1350	3	Y	134	156	1	46
						147	9							
										Y	NO RPT			46
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798														
11	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	201	1	3461	3	Y	357	354	0	13
12	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	1	4	393	9					
01	4278 X	2657	-0-	-1621	-0-	154	1	3606	3	Y	392	394	0	11
02	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	431	9							
*03	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	123	1	2255	3	Y	252	256	0	7
04	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-	2	4	277	9					
						166	1	3982	3	Y	413	414	0	6
						8	4	454	9					
						199	1	4059	3	Y	385	391	0	-0-
						21	4	424	9					
										Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3990 X	3930	-0-	-60	-0-	196 1	3382 3	351 9	351 9	Y	319	314 0			14
12	4123 X	3927	-0-	-196	-0-	148 1	3452 3	327 9	327 9	Y	297	301 0			10
01	4123 X	2844	-0-	-1279	-0-	137 1	2496 3	209 9	209 9	Y	190	193 0			7
02	3668 X	2871	-0-	-797	-0-	107 1	2538 3	222 9	222 9	Y	202	206 0			3
03	4061 X	2707	-0-	-1354	-0-	116 1	2369 3	210 9	210 9	Y	191	194 0			-0-
04	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423	
11	1380 N	744	-0-	-636	-0-	64 1	389 3	290 9	290 9	Y	264	265 0			12
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	71 1	407 3	305 9	305 9	Y	277	276 0			13
01	713 N	540	-0-	-173	-0-	35 1	243 3	261 9	261 9	Y	237	236 0			14
02	700 N	313	-0-	-387	-0-	18 1	147 3	147 9	147 9	Y	134	138 0			10
*03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	69 1	590 3			Y	472	464 0			18
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	519 9				Y	NO RPT				18
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068	
11	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	152 1	5109 3	746 9	746 9	Y	678	671 0			36
12	6138 X	6132	-0-	-6	-0-	153 1	5231 3	745 9	745 9	Y	677	676 0			37
01	6138 X	5837	-0-	-301	-0-	179 1	4993 3	664 9	664 9	Y	604	598 0			43
02	5544 X	5295	-0-	-249	-0-	86 1	4626 3	582 9	582 9	Y	529	533 0			39
03	6138 X	5867	-0-	-271	-0-	137 1	5080 3			Y	591	592 0			38
04	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-	650 9				Y	NO RPT				38
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465	
11	5730 X	4757	-0-	-973	-0-	121 1	4090 3	545 9	545 9	Y	495	490 0			23
12	5921 X	5155	-0-	-766	-0-	130 1	4462 3	560 9	560 9	Y	509	508 0			24
01	5921 X	5266	-0-	-655	-0-	161 1	4511 3	593 9	593 9	Y	539	532 0			31
02	5180 X	4873	-0-	-307	-0-	81 1	4310 3			Y	438	442 0			27
03	5456 X	5181	-0-	-275	-0-	482 9				Y	446	446 0			27
04	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-	123 1	4567 3			Y	NO RPT				27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	107	1	652	3	Y	197	197	0	6
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	1	4	217	9	Y	180	179	0	7
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	99	1	575	3	Y	369	359	0	17
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-	5	4	198	9	Y	-0-	17	0	-0-
*03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	58	1	393	3	Y	457	443	0	14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4	406	9	Y	NO RPT			14
STANLEY RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666														
11	7980 X	5714	-0-	-2266	-0-	257	1	5346	3	Y	98	106	1	84
12	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	3	4	108	9	Y	171	162	1	93
01	8091 X	6840	-0-	-1251	-0-	370	1	7877	3	Y	168	187	1	74
02	7252 X	5273	-0-	-1979	-0-	31	4	188	9	Y	135	131	1	78
03	8029 X	5913	-0-	-2116	-0-	307	1	6348	3	Y	115	113	1	80
04	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-	185	9	4885	3	Y	NO RPT			80
STANLEY RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629														
11	6690 X	4796	-0-	-1894	-0-	214	1	4461	3	Y	107	115	1	96
12	6913 X	6828	-0-	-85	-0-	3	4	118	9	Y	177	169	1	104
01	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	296	1	6312	3	Y	196	214	1	86
02	5656 X	5507	-0-	-149	-0-	25	4	195	9	Y	177	171	1	92
*03	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	296	1	6134	3	Y	190	179	1	103
04	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-	216	9	5064	3	Y	NO RPT			103
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191														
11	6150 X	2752	-0-	-3398	-0-	101	1	2521	3	Y	110	109	0	2
12	6355 X	2785	-0-	-3570	-0-	9	4	121	9	Y	534	528	0	8
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	94	1	2095	3	Y	-0-	8	0	-0-
02	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	9	4	587	9	Y	314	310	0	4
*03	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	72	1	1572	3	Y	289	290	0	3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	4	345	9	Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STANLEY RANCH															
WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	10560 X	5870	-0-	-4690	-0-	263 1	5451 3	Y	139	156	1			36	
12	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	3 4	153 9	Y	274	258	1			52	
01	10137 X	10092	-0-	-45	-0-	499 1	10627 3	Y	262	292	1			22	
02	9156 X	8120	-0-	-1036	-0-	42 4	301 9	Y	236	228	1			30	
03	10137 X	8742	-0-	-1395	-0-	452 1	9352 3	Y	238	227	1			41	
04	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-	288 9	7493 3	Y	NO RPT					41	
						367 1	260 9								
						423 1	8051 3	Y							
						6 4	262 9	Y							
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090	
11	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	95 1	2374 3	Y	42	42	0			2	
12	2325 X	858	-0-	-1467	-0-	8 4	46 9	Y	64	64	0			2	
01	1395 X	854	-0-	-541	-0-	34 1	751 3	Y	73	73	0			2	
02	2352 X	1101	-0-	-1251	-0-	3 4	70 9	Y	136	134	0			4	
03	2604 X	1131	-0-	-1473	-0-	37 1	731 3	Y	63	64	0			3	
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	6 4	80 9	Y	NO RPT					3	
						43 1	907 3	Y							
						1 4	150 9								
						53 1	1008 3	Y							
						1 4	69 9	Y							
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552	
11	6390 X	906	-0-	-5484	-0-	8 1	837 3	Y	53	71	0			77	
12	6603 X	4881	-0-	-1722	-0-	3 4	58 9	Y	288	287	0			78	
01	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	167 1	4364 3	Y	425	391	0			112	
02	5852 X	5837	-0-	-15	-0-	33 4	317 9	Y	298	320	0			90	
03	6479 X	5926	-0-	-553	-0-	396 1	6416 3	Y	242	208	0			124	
04	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-	1 4	468 9	Y	NO RPT					124	
						327 1	5173 3	Y							
						9 4	328 9								
						251 1	5409 3	Y							
						266 9									
STANLEY RANCH														WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388	
11	8730 X	6261	-0-	-2469	-0-	280 1	5831 3	Y	133	144	1			98	
12	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	4 4	146 9	Y	234	222	1			110	
01	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	423 1	8993 3	Y	254	279	1			85	
02	7924 X	7900	-0-	-24	-0-	35 4	257 9	Y	232	223	1			94	
03	8773 X	6802	-0-	-1971	-0-	411 1	8508 3	Y	185	181	1			98	
04	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-	279 9	7288 3	Y	NO RPT					98	
						357 1									
						255 9									
						329 1	6264 3	Y							
						5 4	204 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	5550 X	3845	-0-	-1705	-0-	144	1	3576	3	Y	103	104	0	5
12	5580 X	1362	-0-	-4218	-0-	12	4	113	9					
01	2263 X	1435	-0-	-828	-0-	54	1	1189	3	Y	104	104	0	5
02	3584 X	2151	-0-	-1433	-0-	5	4	114	9					
03	3968 X	2214	-0-	-1754	-0-	63	1	1238	3	Y	113	113	0	5
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	10	4	124	9					
						86	1	1860	3	Y	184	183	0	6
						3	4	202	9					
						94	1	1792	3	Y	296	295	0	7
						2	4	326	9					
										Y	NO RPT			7
BRISCOE COCHINA WEST RANCH													7825 PERF. 9030 - 13362	
WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362														
11	3720 X	3173	-0-	-547	-0-	398	1	2524	3	Y	228	206	1	133
12	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	251	9							
01	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	587	1	3485	3	Y	300	283	1	150
02	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	36	4	330	9					
*03	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	946	1	4923	3	Y	475	525	1	100
04	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	47	4	523	9					
						707	1	4367	3	Y	395	356	1	139
						13	4	435	9					
						668	1	3518	3	Y	286	333	1	92
						315	9							
										Y	NO RPT			92
STUMBERG RANCH													7633 PERF. 8589 - 13500	
WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500														
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	13	0	12
12	3317 X	3130	-0-	-187	-0-	404	1	2150	3	Y	516	508	0	20
01	3410 X	2855	-0-	-555	-0-	8	4	568	9					
02	3080 X	-0-	-0-	-3080	-0-	310	1	1920	3	Y	552	553	0	19
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	18	4	607	9					
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	-0-	12	0	7
										Y	-0-			7
										Y	NO RPT			7
BRISCOE FRIDAY SMITH													8161 PERF. 8793 - 13695	
WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695														
11	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	63	1	7127	3	Y	400	404	1	82
12	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	440	9							
01	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	59	1	7179	3	Y	428	412	1	98
02	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	471	9							
*03	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	52	1	7077	3	Y	421	408	1	111
04	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-	463	9							
						42	1	6486	3	Y	349	344	1	116
						384	9							
						36	1	6486	3	Y	336	372	1	80
						370	9							
										Y	NO RPT			80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
BRISCOE FRIDAY SMITH				WELL #:	2H	RRCID ->	266341	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL	DEPTH	8213	PERF.	8758	-	13565			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-			47 366	1 9	5308	3	Y	333	339	1			61
12	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-			44 388	1 9	5330	3	Y	353	341	1			73
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-			38 391	1 9	5252	3	Y	355	343	1			85
02	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-			31 321	1 9	4679	3	Y	292	289	1			88
*03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-			29 356	1 9	5304	3	Y	324	347	1			65
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-							Y	NO RPT					65
BRISCOE FRIDAY SMITH				WELL #:	3H	RRCID ->	266342	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL	DEPTH	8120	PERF.	9080	-	13817			
11	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-			48 385	1 9	5489	3	Y	350	356	1			59
12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-			45 413	1 9	5535	3	Y	375	361	1			73
01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-			40 403	1 9	5463	3	Y	366	355	1			84
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-			33 339	1 9	5013	3	Y	308	303	1			89
*03	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-			30 371	1 9	5427	3	Y	337	362	1			64
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-							Y	NO RPT					64
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	266348	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL	DEPTH	8031	PERF.	9046	-	13910			
11	1260	X	1015	-0-	-245	-0-			185 4	1 4	424 402	3 9	Y	365	364	0			53
12	1302	X	891	-0-	-411	-0-			162 4	1 4	359 366	3 9	Y	333	327	0			59
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-			115 503	1 9	236	3	Y	-0-	9	0			50
02	952	N	854	-0-	-98	-0-			115 503	1 9	236	3	Y	457	451	0			56
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-			135 1	1 4	225 228	3 9	Y	207	198	0			65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					65
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	18H	RRCID ->	266349	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL	DEPTH	7844	PERF.	9325	-	13837			
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-			131 231	1 9	833	3	Y	210	179	1			117
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-			124 8	1 4	740 196	3 9	Y	178	192	1			103
01	1116	N	852	-0-	-264	-0-			109 6	1 4	569 168	3 9	Y	153	214	1			42
02	1120	N	973	-0-	-147	-0-			109 2	1 4	675 187	3 9	Y	170	151	1			61
*03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-			183 208	1 9	961	3	Y	189	194	1			56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH															
WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	540 1	3304 3	Y	750	722 0				81	
12	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	14 4	825 9	Y	726	752 0				55	
01	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	627 1	3337 3	Y	710	720 0				45	
02	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	13 4	799 9	Y	874	866 0				53	
*03	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	537 1	3323 3	Y	648	629 0				72	
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	31 4	781 9	Y	NO RPT					72	
						301 1	4418 3	Y							
						2 4	961 9	Y							
						438 1	3393 3	Y							
						5 4	713 9	Y							
STUMBERG RANCH														WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881	
11	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	350 1	2140 3	Y	577	555 0				61	
12	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	9 4	635 9	Y	567	587 0				41	
01	2821 X	2203	-0-	-618	-0-	396 1	2109 3	Y	366	376 0				31	
02	2548 X	1894	-0-	-654	-0-	8 4	624 9	Y	377	376 0				32	
03	2821 X	1575	-0-	-1246	-0-	249 1	1537 3	Y	307	298 0				41	
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	14 4	403 9	Y	NO RPT					41	
						95 1	1384 3	Y							
						415 9		Y							
						141 1	1094 3	Y							
						2 4	338 9	Y							
ROGERS DENTONIO RANCH														WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066	
11	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	232 1	4046 3	Y	422	423 0				17	
12	4712 X	4547	-0-	-165	-0-	9 4	464 9	Y	406	402 0				21	
01	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	157 1	3929 3	Y	399	403 0				17	
02	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	14 4	447 9	Y	385	378 0				24	
03	4433 X	4426	-0-	-7	-0-	142 1	3985 3	Y	339	349 0				14	
04	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	7 4	439 9	Y	NO RPT					14	
						129 1	4233 3	Y							
						2 4	424 9	Y							
						170 1	3880 3	Y							
						3 4	373 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH				//CONT.// 797102	12018 200 31H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
				WELL #:		RRCID ->	266429	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL	DEPTH	7568	PERF.	8222 - 13061			
M O	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
11	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-		306	12 4	5349	3 9	Y	416	416	0			11
12	6262 X	5825	-0-	-437	-0-		207	18 4	5183	3 9	Y	379	376	0			14
01	DLQ G-10	5712	-0-	5712	5712		182	9 4	5094	3 9	Y	388	391	0			11
02	DLQ G-10	5514	-0-	5514	11226		152	2 4	4986	3 9	Y	340	334	0			17
*03	17077 X	5851	-0-	-11226	-0-		230	4 4	5248	3 9	Y	335	346	0			6
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				369	9	Y	NO RPT					6
SOUTH SPUR STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	266434	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL	DEPTH	6657	PERF.	7640 - 10798			
11	2250 N	1464	-0-	-786	-0-		234	9 4	977	3 9	Y	222	300	1			36
12	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-		375	4 4	1477	3 9	Y	395	388	1			43
01	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-		347	34 4	1478	3 9	Y	781	754	1			70
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		186	1 4	859	3 9	Y	369	371	1			68
*03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-		384	1 4	406	9	Y	658	655	1			71
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				724	9	Y	NO RPT					71
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	19H	RRCID ->	266443	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL	DEPTH	8143	PERF.	8796 - 13725			
11	5400 X	5178	-0-	-222	-0-		226	218 9	4734	3 9	Y	198	194	0			31
12	5580 X	5357	-0-	-223	-0-		225	240 9	4892	3 9	Y	218	207	0			42
01	5580 X	5379	-0-	-201	-0-		242	238 9	4899	3 9	Y	216	220	0			38
02	5040 X	4601	-0-	-439	-0-		180	180 9	4241	3 9	Y	164	171	0			31
03	5487 X	4368	-0-	-1119	-0-		183	135 9	4050	3 9	Y	123	119	0			35
04	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-						Y	NO RPT					35
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	266448	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL	DEPTH	8137	PERF.	8921 - 14058			
11	6060 X	4174	-0-	-1886	-0-		181	197 9	3796	3 9	Y	179	175	0			17
12	6076 X	4896	-0-	-1180	-0-		207	196 9	4493	3 9	Y	178	169	0			26
01	5084 X	4980	-0-	-104	-0-		224	219 9	4537	3 9	Y	199	202	0			23
02	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-		169	195 9	3973	3 9	Y	177	183	0			17
03	4309 X	3864	-0-	-445	-0-		160	160 9	3544	3 9	Y	145	140	0			22
04	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-						Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4530 X	4321	-0-	-209	-0-	181 1	3799 3	Y	310	305 0				29	
12	4681 X	4463	-0-	-218	-0-	341 9									
01	4557 X	4314	-0-	-243	-0-	183 1	3984 3	Y	269	257 0				41	
02	4116 X	3620	-0-	-496	-0-	296 9									
03	4557 X	4420	-0-	-137	-0-	189 1	3821 3	Y	276	282 0				35	
04	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	304 9									
						137 1	3218 3	Y	241	249 0				27	
						265 9									
						177 1	3913 3	Y	300	288 0				39	
						330 9									
								Y	NO RPT					39	
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568	
11	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	526 1	3550 3	Y	70	67 1				40	
12	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	499 4									
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	244 1	1475 3	Y	58	44 1				54	
02	2492 X	2315	-0-	-177	-0-	131 4									
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	311 1	1793 3	Y	-0-	54 1				-0-	
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	84 4	127 9	Y	115	87 1				28	
								Y	-0-	28 1				-0-	
								Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878	
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-	7 0				-0-	
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	14 1	583 3	Y	247	245 0				2	
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	272 9									
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	16 1	645 3	Y	297	294 0				5	
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	2 4	327 9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 1	558 3	Y	261	259 0				7	
						1 4	287 9								
						9 1	298 3	Y	142	146 0				3	
						156 9									
								Y	NO RPT					3	
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329	
11	8266 X	3471	-0-	-4795	-0-	143 1	2996 3	Y	302	301 0				26	
12	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	332 9									
01	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	118 1	2563 3	Y	327	311 0				42	
02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	360 9									
*03	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	110 1	2231 3	Y	341	346 0				37	
04	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-	375 9									
						105 1	2456 3	Y	365	372 0				30	
						402 9									
						138 1	3052 3	Y	376	361 0				45	
						414 9									
								Y	NO RPT					45	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	183 1	4572 3	Y	139	140	0			1
12	3224 X	2250	-0-	-974	-0-	16 4	153 9	Y	175	174	0			2
01	DLQ G-10	2210	-0-	2210	2210	89 1	1960 3	Y	177	177	0			2
02	DLQ G-10	1858	-0-	1858	4068	8 4	193 9	Y	152	152	0			2
*03	6235 X	2167	-0-	-4068	-0-	97 1	1902 3	Y	260	259	0			3
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	16 4	195 9	Y	NO RPT					3
						74 1	1614 3	Y						
						3 4	167 9	Y						
						94 1	1785 3	Y						
						2 4	286 9	Y						
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184														
11	2011 N	1139	-0-	-872	-0-	42 1	1051 3	Y	38	38	0			1
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	4 4	42 9	Y	95	95	0			1
01	DLQ G-10	1775	-0-	1775	1775	65 1	1444 3	Y	79	80	0			-0-
02	DLQ G-10	1625	-0-	1625	3400	6 4	105 9	Y	71	71	0			-0-
*03	5001 X	1601	-0-	-3400	-0-	81 1	1594 3	Y	95	95	0			-0-
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	13 4	87 9	Y	NO RPT					-0-
						69 1	1476 3	Y						
						2 4	78 9	Y						
						75 1	1420 3	Y						
						1 4	105 9	Y						
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114														
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16 1	328 3	Y	12	12	0			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 4	13 9	Y	8	8	0			-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	Y	28	27	0			1
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	9 9		Y	NO RPT					1
						4 1	73 3	Y						
						31 9		Y						
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278														
11	930 N	868	-0-	-62	-0-	112 1	512 3	Y	220	219	0			12
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	2 4	242 9	Y	234	234	0			12
01	961 N	88	-0-	-873	-0-	172 1	467 3	Y	21	33	0			-0-
02	812 N	62	-0-	-750	-0-	2 4	257 9	Y	14	14	0			-0-
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25 1	39 3	Y	142	135	0			7
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	1 4	23 9	Y	NO RPT					7
						19 1	27 3	Y						
						1 4	15 9	Y						
						150 1	211 3	Y						
						156 9		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	480 N	176	-0-	-304	-0-	20 1	66 9	90 3	Y		60	60 0		3
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	61 1	144 9	163 3	Y		131	128 0		6
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	94 1	3 4	148 3	Y		123	124 0		5
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	102 1	3 4	140 3	Y		107	108 0		4
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	116 1	314 9	164 3	Y		285	274 0		15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			15
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082														
11	3000 N	3049	-0-	49	702	495 1	9 4	2258 3	Y		261	260 0		17
12	3100 N	3152	-0-	52	754	772 1	8 4	2095 3	Y		252	253 0		16
01	5217 X	4463	-0-	-754	-0-	1552 1	56 4	2447 3	Y		371	367 0		20
02	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	2306 1	67 4	3160 3	Y		376	377 0		19
*03	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	1661 1	1 4	2340 3	Y		264	265 0		18
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			290 9	Y		NO RPT			18
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147														
11	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	191 1	7 4	3339 3	Y		302	303 0		8
12	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	127 1	11 4	3181 3	Y		305	301 0		12
01	3999 X	3901	-0-	-98	-0-	123 1	6 4	3444 3	Y		298	300 0		10
02	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	101 1	1 4	3292 3	Y		249	244 0		15
03	3999 X	3751	-0-	-248	-0-	146 1	2 4	3325 3	Y		253	260 0		8
04	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			278 9	Y		NO RPT			8
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314														
11	7350 X	6454	-0-	-896	-0-	306 1	12 4	5344 3	Y		720	720 0		32
12	7564 X	6518	-0-	-1046	-0-	222 1	19 4	5561 3	Y		651	646 0		37
01	6355 X	6314	-0-	-41	-0-	194 1	9 4	5415 3	Y		633	638 0		32
02	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	153 1	2 4	5022 3	Y		544	534 0		42
*03	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	291 1	5 4	6632 3	Y		636	650 0		28
04	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			700 9	Y		NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	175 1	3059 3	Y	325	328	0			15
12	3317 X	3281	-0-	-36	-0-	7 4	358 9	Y	277	275	0			17
01	3472 X	3278	-0-	-194	-0-	114 1	2852 3	Y	272	275	0			14
02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	10 4	305 9	Y	380	371	0			23
*03	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	102 1	2872 3	Y	408	418	0			13
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	5 4	299 9	Y	NO RPT					13
						87 1	2839 3	Y						
						1 4	418 9	Y						
						156 1	3566 3	Y						
						3 4	449 9	Y						
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813														
11	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	119 1	2089 3	Y	363	361	0			11
12	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	5 4	399 9	Y	342	339	0			14
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	84 1	2106 3	Y	232	235	0			11
02	2800 N	2978	-0-	178	178	7 4	376 9	Y	302	295	0			18
*03	3055 N	2877	-0-	-178	-0-	68 1	1895 3	Y	283	290	0			11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	255 9	Y	NO RPT					11
						78 1	2567 3	Y						
						1 4	332 9	Y						
						108 1	2456 3	Y						
						2 4	311 9	Y						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032														
11	7020 X	5923	-0-	-1097	-0-	40 1	5618 3	Y	241	237	0			31
12	7254 X	6033	-0-	-1221	-0-	265 9	5728 3	Y	239	236	0			34
01	6541 X	5756	-0-	-785	-0-	42 1	5435 3	Y	252	243	0			43
02	5908 X	5259	-0-	-649	-0-	263 9	4965 3	Y	231	244	0			30
03	6355 X	5987	-0-	-368	-0-	44 1	5673 3	Y	252	254	0			28
04	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-	277 9	277 9	Y	NO RPT					28
						40 1	5618 3	Y						
						265 9	5728 3	Y						
						42 1	5435 3	Y						
						263 9	4965 3	Y						
						44 1	5673 3	Y						
						277 9	277 9	Y						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617														
11	6780 X	6286	-0-	-494	-0-	42 1	5963 3	Y	255	247	0			27
12	7006 X	6200	-0-	-806	-0-	281 9	5895 3	Y	238	237	0			28
01	6417 X	6350	-0-	-67	-0-	43 1	6010 3	Y	265	254	0			39
02	5880 X	5569	-0-	-311	-0-	262 9	5284 3	Y	220	237	0			22
03	6510 X	6079	-0-	-431	-0-	48 1	5770 3	Y	246	248	0			20
04	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	292 9	271 9	Y	NO RPT					20
						43 1	5284 3	Y						
						242 9	5770 3	Y						
						37 1	271 9	Y						
						1 4		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B															
WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	6420 X	6402	-0-	-18	-0-	43 1	5989 3	Y			336	327 0		42	
12	6634 X	6588	-0-	-46	-0-	370 9	6184 3	Y			326	323 0		45	
01	6665 X	6457	-0-	-208	-0-	45 1	6027 3	Y			347	334 0		58	
02	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	359 9	5737 3	Y			324	342 0		40	
03	6665 X	6481	-0-	-184	-0-	48 1	6081 3	Y			327	333 0		34	
04	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-	382 9	360 9			Y	NO RPT			34	
						46 1									
						356 9									
						39 1									
						1 4									
STUMBERG RANCH														WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472	
11	1080 N	7	-0-	-1073	-0-	1 1	4 3	Y			2	3 0		2	
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	2 9	256 3	Y			234	233 0		3	
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	77 1				Y	-0-	3 0		-0-	
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-	257 9				Y	-0-			-0-	
03	2139 X	702	-0-	-1437	-0-	50 1	173 3	Y			435	430 0		5	
04	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-	479 9				Y	NO RPT			5	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537	
11	7710 X	6375	-0-	-1335	-0-	169 1	5676 3	Y			481	476 0		24	
12	7719 X	6264	-0-	-1455	-0-	1 4	529 9								
01	6975 X	6394	-0-	-581	-0-	164 1	5600 3	Y			452	452 0		24	
02	6300 X	5935	-0-	-365	-0-	3 4	497 9								
03	6789 X	6244	-0-	-545	-0-	201 1	5607 3	Y			532	525 0		31	
04	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-	1 4	585 9								
						99 1	5336 3	Y			454	457 0		28	
						1 4	499 9								
						150 1	5612 3	Y			437	438 0		27	
						1 4	481 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151	
11	7770 X	7035	-0-	-735	-0-	183 1	6164 3	Y			624	618 0		35	
12	7595 X	7320	-0-	-275	-0-	2 4	686 9								
01	7533 X	6758	-0-	-775	-0-	187 1	6418 3	Y			646	645 0		36	
02	6804 X	6379	-0-	-425	-0-	4 4	711 9								
03	7533 X	6932	-0-	-601	-0-	215 1	6022 3	Y			472	467 0		41	
04	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-	2 4	519 9								
						105 1	5671 3	Y			547	550 0		38	
						1 4	602 9								
						164 1	6133 3	Y			576	578 0		36	
						1 4	634 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458	
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	22	22 0		1	
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1 0		-0-	
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-	
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-			-0-	
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	5550 X	5348	-0-	-202	-0-	137	1	4591	3	Y	563	557	0	27	
						1	4	619	9						
12	5735 X	5414	-0-	-321	-0-	136	1	4681	3	Y	540	539	0	28	
						3	4	594	9						
01	5735 X	5367	-0-	-368	-0-	164	1	4590	3	Y	556	549	0	35	
						1	4	612	9						
02	5180 X	4949	-0-	-231	-0-	80	1	4342	3	Y	478	481	0	32	
						1	4	526	9						
03	5704 X	5235	-0-	-469	-0-	124	1	4585	3	Y	478	480	0	30	
						526	9								
04	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT			30	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001	
11	5940 X	4900	-0-	-1040	-0-	136	1	4561	3	Y	184	183	0	7	
						1	4	202	9						
12	6138 X	4892	-0-	-1246	-0-	133	1	4565	3	Y	174	173	0	8	
						3	4	191	9						
01	5580 X	4803	-0-	-777	-0-	159	1	4450	3	Y	175	173	0	10	
						1	4	193	9						
02	5040 X	4436	-0-	-604	-0-	73	1	3893	3	Y	427	426	0	11	
						470	9								
*03	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	137	1	5076	3	Y	497	498	0	10	
						547	9								
04	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT			10	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309	
11	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	143	1	4811	3	Y	489	482	0	16	
						1	4	538	9						
12	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	128	1	4402	3	Y	481	481	0	16	
						3	4	529	9						
01	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	150	1	4187	3	Y	467	461	0	22	
						1	4	514	9						
02	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	73	1	3926	3	Y	394	396	0	20	
						433	9								
*03	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	113	1	4198	3	Y	475	475	0	20	
						523	9								
04	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT			20	
DIAMOND H STATE														WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111	
11	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	153	1	2243	3	Y	267	266	0	11	
						2	4	294	9						
12	3100 N	3116	-0-	16	16	225	1	2686	3	Y	183	183	0	11	
						4	4	201	9						
01	2666 X	2283	-0-	-383	-0-	174	1	1877	3	Y	194	195	0	10	
						19	4	213	9						
02	2520 X	2164	-0-	-356	-0-	247	1	1644	3	Y	246	246	0	10	
						2	4	271	9						
03	2790 X	2675	-0-	-115	-0-	385	1	2005	3	Y	258	258	0	10	
						1	4	284	9						
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT			10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
DIAMOND H STATE															
WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	2280 N	2101	-0-	-179	-0-	98 1	1438 3	Y	512	509 0				14	
12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2 4	563 9								
01	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	172 1	2046 3	Y	307	307 0				14	
02	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	3 4	338 9								
*03	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	205 1	2211 3	Y	294	295 0				13	
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-	23 4	323 9								
						281 1	1879 3	Y	317	318 0				12	
						3 4	349 9								
						467 1	2439 3	Y	314	314 0				12	
						2 4	345 9								
								Y	NO RPT					12	
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148	
11	3360 X	3129	-0-	-231	-0-	58 1	2892 3	Y	145	142 0				35	
12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	19 4	160 9								
01	3472 X	3355	-0-	-117	-0-	82 1	3271 3	Y	168	163 0				40	
02	3136 X	3039	-0-	-97	-0-	45 4	185 9								
03	3224 X	2798	-0-	-426	-0-	58 1	3112 3	Y	164	159 0				45	
04	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	5 4	180 9								
						46 1	2817 3	Y	150	158 0				37	
						11 4	165 9								
						32 1	2608 3	Y	144	133 0				48	
						158 9									
								Y	NO RPT					48	
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420	
11	1380 N	1360	-0-	-20	-0-	25 1	1232 3	Y	86	85 0				23	
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	8 4	95 9								
01	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	33 1	1342 3	Y	100	98 0				25	
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	19 4	110 9								
*03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	24 1	1294 3	Y	93	91 0				27	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	102 9								
						19 1	1183 3	Y	78	83 0				22	
						5 4	86 9								
						12 1	1029 3	Y	81	74 0				29	
						89 9									
								Y	NO RPT					29	
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341	
11	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	90 1	4533 3	Y	257	256 0				64	
12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	30 4	283 9								
01	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	113 1	4499 3	Y	266	261 0				69	
02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	62 4	293 9								
*03	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	82 1	4447 3	Y	278	268 0				79	
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	7 4	306 9								
						68 1	4102 3	Y	232	247 0				64	
						15 4	255 9								
						57 1	4681 3	Y	247	226 0				85	
						272 9									
								Y	NO RPT					85	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	11 1	1273 3	Y	102	97 0				30	
12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	5 4	112 9	Y	105	108 0				27	
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	46 1	1229 3	Y	151	139 0				39	
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	10 4	116 9	Y	145	150 0				34	
*03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	92 1	1489 3	Y	125	107 0				52	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	166 9		Y	NO RPT					52	
						93 1	1470 3	Y							
						2 4	160 9	Y							
						56 1	1211 3	Y							
						138 9		Y							
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	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	
11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	27 1	2998 3	Y	81	81 0				40	
12	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	11 4	89 9	Y	114	118 0				36	
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	117 1	3070 3	Y	193	177 0				52	
02	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	23 4	125 9	Y	175	183 0				44	
*03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	178 1	2874 3	Y	215	181 0				78	
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	212 9		Y	NO RPT					78	
						167 1	2655 3	Y							
						5 4	193 9	Y							
						129 1	2779 3	Y							
						237 9		Y							
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447	
11	3090 X	2700	-0-	-390	-0-	23 1	2499 3	Y	154	146 0				47	
12	3069 X	2813	-0-	-256	-0-	9 4	169 9	Y	151	157 0				41	
01	2914 X	2790	-0-	-124	-0-	97 1	2531 3	Y	152	143 0				50	
02	2632 X	2479	-0-	-153	-0-	19 4	166 9	Y	142	148 0				44	
03	2790 X	2649	-0-	-141	-0-	153 1	2470 3	Y	199	167 0				76	
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	167 9		Y	NO RPT					76	
						138 1	2181 3	Y							
						4 4	156 9	Y							
						108 1	2322 3	Y							
						219 9		Y							
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 13561 - 13776	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	25 1	1250 3	Y	16	16	0		8	
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	8 4	18 9							
01	1953 N	1742	-0-	-211	-0-	27 1	1043 3	Y	13	13	0		8	
02	1204 N	1055	-0-	-149	-0-	14 4	14 9							
*03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	31 1	1685 3	Y	21	20	0		9	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	23 9							
						17 1	1021 3	Y	12	13	0		8	
						4 4	13 9							
						15 1	1203 3	Y	14	13	0		9	
						15 9								
								Y	NO RPT				9	
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820														
11	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	11 1	1261 3	N	63	66	0		21	
12	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	5 4	69 9							
01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	86 1	2245 3	N	171	167	0		25	
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	17 4	188 9							
*03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	133 1	2142 3	N	116	113	0		28	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	128 9								
						98 1	1549 3	N	85	92	0		21	
						3 4	94 9							
						84 1	1799 3	N	88	74	0		35	
						97 9								
								N	NO RPT				35	
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018														
11	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	39 1	4383 3	Y	189	179	0		46	
12	4712 X	4585	-0-	-127	-0-	17 4	208 9							
01	4867 X	4597	-0-	-270	-0-	159 1	4183 3	Y	192	198	0		40	
02	4340 X	4090	-0-	-250	-0-	32 4	211 9							
03	4805 X	4606	-0-	-199	-0-	258 1	4157 3	Y	165	158	0		47	
04	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	182 9								
						234 1	3695 3	Y	141	149	0		39	
						6 4	155 9							
						197 1	4251 3	Y	144	122	0		61	
						158 9								
								Y	NO RPT				61	
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802														
11	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	21 1	1110 3	Y	83	81	0		20	
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	8 4	91 9							
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	30 1	1198 3	Y	96	94	0		22	
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	17 4	106 9							
*03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	24 1	1298 3	Y	101	98	0		25	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	111 9							
						19 1	1169 3	Y	79	84	0		20	
						4 4	87 9							
						13 1	1092 3	Y	84	77	0		27	
						92 9								
								Y	NO RPT				27	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	T. A.	351	-0-	351	998	62 1	202 3	Y	79	79	0		-0-	
12	T. A.	1174	-0-	1174	2172	87 9	846 3	Y	67	67	0		-0-	
01	2500 N	328	-0-	-2172	-0-	253 1	74 9	Y	110	108	0		2	
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-	1 4	157 3	Y	-0-	1	0		1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1		Y	-0-	1	0		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121 9		Y	NO RPT				-0-	
STUMBERG RANCH													WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	478 1	1429 3	Y	111	109	0		2	
*03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	122 9	1375 3	Y	104	105	0		1	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	397 1		Y	NO RPT				1	
						114 9								
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161	
11	8010 X	7398	-0-	-612	-0-	344 1	6620 3	Y	393	395	0		36	
12	8277 X	8244	-0-	-33	-0-	2 4	432 9	Y	445	444	0		37	
01	8277 X	7639	-0-	-638	-0-	373 1	7371 3	Y	408	408	0		37	
02	7420 X	6649	-0-	-771	-0-	10 4	490 9	Y	326	327	0		36	
*03	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	376 1	6782 3	Y	395	396	0		35	
04	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-	32 4	449 9	Y	NO RPT				35	
						256 1	6034 3							
						359 9								
						365 1	6945 3							
						435 9								
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250	
11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	122 1	2355 3	Y	90	90	0		4	
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1 4	99 9	Y	78	78	0		4	
01	2852 N	2354	-0-	-498	-0-	92 1	1819 3	Y	110	109	0		5	
02	2408 N	1794	-0-	-614	-0-	3 4	86 9	Y	102	102	0		5	
*03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	117 1	2106 3	Y	96	97	0		4	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 4	121 9	Y	NO RPT				4	
						69 1	1613 3							
						112 9								
						91 1	1738 3							
						106 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	93 1	1792 3	Y	119	120	0			7
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	131 9								7
01	2263 N	2219	-0-	-44	-0-	95 1	1889 3	Y	122	122	0			7
02	1876 N	1698	-0-	-178	-0-	3 4	134 9							8
*03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	107 1	1938 3	Y	150	149	0			7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 4	165 9							7
						64 1	1509 3	Y	114	115	0			7
						125 9								7
						91 1	1738 3	Y	130	130	0			7
						143 9								7
								Y	NO RPT					7
STANLEY RANCH													WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080	
11	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	202 1	4205 3	Y	80	86	1			87
12	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	3 4	88 9							93
01	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	268 1	5721 3	Y	138	132	1			80
02	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	23 4	152 9							72
*03	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	245 1	5070 3	Y	159	172	1			82
04	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	175 9								82
						154 1	3148 3	Y	29	37	1			82
						32 9								82
						316 1	6006 3	Y	94	84	1			82
						4 4	103 9	Y	NO RPT					82
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B													WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866	
11	8970 X	8626	-0-	-344	-0-	58 1	8116 3	Y	411	402	0			50
12	9269 X	8831	-0-	-438	-0-	452 9								55
01	8866 X	8802	-0-	-64	-0-	60 1	8318 3	Y	412	407	0			69
02	8008 X	7998	-0-	-10	-0-	453 9								47
*03	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	65 1	8270 3	Y	424	410	0			45
04	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-	1 4	466 9							45
						61 1	7507 3	Y	391	413	0			45
						430 9								45
						54 1	8346 3	Y	437	439	0			45
						1 4	481 9	Y	NO RPT					45
LA BANDERA RANCH													WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436	
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-	67	1			-0-
12	899 X	585	-0-	-314	-0-	96 1	235 3	Y	231	200	1			31
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	254 9								74
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	186 1	460 3	Y	257	214	1			39
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	283 9								32
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64 1	198 3	Y	91	126	1			32
						100 9								32
						129 1	372 3	Y	81	88	1			32
						89 9								32
								Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3420 X	2563	-0-	-857	-0-	529 1	459 9	1575 3	Y	417	379 1			194
12	2852 X	2215	-0-	-637	-0-	544 1	340 9	1331 3	Y	309	437 1			66
01	2790 X	2300	-0-	-490	-0-	579 1	289 9	1432 3	Y	263	245 1			84
02	2520 X	1961	-0-	-559	-0-	392 1	354 9	1215 3	Y	322	311 1			95
03	2790 X	1128	-0-	-1662	-0-	247 1	165 9	716 3	Y	150	180 1			65
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-				Y	NO RPT				65
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346														
11	3030 X	2642	-0-	-388	-0-	49 1	16 4	2449 3	Y	116	116 0			29
12	3131 X	2696	-0-	-435	-0-	62 1	34 4	2470 3	Y	118	115 0			32
01	2666 X	2375	-0-	-291	-0-	41 1	3 4	2204 3	Y	115	112 0			35
02	2408 X	2126	-0-	-282	-0-	32 1	7 4	1958 3	Y	117	122 0			30
*03	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	63 1	349 9	5168 3	Y	317	283 0			64
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				Y	NO RPT				64
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344														
11	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	239 1	10 4	2282 3	Y	128	129 0			14
12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	266 1	7 4	2654 3	Y	187	183 0			18
01	3379 X	2521	-0-	-858	-0-	216 1	23 4	2089 3	Y	175	174 0			19
02	3052 X	2296	-0-	-756	-0-	199 1	134 9	1963 3	Y	122	122 0			19
*03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	281 1	1 4	2624 3	Y	129	131 0			17
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			142 9	Y	NO RPT				17
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543														
11	3360 X	1	-0-	-3359	-0-	1 3			Y	-0-	1 0			2
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				Y	-0-				2
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				Y	-0-				2
02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	238 1	84 9	2340 3	Y	76	73 0			5
03	2821 X	2115	-0-	-706	-0-	191 1	145 9	1779 3	Y	132	131 0			6
04	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-				Y	NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4980 X	4527	-0-	-453	-0-	408 1	3897 3	17 4	Y	186	187 0				20
12	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	652 1	6512 3	17 4	Y	338	330 0				28
01	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	689 1	6657 3	74 4	Y	301	300 0				29
02	5796 X	3707	-0-	-2089	-0-	324 1	3197 3	1 4	Y	168	170 0				27
03	4681 X	4361	-0-	-320	-0-	394 1	3671 3	1 4	Y	268	267 0				28
04	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-	1 4	295 9		Y	NO RPT					28
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052															
11	3870 X	2991	-0-	-879	-0-	144 1	2776 3	1 4	Y	64	65 0				12
12	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	181 1	3583 3	5 4	Y	92	91 0				13
01	4216 X	3888	-0-	-328	-0-	198 1	3577 3	17 4	Y	87	87 0				13
02	3808 X	3289	-0-	-519	-0-	131 1	3078 3	80 9	Y	73	73 0				13
03	3720 X	3618	-0-	-102	-0-	176 1	3359 3	83 9	Y	75	75 0				13
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-				Y	NO RPT					13
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165															
11	6120 X	5825	-0-	-295	-0-	274 1	5294 3	2 4	Y	232	233 0				19
12	6076 X	5542	-0-	-534	-0-	254 1	5016 3	7 4	Y	241	241 0				19
01	5828 X	5729	-0-	-99	-0-	285 1	5132 3	24 4	Y	262	261 0				20
02	5432 X	4995	-0-	-437	-0-	194 1	4560 3	241 9	Y	219	220 0				19
03	6014 X	5520	-0-	-494	-0-	262 1	4993 3	265 9	Y	241	241 0				19
04	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-				Y	NO RPT					19
FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	162 1				203
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					203
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61					264
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					266
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					266
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					266

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102															
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	44H	RRCID ->	266938	COMPL.	DATE 02/20/2012	TOTAL	DEPTH	7619	PERF.	8092	-	12156				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1140 N	640	-0-		-500		-0-			58 1	547 3	Y	30		31	0				3
										2 4	33 9									
12	871 N	871	-0-		-0-		-0-			76 1	760 3	Y	30		29	0				4
										2 4	33 9									
01	887 N	887	-0-		-0-		-0-			72 1	701 3	Y	96		94	0				6
										8 4	106 9									
02	763 N	763	-0-		-0-		-0-			59 1	583 3	Y	110		109	0				7
										121 9										
*03	1604 N	1604	-0-		-0-		-0-			142 1	1321 3	Y	128		129	0				6
										141 9										
04	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT							6
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	45H	RRCID ->	266939	COMPL.	DATE 02/20/2012	TOTAL	DEPTH	7633	PERF.	8160	-	12032				
11	2160 N	1081	-0-		-1079		-0-			94 1	902 3	Y	74		75	0				7
										4 4	81 9									
12	889 N	889	-0-		-0-		-0-			70 1	701 3	Y	105		103	0				9
										2 4	116 9									
01	1240 N	892	-0-		-348		-0-			75 1	722 3	Y	79		80	0				8
										8 4	87 9									
02	1009 N	1009	-0-		-0-		-0-			86 1	846 3	Y	70		69	0				9
										77 9										
*03	1273 N	1273	-0-		-0-		-0-			116 1	1079 3	Y	71		72	0				8
										78 9										
04	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT							8
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	46H	RRCID ->	266940	COMPL.	DATE 02/20/2012	TOTAL	DEPTH	7618	PERF.	8149	-	12079				
11	3000 N	3614	-0-		614		1313			336 1	3212 3	Y	47		47	0				4
										14 4	52 9									
12	3100 N	2519	-0-		-581		732			223 1	2229 3	Y	55		54	0				5
										6 4	61 9									
01	2604 X	1632	-0-		-972		-0-			143 1	1378 3	Y	87		86	0				6
										15 4	96 9									
02	2352 X	1515	-0-		-837		-0-			133 1	1305 3	Y	70		69	0				7
										77 9										
03	2604 X	1906	-0-		-698		-0-			175 1	1624 3	Y	97		98	0				6
										107 9										
04	2520 X	NO RPT	-0-		-2520		-0-					Y	NO RPT							6
STANLEY RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	266941	COMPL.	DATE 04/03/2012	TOTAL	DEPTH	8606	PERF.	9420	-	14680				
11	5310 X	4235	-0-		-1075		-0-			190 1	3932 3	Y	101		106	1				50
										2 4	111 9									
12	5758 X	5758	-0-		-0-		-0-			249 1	5316 3	Y	156		150	1				56
										21 4	172 9									
01	5611 X	5238	-0-		-373		-0-			234 1	4842 3	Y	147		164	1				39
										162 9										
02	5068 X	4509	-0-		-559		-0-			203 1	4146 3	Y	145		139	1				45
										160 9										
03	5611 X	5574	-0-		-37		-0-			269 1	5121 3	Y	164		154	1				55
										4 4	180 9									
04	5580 X	NO RPT	-0-		-5580		-0-					Y	NO RPT							55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH				WELL #: 6H		RRCID -> 266943		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH		9067 PERF. 9552 - 13020	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5550 X	4299	-0-	-1251	-0-	181 1	4005 3	Y	100	108 1			40
						3 4	110 9						
12	5735 X	5080	-0-	-655	-0-	203 1	4682 3	Y	173	162 1			51
						5 4	190 9						
01	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	240 1	5176 3	Y	189	210 1			30
						208 9							
02	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	221 1	5036 3	Y	121	126 1			25
						133 9							
*03	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	263 1	5556 3	Y	145	146 1			24
						6 4	160 9						
04	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT				24
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #: 26H		RRCID -> 266944		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH		7979 PERF. 8319 - 13403	
11	7950 X	7708	-0-	-242	-0-	52 1	7161 3	Y	449	451 0			16
						1 4	494 9						
12	8215 X	7693	-0-	-522	-0-	40 1	7159 3	Y	448	449 0			15
						1 4	493 9						
01	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	37 1	7330 3	Y	470	468 0			17
						4 4	517 9						
02	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	51 1	7576 3	Y	485	480 0			22
						1 4	534 9						
*03	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	45 1	7328 3	Y	452	445 0			29
						497 9							
04	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT				29
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #: 25H		RRCID -> 266945		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH		7992 PERF. 8335 - 13419	
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	16 1	2209 3	Y	141	142 0			7
						155 9							
12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	13 1	2260 3	Y	143	143 0			7
						157 9							
01	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	11 1	2157 3	Y	157	156 0			8
						1 4	173 9						
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	13 1	1884 3	Y	149	148 0			9
						164 9							
*03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	15 1	2475 3	Y	168	165 0			12
						185 9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				12
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #: 27H		RRCID -> 266946		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH		8019 PERF. 8426 - 13556	
11	4500 X	4451	-0-	-49	-0-	29 1	4098 3	Y	294	295 0			9
						1 4	323 9						
12	4650 X	4539	-0-	-111	-0-	23 1	4184 3	Y	301	302 0			8
						1 4	331 9						
01 DLQ G-10		4529	-0-	4529	4529	21 1	4194 3	Y	283	283 0			8
						3 4	311 9						
02 DLQ G-10		3235	-0-	3235	7764	19 1	2984 3	Y	210	207 0			11
						1 4	231 9						
*03	11703 X	3939	-0-	-7764	-0-	23 1	3687 3	Y	208	205 0			14
						229 9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 267110															
COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654															
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
11	1410 X	1352	-0-	-58	-0-	15	1	1279	3	Y	53	185	1		378
12	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	58	9	1545	3	Y	82				460
01	3038 X	834	-0-	-2204	-0-	22	1	710	3	Y	88	186	1		362
02	2744 X	1115	-0-	-1629	-0-	90	9	980	3	Y	73				435
03	3038 X	195	-0-	-2843	-0-	27	1	103	3	Y	23				458
04	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-	97	9			Y	NO RPT				458
						55	1								
						80	9								
						67	1								
						25	9								
STUMBERG RANCH														WELL #: 16H RRCID -> 267111	
COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309															
11	3360 X	3190	-0-	-170	-0-	341	1	2190	3	Y	591	591	0		40
12	3472 X	3412	-0-	-60	-0-	9	4	650	9						
01	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	317	1	2416	3	Y	609	598	0		51
02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	9	4	670	9						
03	3286 X	2987	-0-	-299	-0-	218	1	2767	3	Y	431	441	0		41
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	21	4	474	9						
						288	1	2282	3	Y	468	463	0		46
						16	4	515	9						
						169	1	2258	3	Y	508	502	0		52
						1	4	559	9						
										Y	NO RPT				52
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 22H RRCID -> 267112	
COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	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															
11	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	424	1	2721	3	Y	328	328	0		15
12	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	11	4	361	9						
01	3441 X	2337	-0-	-1104	-0-	346	1	2637	3	Y	309	304	0		20
02	3276 X	2564	-0-	-712	-0-	10	4	340	9						
03	3627 X	2989	-0-	-638	-0-	154	1	1963	3	Y	186	190	0		16
04	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-	15	4	205	9						
						251	1	1990	3	Y	281	277	0		20
						14	4	309	9						
						185	1	2480	3	Y	294	290	0		24
						1	4	323	9						
										Y	NO RPT				24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2130 N	2072	-0-	-58	-0-	218 1	1392 3	Y	415	415	0			14
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	5 4	457 9							
01	2201 X	2025	-0-	-176	-0-	193 1	1468 3	Y	393	387	0			20
02	1932 X	1906	-0-	-26	-0-	5 4	432 9							
*03	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	126 1	1608 3	Y	253	258	0			15
04	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-	13 4	278 9							
						175 1	1387 3	Y	304	300	0			19
						10 4	334 9							
						151 1	2026 3	Y	446	439	0			26
						1 4	491 9							
								Y	NO RPT					26
BRISCOE CATARINA RANCH													8002 PERF. 8533 - 13335	
WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335														
11	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	16 1	2196 3	Y	306	304	0			12
12	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	337 9								
01	DLQ G-10	2851	-0-	2851	2851	12 1	2248 3	Y	536	534	0			16
02	DLQ G-10	2559	-0-	2559	5410	1 4	590 9							
*03	500 N	3003	-0-	2503	7913	14 1	2073 3	Y	429	427	0			18
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7913	472 9								
						15 1	2458 3	Y	482	474	0			26
						530 9								
								Y	NO RPT					26
BRISCOE CATARINA RANCH													8012 PERF. 8448 - 13284	
WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284														
11	1830 N	1737	-0-	-93	-0-	11 1	1557 3	Y	154	154	0			5
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	169 9								
01	DLQ G-10	1523	-0-	1523	1523	9 1	1502 3	Y	160	160	0			5
02	DLQ G-10	1601	-0-	1601	3124	176 9								
*03	500 N	1716	-0-	1216	4340	7 1	1361 3	Y	140	140	0			5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4340	1 4	154 9							
						10 1	1458 3	Y	121	121	0			5
						133 9								
						9 1	1530 3	Y	161	158	0			8
						177 9								
								Y	NO RPT					8
BRISCOE CATARINA NORTH													7544 PERF. 8001 - 12177	
WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177														
11	4170 X	4048	-0-	-122	-0-	116 1	3485 3	Y	406	403	0			28
12	4309 X	4268	-0-	-41	-0-	447 9								
01	4433 X	3978	-0-	-455	-0-	134 1	3637 3	Y	452	449	0			31
02	4004 X	3857	-0-	-147	-0-	497 9								
03	4433 X	3816	-0-	-617	-0-	146 1	3390 3	Y	402	399	0			34
04	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-	142 9								
						137 1	3288 3	Y	392	393	0			33
						1 4	431 9							
						128 1	3246 3	Y	402	406	0			29
						442 9								
								Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	175 1	5297 3	Y	337	334	0			22
12	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	1 4	371 9	Y	333	331	0			24
01	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	190 1	5216 3	Y	325	322	0			27
02	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	1 4	366 9	Y	305	307	0			25
*03	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	224 1	5242 3	Y	332	335	0			22
04	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-	1 4	358 9	Y	NO RPT					22
						190 1	4585 3	Y						
						2 4	336 9	Y						
						196 1	4960 3	Y						
						365 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182														
11	3900 X	3833	-0-	-67	-0-	116 1	3484 3	Y	212	210	0			12
12	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	233 9	3705 3	Y	229	227	0			14
01	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	136 1	3782 3	Y	215	214	0			15
02	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	252 9	3579 3	Y	230	230	0			15
03	4092 X	4043	-0-	-49	-0-	162 1	253 9	Y	236	239	0			12
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	237 9	3639 3	Y	NO RPT					12
						149 1								
						1 4								
						144 1								
						260 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359														
11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	123 1	3488 3	Y	271	275	0			7
12	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	6 4	298 9	Y	299	294	0			12
01	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	131 1	3514 3	Y	335	334	0			13
02	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	14 4	329 9	Y	278	282	0			9
*03	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	134 1	3438 3	Y	271	271	0			9
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	37 4	369 9	Y	NO RPT					9
						126 1	3278 3	Y						
						7 4	306 9	Y						
						140 1	3526 3	Y						
						4 4	298 9	Y						
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618														
11	4590 X	4098	-0-	-492	-0-	126 1	3575 3	Y	355	359	0			7
12	4743 X	4526	-0-	-217	-0-	6 4	391 9	Y	318	314	0			11
01	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	150 1	4010 3	Y	351	349	0			13
02	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	16 4	350 9	Y	282	286	0			9
*03	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	135 1	3481 3	Y	291	290	0			10
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	38 4	386 9	Y	NO RPT					10
						131 1	3445 3	Y						
						8 4	310 9	Y						
						133 1	3348 3	Y						
						4 4	320 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	164	1	4661	3	Y	379	388	0	16	
						8	4	417	9						
12	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	173	1	4653	3	Y	450	443	0	23	
						19	4	495	9						
01	DLQ G-10	5659	-0-	5659	5659	189	1	4868	3	Y	499	497	0	25	
						53	4	549	9						
02	DLQ G-10	5617	-0-	5617	11276	186	1	4868	3	Y	502	507	0	20	
						11	4	552	9						
*03	17520 X	6244	-0-	-11276	-0-	213	1	5362	3	Y	603	600	0	23	
						6	4	663	9						
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23	
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767	
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	104	1	809	3	Y	293	296	0	25	
						4	4	322	9						
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	62	1	470	3	Y	215	211	0	29	
						2	4	237	9						
01	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	19	0	10	
02	1148 N	439	-0-	-709	-0-	35	1	260	3	Y	130	123	0	17	
						1	4	143	9						
*03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	199	1	1263	3	Y	609	590	0	36	
						670	9								
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36	
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785	
11	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	418	1	3269	3	Y	479	475	0	25	
						17	4	527	9						
12	4092 X	3937	-0-	-155	-0-	390	1	2996	3	Y	487	469	0	43	
						15	4	536	9						
01	4650 X	3289	-0-	-1361	-0-	364	1	2459	3	Y	407	420	0	30	
						18	4	448	9						
02	4088 X	2875	-0-	-1213	-0-	292	1	2184	3	Y	356	358	0	28	
						7	4	392	9						
03	4526 X	2398	-0-	-2128	-0-	275	1	1750	3	Y	338	342	0	24	
						1	4	372	9						
04	4230 X NO RPT		-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT			24	
BEINHORN RANCH														WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888	
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	58	1	881	3	Y	128	127	0	12	
						1	4	141	9						
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	48	1	772	3	Y	110	109	0	13	
						1	4	121	9						
01	1395 N	246	-0-	-1149	-0-	16	1	198	3	Y	29	30	0	12	
						32	9								
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	109	1	1386	3	Y	165	165	0	12	
						2	4	182	9						
*03	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	156	1	2205	3	Y	225	222	0	15	
						3	4	248	9						
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6270 X	5576	-0-	-694	-0-	313 1	4745 3	4	514 9	Y	467	462 0		21
12	6479 X	6461	-0-	-18	-0-	348 1	5552 3	4	557 9	Y	506	497 0		30
01	6913 X	1857	-0-	-5056	-0-	121 1	1572 3	3	161 9	Y	146	149 0		27
02	6244 X	2011	-0-	-4233	-0-	134 1	1701 3	4	174 9	Y	158	167 0		18
03	6231 X	4287	-0-	-1944	-0-	259 1	3650 3	5	373 9	Y	339	333 0		24
04	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT			24

BEINHORN RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005														
11	5160 X	4596	-0-	-564	-0-	256 1	3887 3	4	449 9	Y	408	403 0		19
12	5332 X	5092	-0-	-240	-0-	273 1	4353 3	3	463 9	Y	421	413 0		27
01	5084 X	1044	-0-	-4040	-0-	68 1	880 3	2	94 9	Y	85	88 0		24
02	4592 X	217	-0-	-4375	-0-	15 1	182 3	20		Y	18	27 0		15
03	4991 X	636	-0-	-4355	-0-	38 1	542 3	1	55 9	Y	50	49 0		16
04	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106														
11	5250 X	5087	-0-	-163	-0-	296 1	4251 3	1	539 9	Y	490	495 0		36
12	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	341 1	4927 3	56	575 9	Y	523	512 0		47
01	4836 X	3299	-0-	-1537	-0-	190 1	2771 3	2	336 9	Y	305	317 0		35
02	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	176 1	4817 3	4	752 9	Y	684	679 0		40
*03	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	310 1	5014 3	585		Y	532	524 0		48
04	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT			48

BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061														
11	3840 X	3547	-0-	-293	-0-	219 1	3149 3	1	178 9	Y	162	165 0		9
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	245 1	3547 3	41	218 9	Y	198	193 0		14
01	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	314 1	4581 3	3	292 9	Y	265	267 0		12
02	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	135 1	3673 3	3	189 9	Y	172	174 0		10
*03	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	241 1	3907 3	209		Y	190	187 0		13
04	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	391 1	5633 3	405 9	405 9	Y	368	372 0			28
12	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	382 1	5520 3	439 9	439 9	Y	399	391 0			36
01	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	396 1	5750 3	580 9	580 9	Y	527	531 0			32
02	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	161 1	4369 3	373 9	373 9	Y	339	343 0			28
*03	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	297 1	4808 3			Y	323	317 0			34
04	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-	355 9				Y	NO RPT				34
STANLEY RANCH														WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763	
11	8130 X	5869	-0-	-2261	-0-	291 1	5435 3	140 9	140 9	Y	127	156 1			198
12	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	494 1	9356 3	330 9	330 9	Y	300	245 1			253
01	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	387 1	7747 3	296 9	296 9	Y	269	296 1			226
02	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	324 1	7192 3	207 9	207 9	Y	188	230 1			184
03	8215 X	7709	-0-	-506	-0-	348 1	7112 3	249 9	249 9	Y	226	224 1			186
04	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT				186
STANLEY RANCH														WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965	
11	9240 X	6640	-0-	-2600	-0-	324 1	6045 3	268 9	268 9	Y	244	301 1			202
12	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	515 1	9753 3	568 9	568 9	Y	516	428 1			290
01	10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	468 1	9358 3	553 9	553 9	Y	503	544 1			249
02	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	368 1	8158 3	407 9	407 9	Y	370	443 1			176
*03	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	424 1	8686 3	458 9	458 9	Y	416	415 1			177
04	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT				177
STANLEY RANCH														WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898	
11	10170 X	8218	-0-	-1952	-0-	404 1	7548 3	262 9	262 9	Y	238	280 1			84
12	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	579 1	10957 3	351 9	351 9	Y	319	284 1			119
01	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	545 1	10903 3	350 9	350 9	Y	318	348 1			89
02	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	407 1	9021 3	295 9	295 9	Y	268	312 1			45
*03	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	453 1	9262 3	420 9	420 9	Y	382	370 1			57
04	9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT				57

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6630 X	5745	-0-	-885	-0-	287 1	5342 3	Y	104	108 1				228
12	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	417 1	7900 3	Y	226	182 1				272
01	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	249 9	7258 3	Y	227	242 1				257
02	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	363 1	7024 3	Y	166	198 1				225
*03	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	250 9	7245 3	Y	189	189 1				225
04	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-	317 1		Y	NO RPT					225
						183 9								
						354 1								
						208 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670														
11	5610 X	5489	-0-	-121	-0-	37 1	5149 3	Y	275	268 0				32
12	5797 X	5507	-0-	-290	-0-	303 9	5188 3	Y	255	254 0				33
01	5673 X	5373	-0-	-300	-0-	38 1	5036 3	Y	269	259 0				43
02	5124 X	4628	-0-	-496	-0-	281 9	4343 3	Y	227	243 0				27
03	5673 X	5445	-0-	-228	-0-	41 1	5115 3	Y	270	271 0				26
04	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-	296 9	297 9	Y	NO RPT					26
						35 1								
						250 9								
						32 1								
						1 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449														
11	3180 X	2820	-0-	-360	-0-	19 1	2661 3	Y	127	123 0				16
12	3286 X	2364	-0-	-922	-0-	140 9	2236 3	Y	102	103 0				15
01	2914 X	2144	-0-	-770	-0-	16 1	2030 3	Y	89	89 0				15
02	2632 X	1544	-0-	-1088	-0-	112 9	1454 3	Y	71	77 0				9
03	2914 X	1723	-0-	-1191	-0-	16 1	1644 3	Y	62	64 0				7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	98 9		Y	NO RPT					7
						12 1								
						78 9								
						11 1								
						68 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750														
11	5010 X	4396	-0-	-614	-0-	29 1	4155 3	Y	193	188 0				24
12	5177 X	4518	-0-	-659	-0-	212 9	4283 3	Y	185	184 0				25
01	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	31 1	4672 3	Y	208	199 0				34
02	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	204 9	4243 3	Y	194	204 0				24
*03	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	38 1	4811 3	Y	202	206 0				20
04	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-	229 9	222 9	Y	NO RPT					20
						34 1								
						213 9								
						30 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3150 X	2825	-0-	-325	-0-	257 1	1851 3	23 4	694 9	Y	631	628 0		20
12	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	251 1	2618 3	52 4	611 9	Y	555	551 0		24
01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	85 1	2634 3	25 4	615 9	Y	559	560 0		23
02	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	234 1	2579 3	4 4	616 9	Y	560	559 0		24
*03	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	269 1	3045 3	2 4	612 9	Y	556	556 0		24
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT			24
DIAMOND H STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243														
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	65 1	949 3	1 4	750 9	Y	682	678 0		14
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	91 1	1085 3	2 4	385 9	Y	350	351 0		13
01	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	85 1	927 3	10 4	351 9	Y	319	320 0		12
02	1260 N	960	-0-	-300	-0-	82 1	548 3	1 4	329 9	Y	299	300 0		11
*03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	229 1	1195 3	1 4	521 9	Y	474	473 0		12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917														
11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	31 1	4421 3	393 9		Y	357	348 0		46
12	4867 X	4780	-0-	-87	-0-	32 1	4388 3	360 9		Y	327	326 0		47
01	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	36 1	4414 3	393 9		Y	357	343 0		61
02	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	32 1	4026 3	350 9		Y	318	338 0		41
*03	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	28 1	4374 3	1 4	382 9	Y	347	350 0		38
04	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT			38
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1800 X	1460	-0-	-340	-0-	252 1	751 3	Y	415	342 1				178
12	1860 X	1040	-0-	-820	-0-	457 9	565 3	Y	221	344 1				55
01	1426 N	1008	-0-	-418	-0-	232 1	609 3	Y	138	141 1				52
02	1372 N	796	-0-	-576	-0-	243 9	513 3	Y	106	119 1				39
*03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	247 1	659 3	Y	108	106 1				41
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	152 9		Y	NO RPT					41
						166 1								
						117 9								
						228 1								
						119 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391														
11	1890 N	426	-0-	-1464	-0-	26 1	369 3	Y	28	30 0				7
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	31 9	159 3	Y	12	12 0				7
01	DLQ G-10	2604	-0-	2604	2604	11 1	2231 3	Y	198	198 0				7
02	DLQ G-10	2643	-0-	2643	5247	2 4	218 9	Y	200	201 0				6
*03	500 N	2052	-0-	1552	6799	154 9	2335 3	Y	140	139 0				7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6799	110 1	1788 3	Y	140	139 0				7
						154 9		Y	NO RPT					7
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471														
11	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	344 1	4947 3	Y	348	352 0				21
12	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	1 4	383 9	Y	343	337 0				27
01	DLQ G-10	4514	-0-	4514	4514	322 1	4669 3	Y	315	322 0				20
02	DLQ G-10	4366	-0-	4366	8880	54 4	377 9	Y	261	260 0				21
*03	13471 X	4591	-0-	-8880	-0-	268 1	3897 3	Y	363	355 0				29
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	347 9	Y	NO RPT					29
						144 1	3932 3	Y						
						3 4	287 9	Y						
						244 1	3948 3	Y						
						399 9		Y						
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544														
11	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	378 1	5443 3	Y	298	301 0				26
12	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	2 4	328 9	Y	291	286 0				31
01	DLQ G-10	6125	-0-	6125	6125	370 1	5353 3	Y	354	358 0				27
02	DLQ G-10	5513	-0-	5513	11638	61 4	320 9	Y	319	320 0				26
*03	17847 X	6209	-0-	-11638	-0-	369 1	5364 3	Y	323	317 0				32
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	389 9	Y	NO RPT					32
						182 1	4976 3	Y						
						4 4	351 9	Y						
						340 1	5514 3	Y						
						355 9		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	1770 N	829	-0-	-941	-0-	53 1	759 3	Y			15	15 0		7
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	17 9	851 3	Y			22	21 0		8
01	DLQ G-10	913	-0-	913	913	59 1	819 3	Y			34	35 0		7
02	DLQ G-10	372	-0-	372	1285	10 4	37 9	Y			6	6 0		7
*03	500 N	633	-0-	133	1418	56 1	352 3	Y			70	68 0		9
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1418	1 4		Y			NO RPT			9
						13 1								
						7 9								
						32 1								
						77 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309														
11	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	427 1	6152 3	Y			425	431 0		37
12	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	2 4	468 9	Y			449	441 0		45
01	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	447 1	6469 3	Y			517	523 0		39
02	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	74 4	494 9	Y			457	458 0		38
*03	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	467 1	6800 3	Y			535	524 0		49
04	6480 X NO RPT	-0-	-6480	-0-	-0-	4 4	569 9	Y			NO RPT			49
						223 1	6081 3	Y						
						5 4	503 9							
						453 1	7342 3	Y						
						589 9								
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321														
11	2130 X	2042	-0-	-88	-0-	39 1	1977 3	Y			12	15 0		18
12	2201 X	1989	-0-	-212	-0-	13 4	13 9	Y			20	19 0		19
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	48 1	1893 3	Y			26	25 0		20
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	26 4	22 9	Y			28	29 0		19
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	39 1	2069 3	Y			16	15 0		20
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	29 9	Y			NO RPT			20
						28 1	1718 3	Y						
						7 4	31 9							
						9 1	743 3	Y						
						18 9								
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439														
11	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	63 1	3171 3	Y			154	150 0		25
12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	21 4	169 9	Y			127	126 0		26
01	4309 X	1609	-0-	-2700	-0-	79 1	3140 3	Y			50	54 0		22
02	3892 X	3581	-0-	-311	-0-	43 4	140 9	Y			115	115 0		22
03	3999 X	2496	-0-	-1503	-0-	29 1	1523 3	Y			101	93 0		30
04	3420 X NO RPT	-0-	-3420	-0-	-0-	2 4	55 9	Y			NO RPT			30
						55 1	3386 3	Y						
						13 4	127 9							
						28 1	2357 3	Y						
						111 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	26 1	1338 3	Y	24	24	0		10	
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	9 4	26 9							
01	1395 N	1024	-0-	-371	-0-	33 1	1309 3	Y	47	45	0		12	
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	18 4	52 9							
*03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	17 1	963 3	Y	38	37	0		13	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	42 9							
						26 1	1578 3	Y	58	59	0		12	
						6 4	64 9							
						14 1	1142 3	Y	43	40	0		15	
						47 9								
								Y	NO RPT				15	

SOUTH SPUR UNIT A													6806 PERF. 7704 - 12878	
WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878														
11	2790 X	2669	-0-	-121	-0-	188 1	2073 3	Y	371	360	1		64	
12	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	408 9								
01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	57 1	2565 3	Y	287	298	1		53	
02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	316 9								
*03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	241 1	2568 3	Y	292	317	1		28	
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	25 4	321 9							
						195 1	2347 3	Y	183	176	1		35	
						18 4	201 9							
						429 1	2947 3	Y	197	206	1		26	
						217 9								
								Y	NO RPT				26	

SOUTH SPUR UNIT A													6809 PERF. 7285 - 12414	
WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414														
11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	270 1	2975 3	Y	320	319	1		58	
12	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	352 9								
01	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	78 1	3501 3	Y	400	390	1		68	
02	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	440 9								
*03	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	253 1	2696 3	Y	285	324	1		29	
04	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-	27 4	314 9							
						287 1	3444 3	Y	213	203	1		39	
						26 4	234 9							
						617 1	4236 3	Y	236	246	1		29	
						260 9								
								Y	NO RPT				29	

SOUTH SPUR STATE													6790 PERF. 7554 - 12262	
WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262														
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	545 1	2280 3	Y	655	693	1		91	
12	3317 X	2795	-0-	-522	-0-	21 4	721 9							
01	3007 X	3001	-0-	-6	-0-	412 1	1621 3	Y	689	699	1		81	
02	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	4 4	758 9							
*03	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	466 1	1988 3	Y	455	489	1		47	
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	46 4	501 9							
						526 1	2260 3	Y	529	484	1		92	
						3 4	582 9							
						754 1	2643 3	Y	662	677	1		77	
						1 4	728 9							
								Y	NO RPT				77	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
LA BANDERA RANCH																	
WELL #: 2H RRCID -> 267439														COMPL. DATE 02/09/2010			
CAPACITY														TOTAL DEPTH 5875			
NON-ASSOCIATED														PERF. 6760 - 10744			
//CONT.// 12018 200																	
//CONT.// 797102																	
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM																	
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE																	
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE																	
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	14	1	1879	3	Y	31	37	1				4
12	3100 N	4120	-0-	1020	1020	1	4	34	9								
01	2445 X	1425	-0-	-1020	-0-	32	1	3738	3	Y	312	294	1				22
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-	7	4	343	9								
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	13	1	1351	3	Y	47	66	1				3
04	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	9	4	52	9								
										Y	-0-	3	1				-0-
										Y	-0-						-0-
										Y	NO RPT						-0-
SOUTH SPUR STATE														WELL #: 6H RRCID -> 267546			
COMPL. DATE 05/31/2012														TOTAL DEPTH 6806			
PERF. 7460 - 12243																	
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	177	1	742	3	Y	188	187	1				26
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	7	4	207	9								
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	215	1	845	3	Y	182	185	1				23
02	1064 N	1046	-0-	-18	-0-	2	4	200	9								
*03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	186	1	797	3	Y	159	165	1				17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19	4	175	9								
						168	1	722	3	Y	141	131	1				27
						1	4	155	9								
						128	1	448	3	Y	69	85	1				11
						76	9										
										Y	NO RPT						11
SOUTH SPUR STATE														WELL #: 7H RRCID -> 267547			
COMPL. DATE 05/31/2012														TOTAL DEPTH 6816			
PERF. 7369 - 12204																	
11	1350 X	935	-0-	-415	-0-	121	1	505	3	Y	276	282	1				41
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	5	4	304	9								
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	41	1				-0-
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 24H RRCID -> 267548			
COMPL. DATE 12/10/2012														TOTAL DEPTH 7921			
PERF. 8558 - 15306																	
11	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	109	1	3088	3	Y	176	178	0				12
12	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	5	4	194	9								
01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	114	1	3085	3	Y	205	202	0				15
02	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	13	4	226	9								
*03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	119	1	3047	3	Y	202	202	0				15
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	33	4	222	9								
						114	1	2987	3	Y	308	308	0				15
						7	4	339	9								
						136	1	3439	3	Y	351	349	0				17
						4	4	386	9								
										Y	NO RPT						17
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 25H RRCID -> 267550			
COMPL. DATE 06/05/2012														TOTAL DEPTH 7891			
PERF. N/A																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	210 1	5940 3	Y	578	585 0				16
12	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	10 4	636 9	Y	626	616 0				26
01	5890 X	5720	-0-	-170	-0-	223 1	5981 3	Y	452	454 0				24
02	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	24 4	689 9	Y	481	485 0				20
*03	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	194 1	4975 3	Y	587	585 0				22
04	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-	54 4	497 9	Y	NO RPT					22
						211 1	5527 3	Y						
						13 4	529 9							
						227 1	5735 3	Y						
						7 4	646 9							
STANLEY RANCH													WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039	
11	10110 X	6226	-0-	-3884	-0-	312 1	5834 3	Y	70	103 1				71
12	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	3 4	77 9	Y	208	169 1				110
01	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	521 1	9872 3	Y	159	183 1				86
02	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	229 9		Y	297	302 1				81
*03	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	442 1	8831 3	Y	200	209 1				72
04	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-	175 9		Y	NO RPT					72
						540 1	11975 3	Y						
						327 9								
						562 1	11511 3	Y						
						1 4	220 9	Y						
STUMBERG RANCH													WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441	
11	2460 X	2410	-0-	-50	-0-	535 1	1751 3	Y	111	111 0				3
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	2 4	122 9	Y	29	30 0				2
01	2046 X	1811	-0-	-235	-0-	287 1	959 3	Y	171	169 0				4
02	2240 X	1629	-0-	-611	-0-	1 4	32 9	Y	175	173 0				6
03	2480 X	1894	-0-	-586	-0-	392 1	1229 3	Y	138	139 0				5
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-	2 4	188 9	Y	NO RPT					5
						360 1	1076 3	Y						
						193 9								
						390 1	1352 3	Y						
						152 9								
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120	
11	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	63 1	8764 3	Y	746	749 0				38
12	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	2 4	821 9	Y	767	768 0				37
01	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	46 1	8309 3	Y	800	797 0				40
02	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	2 4	844 9	Y	773	766 0				47
*03	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	43 1	8442 3	Y	800	787 0				60
04	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-	5 4	880 9	Y	NO RPT					60
						57 1	8405 3	Y						
						1 4	850 9							
						54 1	8705 3	Y						
						880 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	1390	1	4541	3	Y	1047	1047	0	16
12	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	1284	1	4290	3	Y	544	550	0	10
01	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	1771	1	5543	3	Y	1077	1067	0	20
02	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	1688	1	5050	3	Y	915	905	0	30
*03	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	1626	1	5633	3	Y	691	700	0	21
04	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-	1	4	760	9	Y	NO RPT			21
STUMBERG RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059														
11	4740 X	3831	-0-	-909	-0-	467	1	1525	3	Y	1671	1660	0	21
12	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	1209	1	4043	3	Y	2092	2089	0	24
01	1426 X	1289	-0-	-137	-0-	181	1	567	3	Y	491	501	0	14
02	1288 X	623	-0-	-665	-0-	118	1	353	3	Y	138	139	0	13
03	1426 X	621	-0-	-805	-0-	112	1	386	3	Y	112	114	0	11
04	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-	123	9			Y	NO RPT			11
STANLEY RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893														
11	9960 X	6622	-0-	-3338	-0-	331	1	6178	3	Y	100	140	1	140
12	10292 X	9954	-0-	-338	-0-	488	1	9250	3	Y	196	167	1	169
01	10695 X	5205	-0-	-5490	-0-	242	1	4842	3	Y	110	143	1	136
02	9660 X	1631	-0-	-8029	-0-	121	9	1521	3	Y	37	63	1	110
03	10695 X	6527	-0-	-4168	-0-	295	1	6044	3	Y	171	157	1	124
04	9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-	188	9			Y	NO RPT			124
WORTHY RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233														
11	8220 X	6402	-0-	-1818	-0-	281	1	5934	3	Y	159	177	1	33
12	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	408	1	9122	3	Y	253	245	1	41
01	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	382	1	8293	3	Y	196	207	1	30
02	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	342	1	7290	3	Y	223	229	1	24
*03	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	392	1	8052	3	Y	229	235	1	18
04	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-	24	4	252	9	Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
WORTHY RANCH															
WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	8310 X	7482	-0-	-828	-0-	326 1	6901 3	Y	218	242 1				44	
12	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	15 4	240 9	Y	440	413 1				71	
01	9362 X	9305	-0-	-57	-0-	480 1	10731 3	Y	356	373 1				54	
02	8456 X	7944	-0-	-512	-0-	58 4	484 9	Y	292	314 1				32	
03	9362 X	8634	-0-	-728	-0-	392 1	8521 3	Y	294	303 1				23	
04	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-	392 9		Y	NO RPT					23	
						341 1	7269 3	Y							
						13 4	321 9								
						384 1	7903 3	Y							
						24 4	323 9								
DIAMOND H RANCH															
WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268															
11	912 X	912	-0-	-0-	-0-	86 1	623 3	Y	177	177 0				6	
12	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	8 4	195 9	Y	275	272 0				9	
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	105 1	1096 3	Y	302	303 0				8	
02	784 N	762	-0-	-22	-0-	22 4	303 9	Y	258	258 0				8	
*03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	37 1	1132 3	Y	363	361 0				10	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 4	332 9	Y	NO RPT					10	
						39 1	438 3	Y							
						1 4	284 9								
						55 1	614 3	Y							
						399 9		Y							
DIAMOND H RANCH															
WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123															
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	148 1	1060 3	Y	500	497 0				15	
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	13 4	550 9	Y	635	630 0				20	
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	108 1	1120 3	Y	724	725 0				19	
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	22 4	699 9	Y	543	543 0				19	
*03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	37 1	1144 3	Y	481	481 0				19	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 4	796 9	Y	NO RPT					19	
						94 1	1025 3	Y							
						1 4	597 9								
						106 1	1197 3	Y							
						1 4	529 9	Y							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976															
11	2310 X	1832	-0-	-478	-0-	169 1	1119 3	Y	484	487 0				13	
12	1860 X	1784	-0-	-76	-0-	12 4	532 9	Y	371	376 0				8	
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	168 1	1204 3	Y	524	524 0				8	
02	1428 N	1337	-0-	-91	-0-	4 4	408 9	Y	308	305 0				11	
*03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	207 1	1321 3	Y	402	396 0				17	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 4	576 9	Y	NO RPT					17	
						115 1	880 3	Y							
						3 4	339 9								
						187 1	1367 3	Y							
						2 4	442 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STUMBERG RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 22H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 267771	CAPACITY COMPL. DATE 10/31/2012				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	693	1 2 4	2267	3 751 9	Y	683	683	0			8
12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	641	1 3 4	2142	3 380 9	Y	345	349	0			4
01	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	545	1 2 4	1704	3 620 9	Y	564	559	0			9
02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	545	1 1 4	1630	3 470 9	Y	427	423	0			13
*03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	697	1 407 9	2415	3	Y	370	374	0			9
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					9
STUMBERG RANCH				WELL #:	23H	RRCID -> 267828	COMPL. DATE 11/05/2012				TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128					
11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	391	1 1 4	1276	3 666 9	Y	605	603	0			8
12	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	519	1 3 4	1737	3 304 9	Y	276	279	0			5
01	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	546	1 2 4	1709	3 497 9	Y	452	448	0			9
02	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	576	1 1 4	1725	3 391 9	Y	355	352	0			12
*03	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	576	1 321 9	1995	3	Y	292	295	0			9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
STUMBERG RANCH				WELL #:	24H	RRCID -> 267831	COMPL. DATE 11/07/2012				TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277					
11	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	977	1 3 4	3193	3 1345 9	Y	1223	1220	0			15
12	4433 X	3606	-0-	-827	-0-	722	1 3 4	2413	3 468 9	Y	425	432	0			8
01	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	1491	1 5 4	4666	3 1629 9	Y	1481	1463	0			26
02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	789	1 1 4	2361	3 769 9	Y	699	697	0			28
*03	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	783	1 578 9	2713	3	Y	525	532	0			21
04	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					21
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	35H	RRCID -> 267842	COMPL. DATE 08/01/2012				TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042					
11	6150 X	4724	-0-	-1426	-0-	31	1 1 4	4395	3 297 9	Y	270	271	0			9
12	6138 X	4893	-0-	-1245	-0-	26	1 1 4	4571	3 295 9	Y	268	268	0			9
01	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	37	1 5 4	7351	3 462 9	Y	420	417	0			12
02	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	54	1 1 4	7990	3 315 9	Y	286	286	0			12
*03	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	38	1 238 9	6202	3	Y	216	213	0			15
04	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	36H	RRCID ->	267890	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8470 -	15076	
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-		60 1	8323 3	1 4	Y	421	423 0		17	
12	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-		48 1	8579 3	2 4	Y	436	437 0		16	
01	7874 X	4221	-0-	-3653	-0-		20 1	3969 3	2 4	Y	209	211 0		14	
02	7112 X	1263	-0-	-5849	-0-		8 1	1193 3	2 4	Y	56	58 0		12	
03	7874 X	7287	-0-	-587	-0-		62 9		42 1	Y	324	316 0		20	
04	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-		356 9	6889 3		Y	NO RPT			20	
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	37H	RRCID ->	267898	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8694 -	15144	
11	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-		26 1	3607 3	1 4	Y	171	171 0		8	
12	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-		24 1	4387 3	1 4	Y	182	183 0		7	
01	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-		25 1	4958 3	3 4	Y	190	190 0		7	
02	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-		24 1	3708 3	1 4	Y	178	177 0		8	
*03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-		1 4	196 9	23 1	Y	179	176 0		11	
04	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-		197 9	3802 3		Y	NO RPT			11	
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	39H	RRCID ->	267905	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8776 -	15814	
11	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-		47 1	6449 3	1 4	Y	477	479 0		23	
12	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-		37 1	6615 3	1 4	Y	496	497 0		22	
01	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-		31 1	6137 3	4 4	Y	468	467 0		23	
02	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-		39 1	5840 3	1 4	Y	442	438 0		27	
*03	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-		39 1	486 9	552 9	Y	502	493 0		36	
04	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-			6365 3		Y	NO RPT			36	
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	38H	RRCID ->	267919	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	8740 -	15450	
11	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-		28 1	3870 3	1 4	Y	192	193 0		13	
12	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-		22 1	3874 3	1 4	Y	191	191 0		13	
01	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-		19 1	3759 3	2 4	Y	182	182 0		13	
02	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-		24 1	3705 3	1 4	Y	194	192 0		15	
*03	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-		1 4	213 9	24 1	Y	203	200 0		18	
04	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-		223 9	3942 3		Y	NO RPT			18	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6810 X	6499	-0-	-311	-0-	286 1	6053 3	Y	134	163	1			29
12	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	13 4	147 9	Y	288	272	1			45
01	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	441 1	9858 3	Y	346	342	1			49
02	7896 X	7643	-0-	-253	-0-	54 4	317 9	Y	336	349	1			36
*03	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	389 1	8457 3	Y	342	351	1			27
04	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-	381 9	376 9	Y	NO RPT					27
						326 1	6935 3	Y						
						12 4	370 9							
						440 1	9045 3	Y						
						27 4	376 9							
BEINHORN RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417														
11	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	308 1	4670 3	Y	863	853	0			41
12	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	4 4	949 9	Y	776	764	0			53
01	7192 X	6404	-0-	-788	-0-	317 1	5070 3	Y	779	769	0			63
02	6496 X	4739	-0-	-1757	-0-	4 4	854 9	Y	553	575	0			41
03	7130 X	5884	-0-	-1246	-0-	397 1	5140 3	Y	705	697	0			49
04	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-	10 4	857 9	Y	NO RPT					49
						301 1	3824 3	Y						
						6 4	608 9							
						337 1	4764 3	Y						
						7 4	776 9	Y						
BEINHORN RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299														
11	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	305 1	4620 3	Y	666	658	0			27
12	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	4 4	733 9	Y	575	566	0			36
01	5580 X	5268	-0-	-312	-0-	317 1	5061 3	Y	588	580	0			44
02	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	4 4	633 9	Y	647	659	0			32
03	5580 X	5226	-0-	-354	-0-	331 1	4282 3	Y	521	520	0			33
04	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-	8 4	647 9	Y	NO RPT					33
						342 1	4343 3	Y						
						6 4	712 9							
						307 1	4340 3	Y						
						6 4	573 9	Y						
BEINHORN RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321														
11	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	268 1	4072 3	Y	772	761	0			33
12	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	4 4	849 9	Y	709	698	0			44
01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	276 1	4395 3	Y	628	620	0			52
02	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	3 4	780 9	Y	568	583	0			37
*03	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	331 1	4283 3	Y	638	632	0			43
04	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	8 4	691 9	Y	NO RPT					43
						299 1	3801 3	Y						
						6 4	625 9							
						326 1	4609 3	Y						
						7 4	702 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CHIP EAST RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	11H	RRCID ->	267937	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8910	-	14375			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-			222 1	3830 3			Y	347	345 0				17
12	4278 X	3661	-0-	-617	-0-			137 1	3202 3			Y	293	298 0				12
01	4464 X	3670	-0-	-794	-0-			322 9										
02	4032 X	2952	-0-	-1080	-0-			175 1	3173 3			Y	291	290 0				13
03	4464 X	3395	-0-	-1069	-0-			2 4	320 9									
04	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			107 1	2559 3			Y	255	261 0				7
								5 4	281 9									
								145 1	2927 3			Y	281	284 0				4
								14 4	309 9									
												Y	NO RPT					4
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	267958	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	7622	-	11683			
11	295 X	295	-0-	-0-	-0-			3 1	277 3			Y	14	14 0				-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-			15 9										
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-			4 1	184 3			Y	12	12 0				-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-			13 9										
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-			4 1	138 3			Y	10	10 0				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11 9										
								2 1	86 3			Y	6	6 0				-0-
								7 9										
								5 1	172 3			Y	13	13 0				-0-
								14 9										
												Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	267967	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7720	-	11963			
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-			10 1	1029 3			Y	616	605 0				11
12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-			678 9										
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-			41 1	1773 3			Y	223	231 0				3
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-			1 4	245 9									
*03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-			25 1	1005 3			Y	153	153 0				3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3 4	168 9									
								28 1	1537 3			Y	262	258 0				7
								1 4	288 9									
								47 1	1612 3			Y	245	248 0				4
								1 4	270 9									
												Y	NO RPT					4
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	10H	RRCID ->	267973	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	7767	-	11858			
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-			4 1	386 3			Y	48	47 0				1
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-			53 9										
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-			12 1	493 3			Y	59	59 0				1
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-			65 9										
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-			23 1	890 3			Y	115	113 0				3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			2 4	127 9									
								6 1	295 3			Y	39	39 0				3
								43 9										
								19 1	628 3			Y	84	85 0				2
								92 9										
												Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	248 1	4274 3	328 9	328 9	Y	298	294 0		15
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	172 1	4034 3	266 9	266 9	Y	242	247 0		10
01	4123 X	3964	-0-	-159	-0-	192 1	3510 3	3 4	259 9	Y	235	234 0		11
02	4312 X	3068	-0-	-1244	-0-	114 1	2729 3	5 4	220 9	Y	200	205 0		6
03	4774 X	4214	-0-	-560	-0-	182 1	3707 3	19 4	306 9	Y	278	279 0		5
04	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT			5
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823														
11	3270 X	2297	-0-	-973	-0-	110 1	1883 3	304 9	304 9	Y	276	273 0		9
12	3379 X	2611	-0-	-768	-0-	89 1	2085 3	437 9	437 9	Y	397	395 0		11
01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	133 1	2423 3	2 4	534 9	Y	485	479 0		17
02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	98 1	2335 3	4 4	498 9	Y	453	463 0		7
*03	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	162 1	3296 3	16 4	455 9	Y	414	420 0		1
04	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			1
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827														
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	152 1	2603 3	241 9	241 9	Y	219	216 0		11
12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	116 1	2722 3	224 9	224 9	Y	204	206 0		9
01	3255 X	2988	-0-	-267	-0-	144 1	2623 3	2 4	219 9	Y	199	199 0		9
02	2940 X	2559	-0-	-381	-0-	95 1	2261 3	4 4	199 9	Y	181	185 0		5
*03	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	144 1	2938 3	15 4	245 9	Y	223	225 0		3
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT			3
WORTHY RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963														
11	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	378 1	8007 3	17 4	110 9	Y	100	142 1		24
12	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	574 1	12842 3	70 4	219 9	Y	199	193 1		30
01	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	593 1	12881 3	132 9	491 1	Y	120	134 1		16
02	11536 X	11159	-0-	-377	-0-	491 1	10444 3	18 4	206 9	Y	187	187 1		16
03	12772 X	5846	-0-	-6926	-0-	261 1	5354 3	16 4	215 9	Y	195	199 1		12
04	12360 X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CHIP EAST RANCH				//CONT.// 797102	12018 200 WELL #: 16H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 268072	CAPACITY COMPL. DATE 10/25/2012				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	148	123 9	2529	3	Y	112	113	0			1
12	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	91	138 9	2140	3	Y	125	125	0			1
01 DLQ	G-10	2087	-0-	2087	2087	104	1 4	1879	3	Y	94	94	0			1
02 DLQ	G-10	2448	-0-	2448	4535	93	1 4	2234	3	Y	106	107	0			-0-
*03	800 N	2525	-0-	1725	6260	111	4 4	2253	3	Y	136	136	0			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6260	11	4	150	9	Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #: 17H	RRCID -> 268073	COMPL. DATE 10/26/2012				TOTAL DEPTH 7959	PERF. 8738	- 14212				
11	2160 X	1315	-0-	-845	-0-	66	114 9	1135	3	Y	104	106	0			13
12	2232 X	2188	-0-	-44	-0-	81	208 9	1899	3	Y	189	187	0			15
01	3038 X	1958	-0-	-1080	-0-	93	1 4	1691	3	Y	157	157	0			15
02	2744 X	211	-0-	-2533	-0-	1	173 9	186	3	Y	15	21	0			9
03	2573 X	1592	-0-	-981	-0-	17	69 1	1408	3	Y	98	98	0			9
04	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-	7	4	108	9	Y	NO RPT					9
WORTHLEY RANCH				WELL #: 13H	RRCID -> 268087	COMPL. DATE 07/12/2012				TOTAL DEPTH 8632	PERF. 9275	- 14116				
11	5850 X	2568	-0-	-3282	-0-	112	5 4	2365	3	Y	78	78	1			13
12	3999 X	2262	-0-	-1737	-0-	92	11 4	2062	3	Y	88	88	1			13
01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	121	128 9	2624	3	Y	116	115	1			14
02	2408 X	2403	-0-	-5	-0-	105	1 4	2227	3	Y	61	70	1			5
03	2666 X	2513	-0-	-153	-0-	112	4 4	2295	3	Y	90	90	1			5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	99 9			Y	NO RPT					5
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #: 10H	RRCID -> 268186	COMPL. DATE 08/13/2012				TOTAL DEPTH 7661	PERF. 8040	- 13756				
11	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	331	296 9	3949	3	Y	269	255	0			46
12	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	379	248 9	4228	3	Y	225	232	0			39
01	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	289	402 9	3880	3	Y	365	369	0			35
02	4284 X	4042	-0-	-242	-0-	141	389 9	3512	3	Y	354	348	0			41
*03	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	328	494 9	4410	3	Y	449	461	0			29
04	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	251 543	1 9	2997	3	Y	494	468 0	57		
12	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	300 462	1 9	3345	3	Y	420	430 0	47		
01	4278 X	4157	-0-	-121	-0-	263 359	1 9	3535	3	Y	326	335 0	38		
02	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	135 417	1 9	3360	3	Y	379	372 0	45		
*03	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	290 606	1 9	3901	3	Y	551	568 0	28		
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-				Y	NO RPT			28		
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216	
11	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	564 295	1 9	6722	3	Y	268	254 0	38		
12	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	578 253	1 9	6440	3	Y	230	236 0	32		
01	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	483 331	1 9	6488	3	Y	301	306 0	27		
02	7084 X	6783	-0-	-301	-0-	250 307	1 9	6226	3	Y	279	275 0	31		
03	7843 X	7287	-0-	-556	-0-	486 254	1 9	6547	3	Y	231	240 0	22		
04	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-				Y	NO RPT			22		
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017	
11	5460 X	4590	-0-	-870	-0-	318 484	1 9	3788	3	Y	440	418 0	50		
12	5642 X	3098	-0-	-2544	-0-	237 222	1 9	2639	3	Y	202	210 0	42		
01	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	257 124	1 9	3459	3	Y	113	119 0	36		
02	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	127 162	1 9	3165	3	Y	147	144 0	39		
*03	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	184 165	1 9	2475	3	Y	150	162 0	27		
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				Y	NO RPT			27		
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068	
11	1470 N	1084	-0-	-386	-0-	71 164	1 9	849	3	Y	149	142 0	27		
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	145 227	1 9	1620	3	Y	206	210 0	23		
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	93 260	1 9	1251	3	Y	236	239 0	20		
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	70 250	1 9	1731	3	Y	227	223 0	24		
*03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	76 232	1 9	1024	3	Y	211	217 0	18		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3870 X	1939	-0-	-1931	-0-	127 1	303 9	1509 3	Y		275	261 0		42	
12	3875 X	2741	-0-	-1134	-0-	180 1	557 9	2004 3	Y		506	512 0		36	
01	DLQ G-10	2539	-0-	2539	2539	136 1	571 9	1832 3	Y		519	525 0		30	
02	DLQ G-10	2015	-0-	2015	4554	66 1	301 9	1648 3	Y		274	269 0		35	
*03	6709 X	2155	-0-	-4554	-0-	134 1	212 9	1809 3	Y		193	205 0		23	
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			23	

BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	

BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4470 X	2577	-0-	-1893	-0-	315 1	1925 3	4 4	333 9	Y	303	306 0		7	
12	4619 X	2573	-0-	-2046	-0-	328 1	1898 3	15 4	332 9	Y	302	302 0		7	
01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	518 1	3517 3	9 4	616 9	Y	560	547 0		20	
02	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	512 1	3986 3	13 4	745 9	Y	677	668 0		29	
*03	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	752 1	6428 3	4 4	398 9	Y	362	385 0		6	
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT			6	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005															
11	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	397 1	2422 3	5 4	548 9	Y	498	499 0		21	
12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	474 1	2736 3	21 4	550 9	Y	500	498 0		23	
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	365 1	2481 3	6 4	494 9	Y	449	447 0		25	
02	2996 X	2938	-0-	-58	-0-	282 1	2195 3	7 4	454 9	Y	413	413 0		25	
*03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	321 1	2747 3	2 4	600 9	Y	545	549 0		21	
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT			21	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874															
11	2565 N	2491	-0-	-74	-0-	301 1	1842 3	4 4	344 9	Y	313	324 0		14	
12	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	364 1	2101 3	16 4	417 9	Y	379	376 0		17	
01	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	270 1	1829 3	4 4	399 9	Y	363	360 0		20	
02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	250 1	1946 3	6 4	400 9	Y	364	362 0		22	
*03	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	260 1	2221 3	1 4	508 9	Y	462	466 0		18	
04	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT			18	
CAGE															
WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573															
11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3172 3	75 9			N	68			210	
12	2418 X	2234	-0-	-184	-0-	2165 3	69 9			N	63			273	
01	2418 X	1375	-0-	-1043	-0-	1312 3	63 9			N	57	180 1		150	
02	3024 X	1577	-0-	-1447	-0-	1520 3	57 9			N	52			202	
03	3348 X	2220	-0-	-1128	-0-	2164 3	56 9			N	51			253	
04	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT			253	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	1715 1	11573 3	Y	192	296	1			170	
12	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	1625 4	211 9	Y	112	130	1			152	
01	15395 X	15395	-0-	-0-	-0-	1862 1	11270 3	Y	216	97	1			271	
02	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	1005 4	123 9	Y	106	286	1			91	
*03	18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	2011 1	13146 3	Y	219	156	1			154	
04	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-	238 9		Y	NO RPT					154	
						1496 1	8596 3	Y							
						400 4	117 9	Y							
						2030 1	14860 3	Y							
						963 4	241 9	Y							
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568															
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			N	-0-					116	
12	4717 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4394 3	323 9	N	294					410	
01	2702 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2531 3	171 9	N	155	349	1			216	
02	2757 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2507 3	250 9	N	227	179	1			264	
*03	3694 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3424 3	270 9	N	245	183	1			326	
04	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			N	NO RPT					326	
MAUND RANCH 19 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735															
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	231 1	962 3	Y	243	232	1			51	
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	267 9		Y	146	163	1			34	
01	1302 N	1147	-0-	-155	-0-	334 1	1371 3	Y	79	96	1			17	
02	1372 N	1184	-0-	-188	-0-	161 9	793 3	Y	129	117	1			29	
*03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	267 1	810 3	Y	259	231	1			57	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	87 9		Y	NO RPT					57	
						232 1		Y							
						142 9		Y							
						446 1	1488 3	Y							
						285 9		Y							
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347															
11	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	72 1	8159 3	Y	688	689	0			38	
12	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	757 9		Y	736	741	0			33	
01	DLQ G-10	9215	-0-	9215	9215	78 1	8617 3	Y	715	710	0			38	
02	DLQ G-10	8859	-0-	8859	18074	1 4	810 9	Y	684	692	0			30	
*03	27328 X	9254	-0-	-18074	-0-	83 1	8343 3	Y	722	708	0			44	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	787 9	Y	NO RPT					44	
						35 1	8071 3	Y							
						1 4	752 9	Y							
						39 1	8420 3	Y							
						1 4	794 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	49 1	5612 3	Y	318	318	0			22	
12	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	350 9	5645 3	Y	317	319	0			20	
01	DLQ G-10	5994	-0-	5994	5994	51 1	5606 3	Y	301	299	0			22	
02	DLQ G-10	5689	-0-	5689	11683	2 4	331 9	Y	306	309	0			19	
*03	17542 X	5859	-0-	-11683	-0-	23 1	5328 3	Y	324	317	0			26	
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	337 9	Y	NO RPT					26	
						25 1	5477 3	Y							
						1 4	356 9	Y							
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642	
11	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	78 1	8979 3	Y	553	553	0			32	
12	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	1 4	608 9	Y	546	551	0			27	
01	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	80 1	8921 3	Y	572	568	0			31	
02	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	1 4	601 9	Y	516	523	0			24	
*03	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	91 1	9157 3	Y	570	558	0			36	
04	8940 X NO RPT	-0-	-8940	-0-	-0-	2 4	629 9	Y	NO RPT					36	
						37 1	8409 3	Y							
						1 4	568 9	Y							
						42 1	8961 3	Y							
						1 4	627 9	Y							
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640	
11	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	58 1	6644 3	Y	279	279	0			16	
12	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	307 9	6549 3	Y	287	289	0			14	
01	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	60 1	6351 3	Y	288	286	0			16	
02	6020 X	5622	-0-	-398	-0-	316 9	317 9	Y	227	230	0			13	
03	6665 X	6331	-0-	-334	-0-	62 1	5348 3	Y	257	252	0			18	
04	6450 X NO RPT	-0-	-6450	-0-	-0-	2 4	250 9	Y	NO RPT					18	
						23 1	6019 3	Y							
						1 4	283 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC SOUTH SPUR UNIT A				//CONT.// 797102	12018 200 5H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
				WELL #:	5H	RRCID ->	268342	COMPL.	DATE 09/19/2012	TOTAL	DEPTH	6817	PERF.	7483	-	12422		
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
11	3900	X	3526	-0-	-374		-0-	279 169	1 9	3078	3	Y	154	147	1			21
12	4030	X	2878	-0-	-1152		-0-	59 158	1 9	2661	3	Y	144	145	1			20
01	3286	X	2886	-0-	-400		-0-	232 25	1 4	2477	3	Y	138	151	1			7
02	2968	X	2112	-0-	-856		-0-	153 14	1 4	1838	3	Y	97	92	1			12
03	3286	X	2339	-0-	-947		-0-	280 135	1 9	1924	3	Y	123	126	1			9
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180		-0-					Y	NO RPT					9
SOUTH SPUR UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	268343	COMPL.	DATE 09/19/2012	TOTAL	DEPTH	6848	PERF.	7807	-	12190		
11	2082	X	2082	-0-	-0-		-0-	167 78	1 9	1837	3	Y	71	75	1			8
12	2046	X	1601	-0-	-445		-0-	33 107	1 9	1461	3	Y	97	94	1			11
01	2666	X	1602	-0-	-1064		-0-	127 13	1 4	1352	3	Y	100	108	1			3
02	2408	X	1295	-0-	-1113		-0-	92 9	1 4	1111	3	Y	75	71	1			7
03	2573	X	1305	-0-	-1268		-0-	155 89	1 9	1061	3	Y	81	85	1			3
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070		-0-					Y	NO RPT					3
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	63H	RRCID ->	268363	COMPL.	DATE 09/25/2012	TOTAL	DEPTH	8372	PERF.	9032	-	14196		
11	3780	X	3348	-0-	-432		-0-	379 174	1 9	2795	3	Y	158	177	1			39
12	3906	X	3239	-0-	-667		-0-	404 177	1 9	2658	3	Y	161	161	1			39
01	3875	X	3747	-0-	-128		-0-	488 226	1 9	3033	3	Y	205	203	1			41
02	3500	X	2456	-0-	-1044		-0-	295 140	1 9	2021	3	Y	127	125	1			43
03	3844	X	3721	-0-	-123		-0-	540 217	1 9	2964	3	Y	197	202	1			38
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360		-0-					Y	NO RPT					38
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	39H	RRCID ->	268453	COMPL.	DATE 06/05/2012	TOTAL	DEPTH	7819	PERF.	8550	-	14995		
11	6210	X	4380	-0-	-1830		-0-	533 6	1 4	3247	3	Y	540	543	0			19
12	6417	X	4999	-0-	-1418		-0-	634 28	1 4	3662	3	Y	614	610	0			23
01	4810	X	4810	-0-	-0-		-0-	536 9	1 4	3640	3	Y	568	565	0			26
02	3808	X	3424	-0-	-384		-0-	337 8	1 4	2620	3	Y	417	421	0			22
*03	4486	X	4486	-0-	-0-		-0-	405 2	1 4	3463	3	Y	560	564	0			18
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080		-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 797102																																																																										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															WELL #: 62H															RRCID -> 268455															COMPL. DATE 09/25/2012															TOTAL DEPTH 8366															PERF. 9068 - 14280														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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																																																																							
11	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	277	1	2044	3	Y	144	167	1	33																																																																											
12	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	158	9	2045	3	Y	166	164	1	35																																																																											
01	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	311	1	1936	3	Y	182	184	1	33																																																																											
02	1932 N	1469	-0-	-463	-0-	183	9	1187	3	Y	98	100	1	31																																																																											
*03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	312	1	1079	3	Y	83	99	1	15																																																																											
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	200	9			Y	NO RPT			15																																																																											
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 56H															RRCID -> 268456															COMPL. DATE 08/30/2012															TOTAL DEPTH 7549															PERF. 8474 - 14330														
11	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	220	1	6643	3	Y	719	712	0	47																																																																											
12	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	1	4	791	9																																																																																
01	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	270	1	7388	3	Y	783	776	0	54																																																																											
02	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	1	4	861	9																																																																																
*03	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	325	1	7606	3	Y	812	804	0	62																																																																											
04	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-	1	4	893	9																																																																																
02	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	315	1	7574	3	Y	785	786	0	61																																																																											
*03	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	3	4	864	9																																																																																
04	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-	298	1	7555	3	Y	758	767	0	52																																																																											
						1	4	834	9																																																																																
04	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT			52																																																																											
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 57H															RRCID -> 268457															COMPL. DATE 08/31/2012															TOTAL DEPTH 7468															PERF. 8241 - 12485														
11	6150 X	4286	-0-	-1864	-0-	131	1	3963	3	Y	174	173	0	13																																																																											
12	5890 X	2877	-0-	-3013	-0-	1	4	191	9																																																																																
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-	97	1	2645	3	Y	123	124	0	12																																																																											
02	4228 X	-0-	-0-	-4228	-0-	135	9																																																																																		
03	4681 X	973	-0-	-3708	-0-					Y	-0-	3	0	9																																																																											
04	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	35	1	893	3	Y	41	40	0	-0-																																																																											
						45	9							1																																																																											
04	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT			1																																																																											
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 58H															RRCID -> 268458															COMPL. DATE 09/03/2012															TOTAL DEPTH 7477															PERF. 8088 - 12298														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				-0-																																																																							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				-0-																																																																							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				-0-																																																																							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				-0-																																																																							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				-0-																																																																							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				-0-																																																																							
														NO RPT				-0-																																																																							
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 59H															RRCID -> 268481															COMPL. DATE 09/07/2012															TOTAL DEPTH 7466															PERF. 8079 - 12315														
11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	113	1	3408	3	Y	111	110	0	5																																																																											
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	122	9	3376	3	Y	165	162	0	8																																																																											
01	DLQ G-10	4326	-0-	4326	4326	124	1	3950	3	Y	187	185	0	10																																																																											
02	DLQ G-10	4420	-0-	4420	8746	182	9	4085	3	Y	149	150	0	9																																																																											
*03	13444 X	4698	-0-	-8746	-0-	170	1	4355	3	Y	155	157	0	7																																																																											
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	206	9			Y	NO RPT			7																																																																											
						169	1	164	9																																																																																
						2	4																																																																																		
						171	9																																																																																		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7																																																																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	7470 X	3973	-0-	-3497	-0-		122	1	3660	3	Y	174	172	0			8
12	7657 X	3989	-0-	-3668	-0-		191	9	3671	3	Y	166	165	0			9
01	4154 X	4053	-0-	-101	-0-		135	1	3707	3	Y	170	169	0			10
02	3752 X	3672	-0-	-80	-0-		183	9	3375	3	Y	141	142	0			9
*03	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-		159	1	5367	3	Y	175	175	0			9
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-		187	9			Y	NO RPT					9
							141	1									
							1	4									
							212	1									
							193	9									
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393																	
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-		63	1	1898	3	Y	154	152	0			11
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-		169	9	1838	3	Y	203	201	0			13
01	2480 N	1897	-0-	-583	-0-		67	1	1641	3	Y	169	169	0			13
02	1988 N	1722	-0-	-266	-0-		223	9	1503	3	Y	142	143	0			12
*03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		70	1	1415	3	Y	129	131	0			10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		186	9			Y	NO RPT					10
							62	1									
							1	4									
							56	1									
							142	9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																	
WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096																	
11	2310 N	2198	-0-	-112	-0-		236	1	1738	3	Y	204	247	1			55
12	3100 N	3163	-0-	63	63		224	9	2437	3	Y	324	307	1			72
01	2665 X	2602	-0-	-63	-0-		370	1	1946	3	Y	312	318	1			66
02	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-		356	9	1724	3	Y	197	195	1			68
*03	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-		313	1	1909	3	Y	260	274	1			54
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-		343	9			Y	NO RPT					54
							252	1									
							217	9									
							348	1									
							286	9									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH																	
WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH																	
WELL #: 41H																	
RRCID -> 268498																	
COMPL. DATE 06/11/2012																	
TOTAL DEPTH 7813																	
PERF. 8327 - 14167																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	351	1	2139	3	Y	561	569	0				21
12	2883 X	2636	-0-	-247	-0-	4	4	617	9	Y	537	536	0				22
01	2852 X	2319	-0-	-533	-0-	300	1	1732	3	Y	577	571	0				28
02	2576 X	2346	-0-	-230	-0-	13	4	591	9	Y	548	546	0				30
*03	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	215	1	1465	3	Y	573	583	0				20
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	4	4	635	9	Y	NO RPT						20
						198	1	1540	3	Y							
						5	4	603	9	Y							
						262	1	2234	3	Y							
						1	4	630	9	Y							
BEINHORN RANCH																	
WELL #: 23H																	
RRCID -> 268629																	
COMPL. DATE 09/17/2012																	
TOTAL DEPTH 8030																	
PERF. 8650 - 13422																	
11	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	295	1	4471	3	Y	496	491	0				27
12	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	4	4	546	9	Y	486	478	0				35
01	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	307	1	4910	3	Y	532	524	0				43
02	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	4	4	535	9	Y	495	508	0				30
*03	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	387	1	5022	3	Y	488	485	0				33
04	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	10	4	585	9	Y	NO RPT						33
						415	1	5280	3	Y							
						8	4	545	9	Y							
						444	1	6270	3	Y							
						9	4	537	9	Y							
BEINHORN RANCH																	
WELL #: 24H																	
RRCID -> 268648																	
COMPL. DATE 09/20/2012																	
TOTAL DEPTH 8028																	
PERF. 8358 - 13400																	
11	5670 X	5121	-0-	-549	-0-	288	1	4368	3	Y	419	414	0				21
12	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	4	4	461	9	Y	445	437	0				29
01	5301 X	5298	-0-	-3	-0-	311	1	4970	3	Y	397	393	0				33
02	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	4	4	490	9	Y	410	419	0				24
*03	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	347	1	4505	3	Y	376	374	0				26
04	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	9	4	437	9	Y	NO RPT						26
						344	1	4370	3	Y							
						6	4	451	9	Y							
						325	1	4592	3	Y							
						6	4	414	9	Y							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																	
WELL #: 64H																	
RRCID -> 268650																	
COMPL. DATE 10/17/2012																	
TOTAL DEPTH 8359																	
PERF. 9081 - 13838																	
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	209	1	1542	3	Y	95	105	1				22
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	105	9			Y	97	97	1				22
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	223	1	1466	3	Y	120	118	1				24
02	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	107	9			Y	72	71	1				25
*03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	273	1	1699	3	Y	179	172	1				32
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132	9			Y	NO RPT						32
						196	1	1343	3	Y							
						79	9			Y							
						351	1	1922	3	Y							
						197	9			Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406														
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	
11	4020 X	3082	-0-	-938	-0-	174 1	2633 3	273 9	Y	248	245 0		18	
12	4154 X	3434	-0-	-720	-0-	187 1	2986 3	259 9	Y	235	232 0		21	
01	3317 X	3061	-0-	-256	-0-	204 1	2641 3	211 9	Y	192	190 0		23	
02	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	209 1	2656 3	224 9	Y	204	209 0		18	
*03	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	220 1	3102 3	319 9	Y	290	286 0		22	
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-				Y	NO RPT			22	
BEINHORN RANCH													WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402	
11	4860 X	4345	-0-	-515	-0-	237 1	3588 3	517 9	Y	470	465 0		17	
12	5022 X	4917	-0-	-105	-0-	259 1	4131 3	524 9	Y	476	468 0		25	
01	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	367 1	4753 3	419 9	Y	381	377 0		29	
02	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	431 1	5481 3	391 9	Y	355	365 0		19	
*03	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	344 1	4856 3	393 9	Y	357	355 0		21	
04	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-				Y	NO RPT			21	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651	
11	2280 X	1888	-0-	-392	-0-	226 1	1494 3	168 9	Y	153	161 1		134	
12	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	273 1	1713 3	158 9	Y	144	150 1		128	
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	262 1	1632 3	153 9	Y	139	200 1		67	
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	226 1	1768 3	164 9	Y	149	127 1		89	
*03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	232 1	1432 3	133 9	Y	121	133 1		77	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			77	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 70H RRCID -> 268681													COMPL. DATE 12/06/2012	
TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2301 N	1489	-0-	-812	-0-	176 1	1160 3	Y	139	138 1				115
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	153 9	1477 3	Y	182	160 1				137
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	237 1	1276 3	Y	155	218 1				74
02	1400 N	594	-0-	-806	-0-	200 9	171 9	Y	51	72 1				53
*03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	204 1	477 3	Y	118	107 1				64
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 4		Y	NO RPT					64
						61 1								
						56 9								
						148 1								
						130 9								
DIAMOND H RANCH													WELL #: 8H RRCID -> 268688	
COMPL. DATE 06/22/2012													TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622	
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	108 1	944 3	Y	534	532 0				10
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	587 9	621 3	Y	403	406 0				7
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	80 1	443 9	Y	243	244 0				6
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	2 4	431 3	Y	446	446 0				6
*03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	53 1	267 9	Y	967	709 0	234 1			30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	347 3	Y	NO RPT					30
						43 1								
						491 9								
						111 1								
						1064 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 67H RRCID -> 268697	
COMPL. DATE 12/06/2012													TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540	
11	3000 N	2687	-0-	-313	55	336 1	2221 3	Y	118	127 1				96
12	2158 N	2103	-0-	-55	-0-	130 9	1690 3	Y	130	127 1				99
01	3472 X	1659	-0-	-1813	-0-	270 1	1273 3	Y	149	194 1				54
02	3136 X	740	-0-	-2396	-0-	143 9	164 9	Y	46	63 1				37
03	3472 X	2086	-0-	-1386	-0-	204 1	611 3	Y	121	106 1				52
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	18 4	1679 3	Y	NO RPT					52
						78 1	133 9	Y						
						51 9								
						273 1								
						1 4								
BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 18H RRCID -> 268735	
COMPL. DATE 10/07/2012													TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904	
11	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	193 1	3331 3	Y	350	346 0				18
12	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	1 4	385 9	Y	388	390 0				16
01	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	142 1	3327 3	Y	405	403 0				18
02	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	427 9	4070 3	Y	322	331 0				9
*03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	223 1	446 9	Y	320	324 0				5
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	3 4	3030 3	Y	NO RPT					5
						126 1	354 9	Y						
						6 4	3595 3	Y						
						176 1	352 9	Y						
						19 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 19H RRCID -> 268736															
COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	194	1	3344	3	Y	338	337	0		18
						1	4	372	9						
12	3596 X	3575	-0-	-21	-0-	133	1	3119	3	Y	294	299	0		13
						323	9								
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	13	0		-0-
02	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	151	1	3626	3	Y	384	374	0		10
						7	4	422	9						
*03	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	177	1	3619	3	Y	313	319	0		4
						19	4	344	9						
04	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT				4
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 20H RRCID -> 268738															
COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544															
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	83	1	1421	3	Y	155	155	0		10
						171	9								
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	59	1	1368	3	Y	146	148	0		8
						161	9								
01	3100 N	3566	-0-	466	466	162	1	2956	3	Y	405	393	0		20
						2	4	446	9						
02	2800 N	7852	-0-	5052	5518	273	1	6521	3	Y	951	945	0		26
						12	4	1046	9						
*03	3100 N	1737	-0-	-1363	4155	70	1	1425	3	Y	214	234	0		6
						7	4	235	9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4155					Y	NO RPT				6
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 21H RRCID -> 268741															
COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468															
11	3930 X	3031	-0-	-899	-0-	160	1	2740	3	Y	119	116	0		6
						131	9								
12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	135	1	3150	3	Y	171	170	0		7
						188	9								
01	3565 X	3221	-0-	-344	-0-	155	1	2816	3	Y	225	222	0		10
						2	4	248	9						
02	3220 X	2962	-0-	-258	-0-	109	1	2604	3	Y	222	226	0		6
						5	4	244	9						
*03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	153	1	3095	3	Y	228	230	0		4
						15	4	251	9						
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT				4
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 22H RRCID -> 268742															
COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689															
11	4590 X	4207	-0-	-383	-0-	215	1	3705	3	Y	260	257	0		13
						1	4	286	9						
12	4743 X	4287	-0-	-456	-0-	164	1	3845	3	Y	253	256	0		10
						278	9								
01	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	216	1	3931	3	Y	245	244	0		11
						3	4	270	9						
02	3808 X	3559	-0-	-249	-0-	133	1	3201	3	Y	198	204	0		5
						7	4	218	9						
03	4216 X	3899	-0-	-317	-0-	175	1	3577	3	Y	116	120	0		1
						19	4	128	9						
04	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	205	1	3535	3	Y	492	490	0	24
						1	4	541	9					
12	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	140	1	3284	3	Y	465	471	0	18
						512	9							
01	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	163	1	2958	3	Y	484	481	0	21
						2	4	532	9					
02	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	141	1	3386	3	Y	591	597	0	15
						7	4	650	9					
*03	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	171	1	3496	3	Y	480	489	0	6
						18	4	528	9					
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT			6
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368														
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	419	1	3087	3	Y	256	283	1	60
						282	9							
12	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	412	1	2710	3	Y	272	271	1	61
						299	9							
01	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	412	1	2557	3	Y	380	368	1	73
						418	9							
02	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	344	1	2350	3	Y	313	290	1	96
						344	9							
*03	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	439	1	2407	3	Y	117	181	1	32
						129	9							
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT			32
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634														
11	2460 X	2042	-0-	-418	-0-	229	1	1688	3	Y	114	126	1	24
						125	9							
12	2542 X	2067	-0-	-475	-0-	257	1	1688	3	Y	111	112	1	23
						122	9							
01	2108 N	1789	-0-	-319	-0-	232	1	1443	3	Y	104	108	1	19
						114	9							
02	2800 N	3285	-0-	485	485	395	1	2704	3	Y	169	143	1	45
						186	9							
*03	3100 N	2785	-0-	-315	170	401	1	2201	3	Y	166	181	1	30
						183	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT			30
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713														
11	2790 X	2720	-0-	-70	-0-	241	1	1925	3	Y	486	486	0	15
						19	4	535	9					
12	2883 X	2669	-0-	-214	-0-	192	1	1979	3	Y	444	444	0	15
						10	4	488	9					
01	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	232	1	2354	3	Y	627	624	0	18
						6	4	690	9					
02	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	214	1	2298	3	Y	639	621	0	36
						2	4	703	9					
*03	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	351	1	3526	3	Y	425	432	0	29
						468	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	383 1	3046 3	Y	740	740	0		24	
12	4092 X	3156	-0-	-936	-0-	29 4	814 9	Y	692	692	0		24	
01	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	211 1	2174 3	Y	778	776	0		26	
02	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	10 4	761 9	Y	607	591	0		42	
*03	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	363 1	3677 3	Y	750	756	0		36	
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	9 4	856 9	Y	NO RPT				36	
						323 1	3483 3	Y						
						4 4	668 9	Y						
						386 1	3881 3	Y						
						825 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073														
11	5550 X	5148	-0-	-402	-0-	631 1	4170 3	Y	315	331	1		267	
12	5735 X	5475	-0-	-260	-0-	347 9		Y	330	327	1		270	
01	5642 X	5606	-0-	-36	-0-	705 1	4406 3	Y	325	453	1		142	
02	4900 X	4699	-0-	-201	-0-	1 4	363 9	Y	306	268	1		180	
03	5332 X	4682	-0-	-650	-0-	716 1	4470 3	Y	306	314	1		172	
04	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-	62 4	358 9	Y	NO RPT				172	
						493 1	3866 3	Y						
						3 4	337 9	Y						
						608 1	3736 3	Y						
						1 4	337 9	Y						
TOVAR WLC A UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015														
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	-0-	129	1		-0-	
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-				-0-	
01	3131 X	1142	-0-	-1989	-0-	210 1	822 3	Y	64	39	1		25	
02	2828 X	2766	-0-	-62	-0-	40 4	70 9	Y	307	209	1		123	
*03	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	597 1	1829 3	Y	173	176	1		120	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	338 9	Y	NO RPT				120	
						743 1	2428 3	Y						
						144 4	190 9	Y						
TOVAR WLC A UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944														
11	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	408 1	2165 3	Y	125	72	1		115	
12	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	117 4	138 9	Y	99	125	1		89	
01	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	557 1	2187 3	Y	80	103	1		66	
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-	267 4	109 9	Y	-0-	66	1		-0-	
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	501 1	1956 3	Y	-0-				-0-	
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	95 4	88 9	Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102														
FOGMT				WELL #:		8SP	RRCID -> 268901	COMPL. DATE 11/09/2012	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 7063	- 11946						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	2640 X	2370	-0-	-270	-0-	20	1	1791	3	Y		508	499	0			50	
12	2728 X	2420	-0-	-308	-0-	559	9	1848	3	Y		502	497	0			55	
01	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	552	9	1632	3	Y		478	456	0			77	
02	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	24	1	1450	3	Y		370	386	0	29	1	32	
*03	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	526	9	2430	3	Y		429	433	0			28	
04	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	25	1				Y	NO RPT					28	
						407	9											
						42	1											
						472	9											

FOGMT				WELL #:		9SP	RRCID -> 268907	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 7220	- 11764						
11	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	18	1	1635	3	Y		412	399	0			39	
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	453	9	1602	3	Y		403	399	0			43	
01	1829 N	1666	-0-	-163	-0-	17	1	1216	3	Y		393	374	0			62	
02	1764 N	1214	-0-	-550	-0-	443	9	884	3	Y		286	302	0	22	1	24	
*03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	18	1	1529	3	Y		425	423	0			26	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	432	9			Y	NO RPT						26	
						15	1											
						315	9											
						26	1											
						468	9											

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:		25H	RRCID -> 268911	COMPL. DATE 01/22/2013	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 8369	- 13490						
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	163	1	1295	3	Y		373	373	0			14	
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	12	4	1394	3	Y		344	344	0			14	
01	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	135	1	2341	3	Y		328	327	0			15	
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	7	4	1602	3	Y		303	294	0			24	
*03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	231	1	1440	3	Y		369	372	0			21	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	4			Y	NO RPT						21	
						148	1											
						2	4											
						406	9											

TOVAR WLC A UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 268913	COMPL. DATE 10/10/2012	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 6410	- 11074						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9150 X	5430	-0-	-3720	-0-	234 1	4952 3	10 4	Y	213	234 1			41
12	9455 X	7906	-0-	-1549	-0-	318 1	7113 3	39 4	Y	396	375 1			62
01	10664 X	7422	-0-	-3242	-0-	308 1	6697 3	417 9	Y	379	386 1			55
02	9632 X	9629	-0-	-3	-0-	426 1	9059 3	16 4	Y	116	156 1			15
*03	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	478 1	9826 3	30 4	Y	120	125 1			10
04	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-				Y	NO RPT				10
WORTHY RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530														
11	5430 X	5225	-0-	-205	-0-	230 1	4854 3	10 4	Y	119	134 1			27
12	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	323 1	7218 3	39 4	Y	227	214 1			40
01	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	242 1	5267 3	217 9	Y	197	204 1			33
02	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	223 1	4732 3	8 4	Y	212	218 1			27
03	5425 X	5404	-0-	-21	-0-	241 1	4947 3	15 4	Y	183	191 1			19
04	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-				Y	NO RPT				19
WORTHY RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916														
11	6090 X	4876	-0-	-1214	-0-	211 1	4452 3	9 4	Y	185	202 1			42
12	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	284 1	6347 3	34 4	Y	307	294 1			55
01	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	283 1	6145 3	348 9	Y	316	319 1			52
02	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	257 1	5483 3	10 4	Y	308	321 1			39
*03	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	286 1	5890 3	18 4	Y	304	312 1			31
04	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-				Y	NO RPT				31
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556														
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	71 1	622 3	444 9	Y	404	406 0			16
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	82 1	635 3	2 4	Y	487	490 0			13
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	87 1	701 3	3 4	Y	465	466 0			12
02	840 N	505	-0-	-335	-0-	39 1	314 3	152 9	Y	138	139 0			11
*03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	95 1	941 3	446 9	Y	405	297 0	104 1		15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6330 X	5161	-0-	-1169	-0-	222 1	4712 3	10 4	217 9	Y	197	219 1		44
12	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	310 1	6941 3	38 4	318 9	Y	289	282 1		51
01	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	298 1	6467 3	360 9		Y	327	328 1		50
02	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	265 1	5642 3	10 4	405 9	Y	368	375 1		43
*03	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	300 1	6179 3	19 4	391 9	Y	355	365 1		33
04	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT			33
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101														
11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	120 1	2057 3	562 9		Y	511	507 0		23
12	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	101 1	2375 3	648 9		Y	589	591 0		21
01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	133 1	2426 3	2 4	694 9	Y	631	626 0		26
02	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	94 1	2244 3	4 4	684 9	Y	622	634 0		14
*03	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	110 1	2236 3	11 4	589 9	Y	535	544 0		5
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT			5
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938														
11	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	130 1	2227 3	352 9		Y	320	317 0		17
12	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	103 1	2406 3	367 9		Y	334	336 0		15
01	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	137 1	2502 3	2 4	380 9	Y	345	343 0		17
02	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	91 1	2170 3	4 4	350 9	Y	318	325 0		10
*03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	77 1	1565 3	8 4	254 9	Y	231	236 0		5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909														
11	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	149 1	2559 3	583 9		Y	530	526 0		29
12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	109 1	2561 3	518 9		Y	471	478 0		22
01	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	210 1	3831 3	3 4	795 9	Y	723	710 0		35
02	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	114 1	2739 3	5 4	606 9	Y	551	568 0		18
*03	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	139 1	2833 3	14 4	540 9	Y	491	499 0		10
04	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2730 N	2531	-0-	-199	-0-	261 1	1678 3	Y	532	532	0			23
12	3100 N	3187	-0-	87	87	7 4	585 9	Y	567	557	0			33
01	2673 N	2586	-0-	-87	-0-	8 4	624 9	Y	316	325	0			24
02	2800 N	3228	-0-	428	428	16 4	348 9	Y	579	571	0			32
*03	3100 N	2813	-0-	-287	141	289 1	2286 3	Y	429	426	0			35
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	16 4	637 9	Y	NO RPT					35
						1 4	472 9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247														
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	281 1	1803 3	Y	420	420	0			24
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	7 4	462 9	Y	507	497	0			34
01	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	306 1	2335 3	Y	241	249	0			26
02	2800 N	2903	-0-	103	103	9 4	558 9	Y	363	358	0			31
*03	2712 N	2609	-0-	-103	-0-	157 1	2005 3	Y	313	310	0			34
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	16 4	265 9	Y	NO RPT					34
						279 1	2210 3							
						15 4	399 9							
						1 4	344 9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182														
11	2850 X	2833	-0-	-17	-0-	317 1	2033 3	Y	432	431	0			29
12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	8 4	475 9	Y	503	494	0			38
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	360 1	2747 3	Y	195	203	0			30
02	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	10 4	553 9	Y	314	309	0			35
*03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	162 1	2063 3	Y	250	249	0			36
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	16 4	215 9	Y	NO RPT					36
						269 1	2131 3							
						15 4	345 9							
						141 1	1892 3							
						1 4	275 9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113														
11	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	550 1	3530 3	Y	491	492	0			31
12	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	14 4	540 9	Y	402	395	0			38
01	4836 X	3658	-0-	-1178	-0-	413 1	3143 3	Y	264	272	0			30
02	4368 X	984	-0-	-3384	-0-	11 4	442 9	Y	90	91	0			29
03	4836 X	2064	-0-	-2772	-0-	243 1	3101 3	Y	210	205	0			34
04	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	24 4	290 9	Y	NO RPT					34
						99 1	781 3							
						5 4	99 9							
						127 1	1705 3							
						1 4	231 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	173 1	1110 3	4 4	337 9	Y	306	304 0		2
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	89 1	672 3	2 4	212 9	Y	193	191 0		4
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	86 1	1086 3	8 4	223 9	Y	203	203 0		4
02	1512 N	1265	-0-	-247	-0-	116 1	914 3	6 4	229 9	Y	208	206 0		6
*03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	112 1	1493 3	338 9		Y	307	302 0		11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
STUMBERG RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594														
11	2790 X	2510	-0-	-280	-0-	281 1	1802 3	7 4	420 9	Y	382	383 0		30
12	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	284 1	2168 3	8 4	547 9	Y	497	487 0		40
01	2883 X	2550	-0-	-333	-0-	158 1	2018 3	16 4	358 9	Y	325	334 0		31
02	2352 X	1595	-0-	-757	-0-	143 1	1134 3	8 4	310 9	Y	282	279 0		34
03	2604 X	1694	-0-	-910	-0-	89 1	1177 3	428 9		Y	389	383 0		40
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT			40
STUMBERG RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389														
11	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	590 1	3789 3	15 4	298 9	Y	271	272 0		18
12	4278 X	1964	-0-	-2314	-0-	199 1	1520 3	6 4	239 9	Y	217	214 0		21
01	6200 X	1454	-0-	-4746	-0-	88 1	1122 3	9 4	235 9	Y	214	218 0		17
02	5488 X	1749	-0-	-3739	-0-	153 1	1213 3	9 4	374 9	Y	340	336 0		21
03	6045 X	2052	-0-	-3993	-0-	114 1	1522 3	416 9		Y	378	373 0		26
04	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT			26
STUMBERG RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056														
11	780 N	265	-0-	-515	-0-	22 1	145 3	1 4	97 9	Y	88	89 0		12
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16 1	117 3	125 9		Y	114	111 0		15
01	775 N	436	-0-	-339	-0-	22 1	279 3	2 4	133 9	Y	121	123 0		13
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	42 1	333 3	2 4	168 9	Y	153	151 0		15
*03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	36 1	479 3	268 9		Y	244	239 0		20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH															
WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4140 X	3306	-0-	-834	-0-	374 1	2406 3	Y	469	471	0			31	
12	4278 X	297	-0-	-3981	-0-	10 4	516 9	Y	18	20	0			29	
01	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	32 1	244 3	Y	2491	2476	0			44	
02	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	1 4	20 9	Y	738	744	0			38	
03	4061 X	2789	-0-	-1272	-0-	179 1	2288 3	Y	479	478	0			39	
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	18 4	2740 9	Y	NO RPT					39	
						424 1	3363 3	Y							
						24 4	812 9	Y							
						157 1	2104 3	Y							
						1 4	527 9	Y							
STUMBERG RANCH														WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139	
11	3840 X	3016	-0-	-824	-0-	327 1	2095 3	Y	533	533	0			28	
12	3968 X	2813	-0-	-1155	-0-	8 4	586 9	Y	515	506	0			37	
01	3627 X	2296	-0-	-1331	-0-	260 1	1979 3	Y	328	337	0			28	
02	2828 X	2399	-0-	-429	-0-	7 4	567 9	Y	447	442	0			33	
03	3131 X	2525	-0-	-606	-0-	140 1	1781 3	Y	439	435	0			37	
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	14 4	361 9	Y	NO RPT					37	
						212 1	1683 3	Y							
						12 4	492 9	Y							
						142 1	1899 3	Y							
						1 4	483 9	Y							
STUMBERG RANCH														WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941	
11	2460 X	2052	-0-	-408	-0-	219 1	1408 3	Y	381	381	0			33	
12	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	6 4	419 9	Y	431	423	0			41	
01	2294 N	1852	-0-	-442	-0-	208 1	1587 3	Y	251	259	0			33	
02	1904 N	1328	-0-	-576	-0-	6 4	474 9	Y	216	214	0			35	
*03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	114 1	1451 3	Y	379	372	0			42	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 4	276 9	Y	NO RPT					42	
						121 1	962 3	Y							
						7 4	238 9	Y							
						112 1	1494 3	Y							
						417 9		Y							
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056	
11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	235 1	3385 3	Y	230	233	0			13	
12	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	1 4	253 9	Y	238	234	0			17	
01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	232 1	3360 3	Y	205	209	0			13	
02	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	39 4	262 9	Y	200	200	0			13	
*03	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	223 1	3242 3	Y	254	249	0			18	
04	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	2 4	226 9	Y	NO RPT					18	
						112 1	3052 3	Y							
						2 4	220 9	Y							
						235 1	3805 3	Y							
						279 9		Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
WORTHY RANCH															
WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	226 1	5009 3	16 4	146 9	Y	133	143 1			29
12	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	282 1	6482 3	12 4	263 9	Y	239	231 1			37
01	8029 X	7082	-0-	-947	-0-	279 1	6315 3	1 4	487 9	Y	443	441 1			39
02	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	282 1	6518 3	1 4	510 9	Y	464	437 1			66
03	8029 X	7098	-0-	-931	-0-	301 1	6417 3	8 4	372 9	Y	338	370 1			34
04	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT				34
WORTHY RANCH														WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529	
11	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	308 1	6840 3	22 4	145 9	Y	132	121 1			22
12	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	347 1	7954 3	14 4	239 9	Y	217	209 1			30
01	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	270 1	6103 3	1 4	355 9	Y	323	326 1			27
02	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	282 1	6510 3	1 4	364 9	Y	331	312 1			46
*03	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	315 1	6695 3	8 4	345 9	Y	314	331 1			29
04	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT				29
WORTHY RANCH														WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780	
11	6330 X	5706	-0-	-624	-0-	236 1	5225 3	16 4	229 9	Y	208	209 1			33
12	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	304 1	6960 3	12 4	355 9	Y	323	316 1			40
01	7254 X	7033	-0-	-221	-0-	287 1	6484 3	1 4	261 9	Y	237	260 1			17
02	6552 X	6425	-0-	-127	-0-	258 1	5979 3	1 4	187 9	Y	170	167 1			20
03	7254 X	6516	-0-	-738	-0-	282 1	5992 3	7 4	235 9	Y	214	220 1			14
04	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT				14
WORTHY RANCH														WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339	
11	8190 X	6514	-0-	-1676	-0-	271 1	6020 3	19 4	204 9	Y	185	201 1			35
12	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	360 1	8261 3	15 4	330 9	Y	300	295 1			40
01	8649 X	8636	-0-	-13	-0-	349 1	7889 3	1 4	397 9	Y	361	373 1			28
02	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	319 1	7381 3	1 4	290 9	Y	264	257 1			35
03	8649 X	8218	-0-	-431	-0-	357 1	7588 3	9 4	264 9	Y	240	256 1			19
04	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT				19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2460 X	2105	-0-	-355	-0-	253 1	176 9	1676 3	Y	160	169 1		139	
12	2387 X	2048	-0-	-339	-0-	260 1	167 9	1621 3	Y	152	158 1		133	
01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	327 1	28 4	2041 3	Y	184	239 1		78	
02	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	288 1	2 4	2255 3	Y	222	178 1		122	
*03	3100 N	3869	-0-	769	769	510 1	2 4	3137 3	Y	201	207 1		116	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	769	1 4	221 9		Y	NO RPT			116	
BRISCOE FRIDAY RANCH													8284 PERF. 9410 - 14662	
WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662														
11	10110 X	9327	-0-	-783	-0-	399 1	563 9	8365 3	Y	512	504 0		49	
12	10447 X	9196	-0-	-1251	-0-	381 1	530 9	8285 3	Y	482	459 0		72	
01	10168 X	9350	-0-	-818	-0-	410 1	626 9	8314 3	Y	569	577 0		64	
02	9184 X	8636	-0-	-548	-0-	332 1	507 9	7797 3	Y	461	478 0		47	
03	9765 X	9349	-0-	-416	-0-	383 1	499 9	8467 3	Y	454	437 0		64	
04	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-				Y	NO RPT			64	
BRISCOE CATARINA WEST													7785 PERF. 8615 - 13183	
WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183														
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	28 1	1 4	1248 3	Y	78	78 0		9	
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	22 1	1 4	1400 3	Y	92	91 0		10	
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	25 1	1 4	1669 3	Y	93	92 0		11	
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	18 1	79 9	1316 3	Y	72	72 0		11	
*03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	19 1	94 9	1403 3	Y	85	85 0		11	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11	
BRISCOE CATARINA WEST													7684 PERF. 8588 - 13406	
WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406														
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	71 1	2 4	3161 3	Y	180	180 0		34	
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	44 1	3 4	2868 3	Y	204	203 0		35	
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	43 1	3 4	2944 3	Y	190	189 0		36	
02	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	39 1	204 9	2812 3	Y	185	185 0		36	
*03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	46 1	264 9	3454 3	Y	240	241 0		35	
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-				Y	NO RPT			35	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST														CNTY: DIMMIT																			
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102														NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
WELL #: 37H														RRCID -> 269306				COMPL. DATE 01/29/2013				TOTAL DEPTH 7760				PERF. 8369 - 13153							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE											
11	2910 X	2814	-0-	-96	-0-				56	1 4	2480	3 9	Y	252	251	0					46												
12	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-				43	1 4	2827	3 9	Y	279	277	0					48												
01	3162 X	2874	-0-	-288	-0-				37	1 4	2452	3 9	Y	348	343	0					53												
02	2856 X	2666	-0-	-190	-0-				33	1 4	2362	3 9	Y	246	248	0					51												
03	3162 X	2516	-0-	-646	-0-				271	9 1	2232	3 9	Y	231	234	0					48												
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-				30	1 9			Y	NO RPT							48												
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 38H				RRCID -> 269307				COMPL. DATE 02/01/2013				TOTAL DEPTH 7748				PERF. 8345 - 13026			
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-				9	1 9	392	3 9	Y	8	8	0					4												
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-				6	1 9	394	3 9	Y	28	28	0					4												
01	434 N	40	-0-	-394	-0-				31	1 9	32	3 9	Y	6	6	0					4												
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-				1	1 9	389	3 9	Y	14	14	0					4												
*03	811 N	811	-0-	-0-	-0-				5	1 9	792	3 9	Y	7	7	0					4												
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				11	1 9			Y	NO RPT							4												
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 40H				RRCID -> 269313				COMPL. DATE 02/07/2013				TOTAL DEPTH 7781				PERF. 8494 - 13333			
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-				46	1 4	2040	3 9	Y	127	125	0					28												
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-				1	4 9	140	9 9	Y	124	123	0					29												
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-				28	1 4	1829	3 9	Y	149	147	0					31												
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-				2	4 9	136	9 9	Y	141	141	0					31												
*03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-				34	1 4	2294	3 9	Y	139	140	0					30												
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2	4 9	164	9 9	Y	NO RPT							30												
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 41H				RRCID -> 269317				COMPL. DATE 02/13/2013				TOTAL DEPTH 7797				PERF. 9224 - 13557			
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-				46	1 9	248	3 9	Y	25	25	0					2												
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-				28	9 1	228	3 9	Y	6	6	0					2												
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-				4	1 9	286	3 9	Y	6	6	0					2												
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-				5	1 9	543	3 9	Y	39	38	0					3												
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-				7	9 1	111	3 9	Y	5	6	0					2												
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				43	9 1			Y	NO RPT							2												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3840 X	3646	-0-	-194	-0-	211 1	3039 3	Y	359	363 0				29
12	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	1 4	395 9							
01	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	266 1	3840 3	Y	536	524 0				41
02	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	44 4	590 9							
*03	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	251 1	3653 3	Y	426	433 0				34
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	2 4	469 9							
						131 1	3583 3	Y	350	352 0				32
						3 4	385 9							
						227 1	3670 3	Y	439	430 0				41
						483 9								
								Y	NO RPT					41
BRISCOE COCHINA WEST RANCH													7848 PERF. 8277 - 14118	
WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118														
11	2100 N	1802	-0-	-298	-0-	161 1	1279 3	Y	318	318 0				12
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	12 4	350 9							
01	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	124 1	1278 3	Y	271	271 0				12
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	6 4	298 9							
*03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	119 1	1203 3	Y	467	465 0				14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	514 9							
						127 1	1360 3	Y	328	319 0				23
						1 4	361 9							
						143 1	1433 3	Y	407	410 0				20
						448 9								
								Y	NO RPT					20
BRISCOE COCHINA WEST RANCH													7510 PERF. 8294 - 13204	
WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204														
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	151 1	1001 3	Y	397	401 0				17
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	11 4	437 9							
01	1922 N	1232	-0-	-690	-0-	191 1	1372 3	Y	483	487 0				13
02	1484 N	849	-0-	-635	-0-	5 4	531 9							
*03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	118 1	751 3	Y	326	328 0				11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 4	359 9							
						69 1	530 3	Y	225	222 0				14
						2 4	248 9							
						188 1	1372 3	Y	507	498 0				23
						2 4	558 9							
								Y	NO RPT					23
BRISCOE CATARINA RANCH													7862 PERF. 8128 - 13818	
WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818														
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	113 1	1614 3	Y	144	146 0				10
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	158 9								
01	2480 N	1684	-0-	-796	-0-	106 1	1523 3	Y	140	137 0				13
02	1764 N	758	-0-	-1006	-0-	17 4	154 9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	99 1	1439 3	Y	132	134 0				11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4	145 9							
						25 1	687 3	Y	41	42 0				10
						1 4	45 9							
								Y	-0-					10
								Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5220 X	4601	-0-	-619	-0-	270 1	3889 3	441 9	441 9	Y	401	405 0		32
12	5394 X	4841	-0-	-553	-0-	278 1	4020 3	497 9	497 9	Y	452	442 0		42
01	4712 X	4519	-0-	-193	-0-	257 1	3737 3	523 9	523 9	Y	475	482 0		35
02	4256 X	4082	-0-	-174	-0-	130 1	3549 3	400 9	400 9	Y	364	367 0		32
03	4712 X	4205	-0-	-507	-0-	222 1	3592 3			Y	355	349 0		38
04	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-	391 9				Y	NO RPT			38
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617														
11	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	164 1	2364 3	314 9	314 9	Y	285	289 0		27
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	172 1	2478 3	342 9	342 9	Y	311	305 0		33
01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	171 1	2496 3	398 9	398 9	Y	362	367 0		28
02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	90 1	2443 3	347 9	347 9	Y	315	316 0		27
*03	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	194 1	3142 3			Y	430	422 0		35
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	473 9				Y	NO RPT			35
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415														
11	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	23 1	4680 3	238 9	238 9	Y	216	217 0		3
12	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	25 1	4768 3	228 9	228 9	Y	207	204 0		6
01	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	26 1	4809 3	266 9	266 9	Y	242	242 0		6
02	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	25 1	4151 3	201 9	201 9	Y	183	184 0		5
*03	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	22 1	4489 3	1 4	1 4	Y	233	233 0		5
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-		256 9			Y	NO RPT			5
BEINHORN RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785														
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	194 1	2948 3	3 4	3 4	Y	208	204 0		11
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	197 1	3147 3	245 9	245 9	Y	223	219 0		15
01	T. A.	2404	-0-	2404	2404	158 1	2049 3	4 4	4 4	Y	175	174 0		16
02	T. A.	1717	-0-	1717	4121	113 1	1437 3	2 4	2 4	Y	150	155 0		11
03	T. A.	3553	-0-	3553	7674	220 1	3107 3	4 4	4 4	Y	202	200 0		13
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7674		222 9			Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3000 N	3017	-0-	17	17	56 1	2524 3	Y	395	391	0			55
12	2857 N	2840	-0-	-17	-0-	2 4	435 9							57
01	3100 N	3416	-0-	316	316	36 1	2397 3	Y	367	365	0			62
02	3173 X	2857	-0-	-316	-0-	3 4	404 9							62
*03	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	44 1	2921 3	Y	408	403	0			60
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	2 4	449 9							60
						33 1	2388 3	Y	396	396	0			60
						436 9								60
						33 1	2458 3	Y	379	381	0			60
						417 9								60
								Y	NO RPT					60
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945	
11	5310 X	3653	-0-	-1657	-0-	216 1	3104 3	Y	302	304	0			28
12	5487 X	3215	-0-	-2272	-0-	1 4	332 9							34
01	3534 X	3191	-0-	-343	-0-	186 1	2693 3	Y	277	271	0			28
02	3192 X	2808	-0-	-384	-0-	31 4	305 9							26
03	3534 X	2711	-0-	-823	-0-	183 1	2674 3	Y	302	308	0			29
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	2 4	332 9							29
						91 1	2470 3	Y	223	225	0			29
						2 4	245 9							29
						144 1	2329 3	Y	216	213	0			29
						238 9								29
								Y	NO RPT					29
FOGMT													WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048	
11	3600 X	2850	-0-	-750	-0-	26 1	2315 3	Y	463	454	0			42
12	3720 X	3034	-0-	-686	-0-	509 9								48
01	3720 X	2947	-0-	-773	-0-	27 1	2484 3	Y	475	469	0			73
02	3220 X	2683	-0-	-537	-0-	523 9								34
03	3410 X	2837	-0-	-573	-0-	36 1	2384 3	Y	479	454	0			23
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	527 9								23
						37 1	2175 3	Y	428	435	0	32 1		23
						471 9								23
						41 1	2379 3	Y	379	390	0			23
						417 9								23
								Y	NO RPT					23
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053	
11	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	54 1	2377 3	Y	221	220	0			36
12	2728 X	2527	-0-	-201	-0-	1 4	243 9							37
01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	35 1	2245 3	Y	223	222	0			40
02	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2 4	245 9							40
*03	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	41 1	2765 3	Y	249	246	0			38
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	274 9							38
						30 1	2193 3	Y	241	241	0			38
						265 9								38
						32 1	2354 3	Y	245	247	0			38
						270 9								38
								Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT				//CONT.// //CONT.// WELL #: F 1SP	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-		23 1	2052	3	Y	287	277	0				32
12	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-		316 9	2537	3	Y	329	321	0				40
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-		27 1	2229	3	Y	301	288	0				53
02	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-		362 9	2278	3	Y	305	305	0		23	1	30
*03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-		33 1	2503	3	Y	287	293	0				24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		331 9			Y	NO RPT						24
BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	47H	RRCID -> 269486	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 8160	-	13736					
11	3600	X	2354	-0-	-1246	-0-		135 1	1951	3	Y	243	248	0				21
12	3410	X	3048	-0-	-362	-0-		1 4	2516	3	Y	299	293	0				27
01	3348	X	2938	-0-	-410	-0-		174 1	2432	3	Y	306	310	0				23
02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-		29 4	3226	3	Y	394	393	0				24
*03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-		168 1	433 9	3	Y	555	543	0				36
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-		1 4	4090	3	Y	NO RPT						36
BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	48H	RRCID -> 269488	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH	7863	PERF. 8209	-	13744					
11	4470	X	4339	-0-	-131	-0-		248 1	3566	3	Y	476	481	0				33
12	4619	X	4434	-0-	-185	-0-		1 4	524 9	3	Y	482	472	0				43
01	4433	X	3889	-0-	-544	-0-		250 1	3613	3	Y	459	466	0				36
02	4004	X	3253	-0-	-751	-0-		41 4	530 9	3	Y	353	356	0				33
03	4433	X	3984	-0-	-449	-0-		217 1	3165	3	Y	466	456	0				43
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-		2 4	505 9	3	Y	NO RPT						43
BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	32H	RRCID -> 269491	COMPL. DATE 01/16/2013	TOTAL DEPTH	7747	PERF. 8311	-	13056					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		101 1	728 3	Y	31	31	0					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-		26 1	1737	3	Y	66	65	0				1
01	DLQ G-10		773	-0-	773	773		2 4	73 9	3	Y	3	4	0				1
02	DLQ G-10		58	-0-	58	831		10 1	728 3	Y	31	31	0					-0-
*03	800	N	-0-	-0-	-800	31		1 4	34 9	3	Y	3	4	0				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	31		3 9	54 3	Y	NO RPT							-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST													CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102 WELL #: 33H													NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 269495													COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8379 - 13066					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE					
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-		48	1	2101	3	Y	112	111	0				20				
							1	4	123	9												
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-		31	1	2003	3	Y	128	127	0				21				
							2	4	141	9												
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-		42	1	2825	3	Y	166	163	0				24				
							2	4	183	9												
02	2604 X	2384	-0-	-220	-0-		30	1	2172	3	Y	165	165	0				24				
							182	9														
*03	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-		33	1	2431	3	Y	175	176	0				23				
							193	9														
04	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-						Y	NO RPT						23				
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 48H		RRCID -> 269496		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 8445 - 12712	
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-		83	1	2359	3	Y	210	213	0				8				
							4	4	231	9												
12	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-		90	1	2429	3	Y	201	199	0				10				
							10	4	221	9												
01	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-		92	1	2380	3	Y	305	303	0				12				
							26	4	336	9												
02	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-		94	1	2475	3	Y	188	192	0				8				
							6	4	207	9												
03	2821 X	2716	-0-	-105	-0-		95	1	2402	3	Y	196	196	0				8				
							3	4	216	9												
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-						Y	NO RPT						8				
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 49H		RRCID -> 269497		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7874		PERF. 8249 - 12551	
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-		101	1	2852	3	Y	286	290	0				10				
							5	4	315	9												
12	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-		105	1	2810	3	Y	290	286	0				14				
							11	4	319	9												
01	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-		107	1	2752	3	Y	291	290	0				15				
							30	4	320	9												
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-		101	1	2650	3	Y	251	254	0				12				
							6	4	276	9												
03	3131 X	3128	-0-	-3	-0-		109	1	2741	3	Y	250	250	0				12				
							3	4	275	9												
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-						Y	NO RPT						12				
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 50H		RRCID -> 269509		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7873		PERF. 8517 - 12577	
11	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-		119	1	3364	3	Y	250	254	0				6				
							6	4	275	9												
12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-		126	1	3395	3	Y	224	221	0				9				
							14	4	246	9												
01	3968 X	3795	-0-	-173	-0-		128	1	3293	3	Y	307	305	0				11				
							36	4	338	9												
02	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-		129	1	3385	3	Y	206	210	0				7				
							8	4	227	9												
03	3968 X	3789	-0-	-179	-0-		134	1	3379	3	Y	247	246	0				8				
							4	4	272	9												
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-						Y	NO RPT						8				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA WEST																	
WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
11	2040 N	1737	-0-	-303	-0-	56 1	1601 3	Y	70	73	0		3				
						3 4	77 9										
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	55 1	1485 3	Y	65	64	0		4				
						6 4	72 9										
01	1674 N	1473	-0-	-201	-0-	51 1	1308 3	Y	91	90	0		5				
						14 4	100 9										
02	1512 N	1336	-0-	-176	-0-	46 1	1220 3	Y	61	63	0		3				
						3 4	67 9										
*03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	59 1	1491 3	Y	57	57	0		3				
						2 4	63 9										
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				3				
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325			
11	2220 N	2188	-0-	-32	-0-	46 1	2013 3	Y	116	115	0		9				
						1 4	128 9										
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	30 1	1929 3	Y	142	140	0		11				
						2 4	156 9										
01	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	34 1	2278 3	Y	147	145	0		13				
						2 4	162 9										
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	27 1	1947 3	Y	117	118	0		12				
						129 9											
*03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	29 1	2163 3	Y	136	136	0		12				
						150 9											
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				12				
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647			
11	4350 X	4163	-0-	-187	-0-	83 1	3696 3	Y	347	345	0		59				
						2 4	382 9										
12	4340 X	3972	-0-	-368	-0-	54 1	3537 3	Y	343	342	0		60				
						4 4	377 9										
01	DLQ G-10	2276	-0-	2276	2276	27 1	1837 3	Y	373	368	0		65				
						2 4	410 9										
02	DLQ G-10	3913	-0-	3913	6189	49 1	3491 3	Y	339	339	0		65				
						373 9											
*03	9705 X	3516	-0-	-6189	-0-	42 1	3135 3	Y	308	312	0		61				
						339 9											
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				61				
DENTONIO WHITE 23 UNIT														WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782			
11	5220 X	3800	-0-	-1420	-0-	310 1	2905 3	Y	525	525	0		38				
						7 4	578 9										
12	5394 X	4023	-0-	-1371	-0-	369 1	3006 3	Y	580	588	0		30				
						10 4	638 9										
01	5115 X	3372	-0-	-1743	-0-	165 1	2571 3	Y	537	526	0		41				
						45 4	591 9										
02	4424 X	-0-	-0-	-4424	-0-			Y	-0-	41	0		-0-				
03	4774 X	3286	-0-	-1488	-0-	165 1	2660 3	Y	419	388	0		31				
						461 9											
04	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			Y	NO RPT				31				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5370 X	5127	-0-	-243	-0-	459 1	4307 3	350 9	317 9	Y	318	318 0			23
12	5549 X	4680	-0-	-869	-0-	476 1	3874 3	317 9	317 9	Y	288	295 0			16
01	5208 X	4652	-0-	-556	-0-	254 1	3951 3	378 9	378 9	Y	344	334 0			26
02	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	291 1	5046 3	465 9	465 9	Y	423	419 0			30
03	5208 X	4453	-0-	-755	-0-	238 1	3843 3			Y	338	341 0			27
04	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-	372 9				Y	NO RPT				27
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605															
11	1980 X	1830	-0-	-150	-0-	160 1	1505 3	161 9	161 9	Y	146	145 0			8
12	2046 X	1301	-0-	-745	-0-	129 1	1050 3	118 9	118 9	Y	107	112 0			3
01	2046 X	1668	-0-	-378	-0-	90 1	1401 3	153 9	153 9	Y	139	134 0			8
02	1708 N	1442	-0-	-266	-0-	70 1	1221 3	146 9	146 9	Y	133	134 0			7
*03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	67 1	1086 3			Y	153	151 0			9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168 9				Y	NO RPT				9
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594															
11	2550 N	2221	-0-	-329	-0-	197 1	1850 3	169 9	169 9	Y	154	153 0			12
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	248 1	2020 3	205 9	205 9	Y	186	187 0			11
01	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	131 1	2034 3	228 9	228 9	Y	207	201 0			17
02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	116 1	2017 3	213 9	213 9	Y	194	195 0			16
*03	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	105 1	1697 3			Y	200	198 0			18
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	220 9				Y	NO RPT				18
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658															
11	3090 X	2294	-0-	-796	-0-	202 1	1900 3	187 9	187 9	Y	170	173 0			7
12	3193 X	2585	-0-	-608	-0-	257 1	2093 3	228 9	228 9	Y	207	208 0			6
01	3100 X	2896	-0-	-204	-0-	155 1	2411 3	288 9	288 9	Y	262	253 0			15
02	2604 X	2434	-0-	-170	-0-	119 1	2067 3	240 9	240 9	Y	218	221 0			12
*03	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	147 1	2377 3			Y	317	309 0			20
04	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	349 9				Y	NO RPT				20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH																	
WELL #: 28H																	
RRCID -> 269524																	
COMPL. DATE 02/25/2013																	
TOTAL DEPTH 7624																	
PERF. 8385 - 12353																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
11	1470 N	857	-0-	-613	-0-	90	1	595	3	Y	151	153	0				5
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	6	4	166	9								3
01	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	63	1	453	3	Y	142	144	0				3
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	2	4	156	9								6
*03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	113	1	721	3	Y	196	196	0				6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	4	216	9								6
						69	1	529	3	Y	239	236	0				6
						2	4	263	9								6
						70	1	511	3	Y	130	130	0				6
						1	4	143	9								6
										Y	NO RPT						6
BRISCOE COCHINA WEST RANCH																	
WELL #: 29H																	
RRCID -> 269526																	
COMPL. DATE 02/25/2013																	
TOTAL DEPTH 7652																	
PERF. 8162 - 13089																	
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	112	1	737	3	Y	733	741	0				22
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	8	4	806	9								14
01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	103	1	740	3	Y	754	762	0				14
02	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	3	4	829	9								26
*03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	151	1	961	3	Y	1015	1015	0				35
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5	4	1117	9								35
						174	1	1328	3	Y	937	925	0				35
						4	4	1031	9								35
						166	1	1217	3	Y	820	811	0				35
						2	4	902	9								35
										Y	NO RPT						35
BRISCOE CATARINA RANCH																	
WELL #: 49H																	
RRCID -> 269527																	
COMPL. DATE 12/10/2012																	
TOTAL DEPTH 7838																	
PERF. 8548 - 13497																	
11	3090 X	2614	-0-	-476	-0-	151	1	2177	3	Y	259	262	0				25
12	2976 X	2546	-0-	-430	-0-	1	4	285	9								30
01	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	144	1	2083	3	Y	268	263	0				26
02	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	24	4	295	9								25
*03	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	145	1	2112	3	Y	269	273	0				31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4	296	9								31
						84	1	2303	3	Y	256	257	0				31
						2	4	282	9								31
						159	1	2578	3	Y	314	308	0				31
						345	9										31
										Y	NO RPT						31
BRISCOE CATARINA RANCH																	
WELL #: 50H																	
RRCID -> 269528																	
COMPL. DATE 12/10/2012																	
TOTAL DEPTH 7832																	
PERF. 8622 - 13769																	
11	6300 X	1816	-0-	-4484	-0-	102	1	1471	3	Y	221	221	0				12
12	2728 X	2030	-0-	-698	-0-	243	9										18
01	DLQ G-10	1802	-0-	1802	1802	112	1	1628	3	Y	246	240	0				14
02	DLQ G-10	1256	-0-	1256	3058	19	4	271	9								13
*03	800 N	1384	-0-	584	3642	103	1	1507	3	Y	174	178	0				16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3642	1	4	191	9								16
						38	1	1045	3	Y	156	157	0				16
						1	4	172	9								16
						69	1	1113	3	Y	184	181	0				16
						202	9										16
										Y	NO RPT						16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST										CAPACITY										CNTY: DIMMIT											
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102 WELL #: 42H										NON-ASSOCIATED										COMPL. DATE 01/16/2013				TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
O							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE														
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		49	1	1387	3	Y	56		57	0			1													
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		2	4	62	9								2													
01	DLQ G-10	1636	-0-	1636	1636		59	1	1564	3	Y	66		65	0			3													
02	DLQ G-10	1283	-0-	1283	2919		6	4	73	9								3													
*03	800 N	1734	-0-	934	3853		57	1	1460	3	Y	94		93	0			4													
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3853		16	4	103	9								4													
							43	1	1142	3	Y	86		86	0																
							3	4	95	9																					
							61	1	1550	3	Y	110		109	0																
							2	4	121	9																					
											Y	NO RPT																			
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 44H										RRCID -> 269533				COMPL. DATE 12/17/2012				TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663			
11	3060 X	2976	-0-	-84	-0-		91	1	2581	3	Y	272		277	0			5													
12	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-		5	4	299	9																					
01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-		107	1	2870	3	Y	288		283	0			10													
02	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-		12	4	317	9																					
*03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-		113	1	2919	3	Y	347		345	0			12													
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-		32	4	382	9																					
							108	1	2814	3	Y	331		335	0			8													
							6	4	364	9																					
							113	1	2855	3	Y	324		324	0			8													
							3	4	356	9																					
											Y	NO RPT						8													
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 45H										RRCID -> 269535				COMPL. DATE 12/19/2012				TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716			
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-		70	1	1988	3	Y	171		172	0			7													
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		4	4	188	9																					
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-		68	1	1844	3	Y	171		169	0			9													
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-		8	4	188	9																					
*03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		70	1	1784	3	Y	179		178	0			10													
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		19	4	197	9																					
							67	1	1760	3	Y	160		162	0			8													
							4	4	176	9																					
							71	1	1796	3	Y	148		148	0			8													
							2	4	163	9																					
											Y	NO RPT						8													
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 46H										RRCID -> 269536				COMPL. DATE 12/21/2012				TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808			
11	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-		104	1	2943	3	Y	249		252	0			6													
12	3410 X	3358	-0-	-52	-0-		5	4	274	9																					
01	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-		109	1	2932	3	Y	277		272	0			11													
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-		12	4	305	9																					
*03	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-		107	1	2755	3	Y	265		265	0			11													
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-		30	4	292	9																					
							104	1	2719	3	Y	265		268	0			8													
							6	4	292	9																					
							116	1	2904	3	Y	250		250	0			8													
							3	4	275	9																					
											Y	NO RPT																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC																											
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. 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						
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-						50 1	1392 3	2 4	153 9	Y	139	140 0				13						
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-						52 1	1411 3	6 4	168 9	Y	153	151 0				15						
01	1767 N	1549	-0-	-218	-0-						53 1	1372 3	15 4	109 9	Y	99	100 0				14						
02	1484 N	1416	-0-	-68	-0-						48 1	1260 3	3 4	105 9	Y	95	96 0				13						
*03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-						53 1	1326 3	1 4	80 9	Y	73	73 0				13						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT					13						
DENTONIO WHITE 23 UNIT													WELL #: 15H			RRCID -> 269541			COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 7132			PERF. 8515 - 13654		
11	3870 X	3834	-0-	-36	-0-						339 1	3176 3	8 4	311 9	Y	283	279 0				25						
12	3999 X	3613	-0-	-386	-0-						359 1	2927 3	10 4	317 9	Y	288	293 0				20						
01	3999 X	3584	-0-	-415	-0-						193 1	2992 3	52 4	347 9	Y	315	307 0				28						
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-						176 1	3060 3	12 4	341 9	Y	310	312 0				26						
03	3968 X	3820	-0-	-148	-0-						201 1	3256 3	201 1	3256 3	Y	330	326 0				30						
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-						363 9				Y	NO RPT					30						
DENTONIO WHITE 23 UNIT													WELL #: 1H			RRCID -> 269544			COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 7005			PERF. 8005 - 13279		
11	3870 X	2868	-0-	-1002	-0-						234 1	2197 3	6 4	431 9	Y	392	389 0				26						
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-						383 1	3125 3	11 4	580 9	Y	527	528 0				25						
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-						258 1	4462 3	17 4	553 9	Y	-0-	25 0				-0-						
02	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-						127 1	2059 3	286 9		Y	503	468 0				35						
03	3069 X	2472	-0-	-597	-0-										Y	260	273 0				22						
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-										Y	NO RPT					22						
DENTONIO WHITE 23 UNIT													WELL #: 2H			RRCID -> 269545			COMPL. DATE 04/14/2013			TOTAL DEPTH 7027			PERF. 7711 - 13014		
11	3840 X	3698	-0-	-142	-0-						331 1	3111 3	8 4	248 9	Y	225	224 0				16						
12	3968 X	1567	-0-	-2401	-0-						160 1	1295 3	4 4	108 9	Y	98	108 0				6						
01	3906 X	1661	-0-	-2245	-0-						92 1	1417 3	24 4	128 9	Y	116	113 0				9						
02	3528 X	-0-	-0-	-3528	-0-										Y	-0-	9 0				-0-						
*03	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-						215 1	3481 3			Y	256	237 0				-0-						
04	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-						282 9				Y	NO RPT					19						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	582 1	5458 3	Y	135	134	0			9	
12	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	14 4	149 9	Y	149	151	0			7	
01	6293 X	6140	-0-	-153	-0-	627 1	5102 3	Y	221	213	0			15	
02	5796 X	5542	-0-	-254	-0-	17 4	164 9	Y	203	204	0			14	
03	6417 X	5399	-0-	-1018	-0-	351 1	5451 3	Y	179	179	0			14	
04	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-	95 4	243 9	Y	NO RPT					14	
						289 1	5011 3	Y							
						19 4	223 9	Y							
						302 1	4899 3	Y							
						1 4	197 9	Y							
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113															
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	94 3	Y	80	78	0			6	
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	88 9	144 3	Y	131	130	0			7	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	17 1	144 9	Y	-0-	7	0			-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	1 4		Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265															
11	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	502 1	4716 3	Y	255	252	0			19	
12	5363 X	5232	-0-	-131	-0-	12 4	281 9	Y	261	265	0			15	
01	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	539 1	4391 3	Y	328	317	0			26	
02	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	15 4	287 9	Y	291	294	0			23	
03	5704 X	5244	-0-	-460	-0-	320 1	4967 3	Y	259	260	0			22	
04	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-	86 4	361 9	Y	NO RPT					22	
						283 1	4905 3	Y							
						19 4	320 9	Y							
						288 1	4670 3	Y							
						1 4	285 9	Y							
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156															
11	2580 X	1080	-0-	-1500	-0-	94 1	881 3	Y	94	107	0			11	
12	2666 X	490	-0-	-2176	-0-	2 4	103 9	Y	44	49	0			6	
01	3224 X	1058	-0-	-2166	-0-	49 1	392 3	Y	111	105	0			12	
02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	1 4	48 9	Y	413	392	0			33	
*03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	56 1	865 3	Y	328	331	0			30	
04	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-	15 4	122 9	Y	NO RPT					30	
						142 1	2470 3	Y							
						10 4	454 9	Y							
						171 1	2770 3	Y							
						361 9		Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE FRIDAY RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 33H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 269643		CAPACITY COMPL. DATE 05/03/2013				CNTY: DIMMIT 8256 PERF. 9211 - 14774						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-			24 272	1 9	4850	3	Y	247	248	0			7
12	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-			27 279	1 9	5121	3	Y	254	250	0			11
01	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-			27 293	1 9	4990	3	Y	266	267	0			10
02	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-			28 303	1 9	4588	3	Y	275	274	0			11
*03	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-			24 1	1 4	5023	3	Y	254	255	0			10
04	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					279	9	Y	NO RPT					10
FOGMT																		
				WELL #:	14SP	RRCID -> 269656		COMPL. DATE 02/28/2013				TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408						
11	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-			36 634	1 9	3175	3	Y	576	563	0			53
12	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-			33 670	1 9	3061	3	Y	609	599	0			63
01	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-			48 686	1 9	3186	3	Y	624	590	0			97
02	3584 X	3030	-0-	-554	-0-			42 532	1 9	2456	3	Y	484	504	0	38	1	39
03	3968 X	3814	-0-	-154	-0-			55 549	1 9	3210	3	Y	499	508	0			30
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-							Y	NO RPT					30
FOGMT																		
				WELL #:	E 1SP	RRCID -> 269717		COMPL. DATE 03/05/2013				TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919						
11	4050 X	3546	-0-	-504	-0-			363 575	1 9	2608	3	Y	523	507	0			94
12	4185 X	3341	-0-	-844	-0-			181 488	1 9	2672	3	Y	444	452	0			86
01	3999 X	3306	-0-	-693	-0-			22 459	1 9	2825	3	Y	417	424	0			79
02	3612 X	2375	-0-	-1237	-0-			15 400	1 9	1960	3	Y	364	367	0			76
03	3999 X	3698	-0-	-301	-0-			22 769	1 9	2907	3	Y	699	696	0			79
04	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-							Y	NO RPT					79
FOGMT																		
				WELL #:	E 2SP	RRCID -> 269723		COMPL. DATE 03/01/2013				TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279						
11	2670 X	2338	-0-	-332	-0-			248 311	1 9	1779	3	Y	283	274	0			42
12	2573 X	2214	-0-	-359	-0-			123 267	1 9	1824	3	Y	243	247	0			38
01	2232 N	2100	-0-	-132	-0-			15 253	1 9	1832	3	Y	230	234	0			34
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-			14 295	1 9	1854	3	Y	268	266	0			36
*03	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-			19 372	1 9	2540	3	Y	338	342	0			32
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	172 1	1135 3	1135 3	1135 3	Y	384	386 0	386 0	386 0	12
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	12 4	422 9	422 9	422 9	Y	298	301 0	301 0	301 0	9
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	144 1	1037 3	1037 3	1037 3	Y	349	349 0	349 0	349 0	9
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	4 4	328 9	328 9	328 9	Y	292	288 0	288 0	288 0	13
*03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	133 1	849 3	849 3	849 3	Y	287	284 0	284 0	284 0	16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 4	384 9	384 9	384 9	Y	NO RPT				16
						101 1	773 3	773 3	773 3	Y					
						2 4	321 9	321 9	321 9	Y					
						136 1	1000 3	1000 3	1000 3	Y					
						2 4	316 9	316 9	316 9	Y					
LA BANDERA RANCH UNIT A														WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901	
11	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	262 1	2243 3	2243 3	2243 3	Y	157	160 0	160 0	160 0	24
12	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	1 4	173 9	173 9	173 9	Y	160	163 0	163 0	163 0	21
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	339 1	2582 3	2582 3	2582 3	Y	208	190 0	190 0	190 0	39
02	3108 X	3083	-0-	-25	-0-	1 4	176 9	176 9	176 9	Y	233	246 0	246 0	246 0	26
03	3100 X	3073	-0-	-27	-0-	365 1	3059 3	3059 3	3059 3	Y	179	182 0	182 0	182 0	23
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	8 4	229 9	229 9	229 9	Y	NO RPT				23
						294 1	2529 3	2529 3	2529 3	Y					
						4 4	256 9	256 9	256 9	Y					
						293 1	2580 3	2580 3	2580 3	Y					
						3 4	197 9	197 9	197 9	Y					
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337	
11	2880 X	2424	-0-	-456	-0-	42 1	2160 3	2160 3	2160 3	Y	188	188 0	188 0	188 0	47
12	2852 X	2421	-0-	-431	-0-	15 4	207 9	207 9	207 9	Y	192	188 0	188 0	188 0	51
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	54 1	2127 3	2127 3	2127 3	Y	191	186 0	186 0	186 0	56
02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	29 4	211 9	211 9	211 9	Y	196	205 0	205 0	205 0	47
*03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	39 1	2092 3	2092 3	2092 3	Y	150	140 0	140 0	140 0	57
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	210 9	210 9	210 9	Y	NO RPT				57
						31 1	1911 3	1911 3	1911 3	Y					
						7 4	216 9	216 9	216 9	Y					
						19 1	1594 3	1594 3	1594 3	Y					
						165 9				Y					
CHAPARRAL WILDLIFE														WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119	
11	1830 N	1654	-0-	-176	-0-	13 1	1449 3	1449 3	1449 3	Y	162	165 0	165 0	165 0	20
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	14 4	178 9	178 9	178 9	Y	96	100 0	100 0	100 0	16
01	1674 N	86	-0-	-1588	-0-	7 1	880 3	880 3	880 3	Y	8	24 0	24 0	24 0	-0-
02	1512 N	988	-0-	-524	-0-	6 4	106 9	106 9	106 9	Y	87	75 0	75 0	75 0	12
*03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	1 1	76 3	76 3	76 3	Y	151	151 0	151 0	151 0	12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 9				Y	NO RPT				12
						6 1	885 3	885 3	885 3	Y					
						1 4	96 9	96 9	96 9	Y					
						18 1	1980 3	1980 3	1980 3	Y					
						166 9				Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	16 1	786 3	Y	125	116 0			24	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 4	138 9	Y	5	12 0			17	
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	Y						
02	896 N	41	-0-	-855	-0-	6 9								
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	18 1	970 3	Y	152	138 0			31	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	167 9	Y	5	19 0			17	
						1 1	34 3	Y						
						6 9								
						2 1	194 3	Y	29	26 0			20	
						32 9								
								Y	NO RPT				20	
DENTONIO WHITE 23 UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017	
11	2760 X	1824	-0-	-936	-0-	157 1	1479 3	Y	167	167 0			14	
12	2852 X	1929	-0-	-923	-0-	4 4	184 9	Y	217	218 0			13	
01	2139 N	1995	-0-	-144	-0-	184 1	1501 3	Y						
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	5 4	239 9	Y	235	228 0			20	
*03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	103 1	1605 3	Y	214	216 0			26	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28 4	259 9	Y						
						96 1	1659 3	Y	302	294 0			26	
						6 4	235 9	Y						
						105 1	1689 3	Y						
						332 9		Y	NO RPT				26	
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920	
11	2190 N	1941	-0-	-249	-0-	34 1	1735 3	Y	145	147 0			34	
12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	12 4	160 9	Y	151	149 0			36	
01	2325 N	2096	-0-	-229	-0-	47 1	1877 3	Y						
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	26 4	166 9	Y	149	145 0			40	
*03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	35 1	1894 3	Y	159	166 0			33	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	164 9	Y						
						32 1	1941 3	Y	151	139 0			45	
						7 4	175 9	Y						
						22 1	1782 3	Y						
						166 9		Y	NO RPT				45	
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297	
11	4290 X	4158	-0-	-132	-0-	20 1	3932 3	Y	187	188 0			9	
12	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	206 9		Y	198	195 0			12	
01	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	23 1	4360 3	Y						
02	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	218 9		Y	225	226 0			11	
*03	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	22 1	4080 3	Y	200	200 0			11	
04	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	248 9		Y						
						23 1	3801 3	Y	208	209 0			10	
						220 9		Y						
						20 1	4093 3	Y						
						1 4	229 9	Y	NO RPT				10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	205 1	1923 3	Y	273	269 0				17	
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	5 4	300 9	Y	289	293 0				13	
01	3100 N	3183	-0-	83	83	235 1	1909 3	Y	421	405 0				29	
02	1736 N	1507	-0-	-229	-0-	6 4	318 9	Y	205	220 0				14	
*03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	162 1	2514 3	Y	163	166 0				11	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44 4	463 9	Y	NO RPT					11	
						69 1	1207 3	Y							
						5 4	226 9	Y							
						51 1	819 3	Y							
						179 9		Y							
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127															
11	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	302 1	2829 3	Y	607	592 0				40	
12	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	7 4	668 9	Y	511	526 0				25	
01	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	273 1	2227 3	Y	767	737 0				55	
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	8 4	562 9	Y	544	561 0				38	
*03	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	199 1	3092 3	Y	556	553 0				41	
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	54 4	844 9	Y	NO RPT					41	
						137 1	2377 3	Y							
						9 4	598 9	Y							
						142 1	2296 3	Y							
						612 9		Y							
FOGMT															
WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319															
11	3150 X	2115	-0-	-1035	-0-	1838 3	277 9	N	252	359 1				245	
12	3255 X	2052	-0-	-1203	-0-	1758 3	294 9	N	267	159 1				353	
01	2666 X	2102	-0-	-564	-0-	1819 3	283 9	N	257	372 1				238	
02	2380 X	253	-0-	-2127	-0-	168 3	85 9	N	77					315	
*03	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2170 3	318 9	N	289	184 1				420	
04	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT					420	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709															
11	1650 N	1243	-0-	-407	-0-	122 1	970 3	Y	129	129 0				4	
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	9 4	142 9	Y	236	235 0				5	
01	1457 N	973	-0-	-484	-0-	89 1	909 3	Y	122	123 0				4	
02	1148 N	964	-0-	-184	-0-	4 4	260 9	Y	171	166 0				9	
*03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	75 1	762 3	Y	230	232 0				7	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	134 9	Y	NO RPT					7	
						66 1	709 3	Y							
						1 4	188 9	Y							
						84 1	840 3	Y							
						253 9		Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	17 1	3408 3	Y	190	191 0			7	
12	3720 X	3651	-0-	-69	-0-	209 9	3421 3	Y	193	190 0			10	
01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	18 1	3402 3	Y	203	204 0			9	
02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	212 9	3181 3	Y	181	181 0			9	
*03	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	18 1	3483 3	Y	198	199 0			8	
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	223 9		Y	NO RPT				8	
						19 1								
						199 9								
						17 1								
						218 9								
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814	
11	2280 N	2207	-0-	-73	-0-	39 1	1956 3	Y	181	179 0			43	
12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	13 4	2119 3	Y	181	177 0			47	
01	2294 N	2189	-0-	-105	-0-	53 1	199 9	Y	165	162 0			50	
02	2072 N	2060	-0-	-12	-0-	29 4	1967 3	Y	149	158 0			41	
*03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	37 1	182 9	Y	141	130 0			52	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	1859 3	Y	NO RPT				52	
						30 1	164 9							
						7 4	1699 3	Y						
						21 1								
						155 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621	
11	4860 X	4789	-0-	-71	-0-	22 1	4411 3	Y	324	325 0			16	
12	5022 X	4911	-0-	-111	-0-	356 9	4528 3	Y	326	320 0			22	
01	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	24 1	4395 3	Y	330	331 0			21	
02	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	359 9	4032 3	Y	304	303 0			22	
*03	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	24 1	4505 3	Y	314	315 0			21	
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-	363 9	345 9	Y	NO RPT				21	
						25 1								
						334 9								
						22 1								
						1 4								
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916	
11	2430 N	2359	-0-	-71	-0-	42 1	2150 3	Y	138	139 0			33	
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	15 4	2309 3	Y	181	175 0			39	
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	58 1	199 9	Y	175	170 0			44	
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	32 4	2129 3	Y	150	160 0			34	
*03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	40 1	193 9	Y	136	126 0			44	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	1962 3	Y	NO RPT				44	
						32 1	165 9							
						7 4	1742 3	Y						
						21 1								
						150 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	47 1	2401 3	Y	168	167	0			37
12	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	16 4	185 9							
01	2728 N	2623	-0-	-105	-0-	63 1	2514 3	Y	185	180	0			42
02	2464 N	2409	-0-	-55	-0-	35 4	204 9							
*03	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	44 1	2386 3	Y	172	168	0			46
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 4	189 9							
						36 1	2185 3	Y	164	172	0			38
						8 4	180 9							
						24 1	1998 3	Y	159	147	0			50
						175 9								
								Y	NO RPT					50
BEINHORN RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920														
11	4350 X	2709	-0-	-1641	-0-	157 1	2377 3	Y	157	156	0			12
12	4495 X	3184	-0-	-1311	-0-	2 4	173 9							
01	3720 X	1719	-0-	-2001	-0-	177 1	2825 3	Y	164	161	0			15
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	2 4	180 9							
*03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	117 1	1512 3	Y	79	79	0			15
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	3 4	87 9							
						284 1	3611 3	Y	222	223	0			14
						5 4	244 9							
						290 1	4104 3	Y	256	253	0			17
						6 4	282 9							
								Y	NO RPT					17
BEINHORN RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398														
11	5580 X	3998	-0-	-1582	-0-	232 1	3513 3	Y	227	225	0			11
12	5394 X	4515	-0-	-879	-0-	3 4	250 9							
01	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	252 1	4020 3	Y	218	215	0			14
02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3 4	240 9							
*03	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	205 1	2652 3	Y	143	142	0			15
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	5 4	157 9							
						246 1	3134 3	Y	71	78	0			8
						5 4	78 9							
						264 1	3731 3	Y	284	277	0			15
						5 4	312 9							
								Y	NO RPT					15
BEINHORN RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513														
11	3780 X	3238	-0-	-542	-0-	180 1	2720 3	Y	305	301	0			15
12	3906 X	3728	-0-	-178	-0-	2 4	336 9							
01	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	200 1	3179 3	Y	315	310	0			20
02	3024 X	1389	-0-	-1635	-0-	2 4	347 9							
*03	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	277 1	3589 3	Y	342	337	0			25
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	7 4	376 9							
						92 1	1172 3	Y	112	123	0			14
						2 4	123 9							
						216 1	3050 3	Y	391	382	0			23
						4 4	430 9							
								Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4500 X	3981	-0-	-519	-0-	226 1	3434 3	318 9	Y	289	286 0			13
12	4464 X	4041	-0-	-423	-0-	222 1	3552 3	264 9	Y	240	236 0			17
01	4619 X	2248	-0-	-2371	-0-	155 1	2014 3	75 9	Y	68	68 0			17
02	4172 X	1851	-0-	-2321	-0-	132 1	1666 3	51 9	Y	46	51 0			12
03	4619 X	2575	-0-	-2044	-0-	166 1	2339 3	67 9	Y	61	60 0			13
04	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	3 4			Y	NO RPT				13
BEINHORN RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454														
11	3780 X	3367	-0-	-413	-0-	190 1	2885 3	289 9	Y	263	260 0			14
12	3906 X	3771	-0-	-135	-0-	204 1	3260 3	304 9	Y	276	271 0			19
01	3937 X	3589	-0-	-348	-0-	239 1	3104 3	240 9	Y	218	216 0			21
02	3556 X	3344	-0-	-212	-0-	228 1	2888 3	224 9	Y	204	210 0			15
03	3875 X	3378	-0-	-497	-0-	206 1	2904 3	264 9	Y	240	238 0			17
04	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	4 4			Y	NO RPT				17
BEINHORN RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013														
11	5250 X	4329	-0-	-921	-0-	240 1	3640 3	446 9	Y	405	400 0			20
12	5425 X	4858	-0-	-567	-0-	263 1	4194 3	398 9	Y	362	356 0			26
01	5177 X	4493	-0-	-684	-0-	295 1	3814 3	377 9	Y	343	338 0			31
02	4676 X	3966	-0-	-710	-0-	263 1	3338 3	360 9	Y	327	336 0			22
03	4960 X	4297	-0-	-663	-0-	256 1	3609 3	427 9	Y	388	384 0			26
04	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-	5 4			Y	NO RPT				26
BEINHORN RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755														
11	3120 X	2686	-0-	-434	-0-	146 1	2211 3	327 9	Y	297	293 0			18
12	3131 X	2544	-0-	-587	-0-	127 1	2037 3	378 9	Y	344	338 0			24
01	3007 X	2837	-0-	-170	-0-	178 1	2303 3	352 9	Y	320	316 0			28
02	2576 X	2346	-0-	-230	-0-	149 1	1897 3	297 9	Y	270	277 0			21
03	2790 X	2681	-0-	-109	-0-	154 1	2170 3	354 9	Y	322	319 0			24
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	3 4			Y	NO RPT				24

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 627

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BEINHORN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 33H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 270381		CAPACITY COMPL. DATE 10/16/2013				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6583	-0-	-77	-0-			277 652 9	1 5654	3	Y	593	584	0				49
12	6882	X	5836	-0-	-1046	-0-			265 540 9	1 5031	3	Y	491	490	0				50
01	7192	X	6218	-0-	-974	-0-			328 604 9	1 5286	3	Y	549	522	0				77
02	6496	X	5885	-0-	-611	-0-			307 519 9	1 5059	3	Y	472	511	0				38
03	6820	X	6561	-0-	-259	-0-			328 565 9	1 5668	3	Y	514	512	0				40
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-							Y	NO RPT					40
BEINHORN RANCH					WELL #:	34H	RRCID -> 270382		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097								
11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-			203 199 9	1 4140	3	Y	181	178	0				17
12	4433	X	4247	-0-	-186	-0-			202 206 9	1 3839	3	Y	187	187	0				17
01	4836	X	4361	-0-	-475	-0-			240 246 9	1 3875	3	Y	224	213	0				28
02	4368	X	3497	-0-	-871	-0-			190 172 9	1 3135	3	Y	156	171	0				13
03	4681	X	3222	-0-	-1459	-0-			169 124 9	1 2929	3	Y	113	113	0				13
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-							Y	NO RPT					13
BEINHORN RANCH					WELL #:	35H	RRCID -> 270384		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726								
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-			115 96 9	1 2346	3	Y	87	85	0				11
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-			116 81 9	1 2214	3	Y	74	74	0				11
01	2697	X	2506	-0-	-191	-0-			142 74 9	1 2290	3	Y	67	64	0				14
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-			138 81 9	1 2272	3	Y	74	81	0				7
03	2697	X	2447	-0-	-250	-0-			129 92 9	1 2226	3	Y	84	84	0				7
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-							Y	NO RPT					7
BEINHORN RANCH					WELL #:	36H	RRCID -> 270403		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863								
11	4290	X	4237	-0-	-53	-0-			181 363 9	1 3693	3	Y	330	325	0				32
12	4216	X	4145	-0-	-71	-0-			190 349 9	1 3606	3	Y	317	316	0				33
01	4650	X	4106	-0-	-544	-0-			217 396 9	1 3493	3	Y	360	342	0				51
02	4200	X	3402	-0-	-798	-0-			185 178 9	1 3039	3	Y	162	189	0				24
03	4495	X	4216	-0-	-279	-0-			211 365 9	1 3640	3	Y	332	327	0				29
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-							Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	5940 X	5878	-0-	-62	-0-	27	1	5492	3	Y	326	327	0	12	
12	6138 X	5784	-0-	-354	-0-	359	9	5395	3	Y	327	321	0	18	
01	5828 X	5726	-0-	-102	-0-	29	1	5345	3	Y	320	321	0	17	
02	5264 X	5157	-0-	-107	-0-	360	9	4805	3	Y	294	294	0	17	
*03	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	29	1	5479	3	Y	320	320	0	17	
04	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-	323	9	352	9	Y	NO RPT			17	
						27	1								
						1	4								
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396	
11	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	16	1	3237	3	Y	203	204	0	8	
12	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	223	9	3383	3	Y	226	222	0	12	
01	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	18	1	3252	3	Y	239	239	0	12	
02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	249	9	2823	3	Y	194	194	0	12	
*03	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	18	1	2975	3	Y	188	189	0	11	
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	263	9			Y	NO RPT			11	
						17	1								
						213	9								
						15	1								
						207	9								
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490	
11	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	21	1	4260	3	Y	259	259	0	3	
12	4588 X	4580	-0-	-8	-0-	285	9	4271	3	Y	260	256	0	7	
01	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	23	1	4160	3	Y	263	264	0	6	
02	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	286	9	3862	3	Y	235	235	0	6	
03	4309 X	3615	-0-	-694	-0-	23	1	3503	3	Y	85	87	0	4	
04	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	289	9			Y	NO RPT			4	
						24	1								
						259	9								
						18	1								
						94	9								
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	313 1	2993 3	Y	234	236	0			19
12	3348 X	3342	-0-	-6	-0-	13 4	257 9	Y	325	318	0			26
01	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	271 1	2706 3	Y	276	276	0			26
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	7 4	358 9	Y	277	275	0			28
*03	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	270 1	2606 3	Y	290	294	0			24
04	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-	29 4	304 9	Y	NO RPT					24
						273 1	2701 3	Y						
						1 4	305 9							
						358 1	3341 3	Y						
						1 4	319 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760														
11	7740 X	7585	-0-	-155	-0-	678 1	6481 3	Y	362	365	0			28
12	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	28 4	398 9	Y	438	430	0			36
01	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	720 1	7196 3	Y	461	459	0			38
02	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	19 4	482 9	Y	347	347	0			38
*03	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	789 1	7615 3	Y	336	340	0			34
04	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-	84 4	507 9	Y	NO RPT					34
						639 1	6297 3	Y						
						1 4	382 9							
						721 1	6722 3	Y						
						2 4	370 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695														
11	2610 N	2379	-0-	-231	-0-	216 1	2069 3	Y	77	79	0			15
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	9 4	85 9	Y	106	104	0			17
01	DLQ G-10	1953	-0-	1953	1953	192 1	1914 3	Y	98	98	0			17
02	DLQ G-10	1694	-0-	1694	3647	5 4	117 9	Y	80	80	0			17
*03	800 N	1638	-0-	838	4485	172 1	1655 3	Y	63	64	0			16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4485	18 4	108 9	Y	NO RPT					16
						148 1	1458 3	Y						
						88 9								
						152 1	1417 3	Y						
						69 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948														
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	89 1	852 3	Y	46	47	0			1
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	4 4	51 9	Y	126	122	0			5
01	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	152 1	1515 3	Y	100	100	0			5
02	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	4 4	139 9	Y	72	72	0			5
*03	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	176 1	1700 3	Y	70	71	0			4
04	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-	19 4	110 9	Y	NO RPT					4
						142 1	1398 3	Y						
						79 9								
						163 1	1511 3	Y						
						77 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3210 X	2852	-0-	-358	-0-	244 1	2328 3	270 9	270 9	Y	245	247 0		26	
12	3317 X	2682	-0-	-635	-0-	218 1	2171 3	288 9	288 9	Y	262	258 0		30	
01	2945 X	2622	-0-	-323	-0-	220 1	2122 3	257 9	257 9	Y	234	234 0		30	
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	264 1	2608 3	294 9	294 9	Y	267	264 0		33	
*03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	291 1	2716 3	265 9	265 9	Y	241	245 0		29	
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT			29	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972	
11	5640 X	5203	-0-	-437	-0-	459 1	4382 3	343 9	343 9	Y	312	315 0		17	
12	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	455 1	4551 3	396 9	396 9	Y	360	354 0		23	
01	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	499 1	4821 3	388 9	388 9	Y	353	351 0		25	
02	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	505 1	4983 3	403 9	403 9	Y	366	362 0		29	
*03	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	565 1	5266 3	333 9	333 9	Y	303	309 0		23	
04	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT			23	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560	
11	2490 X	954	-0-	-1536	-0-	86 1	823 3	41 9	41 9	Y	37	37 0		6	
12	1209 X	292	-0-	-917	-0-	25 1	255 3	11 9	11 9	Y	10	11 0		5	
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	2 0		3	
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-			3	
03	992 X	96	-0-	-896	-0-	9 1	86 3			Y	1	1 0		3	
04	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			3	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628	
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	10 0		4	
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			4	
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-			4	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
*03	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	111 1	1028 3			Y	60	58 0		6	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	66 9				Y	NO RPT			6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469														
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	
11	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	453 1	4333 3	Y	54	55	0		3	
12	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	19 4	59 9	Y	63	62	0		4	
01	5177 X	5062	-0-	-115	-0-	422 1	4218 3	Y	153	149	0		8	
02	4676 X	4524	-0-	-152	-0-	11 4	69 9	Y	134	133	0		9	
03	5177 X	2091	-0-	-3086	-0-	454 1	4391 3	Y	58	62	0		5	
04	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-	49 4	168 9	Y	NO RPT					
						403 1	3973 3	Y						
						1 4	147 9	Y						
						197 1	1830 3	Y						
						64 9								
FOGMT														
WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356														
11	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	28 1	2527 3	Y	233	229	0		22	
12	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	256 9			286	278	0		30	
01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	31 1	2920 3	Y	323	303	0		50	
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	315 9	2714 3	Y	246	256	0	19 1	21	
*03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	41 1	2525 3	Y	198	206	0		13	
04	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	355 9			NO RPT				13	
						43 1	2525 3	Y						
						271 9								
						56 1	3293 3	Y						
						218 9								
FOGMT														
WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736														
11	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	28 1	2457 3	Y	292	284	0		27	
12	3100 N	3238	-0-	138	138	321 9			315	309	0		33	
01	3192 X	3054	-0-	-138	-0-	31 1	2860 3	Y	308	292	0		49	
02	2632 X	2556	-0-	-76	-0-	347 9	2675 3	Y	262	269	0	20 1	22	
03	2914 X	2680	-0-	-234	-0-	40 1	2230 3	Y	223	230	0		15	
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	339 9			NO RPT				15	
						38 1	2230 3	Y						
						288 9								
						41 1	2394 3	Y						
						245 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139														
11	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	297 1	2840 3	Y	464	467	0		45	
12	3534 X	3304	-0-	-230	-0-	12 4	510 9	Y	466	458	0		53	
01	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	254 1	2531 3	Y	389	389	0		53	
02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	6 4	513 9	Y	397	392	0		58	
*03	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	305 1	2947 3	Y	342	347	0		53	
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	33 4	428 9	Y	NO RPT					
						271 1	2678 3	Y						
						1 4	437 9	Y						
						295 1	2750 3	Y						
						1 4	376 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	444 1	4237 3	18 4	473 9	Y	430	431 0		14	
12	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	427 1	4260 3	11 4	436 9	Y	396	390 0		20	
01	5456 X	5141	-0-	-315	-0-	445 1	4306 3	48 4	342 9	Y	311	312 0		19	
02	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	448 1	4425 3	1 4	343 9	Y	312	308 0		23	
*03	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	539 1	5021 3	1 4	320 9	Y	291	295 0		19	
04	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT			19	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709	
11	2640 X	1534	-0-	-1106	-0-	132 1	1265 3	6 4	131 9	Y	119	122 0		10	
12	2728 X	545	-0-	-2183	-0-	41 1	411 3	1 4	92 9	Y	84	84 0		10	
01	1116 X	473	-0-	-643	-0-	34 1	330 3	4 4	105 9	Y	95	95 0		10	
02	1008 X	298	-0-	-710	-0-	20 1	200 3	78 9		Y	71	71 0		10	
*03	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	138 1	1287 3	282 9		Y	256	253 0		13	
04	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			13	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093	
11	3480 X	382	-0-	-3098	-0-	35 1	337 3	2 4	8 9	Y	7	10 0		13	
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	340 1	3399 3	9 4	114 9	Y	104	100 0		17	
01	2914 X	2614	-0-	-300	-0-	220 1	2127 3	24 4	243 9	Y	221	217 0		21	
02	2296 X	1806	-0-	-490	-0-	151 1	1482 3	173 9		Y	157	157 0		21	
*03	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	153 1	1418 3	138 9		Y	125	129 0		17	
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT			17	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112	
11	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	439 1	4197 3	18 4	252 9	Y	229	230 0		18	
12	4836 X	4689	-0-	-147	-0-	403 1	4022 3	10 4	254 9	Y	231	228 0		21	
01	5642 X	4663	-0-	-979	-0-	409 1	3954 3	44 4	256 9	Y	233	231 0		23	
02	5096 X	4100	-0-	-996	-0-	357 1	3527 3	1 4	215 9	Y	195	194 0		24	
03	5642 X	5313	-0-	-329	-0-	498 1	4642 3	1 4	172 9	Y	156	159 0		21	
04	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT			21	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	428 1	7490 3	Y	620	620 0				20
12	7192 X	6638	-0-	-554	-0-	17 4	682 9	Y	470	467 0				23
01	7936 X	7466	-0-	-470	-0-	235 1	5866 3	Y	555	558 0				20
02	7168 X	6796	-0-	-372	-0-	20 4	517 9	Y	455	447 0				28
03	7936 X	7066	-0-	-870	-0-	235 1	6608 3	Y	452	465 0				15
04	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-	12 4	611 9	Y	NO RPT					15
						186 1	6106 3	Y						
						3 4	501 9	Y						
						276 1	6289 3	Y						
						4 4	497 9	Y						
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188														
11	4800 X	4716	-0-	-84	-0-	227 1	3974 3	Y	460	460 0				20
12	4960 X	4671	-0-	-289	-0-	9 4	506 9	Y	425	421 0				24
01	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	161 1	4028 3	Y	434	438 0				20
02	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	14 4	468 9	Y	370	364 0				26
*03	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	153 1	4266 3	Y	373	383 0				16
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	7 4	477 9	Y	NO RPT					16
						122 1	4014 3	Y						
						2 4	407 9	Y						
						186 1	4231 3	Y						
						3 4	410 9	Y						
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870														
11	2040 N	1665	-0-	-375	-0-	81 1	1420 3	Y	146	146 0				10
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	3 4	161 9	Y	85	85 0				10
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-	16 1	400 3	Y	-0-	10 0				-0-
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1 4	94 9	Y	110	107 0				3
*03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	45 1	1480 3	Y	98	100 0				1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4	121 9	Y	NO RPT					1
						62 1	1416 3	Y						
						1 4	108 9	Y						
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790														
11	4110 X	3797	-0-	-313	-0-	189 1	3297 3	Y	276	277 0				15
12	4247 X	4087	-0-	-160	-0-	7 4	304 9	Y	289	287 0				17
01	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	145 1	3612 3	Y	297	300 0				14
02	3556 X	3499	-0-	-57	-0-	12 4	318 9	Y	238	234 0				18
03	3937 X	3604	-0-	-333	-0-	130 1	3642 3	Y	235	242 0				11
04	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	6 4	327 9	Y	NO RPT					11
						96 1	3140 3	Y						
						1 4	262 9	Y						
						141 1	3202 3	Y						
						2 4	259 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BEINHORN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 30H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 270792		CAPACITY COMPL. DATE 09/26/2013				CNTY: DIMMIT 8111 PERF. 8640 - 13231						
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3780 X	1779	-0-	-2001	-0-			97	1	1475	3	Y	187	185	0			10
12	3906 X	1924	-0-	-1982	-0-			102	1	1617	3	Y	185	182	0			13
01	3658 X	3510	-0-	-148	-0-			213	1	2763	3	Y	481	471	0			23
02	3304 X	3177	-0-	-127	-0-			199	1	2526	3	Y	407	412	0			18
03	3658 X	448	-0-	-3210	-0-			25	1	366	3	Y	51	59	0			10
04	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			1	4	56	9	Y	NO RPT					10
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	32H	RRCID -> 270800		COMPL. DATE 05/06/2013				TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555						
11	3510 X	3192	-0-	-318	-0-			270	1	2575	3	Y	305	308	0			24
12	3627 X	3440	-0-	-187	-0-			277	1	2764	3	Y	356	349	0			31
01	3534 X	2986	-0-	-548	-0-			250	1	2416	3	Y	266	267	0			30
02	3192 X	2765	-0-	-427	-0-			230	1	2263	3	Y	247	245	0			32
03	3534 X	2195	-0-	-1339	-0-			194	1	1817	3	Y	166	171	0			27
04	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			1	4	183	9	Y	NO RPT					27
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	56H	RRCID -> 270884		COMPL. DATE 07/18/2013				TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263						
11	6630 X	2597	-0-	-4033	-0-			73	1	1179	3	Y	1223	1238	0			46
12	6851 X	2710	-0-	-4141	-0-			1345	9	1252	3	Y	1282	1261	0			67
01	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-			47	1	1410	9	Y	871	903	0			35
02	2940 X	2343	-0-	-597	-0-			178	1	3202	3	Y	852	847	0			40
03	3255 X	1789	-0-	-1466	-0-			9	4	958	9	Y	1196	1190	0			46
04	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			90	1	1315	3	Y	NO RPT					46
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	57H	RRCID -> 270887		COMPL. DATE 07/16/2013				TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049						
11	1680 X	1138	-0-	-542	-0-			38	1	603	3	Y	452	453	0			17
12	1736 X	1647	-0-	-89	-0-			497	9	1075	3	Y	483	474	0			26
01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-			40	1	531	9	Y	299	312	0			13
02	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-			171	1	3092	3	Y	274	273	0			14
03	1240 X	877	-0-	-363	-0-			9	4	329	9	Y	549	540	0			23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			71	1	1028	3	Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	7470 X	7024	-0-	-446	-0-	149 1	5975 3	Y	816	812	0		35	
12	7719 X	6163	-0-	-1556	-0-	2 4	898 9							
01	DLQ G-10	7543	-0-	7543	7543	133 1	5183 3	Y	769	774	0		30	
02	DLQ G-10	6152	-0-	6152	13695	1 4	846 9							
*03	21358 X	7663	-0-	-13695	-0-	146 1	5943 3	Y	1319	1304	0		45	
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	1451 9							
						90 1	4989 3	Y	974	971	0		48	
						2 4	1071 9							
						160 1	6524 3	Y	890	893	0		45	
						979 9								
								Y	NO RPT				45	
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666	
11	6810 X	5912	-0-	-898	-0-	124 1	4992 3	Y	722	716	0		33	
12	6293 X	5792	-0-	-501	-0-	2 4	794 9							
01	DLQ G-10	4969	-0-	4969	4969	125 1	4867 3	Y	726	730	0		29	
02	DLQ G-10	5473	-0-	5473	10442	1 4	799 9							
*03	12444 X	2002	-0-	-10442	-0-	103 1	4168 3	Y	633	631	0		31	
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	696 9							
						81 1	4470 3	Y	836	825	0		42	
						2 4	920 9							
						31 1	1259 3	Y	647	651	0		38	
						712 9								
								Y	NO RPT				38	
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713	
11	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	166 1	6627 3	Y	1011	1004	0		40	
12	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	2 4	1112 9							
01	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	199 1	7754 3	Y	1083	1088	0		35	
02	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	1 4	1191 9							
*03	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	160 1	6484 3	Y	753	754	0		34	
04	6450 X NO RPT	-0-	-6450	-0-	-0-	3 4	828 9							
						104 1	5746 3	Y	761	755	0		40	
						2 4	837 9							
						189 1	7747 3	Y	991	986	0		45	
						1 4	1090 9							
								Y	NO RPT				45	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571	
11	3930 X	1036	-0-	-2894	-0-	100 1	757 3	Y	150	150	0		33	
12	3193 X	2505	-0-	-688	-0-	14 4	165 9							
01	2449 X	1655	-0-	-794	-0-	221 1	1826 3	Y	381	354	0		60	
02	2212 X	2079	-0-	-133	-0-	39 4	419 9							
03	1705 X	1126	-0-	-579	-0-	180 1	1239 3	Y	199	210	0		49	
04	2370 X NO RPT	-0-	-2370	-0-	-0-	17 4	219 9							
						233 1	1462 3	Y	345	323	0		71	
						4 4	380 9							
						173 1	814 3	Y	126	169	0		28	
						139 9								
								Y	NO RPT				28	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC																						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 19H				RRCID -> 270962					
													COMPL. DATE 04/10/2013				TOTAL DEPTH 7870					
													PERF. 8547 - 13192									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-				326	1	2468	3		Y	378	356	0				78	
12	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-				46	4	416	9										
01	4154 X	3511	-0-	-643	-0-				362	1	2984	3		Y	426	430	0				74	
02	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-				63	4	469	9										
03	3379 X	3301	-0-	-78	-0-				380	1	2619	3		Y	432	411	0				95	
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-				37	4	475	9										
									447	1	2804	3		Y	531	513	0				113	
									7	4	584	9										
									500	1	2359	3		Y	402	442	0				73	
									442	9												
														Y	NO RPT						73	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 25H				RRCID -> 270963					
													COMPL. DATE 04/10/2013				TOTAL DEPTH 7857					
													PERF. 8480 - 13834									
11	4170 X	3824	-0-	-346	-0-				400	1	3033	3		Y	304	365	0				75	
12	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-				57	4	334	9										
01	5797 X	5690	-0-	-107	-0-				516	1	4249	3		Y	458	458	0				75	
02	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-				90	4	504	9										
*03	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-				651	1	4486	3		Y	445	426	0				94	
04	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-				63	4	490	9										
									715	1	4488	3		Y	473	468	0				99	
									12	4	520	9										
									1254	1	5921	3		Y	827	802	0				124	
									1	4	910	9										
														Y	NO RPT						124	
BRISCOE CARLA RANCH													WELL #: 5H				RRCID -> 270964					
													COMPL. DATE 04/11/2013				TOTAL DEPTH 6965					
													PERF. 8117 - 12614									
11	2850 X	2674	-0-	-176	-0-				327	1	2060	3		Y	261	260	0				15	
12	2914 X	2098	-0-	-816	-0-				287	9												
01	2449 N	2226	-0-	-223	-0-				228	1	1638	3		Y	210	209	0				16	
02	2800 N	3667	-0-	867	867				1	4	231	9										
*03	3100 N	4717	-0-	1617	2484				261	1	1749	3		Y	196	196	0				16	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2484				216	9												
									455	1	2839	3		Y	336	335	0				17	
									3	4	370	9										
									624	1	3618	3		Y	430	428	0				19	
									2	4	473	9										
														Y	NO RPT						19	
BRISCOE CARLA RANCH													WELL #: 6H				RRCID -> 270965					
													COMPL. DATE 04/11/2013				TOTAL DEPTH 6913					
													PERF. 7732 - 12559									
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-				48	1	305	3		Y	-0-						-0-	
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-				35	1	252	3		Y	5	4	0				1	
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				6	9												
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-									Y	-0-	1	0				-0-	
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				52	1	303	3		Y	8	8	0				-0-	
									9	9												
														Y	NO RPT						-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	195	3	Y	-0-	25	0	-0-	
12	14B2 EXT	250	-0-	250	250	28	9			Y	25	25	0	-0-	
01	14B2 EXT	2742	-0-	2742	2992	326	1	2181	3	Y	214	212	0	2	
02	14B2 EXT	1353	-0-	1353	4345	235	9								
03	14B2 EXT	1912	-0-	1912	6257	170	1	1061	3	Y	110	111	0	1	
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	6257	1	4	121	9	Y	149	148	0	2	
						257	1	1490	3	Y					
						1	4	164	9	Y	NO RPT			2	
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	797	3	Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	973	-0-	973	973	1	4	65	9	Y	59	58	0	1	
01	14B2 EXT	2449	-0-	2449	3422	300	1	2007	3	Y	129	128	0	2	
02	14B2 EXT	2541	-0-	2541	5963	142	9								
03	14B2 EXT	2640	-0-	2640	8603	342	1	2134	3	Y	57	58	0	1	
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	8603	2	4	63	9	Y	45	45	0	1	
						381	1	2208	3	Y					
						1	4	50	9	Y	NO RPT			1	
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670	
11	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	288	1	1816	3	Y	278	275	0	6	
12	3100 N	8571	-0-	5471	5471	306	9								
01	3100 N	5660	-0-	2560	8031	910	1	6558	3	Y	998	984	0	20	
02	2800 N	2739	-0-	-61	7970	5	4	1098	9						
*03	3100 N	3649	-0-	549	8519	650	1	4359	3	Y	591	594	0	17	
04	1620 X NO RPT	-0-	-1620	-1620	6899	1	4	650	9						
						331	1	2066	3	Y	309	312	0	14	
						2	4	340	9	Y	409	408	0	15	
						470	1	2727	3	Y					
						2	4	450	9	Y	NO RPT			15	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760	
11	10350 X	8059	-0-	-2291	-0-	173	1	6940	3	Y	858	853	0	48	
12	10695 X	8714	-0-	-1981	-0-	2	4	944	9						
01	16245 X	16245	-0-	-0-	-0-	195	1	7584	3	Y	849	855	0	42	
02	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	1	4	934	9						
03	9331 X	6896	-0-	-2435	-0-	358	1	14515	3	Y	1241	1230	0	53	
04	8430 X NO RPT	-0-	-8430	-8430	-0-	7	4	1365	9						
						139	1	7677	3	Y	1015	1010	0	58	
						3	4	1117	9	Y	760	766	0	52	
						145	1	5915	3	Y					
						836	9			Y	NO RPT			52	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA RANCH																	
WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	7830 X	4820	-0-	-3010	-0-	101 1	4032 3	Y	624	621	0					32	
12	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	196 1	7637 3	Y	1007	1005	0					34	
01	DLQ G-10	8779	-0-	8779	8779	186 1	7568 3	Y	928	925	0					37	
02	DLQ G-10	6615	-0-	6615	15394	103 1	5694 3	Y	742	738	0					41	
*03	21842 X	6448	-0-	-15394	-0-	137 1	5577 3	Y	667	669	0					39	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	734 9		Y	NO RPT							39	
FOGMT														WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025			
11	4320 X	3870	-0-	-450	-0-	39 1	3560 3	Y	245	238	0					27	
12	4464 X	3555	-0-	-909	-0-	36 1	3302 3	Y	197	199	0					25	
01	4371 X	2902	-0-	-1469	-0-	217 9	2680 3	Y	165	160	0					30	
02	3640 X	2788	-0-	-852	-0-	40 1	2564 3	Y	164	165	0				12 1	17	
03	4030 X	3133	-0-	-897	-0-	182 9	2886 3	Y	180	182	0					15	
04	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	44 1		Y	NO RPT							15	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273			
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-	29 1	291 3	Y	-0-	4 0						-0-	
12	1302 X	365	-0-	-937	-0-	1 4	44 9	Y	40	39 0						1	
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	51 1	491 3	Y	35	35 0						1	
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	5 4	39 9	Y	24	24 0						1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	335 3	Y	-0-	1 0						-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26 9		Y	NO RPT							-0-	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229			
11	3420 X	2713	-0-	-707	-0-	139 1	2018 3	Y	494	460 0						70	
12	3534 X	2619	-0-	-915	-0-	13 4	543 9	Y	430	460 0						40	
01	DLQ G-10	2267	-0-	2267	2267	144 1	1993 3	Y	413	419 0						34	
02	DLQ G-10	1979	-0-	1979	4246	9 4	473 9	Y	408	403 0						39	
*03	6673 X	2427	-0-	-4246	-0-	98 1	1691 3	Y	448	444 0						43	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24 4	454 9	Y	NO RPT							43	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	167 1	2418 3	Y	327	304 0				58	
12	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	15 4	360 9								
01	DLQ G-10	2977	-0-	2977	2977	171 1	2357 3	Y	318	341 0				35	
02	DLQ G-10	3023	-0-	3023	6000	10 4	350 9								
*03	9985 X	3985	-0-	-6000	-0-	140 1	2396 3	Y	372	376 0				31	
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	32 4	409 9								
						173 1	2477 3	Y	338	334 0				35	
						1 4	372 9								
						617 1	2962 3	Y	367	364 0				38	
						2 4	404 9								
								Y	NO RPT					38	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887	
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	179 1	2577 3	Y	231	214 0				34	
12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	16 4	254 9								
01	DLQ G-10	4548	-0-	4548	4548	200 1	2770 3	Y	210	224 0				20	
02	DLQ G-10	2505	-0-	2505	7053	12 4	231 9								
*03	7053 X	-0-	-0-	-7053	-0-	230 1	3944 3	Y	291	293 0				18	
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	54 4	320 9								
						152 1	2183 3	Y	154	153 0				19	
						1 4	169 9								
								Y	-0-	5 0				14	
								Y	NO RPT					14	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824	
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	83 1	1211 3	Y	418	387 0				56	
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	8 4	460 9								
01	DLQ G-10	2546	-0-	2546	2546	81 1	1126 3	Y	409	433 0				32	
02	DLQ G-10	1890	-0-	1890	4436	5 4	450 9								
*03	800 N	1835	-0-	1035	5471	101 1	1737 3	Y	622	625 0				29	
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	5471	24 4	684 9								
						94 1	1349 3	Y	405	402 0				32	
						1 4	446 9								
						237 1	1139 3	Y	416	412 0				36	
						1 4	458 9								
								Y	NO RPT					36	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043	
11	2910 X	2494	-0-	-416	-0-	148 1	2139 3	Y	176	165 0				24	
12	2790 X	2734	-0-	-56	-0-	13 4	194 9								
01	DLQ G-10	1316	-0-	1316	1316	171 1	2355 3	Y	180	189 0				15	
02	DLQ G-10	1836	-0-	1836	3152	10 4	198 9								
*03	4221 X	1069	-0-	-3152	-0-	66 1	1128 3	Y	97	100 0				12	
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	15 4	107 9								
						108 1	1561 3	Y	151	149 0				14	
						1 4	166 9								
						170 1	814 3	Y	77	77 0				14	
						85 9									
								Y	NO RPT					14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	128 1	1842 3	Y	199	184 0				24	
12	1643 X	1181	-0-	-462	-0-	11 4	219 9	Y	101	112 0				13	
01	DLQ G-10	1116	-0-	1116	1116	72 1	994 3	Y	89	91 0				11	
02	DLQ G-10	1200	-0-	1200	2316	4 4	111 9	Y	98	97 0				12	
*03	3053 X	737	-0-	-2316	-0-	56 1	950 3	Y	45	45 0				12	
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	12 4	98 9	Y	NO RPT					12	
						71 1	1020 3	Y							
						1 4	108 9	Y							
						119 1	568 3	Y							
						50 9									
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	106 1	766 3	Y	-0-	114 0				-0-	
12	14B2 EXT	1001	-0-	1001	1001	1 4	128 9	Y	116					2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1001			Y	-0-	1 0				1	
02	14B2 EXT	778	-0-	778	1779	96 1	597 3	Y	77	77 0				1	
03	14B2 EXT	654	-0-	654	2433	85 9		Y	59	58 0				2	
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	2433	87 1	502 3	Y	NO RPT					2	
						65 9									
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336	
11	6000 X	5056	-0-	-944	-0-	651 1	4105 3	Y	273	271 0				8	
12	5611 X	4108	-0-	-1503	-0-	300 9		Y	245	244 0				9	
01	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	468 1	3368 3	Y	298	297 0				10	
02	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	2 4	270 9	Y	343	343 0				10	
*03	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	590 1	3959 3	Y	240	240 0				10	
04	4440 X NO RPT		-0-	-4440	-0-	1 4	328 9	Y	NO RPT					10	
						865 1	5395 3	Y							
						6 4	377 9	Y							
						694 1	4030 3	Y							
						3 4	264 9	Y							
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895	
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	94 1	1645 3	Y	183	183 0				6	
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	4 4	201 9	Y	163	162 0				7	
01	1953 N	1825	-0-	-128	-0-	61 1	1520 3	Y	161	163 0				5	
02	1764 N	1678	-0-	-86	-0-	5 4	179 9	Y	121	119 0				7	
*03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	56 1	1589 3	Y	139	143 0				3	
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	3 4	177 9	Y	NO RPT					3	
						45 1	1499 3	Y							
						1 4	133 9	Y							
						65 1	1471 3	Y							
						1 4	153 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7110 X	6005	-0-	-1105	-0-	189	1	4708	3	Y	1004	1017	0	58
						4	4	1104	9					
12	7099 X	3069	-0-	-4030	-0-	95	1	2310	3	Y	604	621	0	41
						664	9							
01	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	178	1	4155	3	Y	1073	1039	0	75
						1180	9							
02	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	206	1	3788	3	Y	977	975	0	77
						1075	9							
*03	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	185	1	4172	3	Y	963	969	0	71
						1059	9							
04	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-				Y	NO RPT				71
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406														
11	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	280	1	6979	3	Y	745	715	0	38
						6	4	820	9					
12	6603 X	4162	-0-	-2441	-0-	147	1	3558	3	Y	415	428	0	25
						457	9							
01	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	291	1	6795	3	Y	748	724	0	49
						823	9							
02	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	354	1	6503	3	Y	765	757	0	57
						842	9							
*03	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	290	1	6520	3	Y	709	716	0	50
						780	9							
04	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-				Y	NO RPT				50
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291														
11	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	279	1	6939	3	Y	791	799	0	47
						6	4	870	9					
12	28615 X	28615	-0-	-0-	-0-	997	1	24150	3	Y	3152	2987	0	212
						1	4	3467	9					
01	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	282	1	6585	3	Y	760	905	0	67
						836	9							
02	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	348	1	6387	3	Y	604	621	0	50
						664	9							
*03	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	321	1	7233	3	Y	731	726	0	55
						804	9							
04	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-				Y	NO RPT				55
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253														
11	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	276	1	6883	3	Y	783	796	0	47
						6	4	861	9					
12	6262 X	4262	-0-	-2000	-0-	152	1	3666	3	Y	404	422	0	29
						444	9							
01	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	279	1	6523	3	Y	759	734	0	54
						835	9							
02	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	358	1	6576	3	Y	757	750	0	61
						833	9							
*03	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	305	1	6879	3	Y	616	629	0	48
						678	9							
04	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-				Y	NO RPT				48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	329 1	8206 3	Y	1094	1106	0		66	
12	8773 X	4797	-0-	-3976	-0-	7 4	1203 9	Y	577	600	0		43	
01	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	165 1	3997 3	Y	1061	1027	0		77	
02	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	635 9	8677 3	Y	976	973	0		80	
*03	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	371 1	1167 9	Y	963	968	0		75	
04	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-	420 1	7719 3	Y	NO RPT				75	
						1 4	1074 9	Y						
						338 1	7614 3	Y						
						1059 9								
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923														
11	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	149 1	3704 3	Y	682	693	0		46	
12	4681 X	2771	-0-	-1910	-0-	3 4	750 9	Y	339	356	0		29	
01	5332 X	4468	-0-	-864	-0-	95 1	2303 3	Y	551	536	0		44	
02	4816 X	3084	-0-	-1732	-0-	373 9	3703 3	Y	388	395	0		37	
03	5332 X	4612	-0-	-720	-0-	159 1	2520 3	Y	758	734	0		61	
04	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	606 9	3617 3	Y	NO RPT				61	
						137 1		Y						
						427 9								
						161 1								
						834 9								
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715														
11	5400 X	5140	-0-	-260	-0-	164 1	4097 3	Y	795	802	0		55	
12	5518 X	2694	-0-	-2824	-0-	4 4	875 9	Y	461	475	0		41	
01	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	87 1	2100 3	Y	824	798	0		67	
02	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	507 9	4335 3	Y	811	805	0		73	
*03	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	186 1	3922 3	Y	796	801	0		68	
04	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	906 9	4493 3	Y	NO RPT				68	
						214 1		Y						
						892 9								
						200 1								
						876 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198														
11	8760 X	7857	-0-	-903	-0-	169 1	6755 3	Y	846	845	0		45	
12	9052 X	2024	-0-	-7028	-0-	2 4	931 9	Y	218	233	0		30	
01	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-	45 1	1739 3	Y	-0-	11	0		19	
02	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	240 9	8193 3	Y	733	715	0		37	
*03	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	147 1	806 9	Y	1051	1045	0		43	
04	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-	160 1	6546 3	Y	NO RPT				43	
						1156 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3690 X	3649	-0-	-41	-0-	183 1	3194 3	Y	241	241	0			9
12	3813 X	3463	-0-	-350	-0-	7 4	265 9	Y	227	225	0			11
01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	123 1	3079 3	Y	231	233	0			9
02	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	11 4	250 9	Y	218	214	0			13
03	3596 X	3461	-0-	-135	-0-	124 1	3480 3	Y	207	213	0			7
04	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	6 4	254 9	Y	NO RPT					7
						110 1	3632 3	Y						
						2 4	240 9	Y						
						136 1	3095 3	Y						
						2 4	228 9	Y						
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275														
11	4800 X	4379	-0-	-421	-0-	219 1	3829 3	Y	293	294	0			14
12	4960 X	4281	-0-	-679	-0-	9 4	322 9	Y	298	295	0			17
01	4898 X	4104	-0-	-794	-0-	151 1	3789 3	Y	272	274	0			15
02	4368 X	3877	-0-	-491	-0-	13 4	328 9	Y	249	244	0			20
03	4836 X	4240	-0-	-596	-0-	131 1	3668 3	Y	263	270	0			13
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	6 4	299 9	Y	NO RPT					13
						107 1	3495 3	Y						
						1 4	274 9	Y						
						166 1	3782 3	Y						
						3 4	289 9	Y						
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018														
11	4860 X	4790	-0-	-70	-0-	105 1	4174 3	Y	464	460	0			23
12	5022 X	5001	-0-	-21	-0-	1 4	510 9	Y	538	540	0			21
01	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	111 1	4298 3	Y	574	571	0			24
02	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	592 9		Y	482	479	0			27
*03	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	108 1	4360 3	Y	487	487	0			27
04	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	2 4	631 9	Y	NO RPT					27
						69 1	3865 3	Y						
						2 4	530 9	Y						
						105 1	4306 3	Y						
						536 9		Y						
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868														
11	7170 X	6840	-0-	-330	-0-	149 1	5972 3	Y	652	648	0			25
12	7409 X	7134	-0-	-275	-0-	2 4	717 9	Y	699	702	0			22
01	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	159 1	6205 3	Y	718	714	0			26
02	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	1 4	769 9	Y	618	615	0			29
*03	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	154 1	6225 3	Y	599	599	0			29
04	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-	3 4	790 9	Y	NO RPT					29
						100 1	5547 3	Y						
						2 4	680 9	Y						
						147 1	5988 3	Y						
						659 9		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8580 X	7773	-0-	-807	-0-	165	1	6620	3	Y	896	891	0		38
12	8866 X	7890	-0-	-976	-0-	2	4	986	9						
01	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	172	1	6714	3	Y	912	917	0		33
02	7084 X	6658	-0-	-426	-0-	1	4	1003	9						
*03	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	177	1	7151	3	Y	1008	1002	0		39
04	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-	3	4	1109	9						
						103	1	5694	3	Y	781	779	0		41
						2	4	859	9						
						177	1	7211	3	Y	968	965	0		44
						1065	9								
										Y	NO RPT				44
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433	
11	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	137	1	5514	3	Y	748	743	0		37
12	6572 X	6509	-0-	-63	-0-	2	4	823	9						
01	DLQ G-10	6415	-0-	6415	6415	142	1	5529	3	Y	761	765	0		33
02	DLQ G-10	5822	-0-	5822	12237	1	4	837	9						
*03	18675 X	6438	-0-	-12237	-0-	134	1	5441	3	Y	761	758	0		36
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	4	837	9						
						89	1	4951	3	Y	709	704	0		41
						2	4	780	9						
						136	1	5550	3	Y	684	685	0		40
						752	9								
										Y	NO RPT				40
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902	
11	5520 X	3983	-0-	-1537	-0-	413	1	3124	3	Y	353	334	0		69
12	5704 X	4296	-0-	-1408	-0-	58	4	388	9						
01	5735 X	4179	-0-	-1556	-0-	404	1	3328	3	Y	449	445	0		73
02	4788 X	3693	-0-	-1095	-0-	70	4	494	9						
*03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	460	1	3166	3	Y	463	439	0		97
04	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	44	4	509	9						
						435	1	2731	3	Y	473	471	0		99
						7	4	520	9						
						681	1	3215	3	Y	449	475	0		73
						494	9								
										Y	NO RPT				73
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078	
11	3540 X	2315	-0-	-1225	-0-	243	1	1834	3	Y	185	178	0		34
12	3658 X	2582	-0-	-1076	-0-	34	4	204	9						
01	3286 X	2285	-0-	-1001	-0-	246	1	2030	3	Y	239	237	0		36
02	2884 X	1997	-0-	-887	-0-	43	4	263	9						
03	2728 X	2389	-0-	-339	-0-	258	1	1780	3	Y	202	197	0		41
04	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	25	4	222	9						
						245	1	1535	3	Y	194	196	0		39
						4	4	213	9						
						380	1	1792	3	Y	197	207	0		29
						217	9								
										Y	NO RPT				29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC																				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																				
WELL #: 26H													RRCID -> 271283		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11		2820 X	2108	-0-	-712	-0-	-0-	216	1	1633	3	Y	208	199	0				36	
12		2914 X	2072	-0-	-842	-0-	-0-	30	4	229	9	Y	235	237	0				34	
01		2697 X	1825	-0-	-872	-0-	-0-	192	1	1587	3	Y	222	213	0				43	
02		2436 X	1885	-0-	-551	-0-	-0-	34	4	259	9	Y	224	224	0				43	
03		2232 X	2100	-0-	-132	-0-	-0-	198	1	1364	3	Y	228	238	0				33	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	19	4	244	9	Y	NO RPT						33	
								225	1	1411	3	Y								
								3	4	246	9	Y								
								323	1	1526	3	Y								
								251	9			Y								
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 18H		RRCID -> 271298		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358	
11		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	3346	3	Y	312	292	0				42	
12		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	-0-	21	4	343	9	Y	345	363	0				24	
01		5084 X	4270	-0-	-814	-0-	-0-	270	1	3737	3	Y	374	378	0				20	
02		4592 X	3884	-0-	-708	-0-	-0-	16	4	380	9	Y	352	348	0				24	
03		5084 X	3126	-0-	-1958	-0-	-0-	209	1	3600	3	Y	244	244	0				24	
04		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-	-0-	50	4	411	9	Y	NO RPT						24	
								227	1	3268	3	Y								
								2	4	387	9	Y								
								493	1	2364	3	Y								
								1	4	268	9	Y								
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 19H		RRCID -> 271299		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121	
11		2790 X	1867	-0-	-923	-0-	-0-	106	1	1518	3	Y	213	199	0				19	
12		2821 X	1926	-0-	-895	-0-	-0-	9	4	234	9	Y	205	213	0				11	
01	DLQ	G-10	1595	-0-	1595	1595	1595	114	1	1579	3	Y	179	181	0				9	
02	DLQ	G-10	1655	-0-	1655	3250	3250	7	4	226	9	Y	187	185	0				11	
*03		6738 X	3488	-0-	-3250	-0-	-0-	18	4	197	9	Y	343	337	0				17	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1354	3	Y	NO RPT						17	
								1	4	206	9	Y								
								537	1	2573	3	Y								
								1	4	377	9	Y								
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 20H		RRCID -> 271300		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965	
11		2700 X	2618	-0-	-82	-0-	-0-	150	1	2168	3	Y	260	241	0				32	
12		2666 X	2034	-0-	-632	-0-	-0-	14	4	286	9	Y	288	300	0				20	
01	DLQ	G-10	2110	-0-	2110	2110	2110	115	1	1595	3	Y	366	368	0				18	
02	DLQ	G-10	1549	-0-	1549	3659	3659	7	4	317	9	Y	252	250	0				20	
*03		6263 X	2604	-0-	-3659	-0-	-0-	93	1	1592	3	Y	369	364	0				25	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	22	4	403	9	Y	NO RPT						25	
								82	1	1189	3	Y								
								1	4	277	9	Y								
								379	1	1818	3	Y								
								1	4	406	9	Y								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 21H										RRCID -> 271303		COMPL. DATE 05/20/2013		
										TOTAL DEPTH		6773 PERF. 7349 - 11915		
M	0	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
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	59 1	845 3	Y	80	76	0		17
							5 4	88 9						
12		968 N	968	-0-	-0-	-0-	59 1	824 3	Y	74	82	0		9
							4 4	81 9						
01	DLQ	G-10	1582	-0-	1582	1582	79 1	1355 3	Y	118	119	0		8
							18 4	130 9						
02	DLQ	G-10	1205	-0-	1205	2787	72 1	1034 3	Y	89	88	0		9
							1 4	98 9						
*03		3550 X	763	-0-	-2787	-0-	123 1	588 3	Y	47	48	0		8
							52 9							
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				8
BRISCOE CHUPADERA RANCH										WELL #: 22H		RRCID -> 271304		
												COMPL. DATE 05/22/2013		
										TOTAL DEPTH		6779 PERF. 7436 - 11926		
11		3060 X	2960	-0-	-100	-0-	175 1	2524 3	Y	223	207	0		38
							16 4	245 9						
12		3162 X	2953	-0-	-209	-0-	180 1	2496 3	Y	242	257	0		23
							11 4	266 9						
01		3162 X	1853	-0-	-1309	-0-	90 1	1548 3	Y	176	180	0		19
							21 4	194 9						
02		2772 X	1989	-0-	-783	-0-	115 1	1647 3	Y	205	203	0		21
							1 4	226 9						
03		3069 X	2971	-0-	-98	-0-	462 1	2216 3	Y	265	261	0		25
							1 4	292 9						
04		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT				25
BRISCOE CARLA RANCH										WELL #: 29H		RRCID -> 271305		
												COMPL. DATE 04/08/2013		
										TOTAL DEPTH		6952 PERF. 8468 - 12468		
11		5250 X	2866	-0-	-2384	-0-	377 1	2379 3	Y	100	101	0		5
							110 9							
12		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			Y	-0-	1	0		4
01		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0-				4
02		4452 X	428	-0-	-4024	-0-	57 1	356 3	Y	14	14	0		4
							15 9							
03		4433 X	1742	-0-	-2691	-0-	247 1	1431 3	Y	57	56	0		5
							1 4	63 9						
04		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT				5
BRISCOE CHUPADERA RANCH										WELL #: 23H		RRCID -> 271306		
												COMPL. DATE 05/15/2013		
										TOTAL DEPTH		6762 PERF. 7523 - 12228		
11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	97 1	1403 3	Y	351	325	0		41
							9 4	386 9						
12		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	105 1	1442 3	Y	210	227	0		24
							6 4	231 9						
01	DLQ	G-10	1706	-0-	1706	1706	79 1	1357 3	Y	228	231	0		21
							19 4	251 9						
02	DLQ	G-10	1145	-0-	1145	2851	62 1	885 3	Y	180	178	0		23
							198 9							
*03		500 N	1963	-0-	1463	4314	287 1	1379 3	Y	269	265	0		27
							1 4	296 9						
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4314			Y	NO RPT				27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	4110 X	3776	-0-	-334	-0-	82 1	3298 3	Y	359	357	0		20	
12	4154 X	3742	-0-	-412	-0-	1 4	395 9							
01	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	84 1	3253 3	Y	368	370	0		18	
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	405 9								
*03	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	79 1	3219 3	Y	377	375	0		20	
04	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	2 4	415 9							
						57 1	3137 3	Y	358	356	0		22	
						1 4	394 9							
						83 1	3392 3	Y	360	360	0		22	
						396 9								
								Y	NO RPT				22	
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986	
11	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	110 1	4391 3	Y	524	521	0		18	
12	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	1 4	576 9							
01	DLQ G-10	4713	-0-	4713	4713	109 1	4211 3	Y	544	547	0		15	
02	DLQ G-10	4750	-0-	4750	9463	598 9								
*03	14705 X	5242	-0-	-9463	-0-	99 1	4009 3	Y	548	544	0		19	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	603 9							
						73 1	4088 3	Y	534	529	0		24	
						2 4	587 9							
						112 1	4572 3	Y	507	508	0		23	
						558 9								
								Y	NO RPT				23	
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338	
11	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	136 1	5472 3	Y	800	796	0		31	
12	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	2 4	880 9							
01	6510 X	6019	-0-	-491	-0-	143 1	5593 3	Y	792	797	0		26	
02	5880 X	5631	-0-	-249	-0-	1 4	871 9							
03	6510 X	6046	-0-	-464	-0-	126 1	5109 3	Y	711	709	0		28	
04	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	2 4	782 9							
						88 1	4874 3	Y	606	603	0		31	
						2 4	667 9							
						130 1	5291 3	Y	568	569	0		30	
						625 9								
								Y	NO RPT				30	
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870	
11	4230 X	1743	-0-	-2487	-0-	67 1	1086 3	Y	536	541	0		20	
12	4371 X	1915	-0-	-2456	-0-	590 9								
01	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	45 1	1205 3	Y	604	592	0		32	
02	1820 X	1741	-0-	-79	-0-	1 4	664 9							
03	2015 X	1193	-0-	-822	-0-	403 1	7286 3	Y	935	929	0		38	
04	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	21 4	1029 9							
						79 1	1139 3	Y	475	488	0		25	
						523 9								
						22 1	379 3	Y	720	716	0		29	
						792 9								
								Y	NO RPT				29	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2310 X	977	-0-	-1333	-0-	30 1	477 3	Y	427	430 0	20				
12	2387 X	1209	-0-	-1178	-0-	470 9	590 3	Y	542	530 0	32				
01	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	23 1	1832 3	Y	420	431 0	21				
02	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	596 9	462 9	Y	384	382 0	23				
03	1178 X	758	-0-	-420	-0-	102 1	807 3	Y	462	463 0	22				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 4		Y	NO RPT		22				
						56 1									
						422 9									
						13 1									
						508 9									

BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823	
11	3120 X	1283	-0-	-1837	-0-	39 1	626 3	Y	562	565 0	19				
12	3224 X	1366	-0-	-1858	-0-	618 9	625 3	Y	652	639 0	32				
01	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	24 1	1731 3	Y	464	479 0	17				
02	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	717 9	510 9	Y	528	522 0	23				
03	1488 X	1004	-0-	-484	-0-	96 1	983 3	Y	635	635 0	23				
04	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-	5 4		Y	NO RPT		23				
						68 1									
						581 9									
						16 1									
						699 9									

BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939	
11	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	171 1	6838 3	Y	860	856 0	41				
12	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	2 4	946 9	Y	857	861 0	37				
01	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	171 1	6664 3	Y	877	873 0	41				
02	14244 X	14244	-0-	-0-	-0-	1 4	943 9	Y	1038	1027 0	52				
*03	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	161 1	6525 3	Y	906	909 0	49				
04	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-	3 4	965 9	Y	NO RPT		49				
						231 1	12865 3	Y							
						6 4	1142 9	Y							
						183 1	7501 3	Y							
						1 4	997 9	Y							

BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671	
11	7950 X	7151	-0-	-799	-0-	150 1	5991 3	Y	916	909 0	41				
12	7626 X	7125	-0-	-501	-0-	2 4	1008 9	Y	871	876 0	36				
01	6913 X	6742	-0-	-171	-0-	154 1	6012 3	Y	837	834 0	39				
02	6244 X	5205	-0-	-1039	-0-	1 4	958 9	Y	666	663 0	42				
*03	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	140 1	5678 3	Y	909	905 0	46				
04	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-	3 4	921 9	Y	NO RPT		46				
						79 1	4391 3	Y							
						2 4	733 9	Y							
						153 1	6261 3	Y							
						1000 9		Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC DIAMOND H STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 9H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 271441		CAPACITY COMPL. DATE 07/23/2012				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	930 N	812	-0-	-118		-0-	50	1 4	381	3 9	Y	343	342	0			14
12	1212 N	1212	-0-	-0-		-0-	99	1 8	739	3 9	Y	333	332	0			15
01	1406 N	1406	-0-	-0-		-0-	119	1 5	893	3 9	Y	354	354	0			15
02	1229 N	1229	-0-	-0-		-0-	88	1 353	788	3 9	Y	321	320	0			16
*03	1163 N	1163	-0-	-0-		-0-	74	1 460	629	3 9	Y	418	420	0			14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					14
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	76H	RRCID -> 271446	COMPL. DATE 01/31/2014				TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479						
11	5220 X	4268	-0-	-952		-0-	90	1 1	3602	3 9	Y	523	517	0			21
12	4588 X	3535	-0-	-1053		-0-	76	1 494	2965	3 9	Y	449	453	0			17
01 DLQ	G-10	3681	-0-	3681		3681	77	1 1	3109	3 9	Y	449	447	0			19
02 DLQ	G-10	4733	-0-	4733		8414	73	1 2	4054	3 9	Y	549	542	0			26
*03	12965 X	4551	-0-	-8414		-0-	96	1 528	3927	3 9	Y	480	482	0			24
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					24
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	75H	RRCID -> 271504	COMPL. DATE 01/31/2014				TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084						
11	5790 X	5043	-0-	-747		-0-	106	1 1	4222	3 9	Y	649	645	0			25
12	5983 X	5979	-0-	-4		-0-	132	1 1	5139	3 9	Y	643	647	0			21
01	6017 X	6017	-0-	-0-		-0-	126	1 2	5073	3 9	Y	742	737	0			26
02	5180 X	5180	-0-	-0-		-0-	79	1 2	4383	3 9	Y	651	647	0			30
03	5425 X	5385	-0-	-40		-0-	112	1 2	4562	3 9	Y	646	646	0			30
04	5250 X	NO RPT	-0-	-5250		-0-					Y	NO RPT					30
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	30H	RRCID -> 271561	COMPL. DATE 09/06/2013				TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928						
11	3570 X	3223	-0-	-347		-0-	14	1 2	3140	3 9	Y	61	72	1			42
12	3658 X	3263	-0-	-395		-0-	14	1 28	3141	3 9	Y	73	69	1			46
01	3121 X	3121	-0-	-0-		-0-	19	1 1	3025	3 9	Y	69	88	1			27
02	2976 X	2976	-0-	-0-		-0-	24	1 5	2849	3 9	Y	89	57	1			59
*03	3140 X	3140	-0-	-0-		-0-	24	1 122	2994	3 9	Y	111	129	1			41
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970		-0-					Y	NO RPT					41

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 31H										RRCID -> 271563		COMPL. DATE 09/06/2013		
										TOTAL DEPTH		8319 PERF. 8942 - 14689		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	4050	X	3852	-0-	-198	-0-	17 1	3713 3	Y	109	102	1		73
							2 4	120 9						
12	4123	X	3963	-0-	-160	-0-	16 1	3804 3	Y	97	94	1		76
							36 4	107 9						
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	22 1	3782 3	Y	124	143	1		57
							2 4	136 9						
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	31 1	3461 3	Y	96	69	1		84
							5 4	106 9						
03	3844	X	3638	-0-	-206	-0-	28 1	3516 3	Y	85	120	1		49
							94 9							
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT				49
RANCHO ENCANTADO										WELL #: 32H		RRCID -> 271564		
												COMPL. DATE 09/06/2013		
										TOTAL DEPTH		8309 PERF. 9031 - 14740		
11	3900	X	3385	-0-	-515	-0-	14 1	3225 3	Y	131	127	1		83
							2 4	144 9						
12	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	15 1	3386 3	Y	145	131	1		97
							31 4	160 9						
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	19 1	3301 3	Y	138	173	1		62
							2 4	152 9						
02	3136	X	2707	-0-	-429	-0-	22 1	2573 3	Y	98	76	1		84
							4 4	108 9						
03	3472	X	3306	-0-	-166	-0-	25 1	3146 3	Y	123	153	1		54
							135 9							
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			Y	NO RPT				54
RANCHO ENCANTADO										WELL #: 33H		RRCID -> 271565		
												COMPL. DATE 09/06/2013		
										TOTAL DEPTH		8362 PERF. 9210 - 14857		
11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	25 1	5457 3	Y	109	105	1		73
							3 4	120 9						
12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	25 1	5731 3	Y	134	117	1		90
							53 4	147 9						
01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	35 1	5734 3	Y	131	160	1		61
							2 4	144 9						
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	43 1	5016 3	Y	107	77	1		91
							8 4	118 9						
03	5735	X	5491	-0-	-244	-0-	43 1	5335 3	Y	103	139	1		55
							113 9							
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			Y	NO RPT				55
RANCHO ENCANTADO										WELL #: 29H		RRCID -> 271566		
												COMPL. DATE 09/06/2013		
										TOTAL DEPTH		8334 PERF. 9251 - 14994		
11	8010	X	7918	-0-	-92	-0-	34 1	7706 3	Y	157	151	1		93
							5 4	173 9						
12	8277	X	8255	-0-	-22	-0-	34 1	7979 3	Y	153	144	1		102
							74 4	168 9						
01	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	47 1	7857 3	Y	144	185	1		61
							3 4	158 9						
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	59 1	6896 3	Y	132	93	1		100
							11 4	145 9						
*03	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	65 1	8053 3	Y	164	198	1		66
							180 9							
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-			Y	NO RPT				66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
				WELL #:	77H	RRCID ->	271570	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL	DEPTH	7817	PERF.	8542 -	14113				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7527	-0-	-723	-0-			164	1	6576	3	Y	714	711	0			33
12	8215	X	7005	-0-	-1210	-0-			157	1	6136	3	Y	646	651	0			28
01	DLQ	G-10	6252	-0-	6252	6252			135	1	5474	3	Y	582	580	0			30
02	DLQ	G-10	5846	-0-	5846	12098			89	1	4946	3	Y	735	727	0			38
*03	18659	X	6561	-0-	-12098	-0-			137	1	5601	3	Y	748	748	0			38
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			823	9			Y	NO RPT					38
BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	78H	RRCID ->	271572	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL	DEPTH	7835	PERF.	8828 -	14372			
11	7290	X	6395	-0-	-895	-0-			144	1	5789	3	Y	418	415	0			16
12	7409	X	6133	-0-	-1276	-0-			139	1	5428	3	Y	514	515	0			15
01	DLQ	G-10	4876	-0-	4876	4876			104	1	4236	3	Y	485	483	0			17
02	DLQ	G-10	4457	-0-	4457	9333			70	1	3906	3	Y	435	433	0			19
*03	14607	X	5274	-0-	-9333	-0-			114	1	4640	3	Y	473	473	0			19
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			520	9			Y	NO RPT					19
BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	79H	RRCID ->	271574	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL	DEPTH	8112	PERF.	8944 -	14978			
11	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-			185	1	7405	3	Y	603	599	0			21
12	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-			198	1	7729	3	Y	682	684	0			19
01	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-			204	1	8265	3	Y	784	779	0			24
02	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-			111	1	6184	3	Y	542	542	0			24
*03	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-			191	1	7796	3	Y	588	588	0			24
04	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-			647	9			Y	NO RPT					24
BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	85H	RRCID ->	271578	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL	DEPTH	7926	PERF.	8928 -	11942			
11	2880	X	2494	-0-	-386	-0-			18	1	2001	3	Y	432	433	0			24
12	2976	X	2180	-0-	-796	-0-			475	9									
01	2418	N	1999	-0-	-419	-0-			33	1	1716	3	Y	390	383	0			31
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-			2	4	429	9							
*03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-			42	1	1530	3	Y	383	384	0			30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			6	4	421	9							
									23	1	1844	3	Y	566	574	0			22
									2	4	623	9							
									30	1	1350	3	Y	377	374	0			25
									415	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					25

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 653

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	86H	RRCID ->	271579	COMPL.	DATE	01/13/2014	TOTAL	DEPTH	7923	PERF.	8487	-	11525		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-			26 514	1 9	2876	3	Y	467	468	0			21
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-			59 4	1 4	3144	3	Y	466	458	0			29
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-			87 13	1 4	3170	3	Y	412	413	0			28
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-			32 3	1 4	2606	3	Y	402	410	0			20
03	3410	X	3394	-0-	-16	-0-			63 535	1 9	2796	3	Y	486	483	0			23
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-							Y	NO RPT					23
BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	87H	RRCID ->	271580	COMPL.	DATE	01/13/2014	TOTAL	DEPTH	7919	PERF.	8343	-	11824	
11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-			34 633	1 9	3827	3	Y	575	577	0			30
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-			72 5	1 4	3847	3	Y	622	611	0			41
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-			102 15	1 4	3684	3	Y	579	580	0			40
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-			44 3	1 4	3493	3	Y	580	590	0			30
*03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-			86 1	1 4	3859	3	Y	616	611	0			35
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-							Y	NO RPT					35
BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	88H	RRCID ->	271581	COMPL.	DATE	01/13/2014	TOTAL	DEPTH	7941	PERF.	8440	-	12009	
11	4860	X	4563	-0-	-297	-0-			33 801	1 9	3729	3	Y	728	730	0			36
12	5022	X	4610	-0-	-412	-0-			71 4	1 4	3747	3	Y	716	704	0			48
01	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-			98 14	1 4	3530	3	Y	607	608	0			47
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-			40 3	1 4	3217	3	Y	645	658	0			34
*03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-			76 1	1 4	3443	3	Y	726	721	0			39
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-							Y	NO RPT					39
BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	89H	RRCID ->	271582	COMPL.	DATE	01/13/2014	TOTAL	DEPTH	7941	PERF.	8750	-	12261	
11	2910	X	2440	-0-	-470	-0-			19 297	1 9	2124	3	Y	270	271	0			15
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-			50 3	1 4	2628	3	Y	400	393	0			22
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-			69 10	1 4	2482	3	Y	405	405	0			22
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-			26 2	1 4	2082	3	Y	386	392	0			16
*03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-			46 421	1 9	2026	3	Y	383	380	0			19
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-							Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	132 1	5316 3	Y	719	714	0			31	
						2 4	791 9								
12	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	139 1	5435 3	Y	730	734	0			27	
						1 4	803 9								
01	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	130 1	5251 3	Y	703	700	0			30	
						2 4	773 9								
02	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	82 1	4566 3	Y	620	617	0			33	
						2 4	682 9								
*03	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	125 1	5124 3	Y	668	667	0			34	
						735 9									
04	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT					34	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668	
11	6510 X	5628	-0-	-882	-0-	122 1	4863 3	Y	584	581	0			30	
						1 4	642 9								
12	6727 X	6002	-0-	-725	-0-	133 1	5207 3	Y	601	605	0			26	
						1 4	661 9								
01	DLQ G-10	6098	-0-	6098	6098	130 1	5262 3	Y	640	636	0			30	
						2 4	704 9								
02	DLQ G-10	5550	-0-	5550	11648	86 1	4749 3	Y	648	643	0			35	
						2 4	713 9								
*03	17862 X	6214	-0-	-11648	-0-	131 1	5345 3	Y	671	671	0			35	
						738 9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					35	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758	
11	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	121 1	4840 3	Y	568	565	0			27	
						1 4	625 9								
12	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	128 1	5016 3	Y	641	643	0			25	
						1 4	705 9								
01	DLQ G-10	5704	-0-	5704	5704	120 1	4857 3	Y	659	655	0			29	
						2 4	725 9								
02	DLQ G-10	4924	-0-	4924	10628	76 1	4246 3	Y	545	543	0			31	
						2 4	600 9								
*03	16451 X	5823	-0-	-10628	-0-	124 1	5065 3	Y	576	576	0			31	
						634 9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					31	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992	
11	6240 X	6183	-0-	-57	-0-	134 1	5389 3	Y	598	595	0			27	
						2 4	658 9								
12	6448 X	6318	-0-	-130	-0-	142 1	5547 3	Y	571	574	0			24	
						1 4	628 9								
01	DLQ G-10	6184	-0-	6184	6184	133 1	5390 3	Y	598	595	0			27	
						3 4	658 9								
02	DLQ G-10	5431	-0-	5431	11615	85 1	4731 3	Y	557	553	0			31	
						2 4	613 9								
*03	17749 X	6134	-0-	-11615	-0-	131 1	5368 3	Y	577	577	0			31	
						635 9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					31	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	160	1	6403	3	Y	960	954	0		43
						2	4	1056	9						
12	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	169	1	6597	3	Y	1014	1019	0		38
						1	4	1115	9						
01	DLQ G-10	7943	-0-	7943	7943	164	1	6653	3	Y	1021	1016	0		43
						3	4	1123	9						
02	DLQ G-10	7088	-0-	7088	15031	107	1	5973	3	Y	914	908	0		49
						3	4	1005	9						
*03	23079 X	8048	-0-	-15031	-0-	166	1	6795	3	Y	988	987	0		50
						1087	9								
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				50
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071	
11	8190 X	7351	-0-	-839	-0-	57	1	6222	3	Y	968	981	0		55
						7	4	1065	9						
12	8463 X	6764	-0-	-1699	-0-	49	1	5758	3	Y	865	864	0		56
						5	4	952	9						
01	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	55	1	5925	3	Y	783	789	0		50
						13	4	861	9						
02	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	65	1	5657	3	Y	780	788	0		42
						2	4	858	9						
*03	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	68	1	6217	3	Y	973	976	0		39
						1070	9								
04	6450 X NO RPT		-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT				39
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773	
11	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	59	1	6395	3	Y	871	870	0		51
						7	4	958	9						
12	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	52	1	6245	3	Y	910	902	0		59
						6	4	1001	9						
01	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	59	1	6252	3	Y	909	910	0		58
						13	4	1000	9						
02	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	68	1	5976	3	Y	820	832	0		46
						3	4	902	9						
*03	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	76	1	6906	3	Y	1032	1035	0		43
						1135	9								
04	5460 X NO RPT		-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT				43
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649	
11	1890 N	1163	-0-	-727	-0-	8	1	887	3	Y	243	254	0		17
						1	4	267	9						
12	3100 N	6110	-0-	3010	3010	42	1	4999	3	Y	967	923	0		61
						5	4	1064	9						
01	10801 X	7791	-0-	-3010	-0-	63	1	6670	3	Y	949	949	0		61
						14	4	1044	9						
02	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	82	1	7121	3	Y	1015	1021	0		55
						3	4	1117	9						
*03	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	68	1	6190	3	Y	1090	1100	0		45
						1199	9								
04	1800 X NO RPT		-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT				45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A															
WELL #: 3H RRCID -> 271601														COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	7320 X	4797	-0-	-2523	-0-	36	1	3919	3	Y	761	778	0	40	
						5	4	837	9						
12	7564 X	2884	-0-	-4680	-0-	18	1	2194	3	Y	609	614	0	35	
						2	4	670	9						
01	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	35	1	3780	3	Y	1043	1018	0	60	
						8	4	1147	9						
02	4452 X	3469	-0-	-983	-0-	33	1	2808	3	Y	570	601	0	29	
						1	4	627	9						
03	4929 X	3346	-0-	-1583	-0-	31	1	2766	3	Y	499	510	0	18	
						549	9								
04	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT			18	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864	
WELL #: 5H RRCID -> 271604															
11	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	70	1	7587	3	Y	1136	1140	0	61	
						9	4	1250	9						
12	7843 X	7389	-0-	-454	-0-	53	1	6304	3	Y	933	937	0	57	
						6	4	1026	9						
01	7533 X	5789	-0-	-1744	-0-	46	1	4991	3	Y	674	690	0	41	
						11	4	741	9						
02	6804 X	-0-	-0-	-6804	-0-					Y	-0-	41	0	-0-	
03	7533 X	6130	-0-	-1403	-0-	58	1	5295	3	Y	706	680	0	26	
						777	9								
04	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT			26	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950	
WELL #: 6H RRCID -> 271627															
11	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	41	1	4447	3	Y	761	765	0	42	
						5	4	837	9						
12	5301 X	4653	-0-	-648	-0-	32	1	3909	3	Y	644	645	0	41	
						4	4	708	9						
01	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	47	1	4914	3	Y	807	799	0	49	
						10	4	888	9						
02	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	69	1	5997	3	Y	944	944	0	49	
						3	4	1038	9						
*03	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	56	1	5123	3	Y	893	907	0	35	
						982	9								
04	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT			35	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865	
WELL #: 7H RRCID -> 271628															
11	9390 X	9025	-0-	-365	-0-	70	1	7604	3	Y	1220	1232	0	65	
						9	4	1342	9						
12	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	77	1	9059	3	Y	1270	1259	0	76	
						8	4	1397	9						
01	12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	99	1	10492	3	Y	1367	1362	0	81	
						22	4	1504	9						
02	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	95	1	8244	3	Y	1179	1200	0	60	
						3	4	1297	9						
*03	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	82	1	7515	3	Y	1226	1240	0	46	
						1	4	1349	9						
04	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT			46	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC																				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																				
WELL #: 22H																				
RRCID -> 271640																				
COMPL. DATE 08/12/2013																				
TOTAL DEPTH																				
8151 PERF. 9153 - 15094																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	5190 X	4716	-0-	-474	-0-	130	1	3762	3	Y	725	723	0							6
12	5363 X	5258	-0-	-105	-0-	26	4	798	9	Y	787	784	0							9
01	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	243	1	4272	3	Y	868	857	0							20
02	4396 X	4136	-0-	-260	-0-	7	4	955	9	Y	617	620	0							17
03	4867 X	4619	-0-	-248	-0-	149	1	3303	3	Y	694	697	0							14
04	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-	5	4	679	9	Y	NO RPT									14
						172	1	3683	3	Y										
						1	4	763	9	Y										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																				
WELL #: 23H																				
RRCID -> 271641																				
COMPL. DATE 08/12/2013																				
TOTAL DEPTH																				
8142 PERF. 8740 - 14929																				
11	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	91	1	2642	3	Y	513	514	0							7
12	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	18	4	564	9	Y	502	501	0							8
01	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	177	1	2826	3	Y	650	640	0							18
02	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	6	4	552	9	Y	523	523	0							18
*03	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	205	1	3586	3	Y	631	632	0							17
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	5	4	715	9	Y	NO RPT									17
						152	1	3367	3	Y										
						5	4	575	9	Y										
						200	1	4279	3	Y										
						1	4	694	9	Y										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																				
WELL #: 28H																				
RRCID -> 271642																				
COMPL. DATE 08/12/2013																				
TOTAL DEPTH																				
8200 PERF. 8785 - 14624																				
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	80	1	2328	3	Y	628	627	0							9
12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	16	4	691	9	Y	666	663	0							12
01	3100 X	2611	-0-	-489	-0-	143	1	2289	3	Y	576	572	0							16
02	2912 X	2165	-0-	-747	-0-	5	4	733	9	Y	439	440	0							15
03	3224 X	2927	-0-	-297	-0-	106	1	1868	3	Y	617	616	0							16
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	3	4	634	9	Y	NO RPT									16
						73	1	1607	3	Y										
						2	4	483	9	Y										
						101	1	2147	3	Y										
						679	9			Y										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																				
WELL #: 29H																				
RRCID -> 271645																				
COMPL. DATE 08/12/2013																				
TOTAL DEPTH																				
8154 PERF. 8731 - 14498																				
11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	109	1	3169	3	Y	673	673	0							8
12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	22	4	740	9	Y	724	721	0							11
01	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	211	1	3368	3	Y	810	800	0							21
02	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	7	4	796	9	Y	603	605	0							19
*03	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	200	1	3509	3	Y	713	715	0							17
04	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-	5	4	891	9	Y	NO RPT									17
						150	1	3321	3	Y										
						5	4	663	9	Y										
						174	1	3742	3	Y										
						1	4	784	9	Y										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	110 1	3200 3	Y	572	571	0			9
12	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	22 4	629 9	Y	648	645	0			12
01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	201 1	3209 3	Y	688	680	0			20
02	3696 X	3514	-0-	-182	-0-	7 4	713 9	Y	526	527	0			19
*03	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	173 1	3049 3	Y	646	648	0			17
04	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	5 4	757 9	Y	NO RPT					17
						126 1	2805 3	Y						
						4 4	579 9	Y						
						165 1	3536 3	Y						
						1 4	711 9	Y						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163														
11	6600 X	5847	-0-	-753	-0-	165 1	4796 3	Y	775	774	0			13
12	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	33 4	853 9	Y	829	825	0			17
01	DLQ G-10	8365	-0-	8365	8365	409 1	6531 3	Y	870	859	0			28
02	DLQ G-10	7498	-0-	7498	15863	14 4	912 9	Y	683	683	0			28
*03	23221 X	7358	-0-	-15863	-0-	398 1	6999 3	Y	779	782	0			25
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 4	957 9	Y	NO RPT					25
						291 1	6447 3	Y						
						9 4	751 9	Y						
						290 1	6210 3	Y						
						1 4	857 9	Y						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941														
11	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	137 1	3998 3	Y	881	874	0			21
12	4340 X	3492	-0-	-848	-0-	28 4	969 9	Y	169	180	0			10
01	DLQ G-10	2611	-0-	2611	2611	194 1	3105 3	Y	290	284	0			16
02	DLQ G-10	4829	-0-	4829	7440	7 4	186 9	Y	753	734	0			35
*03	11260 X	3820	-0-	-7440	-0-	124 1	2165 3	Y	606	616	0			25
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	319 9	Y	NO RPT					25
						173 1	3823 3	Y						
						5 4	828 9	Y						
						140 1	3012 3	Y						
						1 4	667 9	Y						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598														
11	5730 X	3691	-0-	-2039	-0-	103 1	2994 3	Y	521	522	0			9
12	4309 X	2092	-0-	-2217	-0-	21 4	573 9	Y	290	293	0			6
01	DLQ G-10	3367	-0-	3367	3367	105 1	1665 3	Y	579	567	0			18
02	DLQ G-10	3631	-0-	3631	6998	3 4	319 9	Y	627	621	0			24
*03	11138 X	4140	-0-	-6998	-0-	147 1	2579 3	Y	571	578	0			17
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 4	637 9	Y	NO RPT					17
						127 1	2810 3	Y						
						4 4	690 9	Y						
						156 1	3355 3	Y						
						1 4	628 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																	
WELL #: 37H												RRCID -> 271654			COMPL. DATE 08/07/2013		
												TOTAL DEPTH			8115 PERF. 9161 - 14396		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
11		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	170	1	4947	3	Y	539	539	0			8
12		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	35	4	593	9	Y	424	425	0			7
01		4836 X	4487	-0-	-349	-0-	227	1	3628	3	Y	577	568	0			16
02		5376 X	4132	-0-	-1244	-0-	8	4	466	9	Y	459	459	0			16
03		5952 X	4144	-0-	-1808	-0-	207	1	3639	3	Y	460	464	0			12
04		5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-	6	4	635	9	Y	NO RPT					12
							156	1	3466	3	Y						
							5	4	505	9	Y						
							162	1	3475	3	Y						
							1	4	506	9	Y						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH												WELL #: 38H			RRCID -> 271655		
												COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH		
												8131 PERF. 9405 - 14297					
11		3240 X	2716	-0-	-524	-0-	79	1	2293	3	Y	298	297	0			5
12		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	16	4	328	9	Y	488	483	0			10
01		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	235	1	3750	3	Y	480	475	0			15
02		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	8	4	537	9	Y	643	633	0			25
*03		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	158	1	2775	3	Y	535	543	0			17
04		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	4	4	528	9	Y	NO RPT					17
							159	1	3529	3	Y						
							5	4	707	9	Y						
							144	1	3089	3	Y						
							1	4	589	9	Y						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH												WELL #: 39H			RRCID -> 271656		
												COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH		
												8133 PERF. 9676 - 13275					
11		6510 X	1052	-0-	-5458	-0-	31	1	892	3	Y	112	117	0			5
12		6727 X	2826	-0-	-3901	-0-	6	4	123	9	Y	300	296	0			9
01		6727 X	2324	-0-	-4403	-0-	147	1	2344	3	Y	268	266	0			11
02		5208 X	1982	-0-	-3226	-0-	5	4	330	9	Y	200	201	0			10
03		4371 X	4343	-0-	-28	-0-	109	1	1917	3	Y	385	382	0			13
04		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	3	4	295	9	Y	NO RPT					13
							76	1	1684	3	Y						
							2	4	220	9	Y						
							175	1	3743	3	Y						
							1	4	424	9	Y						
BRISCOE FRIDAY RANCH												WELL #: 23H			RRCID -> 271665		
												COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH		
												8149 PERF. 8768 - 15017					
11		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	14	1	2828	3	Y	138	138	0			16
12		2976 X	2938	-0-	-38	-0-	152	9			Y	121	119	0			18
01		3410 X	2751	-0-	-659	-0-	15	1	2790	3	Y	94	95	0			17
02		3080 X	2795	-0-	-285	-0-	133	9	2634	3	Y	101	100	0			18
03		3286 X	3044	-0-	-242	-0-	14	1	2668	3	Y	107	107	0			18
04		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	103	9	2911	3	Y	NO RPT					18
							16	1			Y						
							111	9			Y						
							15	1			Y						
							118	9			Y						

[illegible]

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	38H	RRCID -> 271677	COMPL. DATE 09/19/2013	TOTAL DEPTH	8209	PERF. 8935	-	15154						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-			26	1	5298	3	Y	437	437	0			15
12	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-			481	9	5456	3	Y	398	392	0			21
01	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-			438	9	5426	3	Y	419	420	0			20
02	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-			29	1	4800	3	Y	345	345	0			20
*03	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-			461	9	5445	3	Y	378	379	0			19
04	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-			29	1	416	9	Y	NO RPT					19
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	39H	RRCID -> 271678	COMPL. DATE 09/19/2013	TOTAL DEPTH	8166	PERF. 8797	-	15314						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	40H	RRCID -> 271679	COMPL. DATE 09/19/2013	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 8818	-	15285						
11	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-			37	1	7344	3	Y	407	409	0			17
12	7936 X	7909	-0-	-27	-0-			448	9	7412	3	Y	415	407	0			25
01	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-			40	1	7322	3	Y	404	406	0			23
02	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-			457	9	6812	3	Y	403	402	0			24
*03	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-			40	1	7319	3	Y	420	421	0			23
04	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-			444	9	462	9	Y	NO RPT					23
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:	1H	RRCID -> 271686	COMPL. DATE 09/24/2013	TOTAL DEPTH	7997	PERF. 9078	-	15283						
11	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-			81	1	6545	3	Y	646	654	0			31
12	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-			711	9	6061	3	Y	706	687	0			50
01	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-			92	1	5879	3	Y	802	800	0			52
02	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-			777	9	5666	3	Y	670	680	0			42
*03	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-			166	1	5775	3	Y	762	758	0			46
04	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			3	4			Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 271687	COMPL.	DATE 09/24/2013	TOTAL	DEPTH	8001	PERF.	9065	-	15084				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-			91	1	7323	3	Y	762	766	0			39
12	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-			838	9	7429	3	Y	705	691	0			53
01	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-			113	1	7642	3	Y	837	834	0			56
02	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-			776	9	921	3	Y	687	697	0			46
*03	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-			216	1	7006	3	Y	739	737	0			48
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-			4	4	756	9	Y	NO RPT					48
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:	3H	RRCID -> 271704	COMPL.	DATE 09/24/2013	TOTAL	DEPTH	7982	PERF.	8868	-	14767				
11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-			94	1	7581	3	Y	934	941	0			34
12	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-			1027	9	7828	3	Y	829	815	0			48
01	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-			118	1	912	3	Y	835	839	0			44
02	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-			220	1	7780	3	Y	763	770	0			37
*03	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-			4	4	919	3	Y	922	914	0			45
04	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-			208	1	6785	3	Y	NO RPT					45
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:	4H	RRCID -> 271705	COMPL.	DATE 09/24/2013	TOTAL	DEPTH	8009	PERF.	8713	-	14801				
11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-			80	1	6467	3	Y	681	689	0			31
12	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-			749	9	6609	3	Y	678	663	0			46
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-			100	1	6801	3	Y	854	848	0			52
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-			746	9	939	3	Y	705	716	0			41
*03	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-			191	1	5965	3	Y	810	805	0			46
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-			4	4	776	9	Y	NO RPT					46
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:	5H	RRCID -> 271706	COMPL.	DATE 09/24/2013	TOTAL	DEPTH	8020	PERF.	8708	-	14585				
11	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-			80	1	8055	3	Y	1096	1102	0			51
12	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-			749	9	8053	3	Y	1040	1019	0			72
01	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-			122	1	8084	3	Y	1216	1212	0			76
02	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-			1144	9	1338	3	Y	990	1006	0			60
*03	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-			227	1	7438	3	Y	1102	1097	0			65
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-			5	4	1089	9	Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE THON UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	9960 X	8859	-0-	-1101	-0-	59 1	7567 3	Y	1119	1094	1			195
12	10292 X	9819	-0-	-473	-0-	2 4	1231 9	Y	1352	1356	1			191
01	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	55 1	8275 3	Y	1298	1293	1			196
02	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	2 4	1487 9	Y	1223	1155	1			264
*03	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	48 1	7115 3	Y	1261	1382	1			143
04	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-	1 4	1428 9	Y	NO RPT					143
						52 1	7252 3	Y						
						2 4	1345 9	Y						
						47 1	7836 3	Y						
						3 4	1387 9	Y						
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873														
11	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	95 1	7682 3	Y	1128	1129	0			60
12	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	1241 9	7583 3	Y	963	947	0			76
01	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	115 1	7860 3	Y	1168	1162	0			82
02	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	1059 9	1285 9	Y	900	918	0			64
*03	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	221 1	7151 3	Y	994	990	0			68
04	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-	5 4	990 9	Y	NO RPT					68
						219 1	7526 3	Y						
						2 4		Y						
						129 1		Y						
						1093 9		Y						
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205														
11	4530 X	3511	-0-	-1019	-0-	238 1	2777 3	Y	451	450	0			24
12	4681 X	3663	-0-	-1018	-0-	496 9	2906 3	Y	480	474	0			30
01	4030 X	2913	-0-	-1117	-0-	222 1	528 9	Y	382	389	0			23
02	3640 X	2722	-0-	-918	-0-	7 4	420 9	Y	320	323	0			20
03	4030 X	3826	-0-	-204	-0-	193 1	2218 3	Y	556	552	0			24
04	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	1 4	2993 3	Y	NO RPT					24
						152 1		Y						
						352 9		Y						
						221 1		Y						
						612 9		Y						
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910														
11	3360 X	2472	-0-	-888	-0-	162 1	1886 3	Y	385	384	0			25
12	3472 X	2815	-0-	-657	-0-	424 9	2215 3	Y	387	383	0			29
01	3193 X	2980	-0-	-213	-0-	169 1	426 9	Y	385	391	0			23
02	2884 X	2881	-0-	-3	-0-	5 4	2357 3	Y	358	359	0			22
*03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	198 1	424 9	Y	538	534	0			26
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	1 4	2327 3	Y	NO RPT					26
						160 1		Y						
						394 9		Y						
						230 1	3131 3	Y						
						1 4	592 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4560 X	3303	-0-	-1257	-0-	225 1	2617 3	Y	419	417	0			26	
12	4712 X	3928	-0-	-784	-0-	461 9	3176 3	Y	456	450	0			32	
01	4216 X	3487	-0-	-729	-0-	243 1	2733 3	Y	475	481	0			26	
02	3500 X	2951	-0-	-549	-0-	7 4	523 9	Y	388	390	0			24	
*03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	230 1	2362 3	Y	450	447	0			27	
04	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	1 4		Y	NO RPT					27	
						427 9									
						223 1									
						495 9									
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092															
11	2880 X	2306	-0-	-574	-0-	142 1	1657 3	Y	461	459	0			27	
12	2976 X	2342	-0-	-634	-0-	507 9	1683 3	Y	479	473	0			33	
01	2573 X	2468	-0-	-105	-0-	128 1	1749 3	Y	519	525	0			27	
02	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	4 4	571 9	Y	513	514	0			26	
*03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	147 1	1826 3	Y	495	491	0			30	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4		Y	NO RPT					30	
						564 9									
						149 1									
						545 9									
BRISCOE THON UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570															
11	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	61 1	7886 3	Y	1025	989	1			170	
12	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	3 4	1128 9	Y	1049	1072	1			147	
01	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	53 1	8107 3	Y	1192	1167	1			172	
02	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	2 4	1154 9	Y	1089	1030	1			231	
*03	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	53 1	7859 3	Y	997	1117	1			111	
04	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-	2 4	1311 9	Y	NO RPT					111	
						53 1	7572 3	Y							
						3 4	1198 9								
						48 1	7939 3	Y							
						3 4	1097 9	Y							
BRISCOE THON UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770															
11	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	52 1	6673 3	Y	781	749	1			123	
12	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	2 4	859 9	Y	766	788	1			101	
01	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	42 1	6514 3	Y	845	831	1			115	
02	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	2 4	843 9	Y	760	722	1			153	
*03	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	46 1	6833 3	Y	734	814	1			73	
04	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	1 4	930 9	Y	NO RPT					73	
						42 1	5897 3	Y							
						2 4	836 9								
						37 1	6215 3	Y							
						3 4	807 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE THON UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	6060 X	5961	-0-	-99	-0-	41	1	5282	3	Y	578	553	1	87
12	6262 X	5683	-0-	-579	-0-	2	4	636	9					
01	5921 X	5241	-0-	-680	-0-	33	1	5027	3	Y	565	581	1	71
02	5572 X	4945	-0-	-627	-0-	1	4	622	9					
03	6169 X	5879	-0-	-290	-0-	34	1	4969	3	Y	215	256	1	30
04	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-	1	4	237	9					
						32	1	4591	3	Y	291	269	1	52
						2	4	320	9					
						32	1	5204	3	Y	583	585	1	50
						2	4	641	9					
										Y	NO RPT			50
BRISCOE THON UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928														
11	4590 X	4315	-0-	-275	-0-	279	1	3265	3	Y	700	698	0	27
12	4681 X	4292	-0-	-389	-0-	1	4	770	9					
01	4371 X	3236	-0-	-1135	-0-	251	1	3292	3	Y	674	666	0	35
02	4032 X	3028	-0-	-1004	-0-	8	4	741	9					
03	4464 X	3355	-0-	-1109	-0-	207	1	2465	3	Y	512	521	0	26
04	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	1	4	563	9					
						161	1	2350	3	Y	470	472	0	24
						517	9							
						204	1	2755	3	Y	360	357	0	27
						396	9							
										Y	NO RPT			27
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144														
11	5160 X	3737	-0-	-1423	-0-	254	1	2972	3	Y	464	463	0	27
12	5332 X	4644	-0-	-688	-0-	1	4	510	9					
01	4836 X	3994	-0-	-842	-0-	287	1	3765	3	Y	530	524	0	33
02	3808 X	3057	-0-	-751	-0-	9	4	583	9					
*03	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	267	1	3177	3	Y	499	506	0	26
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-	1	4	549	9					
						169	1	2469	3	Y	381	383	0	24
						419	9							
						258	1	3508	3	Y	451	448	0	27
						1	4	496	9					
										Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5070 X	3933	-0-	-1137	-0-	258 1	3006 3	Y	608	606	0			34
12	5115 X	4939	-0-	-176	-0-	669 9	3810 3	Y	754	745	0			43
01	5053 X	4835	-0-	-218	-0-	291 1	829 9		799	809	0			33
02	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	307 1	879 9	Y	581	585	0			29
03	4061 X	3926	-0-	-135	-0-	1 4	3258 3	Y	518	513	0			34
04	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-	223 1	639 9	Y	NO RPT					34
						230 1	3125 3							
						1 4	570 9							
FOGMT														
WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616														
11	3210 X	2817	-0-	-393	-0-	26 1	2284 3	Y	461	450	0			42
12	3317 X	2311	-0-	-1006	-0-	507 9	1900 3	Y	355	360	0			37
01	3038 X	2024	-0-	-1014	-0-	20 1	1652 3	Y	315	304	0			48
02	2744 X	485	-0-	-2259	-0-	391 9	397 3	Y	74	108	0	8	1	6
03	3038 X	2783	-0-	-255	-0-	25 1	2332 3	Y	374	360	0			20
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	347 9		Y	NO RPT					20
						7 1								
						81 9								
						40 1								
						411 9								
FOGMT														
WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184														
11	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	44 1	4049 3	Y	550	528	0			53
12	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	1 4	605 9		538	532	0			59
01	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	38 1	3483 3	Y	575	543	0			91
02	4144 X	3348	-0-	-796	-0-	592 9	3740 3	Y	370	398	0	30	1	33
03	4588 X	3528	-0-	-1060	-0-	56 1	2892 3	Y	311	323	0			21
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	633 9	3132 3	Y	NO RPT					21
						49 1								
						407 9								
						54 1								
						342 9								
FOGMT														
WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300														
11	2760 X	2344	-0-	-416	-0-	23 1	2070 3	Y	228	223	0			24
12	2852 X	2525	-0-	-327	-0-	251 9	2253 3	Y	225	222	0			27
01	3100 N	3537	-0-	437	437	24 1	3195 3	Y	267	250	0			44
02	2800 N	3226	-0-	426	863	248 9	2926 3	Y	227	232	0	17	1	22
*03	2777 N	1914	-0-	-863	-0-	48 1	1721 3	Y	149	158	0			13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	294 9		Y	NO RPT					13
						50 1								
						250 9								
						29 1								
						164 9								

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 667

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 27SP	NON-ASSOCIATED RRCID -> 271760		CAPACITY COMPL. DATE 08/16/2013				CNTY: DIMMIT 6353 PERF. 7231 - 13772					
M O	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
11	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-		37 360	1 9	3271	3	Y	327	315	0			30
12	3627 X	2995	-0-	-632	-0-		28 364	1 9	2603	3	Y	331	326	0			35
01	3627 X	2861	-0-	-766	-0-		37 356	1 9	2468	3	Y	324	308	0			51
02	3416 X	2266	-0-	-1150	-0-		33 276	1 9	1957	3	Y	251	261	0	19	1	22
03	3782 X	1921	-0-	-1861	-0-		29 204	1 9	1688	3	Y	185	194	0			13
04	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-						Y	NO RPT					13
BRISCOE CATARINA SOUTH																	
				WELL #:	23H	RRCID -> 271771	COMPL. DATE 02/03/2014				TOTAL DEPTH		7587	PERF. 8393 - 14408			
11	3870 X	427	-0-	-3443	-0-		32 17	1 9	378	3	Y	15	15	0			10
12	3937 X	1199	-0-	-2738	-0-		82 3	1 4	1075	3	Y	35	35	0			10
01	2263 X	1237	-0-	-1026	-0-		93 47	1 9	1097	3	Y	43	46	0			7
02	1652 X	324	-0-	-1328	-0-		18 40	1 9	266	3	Y	36	37	0			6
*03	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-		111 42	1 9	1497	3	Y	38	40	0			4
04	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-						Y	NO RPT					4
BRISCOE CATARINA SOUTH																	
				WELL #:	24H	RRCID -> 271774	COMPL. DATE 01/20/2014				TOTAL DEPTH		7507	PERF. 8236 - 14237			
11	4950 X	4341	-0-	-609	-0-		343 570	1 9	3428	3	Y	518	517	0			29
12	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-		492 718	1 9	3998	3	Y	653	632	0			50
01 DLQ	G-10	4640	-0-	4640	4640		358 1	1 4	3624	3	Y	597	603	0			44
02 DLQ	G-10	3788	-0-	3788	8428		270 644	1 9	2874	3	Y	585	584	0			45
*03	12494 X	4066	-0-	-8428	-0-		294 604	1 9	3168	3	Y	549	559	0			35
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35
BRISCOE CATARINA SOUTH																	
				WELL #:	25H	RRCID -> 271775	COMPL. DATE 01/20/2014				TOTAL DEPTH		7508	PERF. 8139 - 14165			
11	4920 X	3979	-0-	-941	-0-		317 494	1 9	3168	3	Y	449	448	0			16
12	4526 X	4493	-0-	-33	-0-		429 584	1 9	3480	3	Y	531	514	0			33
01 DLQ	G-10	4568	-0-	4568	4568		359 1	1 4	3639	3	Y	517	523	0			27
02 DLQ	G-10	3089	-0-	3089	7657		226 464	1 9	2399	3	Y	422	421	0			28
*03	11397 X	3740	-0-	-7657	-0-		274 513	1 9	2953	3	Y	466	475	0			19
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	27H	RRCID ->	271776	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL	DEPTH	7533	PERF.	8242 -	13928	
M O	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
11	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	209 348 9	1 1	2088	3	Y	316	316	0			14
12	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	249 376 9	1 1	2018	3	Y	342	332	0			24
01	3100 N	3976	-0-	876	876	314 1 4	1 1	3179	3	Y	438	442	0			20
02	2800 N	2620	-0-	-180	696	194 358 9	1 1	2068	3	Y	325	324	0			21
*03	3100 N	2930	-0-	-170	526	216 383 9	1 1	2331	3	Y	348	354	0			15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	526					Y	NO RPT					15
FOGMT																
				WELL #:	15SP	RRCID ->	271782	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL	DEPTH	6343	PERF.	6795 -	12835	
11	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	68 1 4	1 1	6119	3	Y	347	335	0			33
12	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	62 308 9	1 1	5796	3	Y	280	282	0			31
01	6913 X	6101	-0-	-812	-0-	84 1 4	1 1	5639	3	Y	343	321	0			53
02	6244 X	5791	-0-	-453	-0-	91 362 9	1 1	5338	3	Y	329	331	0	25	1	26
03	6851 X	6636	-0-	-215	-0-	105 370 9	1 1	6161	3	Y	336	342	0			20
04	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					20
FOGMT																
				WELL #:	16SP	RRCID ->	271783	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL	DEPTH	6349	PERF.	6817 -	12659	
11	2730 X	2562	-0-	-168	-0-	25 332 9	1 1	2205	3	Y	302	296	0			29
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	27 366 9	1 1	2524	3	Y	333	327	0			35
01	2666 N	2448	-0-	-218	-0-	32 304 9	1 1	2112	3	Y	276	267	0			44
02	2800 N	2986	-0-	186	186	44 371 9	1 1	2571	3	Y	337	329	0	25	1	27
*03	3100 N	4255	-0-	1155	1341	64 437 9	1 1	3754	3	Y	397	399	0			25
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1341					Y	NO RPT					25
FOGMT																
				WELL #:	17SP	RRCID ->	271784	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL	DEPTH	6330	PERF.	6940 -	12674	
11	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	40 1 4	1 1	3617	3	Y	320	319	0			33
12	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	34 336 9	1 1	3192	3	Y	305	303	0			35
01	4061 X	3722	-0-	-339	-0-	52 213 9	1 1	3457	3	Y	194	195	0			34
02	3668 X	3423	-0-	-245	-0-	54 187 9	1 1	3182	3	Y	170	175	0	13	1	16
03	4061 X	2761	-0-	-1300	-0-	44 138 9	1 1	2579	3	Y	125	131	0			10
04	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	486 1	4850 3	Y	493	492 0				21	
12	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	542 9	4713 3	Y	570	553 0				38	
01	DLQ G-10	5041	-0-	5041	5041	580 1	4071 3	Y	515	521 0				32	
02	DLQ G-10	3879	-0-	3879	8920	627 9	567 9	Y	480	479 0				33	
*03	14075 X	5155	-0-	-8920	-0-	402 1	3063 3	Y	671	680 0				24	
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	1 4	738 9	Y	NO RPT					24	
STANLEY RANCH														WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771	
11	18270 X	10618	-0-	-7652	-0-	450 1	9947 3	Y	194	231 1				106	
12	19966 X	19966	-0-	-0-	-0-	8 4	213 9	Y	397	369 1				134	
01	18072 X	18072	-0-	-0-	-0-	811 1	18698 3	Y	370	424 1				80	
02	16849 X	16849	-0-	-0-	-0-	20 4	437 9	Y	368	363 1				85	
*03	18782 X	18782	-0-	-0-	-0-	783 1	16882 3	Y	394	400 1				79	
04	17400 X NO RPT		-0-	-17400	-0-	407 9	15753 3	Y	NO RPT					79	
STANLEY RANCH														WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024	
11	11850 X	9914	-0-	-1936	-0-	416 1	9218 3	Y	247	233 1				104	
12	14063 X	14063	-0-	-0-	-0-	8 4	272 9	Y	382	358 1				128	
01	10850 X	9021	-0-	-1829	-0-	566 1	13063 3	Y	285	345 1				68	
02	9240 X	6479	-0-	-2761	-0-	14 4	420 9	Y	197	206 1				59	
*03	15309 X	15309	-0-	-0-	-0-	386 1	8321 3	Y	423	406 1				76	
04	10500 X NO RPT		-0-	-10500	-0-	314 9	5999 3	Y	NO RPT					76	
WORTHY RANCH														WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630	
11	28080 X	13664	-0-	-14416	-0-	575 1	12717 3	Y	335	325 1				75	
12	31597 X	31597	-0-	-0-	-0-	3 4	369 9	Y	860	851 1				84	
01	28613 X	27673	-0-	-940	-0-	1276 1	29370 3	Y	801	841 1				44	
02	25508 X	24629	-0-	-879	-0-	5 4	946 9	Y	715	730 1				29	
03	28086 X	25637	-0-	-2449	-0-	1159 1	25633 3	Y	724	707 1				46	
04	27930 X NO RPT		-0-	-27930	-0-	881 9	22835 3	Y	NO RPT					46	
STANLEY RANCH														WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	787 9	Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1119 1	23720 3	Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	796 9	Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 4H										RRCID -> 271910		COMPL. DATE 11/15/2013		
										TOTAL DEPTH		8219 PERF. 8983 - 14234		
M	0	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
11		4890 X	4670	-0-	-220	-0-	40 1	4328 3	Y	237	241	0		39
							41 4	261 9						
12		5053 X	4643	-0-	-410	-0-	38 1	4324 3	Y	232	223	0		48
							26 4	255 9						
01		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	35 1	4205 3	Y	226	234	0		40
							7 4	249 9						
02		3948 X	3559	-0-	-389	-0-	25 1	3317 3	Y	196	192	0		44
							1 4	216 9						
*03		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	38 1	4193 3	Y	156	178	0		22
							172 9							
04		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			Y	NO RPT				22
CHAPARRAL WILDLIFE STATE										RRCID -> 271911		COMPL. DATE 11/15/2013		
WELL #: 5H										TOTAL DEPTH		8219 PERF. 8851 - 13968		
11		2580 X	2498	-0-	-82	-0-	21 1	2286 3	Y	154	156	0		24
							22 4	169 9						
12		2666 X	2602	-0-	-64	-0-	21 1	2393 3	Y	158	151	0		31
							14 4	174 9						
01		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	20 1	2325 3	Y	154	159	0		26
							3 4	169 9						
02		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	16 1	2114 3	Y	162	154	0		34
							1 4	178 9						
*03		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	23 1	2567 3	Y	115	134	0		15
							127 9							
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				15
TOVAR WLC B UNIT										RRCID -> 271912		COMPL. DATE 10/11/2013		
WELL #: 1H										TOTAL DEPTH		5682 PERF. 6416 - 11433		
11		6210 X	4803	-0-	-1407	-0-	44 1	4097 3	Y	168	141	1		156
							477 4	185 9						
12		5239 X	3423	-0-	-1816	-0-	212 1	2524 3	Y	82	133	1		105
							597 4	90 9						
01		5022 X	3460	-0-	-1562	-0-	41 1	3254 3	Y	146	141	1		110
							4 4	161 9						
02		4480 X	-0-	-0-	-4480	-0-			Y	-0-	110	1		-0-
03		4960 X	1913	-0-	-3047	-0-	17 1	1669 3	Y	57	40	1		17
							164 4	63 9						
04		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			Y	NO RPT				17
TOVAR WLC B UNIT										RRCID -> 271922		COMPL. DATE 10/11/2013		
WELL #: 2H										TOTAL DEPTH		5683 PERF. 6101 - 12190		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOVAR WLC B UNIT										RRCID -> 271923		COMPL. DATE 10/11/2013		
WELL #: 3H										TOTAL DEPTH		5683 PERF. 6296 - 11940		
11		5700 X	4216	-0-	-1484	-0-	37 1	3516 3	Y	229	229	1		253
							411 4	252 9						
12		5890 X	4214	-0-	-1676	-0-	258 1	3058 3	Y	159	233	1		179
							723 4	175 9						
01		5890 X	3413	-0-	-2477	-0-	40 1	3124 3	Y	224	228	1		175
							3 4	246 9						
02		4956 X	4357	-0-	-599	-0-	68 1	3928 3	Y	243	237	1		181
							94 4	267 9						
*03		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	52 1	5115 3	Y	279	326	1		134
							504 4	307 9						
04		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			Y	NO RPT				134

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	13110 X	4689	-0-	-8421	-0-	210 1	4374 3	102 9	102 9	Y	93	134 1		237
12	18162 X	18162	-0-	-0-	-0-	793 1	16887 3	416 9	416 9	Y	378	341 1		274
01	15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	708 1	14659 3	366 9	366 9	Y	333	374 1		233
02	13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	624 1	12751 3	341 9	341 9	Y	310	298 1		245
*03	15804 X	15804	-0-	-0-	-0-	772 1	14687 3	11 4	334 9	Y	304	290 1		259
04	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT			259
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808														
11	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	71 1	2485 3	5 4	106 9	Y	96	99 0		19
12	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	209 1	2206 3	10 4	105 9	Y	95	93 0		21
01	2635 N	1618	-0-	-1017	-0-	186 1	1368 3	2 4	62 9	Y	56	59 0		18
02	2492 N	1318	-0-	-1174	-0-	149 1	1106 3	63 9		Y	57	57 0		18
*03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	131 1	992 3	1 4	79 9	Y	72	66 0		24
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477														
11	4500 X	4106	-0-	-394	-0-	525 1	3314 3	267 9		Y	243	242 0		7
12	4650 X	3501	-0-	-1149	-0-	403 1	2898 3	2 4	198 9	Y	180	180 0		7
01	4278 X	3426	-0-	-852	-0-	413 1	2773 3	1 4	239 9	Y	217	216 0		8
02	3864 X	-0-	-0-	-3864	-0-					Y	-0-	8 0		-0-
03	4278 X	1686	-0-	-2592	-0-	231 1	1342 3	1 4	112 9	Y	102	101 0		1
04	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT			1
STUMBERG RANCH UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835														
11	5370 X	5177	-0-	-193	-0-	273 1	3999 3	14 4	891 9	Y	810	799 0		54
12	5549 X	5134	-0-	-415	-0-	262 1	3973 3	12 4	887 9	Y	806	815 0		45
01	5084 X	4993	-0-	-91	-0-	238 1	3886 3	38 4	831 9	Y	755	744 0		56
02	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	299 1	3662 3	724 9		Y	658	673 0		41
03	5084 X	5027	-0-	-57	-0-	265 1	3857 3	905 9		Y	823	794 0		70
04	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT			70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC														NON-ASSOCIATED																	
STUMBERG RANCH UNIT A														WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027																	
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													
11	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-			298 15 4	1 4363 909 9	3		Y	826	811 0				58													
12	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-			297 13 4	1 4480 883 9	3		Y	803	813 0				48													
01	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-			288 46 4	1 4706 930 9	3		Y	845	827 0				66													
02	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-			352 1 4	1 4318 916 9	3		Y	833	843 0				56													
03	5270 X	5109	-0-	-161	-0-			274 856 9	1 3979	3		Y	778	765 0				69													
04	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-							Y	NO RPT					69													
STUMBERG RANCH UNIT A														WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877																	
11	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-			315 16 4	1 4625 815 9	3		Y	741	728 0				55													
12	5766 X	5348	-0-	-418	-0-			282 13 4	1 4266 787 9	3		Y	715	724 0				46													
01	4929 X	4856	-0-	-73	-0-			235 37 4	1 3840 744 9	3		Y	676	667 0				55													
02	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-			321 701 9	1 3922	3		Y	637	648 0				44													
*03	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-			313 790 9	1 4557	3		Y	718	697 0				65													
04	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-							Y	NO RPT					65													
STUMBERG RANCH UNIT A														WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133																	
11	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-			295 15 4	1 4319 867 9	3		Y	788	781 0				61													
12	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-			323 14 4	1 4876 837 9	3		Y	761	771 0				51													
01	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-			279 44 4	1 4552 792 9	3		Y	720	709 0				62													
02	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-			326 798 9	1 3986	3		Y	725	733 0				54													
*03	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-			323 1 4	1 4705 919 9	3		Y	835	809 0				80													
04	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-							Y	NO RPT					80													
TOVAR WLC A UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458																	
11	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-			390 112 4	1 2068 131 9	3		Y	119	83 1				134													
12	2728 X	1964	-0-	-764	-0-			342 165 4	1 1347 110 9	3		Y	100	137 1				97													
01	2542 X	2468	-0-	-74	-0-			455 86 4	1 1775 152 9	3		Y	138	143 1				92													
02	2520 X	1389	-0-	-1131	-0-			287 1 4	1 880 221 9	3		Y	201	183 1				110													
03	2790 X	1920	-0-	-870	-0-			404 79 4	1 1324 113 9	3		Y	103	126 1				87													
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-							Y	NO RPT					87													
TOVAR WLC A UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477																	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-													
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
TOVAR WLC A UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5280 X	4898	-0-	-382	-0-	725 1	3844 3	Y	111	65	1			104
12	4092 X	3619	-0-	-473	-0-	207 4	122 9	Y	76	106	1			74
01	4371 X	2801	-0-	-1570	-0-	653 1	2569 3	Y	66	86	1			54
02	4564 X	2334	-0-	-2230	-0-	313 4	84 9	Y	109	103	1			60
03	5053 X	2701	-0-	-2352	-0-	535 1	2091 3	Y	53	67	1			46
04	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	102 4	73 9	Y	NO RPT					46
						545 1	1667 3	Y						
						2 4	120 9	Y						
						592 1	1936 3	Y						
						115 4	58 9	Y						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093														
11	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	24 1	2574 3	Y	118	116	0			14
12	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	24 4	130 9	Y	137	129	0			22
01	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	23 1	2581 3	Y	149	151	0			20
02	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	15 4	151 9	Y	115	114	0			21
*03	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	24 1	2750 3	Y	164	170	0			15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 4	164 9	Y	NO RPT					15
						20 1	2597 3	Y						
						1 4	127 9	Y						
						25 1	2776 3	Y						
						180 9		Y						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942														
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	20 1	2208 3	Y	131	134	0			25
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	21 4	144 9	Y	109	107	0			27
01	2759 X	1937	-0-	-822	-0-	16 1	1883 3	Y	105	109	0			23
02	2492 X	1794	-0-	-698	-0-	12 4	120 9	Y	94	92	0			25
03	2759 X	2104	-0-	-655	-0-	16 1	1803 3	Y	104	111	0			18
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-	2 4	116 9	Y	NO RPT					18
						12 1	1678 3	Y						
						1 4	103 9	Y						
						18 1	1972 3	Y						
						114 9		Y						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390														
11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	25 1	2717 3	Y	132	121	0			17
12	2852 X	2603	-0-	-249	-0-	26 4	145 9	Y	94	93	0			18
01	2759 X	2549	-0-	-210	-0-	21 1	2464 3	Y	97	100	0			15
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	15 4	103 9	Y	148	135	0			28
03	2759 X	2750	-0-	-9	-0-	21 1	2418 3	Y	141	153	0			16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	107 9	Y	NO RPT					16
						20 1	2610 3	Y						
						1 4	163 9	Y						
						24 1	2571 3	Y						
						155 9		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	94H	RRCID ->	272111	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL	DEPTH	7924	PERF.	8730	-	12270			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-			28 433	1 9	3173	3	Y	394	395	0			19
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-			68 4	1 4	3584	3	Y	351	345	0			25
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-			93 14	1 4	3369	3	Y	346	346	0			25
02	3388	X	3341	-0-	-47	-0-			36 3	1 4	2932	3	Y	336	342	0			19
03	3751	X	3652	-0-	-99	-0-			71 402	1 9	3179	3	Y	365	362	0			22
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-							Y	NO RPT					22
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	98H	RRCID ->	272123	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL	DEPTH	7921	PERF.	8468	-	14602			
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-			30 226	1 9	3300	3	Y	205	205	0			7
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-			61 4	1 4	3243	3	Y	187	184	0			10
01	3751	X	3744	-0-	-7	-0-			92 13	1 4	3299	3	Y	309	309	0			10
02	3388	X	2921	-0-	-467	-0-			33 3	1 4	2668	3	Y	197	200	0			7
03	3689	X	3450	-0-	-239	-0-			71 198	1 9	3181	3	Y	180	178	0			9
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-							Y	NO RPT					9
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	13H	RRCID ->	272124	COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL	DEPTH	8303	PERF.	9293	-	14302			
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-			27 28	1 4	2906	3	Y	138	139	0			18
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-			27 20	1 4	3192	3	Y	124	120	0			22
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-			28 4	1 4	3120	3	Y	129	132	0			19
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-			20 1	4 4	2654	3	Y	158	147	0			30
*03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-			1 24	4 1	174 2658	9 3	Y	160	173	0			17
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			176	9			Y	NO RPT					17
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	12H	RRCID ->	272126	COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL	DEPTH	8303	PERF.	9137	-	14121			
11	2550	X	50	-0-	-2500	-0-			48 1	3 9	1	4	Y	1	4	0			2
12	2635	X	698	-0-	-1937	-0-			6 4	1 4	673	3	Y	14	12	0			4
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-			31 5	1 4	3562	3	Y	75	67	0			12
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-			18 1	4 4	2438	3	Y	50	50	0			12
*03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-			1 17	4 1	55 1845	9 3	Y	46	51	0			7
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-			51	9			Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	33 1	3637 3	Y		251	252 0			16	
12	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	276 9	3664 3	Y		268	264 0			20	
01	3875 X	3650	-0-	-225	-0-	70 1	295 9								
02	3500 X	3352	-0-	-148	-0-	4 4	3243 3	Y		276	276 0			20	
03	4092 X	3607	-0-	-485	-0-	90 1	304 9								
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	13 4	3055 3	Y		233	237 0			16	
						38 1	256 9								
						3 4	3252 3	Y		256	254 0			18	
						73 1									
						282 9									
									Y	NO RPT				18	
STUMBERG RANCH UNIT A														WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174	
11	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	349 1	5125 3	Y		926	908 0			67	
12	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	18 4	1019 9								
01	7161 X	5035	-0-	-2126	-0-	309 1	4675 3	Y		927	936 0			58	
02	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	14 4	1020 9								
03	6913 X	5901	-0-	-1012	-0-	241 1	3931 3	Y		750	746 0			62	
04	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	38 4	825 9								
						402 1	4936 3	Y		975	970 0			67	
						1 4	1073 9								
						317 1	4619 3	Y		876	862 0			81	
						1 4	964 9								
								Y		NO RPT				81	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546	
11	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	21 1	2336 3	Y		280	281 0			12	
12	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	308 9	2447 3	Y		287	282 0			17	
01	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	46 1	316 9								
02	2800 N	3001	-0-	201	201	3 4	2571 3	Y		238	238 0			17	
*03	3100 N	3365	-0-	265	466	10 4	262 9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	466	34 1	2738 3	Y		205	209 0			13	
						3 4	226 9								
						65 1	2907 3	Y		357	354 0			16	
						393 9									
								Y		NO RPT				16	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523	
11	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	19 1	2164 3	Y		235	236 0			17	
12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	259 9	2285 3	Y		230	227 0			20	
01	DLQ G-10	2462	-0-	2462	2462	43 1	253 9								
02	DLQ G-10	2367	-0-	2367	4829	3 4	2181 3	Y		193	193 0			20	
*03	800 N	2622	-0-	1822	6651	60 1	212 9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6651	9 4	2115 3	Y		203	207 0			16	
						27 1	223 9								
						2 4	2275 3	Y		269	266 0			19	
						51 1									
						296 9									
								Y		NO RPT				19	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	92H	RRCID ->	272164	COMPL.	DATE	02/05/2014	TOTAL	DEPTH	7909	PERF.	8444 - 12043				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-			20 164	1 9	2258	3	Y	149	150	0			7
12	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-			33 2	1 4	1741	3	Y	81	80	0			8
01	2046	X	1345	-0-	-701	-0-			35 5	1 4	1262	3	Y	39	39	0			8
02	1848	X	1601	-0-	-247	-0-			19 1	1 4	1504	3	Y	70	73	0			5
*03	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-			45 315	1 9	2018	3	Y	286	284	0			7
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-							Y	NO RPT					7
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	93H	RRCID ->	272166	COMPL.	DATE	02/05/2014	TOTAL	DEPTH	7930	PERF.	8456 - 12090				
11	4560	X	4302	-0-	-258	-0-			34 457	1 9	3811	3	Y	415	416	0			28
12	4712	X	3877	-0-	-835	-0-			64 4	1 4	3403	3	Y	369	362	0			35
01	4650	X	3707	-0-	-943	-0-			92 13	1 4	3302	3	Y	273	274	0			34
02	4060	X	3162	-0-	-898	-0-			36 3	1 4	2881	3	Y	220	228	0			26
03	4433	X	3721	-0-	-712	-0-			75 1	1 4	3374	3	Y	246	244	0			28
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					271	9	Y	NO RPT					28
STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	272167	COMPL.	DATE	11/08/2013	TOTAL	DEPTH	7954	PERF.	8511 - 13231				
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-			261 14	1 4	3837	3	Y	672	658	0			54
12	4960	X	4935	-0-	-25	-0-			264 12	1 4	3990	3	Y	608	618	0			44
01	5084	X	4920	-0-	-164	-0-			242 39	1 4	3962	3	Y	615	603	0			56
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-			293 733	1 9	3589	3	Y	666	670	0			52
03	5084	X	5027	-0-	-57	-0-			276 739	1 9	4012	3	Y	672	656	0			68
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-							Y	NO RPT					68
STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	272168	COMPL.	DATE	11/08/2013	TOTAL	DEPTH	7959	PERF.	8455 - 13179				
11	6810	X	6497	-0-	-313	-0-			357 18	1 4	5228	3	Y	813	802	0			62
12	6882	X	6783	-0-	-99	-0-			359 16	1 4	5429	3	Y	890	894	0			58
01	6603	X	6050	-0-	-553	-0-			293 46	1 4	4775	3	Y	851	837	0			72
02	5964	X	5468	-0-	-496	-0-			356 1	1 4	4366	3	Y	677	698	0			51
*03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-			370 1	1 4	5389	3	Y	936	900	0			87
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					1030	9	Y	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	100H	RRCID ->	272193	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL	DEPTH	7944	PERF.	8904	-	14943			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-			47	1	5193	3	Y	508	509	0			23
12	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-			559	9	5196	3	Y	516	507	0			32
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-			98	1	5117	3	Y	556	557	0			31
02	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-			6	4	612	9	Y	454	463	0			22
03	5890	X	5595	-0-	-295	-0-			141	1	4829	3	Y	471	468	0			25
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			21	4	499	9	Y	NO RPT					25
BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	101H	RRCID ->	272194	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL	DEPTH	7972	PERF.	9081	-	15219		
11	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-			69	1	7706	3	Y	995	998	0			50
12	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-			1095	9	7531	3	Y	1036	1018	0			68
01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-			142	1	1140	9	Y	990	991	0			67
02	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-			9	4	1089	9	Y	1010	1027	0			50
*03	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-			216	1	7304	3	Y	1051	1043	0			58
04	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-			31	4	1111	9	Y	NO RPT					58
BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	95H	RRCID ->	272196	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL	DEPTH	7930	PERF.	9268	-	15357		
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-			40	1	4496	3	Y	453	454	0			21
12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-			498	9	4601	3	Y	474	466	0			29
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-			6	4	521	9	Y	450	450	0			29
02	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-			124	1	4490	3	Y	486	494	0			21
03	5208	X	4766	-0-	-442	-0-			18	4	495	9	Y	463	460	0			24
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			53	1	4234	3	Y	NO RPT					24
BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	96H	RRCID ->	272197	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL	DEPTH	7941	PERF.	8956	-	14940		
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-			4	4	3394	3	Y	236	237	0			18
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-			71	1	3750	3	Y	327	321	0			24
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-			6	4	360	9	Y	345	345	0			24
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-			99	1	3584	3	Y	226	231	0			19
*03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-			15	4	380	9	Y	250	248	0			21
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			40	1	3201	3	Y	NO RPT					21
BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	96H	RRCID ->	272197	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL	DEPTH	7941	PERF.	8956	-	14940		
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-			30	1	3394	3	Y	236	237	0			18
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-			260	9	3750	3	Y	327	321	0			24
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-			71	1	360	9	Y	345	345	0			24
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-			4	4	380	9	Y	226	231	0			19
*03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-			99	1	3584	3	Y	250	248	0			21
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			15	4	380	9	Y	NO RPT					21
BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	96H	RRCID ->	272197	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL	DEPTH	7941	PERF.	8956	-	14940		
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-			40	1	3394	3	Y	236	237	0			18
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-			260	9	3750	3	Y	327	321	0			24
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-			71	1	360	9	Y	345	345	0			24
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-			4	4	380	9	Y	226	231	0			19
*03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-			99	1	3584	3	Y	250	248	0			21
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			15	4	380	9	Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	36 1	3975 3	Y	401	402 0			24	
12	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	441 9	4003 3	Y	422	415 0			31	
01	5115 X	4691	-0-	-424	-0-	75 1	464 9		392	392 0			31	
02	4620 X	4329	-0-	-291	-0-	114 1	431 9	Y	329	336 0			24	
03	4960 X	4601	-0-	-359	-0-	17 4	3914 3	Y	346	343 0			27	
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	49 1	362 9	Y	NO RPT				27	
						4 4	4127 3							
						92 1	381 9							
						1 4								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907														
11	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	38 1	4373 3	Y	395	395 0			21	
12	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	435 9	4309 3	Y	405	409 0			17	
01	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	39 1	4264 3	Y	380	378 0			19	
02	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	446 9	418 9	Y	346	350 0			15	
*03	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	42 1	4352 3	Y	343	337 0			21	
04	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	1 4	381 9	Y	NO RPT				21	
						20 1	4274 3							
						377 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964														
11	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	27 1	2902 3	Y	102	102 0			16	
12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	27 4	112 9	Y	102	97 0			21	
01	2945 X	2854	-0-	-91	-0-	25 1	2956 3	Y	94	98 0			17	
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	19 4	112 9	Y	115	108 0			24	
*03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	24 1	2723 3	Y	127	135 0			16	
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	4 4	103 9	Y	NO RPT				16	
						20 1	2644 3							
						1 4	127 9							
						26 1	2878 3							
						140 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599														
11	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	53 1	6068 3	Y	532	533 0			35	
12	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	585 9	6217 3	Y	560	565 0			30	
01	5797 X	4819	-0-	-978	-0-	57 1	4348 3	Y	388	387 0			31	
02	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	616 9	427 9	Y	467	471 0			27	
03	5797 X	5747	-0-	-50	-0-	43 1	5794 3	Y	486	477 0			36	
04	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-	1 4	514 9	Y	NO RPT				36	
						25 1	5187 3							
						1 4	535 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE															
WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	25	1	2646	3	Y	105	103	0	18	
12	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	25	4	116	9						
01	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	24	1	2720	3	Y	114	108	0	24	
02	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	16	4	125	9						
*03	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	24	1	2774	3	Y	117	120	0	21	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	4	129	9						
						18	1	2385	3	Y	114	110	0	25	
						1	4	125	9						
						23	1	2547	3	Y	125	134	0	16	
						138	9								
										Y	NO RPT			16	

BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590	
11	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	49	1	5601	3	Y	669	669	0	37	
12	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	736	9								
01	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	51	1	5608	3	Y	673	679	0	31	
02	5208 X	4469	-0-	-739	-0-	740	9								
03	5766 X	5288	-0-	-478	-0-	56	1	5759	3	Y	600	596	0	35	
04	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	2	4	660	9						
						19	1	4097	3	Y	321	330	0	26	
						353	9								
						23	1	4791	3	Y	431	422	0	35	
						474	9								
										Y	NO RPT			35	

BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773	
11	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	50	1	5736	3	Y	587	588	0	33	
12	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	646	9								
01	DLQ G-10	7964	-0-	7964	7964	55	1	5986	3	Y	611	616	0	28	
02	DLQ G-10	6605	-0-	6605	14569	672	9								
*03	22020 X	7451	-0-	-14569	-0-	70	1	7118	3	Y	704	698	0	34	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	4	774	9						
						26	1	5942	3	Y	578	586	0	26	
						1	4	636	9						
						31	1	6752	3	Y	606	594	0	38	
						1	4	667	9						
										Y	NO RPT			38	

BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612	
11	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	86	1	9967	3	Y	982	984	0	53	
12	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	1	4	1080	9						
01	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	90	1	9987	3	Y	965	973	0	45	
02	9072 X	7897	-0-	-1175	-0-	1	4	1062	9						
03	10044 X	1627	-0-	-8417	-0-	95	1	9637	3	Y	873	867	0	51	
04	9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-	3	4	960	9						
						31	1	7128	3	Y	670	682	0	39	
						1	4	737	9						
						7	1	1457	3	Y	148	150	0	37	
						163	9								
										Y	NO RPT			37	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	10140 X	9044	-0-	-1096	-0-	406 1	8427 3	Y	187	191	1			84
12	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	5 4	206 9							
01	9858 X	8438	-0-	-1420	-0-	460 1	9804 3	Y	229	227	1			86
02	8904 X	6770	-0-	-2134	-0-	39 4	252 9							
*03	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	379 1	7846 3	Y	194	223	1			57
04	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-	213 9								
						307 1	6259 3	Y	185	178	1			64
						204 9								
						485 1	9234 3	Y	230	214	1			80
						7 4	253 9							
								Y	NO RPT					80
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778														
11	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	55 1	6211 3	Y	603	604	0			35
12	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	663 9								
01	DLQ G-10	6669	-0-	6669	6669	57 1	6212 3	Y	618	623	0			30
02	DLQ G-10	6601	-0-	6601	13270	680 9								
*03	22194 X	8924	-0-	-13270	-0-	59 1	5968 3	Y	582	578	0			34
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	640 9							
						26 1	5943 3	Y	574	581	0			27
						1 4	631 9							
						38 1	8212 3	Y	612	600	0			39
						1 4	673 9							
								Y	NO RPT					39
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548														
11	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	262 1	2052 3	Y	252	250	0			13
12	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	11 4	277 9							
01	2821 X	1028	-0-	-1793	-0-	176 1	1354 3	Y	182	179	0			16
02	2548 X	810	-0-	-1738	-0-	7 4	200 9							
*03	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	117 1	789 3	Y	105	113	0			8
04	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	6 4	116 9							
						84 1	632 3	Y	84	85	0			7
						2 4	92 9							
						599 1	3797 3	Y	600	579	0			28
						1 4	660 9							
								Y	NO RPT					28
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504														
11	2940 X	1808	-0-	-1132	-0-	178 1	1393 3	Y	209	209	0			13
12	2387 X	1606	-0-	-781	-0-	7 4	230 9							
01	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	160 1	1228 3	Y	193	187	0			19
02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	6 4	212 9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	277 1	1862 3	Y	264	265	0			18
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 4	290 9							
						210 1	1571 3	Y	211	213	0			16
						5 4	232 9							
								Y	-0-	9	0			7
								Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	5070 X	4296	-0-	-774	-0-	441 1	3445 3	18 4	392 9	Y	356	352 0		22	
12	5146 X	4557	-0-	-589	-0-	475 1	3645 3	18 4	419 9	Y	381	366 0		37	
01	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	605 1	4086 3	30 4	405 9	Y	368	376 0		29	
02	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	481 1	3596 3	12 4	344 9	Y	313	315 0		27	
*03	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	723 1	4583 3	1 4	519 9	Y	472	468 0		31	
04	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT			31	
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567	
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	146 1	1143 3	6 4	264 9	Y	240	238 0		19	
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	94 1	723 3	4 4	186 9	Y	169	166 0		22	
01	1271 N	467	-0-	-804	-0-	47 1	317 3	2 4	101 9	Y	92	99 0		15	
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	123 1	917 3	3 4	308 9	Y	280	270 0		25	
*03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	208 1	1319 3	393 9		Y	357	355 0		27	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27	
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527	
11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	428 1	3350 3	18 4	442 9	Y	402	399 0		21	
12	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	526 1	4039 3	20 4	417 9	Y	379	366 0		34	
01	5301 X	4758	-0-	-543	-0-	542 1	3662 3	27 4	527 9	Y	479	481 0		32	
02	4788 X	4248	-0-	-540	-0-	444 1	3323 3	11 4	470 9	Y	427	428 0		31	
*03	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	756 1	4800 3	2 4	686 9	Y	624	620 0		35	
04	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT			35	
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677	
11	5280 X	4389	-0-	-891	-0-	423 1	3304 3	17 4	645 9	Y	586	581 0		42	
12	5456 X	4434	-0-	-1022	-0-	431 1	3301 3	16 4	686 9	Y	624	601 0		65	
01	4650 X	3573	-0-	-1077	-0-	387 1	2614 3	19 4	553 9	Y	503	521 0		47	
02	4200 X	4188	-0-	-12	-0-	412 1	3085 3	11 4	680 9	Y	618	612 0		53	
03	4650 X	224	-0-	-4426	-0-	25 1	157 3	42 9		Y	38	67 0		24	
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT			24	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	5250 X	5249	-0-	-1	-0-	552	1	4313	3	Y	329	326	0	25	
12	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	22	4	362	9						
01	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	565	1	4334	3	Y	339	327	0	37	
02	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	21	4	373	9						
03	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-	694	1	4680	3	Y	333	339	0	31	
04	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-	34	4	366	9						
						542	1	4060	3	Y	278	281	0	28	
						14	4	306	9						
										Y	-0-	28	0	-0-	
										Y	NO RPT			-0-	
STANLEY RANCH															
WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069															
11	11700 X	5666	-0-	-6034	-0-	253	1	5255	3	Y	141	174	1	228	
12	15039 X	15039	-0-	-0-	-0-	3	4	155	9						
01	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	652	1	13899	3	Y	394	361	1	261	
02	9968 X	4869	-0-	-5099	-0-	55	4	433	9						
03	11036 X	10664	-0-	-372	-0-	537	1	11114	3	Y	346	391	1	216	
04	10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-	381	9								
						219	1	4475	3	Y	159	167	1	208	
						175	9								
						516	1	9814	3	Y	297	270	1	235	
						7	4	327	9						
										Y	NO RPT			235	
SOUTH SPUR UNIT A															
WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445															
11	1110 X	363	-0-	-747	-0-	27	1	302	3	Y	31	30	1	7	
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-	34	9								
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	Y	-0-	5	1	2	
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-	2	4	33	9		30	28	1	4	
*03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	152	1	1045	3	Y	-0-	4	1	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	193	9				175	158	1	17	
										Y	NO RPT			17	
SOUTH SPUR UNIT A															
WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368															
11	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	149	1	1649	3	Y	120	115	1	21	
12	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	132	9								
01	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	35	1	1592	3	Y	152	147	1	26	
02	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	167	9								
03	1984 X	1904	-0-	-80	-0-	151	1	1610	3	Y	176	186	1	16	
04	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-	16	4	194	9						
						164	1	1966	3	Y	261	234	1	43	
						15	4	287	9						
						211	1	1449	3	Y	222	238	1	27	
						244	9								
										Y	NO RPT			27	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4170 X	3668	-0-	-502	-0-	288	1	3181	3	Y	181	173	1	24
12	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	199	9	4555	3	Y	209	204	1	29
01	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	101	1	4108	3	Y	213	229	1	13
02	3612 X	2514	-0-	-1098	-0-	230	9	234	9		155	147	1	21
03	3813 X	2184	-0-	-1629	-0-	385	1	2148	3	Y	144	154	1	11
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-	41	4	171	9	Y	NO RPT			11
						178	1	1768	3					
						17	4							
						258	1							
						158	9							
DIAMOND H STATE														
WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461														
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	221	1	1688	3	Y	198	198	0	9
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	17	4	218	9					
01	1240 N	290	-0-	-950	-0-	121	1	905	3	Y	105	105	0	9
02	1120 N	669	-0-	-451	-0-	10	4	116	9					
*03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	36	37	0	8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4	40	9					
						55	1	494	3	Y	109	108	0	9
						120	9							
						144	1	1220	3	Y	209	209	0	9
						230	9							
										Y	NO RPT			9
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772														
11	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	490	1	4505	3	Y	728	751	0	80
12	5983 X	5310	-0-	-673	-0-	15	4	801	9					
01	5146 X	4157	-0-	-989	-0-	429	1	4136	3	Y	665	671	0	74
02	4648 X	3325	-0-	-1323	-0-	13	4	732	9					
03	5146 X	5012	-0-	-134	-0-	337	1	3236	3	Y	500	514	0	60
04	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-	34	4	550	9					
						261	1	2599	3	Y	423	410	0	73
						465	9							
						397	1	3879	3	Y	669	675	0	67
						736	9							
										Y	NO RPT			67
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689														
11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	419	1	3849	3	Y	514	532	0	54
12	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	12	4	565	9					
01	5208 X	4730	-0-	-478	-0-	424	1	4091	3	Y	603	595	0	62
02	4704 X	4459	-0-	-245	-0-	13	4	663	9					
03	5208 X	4216	-0-	-992	-0-	383	1	3664	3	Y	586	585	0	63
04	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	38	4	645	9					
						349	1	3472	3	Y	580	551	0	92
						638	9							
						340	1	3330	3	Y	496	536	0	52
						546	9							
										Y	NO RPT			52

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	367 1	3374 3	Y	560	568 0				55
12	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	11 4	616 9							
01	4619 X	4478	-0-	-141	-0-	366 1	3529 3	Y	534	535 0				54
02	4172 X	3335	-0-	-837	-0-	11 4	587 9							
03	4619 X	2961	-0-	-1658	-0-	366 1	3502 3	Y	522	522 0				54
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	36 4	574 9							
						264 1	2633 3	Y	398	389 0				63
						438 9								
						233 1	2277 3	Y	410	433 0				40
						451 9								
								Y	NO RPT					40
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906														
11	3120 X	2531	-0-	-589	-0-	225 1	2073 3	Y	205	214 0				15
12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	7 4	226 9							
01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	273 1	2630 3	Y	280	273 0				22
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	8 4	308 9							
*03	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	310 1	2968 3	Y	359	351 0				30
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	31 4	395 9							
						290 1	2894 3	Y	350	332 0				48
						385 9								
						238 1	2325 3	Y	251	278 0				21
						276 9								
								Y	NO RPT					21
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889														
11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	330 1	3030 3	Y	480	490 0				37
12	3906 X	3899	-0-	-7	-0-	10 4	528 9							
01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	316 1	3043 3	Y	483	482 0				38
02	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	9 4	531 9							
*03	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	325 1	3122 3	Y	467	468 0				37
04	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-	33 4	514 9							
						386 1	3842 3	Y	573	536 0				74
						630 9								
						395 1	3865 3	Y	628	655 0				47
						691 9								
								Y	NO RPT					47
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695														
11	4200 X	3958	-0-	-242	-0-	344 1	3162 3	Y	402	406 0				33
12	4123 X	3656	-0-	-467	-0-	10 4	442 9							
01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	298 1	2873 3	Y	433	430 0				36
02	3584 X	3278	-0-	-306	-0-	9 4	476 9							
*03	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	331 1	3169 3	Y	477	472 0				41
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	33 4	525 9							
						266 1	2648 3	Y	331	326 0				46
						364 9								
						410 1	4004 3	Y	403	417 0				32
						443 9								
								Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	330 1	3029 3	Y	344	353 0			32	
12	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	10 4	378 9							
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	321 1	3091 3	Y	378	376 0			34	
02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	10 4	416 9							
03	3472 X	2801	-0-	-671	-0-	305 1	2915 3	Y	441	435 0			40	
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	30 4	485 9							
						294 1	2929 3	Y	395	379 0			56	
						435 9								
						224 1	2194 3	Y	348	375 0			29	
						383 9								
								Y	NO RPT				29	
DIAMOND H STATE													WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723	
11	930 N	726	-0-	-204	-0-	70 1	532 3	Y	108	108 0			1	
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	5 4	119 9							
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	132 1	975 3	Y	162	161 0			2	
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	10 4	178 9							
*03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	135 1	1008 3	Y	176	176 0			2	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 4	194 9							
						131 1	1186 3	Y	143	144 0			1	
						1 4	157 9							
						208 1	1766 3	Y	267	267 0			1	
						294 9								
								Y	NO RPT				1	
DIAMOND H STATE													WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609	
11	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	437 1	3338 3	Y	742	736 0			15	
12	1953 X	1361	-0-	-592	-0-	33 4	816 9							
01	1953 X	928	-0-	-1025	-0-	139 1	1032 3	Y	163	167 0			11	
02	2996 X	925	-0-	-2071	-0-	11 4	179 9							
03	3317 X	1774	-0-	-1543	-0-	94 1	703 3	Y	115	116 0			10	
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	4 4	127 9							
						76 1	684 3	Y	150	149 0			11	
						165 9								
						158 1	1345 3	Y	246	247 0			10	
						271 9								
								Y	NO RPT				10	
WORTHY RANCH													WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638	
11	31380 X	22097	-0-	-9283	-0-	940 1	20775 3	Y	343	316 1			83	
12	33841 X	33841	-0-	-0-	-0-	5 4	377 9							
01	31744 X	31099	-0-	-645	-0-	1383 1	31811 3	Y	584	600 1			67	
02	28336 X	27453	-0-	-883	-0-	5 4	642 9							
03	31279 X	29201	-0-	-2078	-0-	1316 1	29119 3	Y	603	629 1			41	
04	31110 X	NO RPT	-0-	-31110	-0-	1 4	663 9							
						1133 1	25725 3	Y	540	552 1			29	
						1 4	594 9							
						1287 1	27279 3	Y	575	560 1			44	
						2 4	633 9							
								Y	NO RPT				44	

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 686

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC LA BANDERA RANCH UNIT A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 272477		CAPACITY COMPL. DATE 12/06/2013				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1530 X	686	-0-	-844	-0-			53 180	1 9	453	3	Y	164	154	0			20
12	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-			154 402	1 9	1169	3	Y	365	341	0			44
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-			128 2	1 4	1062 276	3 9	Y	251	247	0			48
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-							Y	-0-	48	0			-0-
*03	3100 N	3121	-0-	21	21			269 2	1 4	2359 491	3 9	Y	446	389	0			57
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-			21					Y	NO RPT					57
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	34H	RRCID -> 272528		COMPL. DATE 12/23/2013				TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178						
11	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-			472 807	1 9	4708	3	Y	734	733	0			24
12	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-			582 846	1 9	4722	3	Y	769	746	0			47
01	DLQ G-10	4440	-0-	4440	4440			334 1	1 4	3379 726	3 9	Y	660	668	0			39
02	DLQ G-10	5618	-0-	5618	10058			420 1	1 4	4474 723	3 9	Y	657	655	0			41
*03	15089 X	5031	-0-	-10058	-0-			365 736	1 9	3930	3	Y	669	682	0			28
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					28
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	36H	RRCID -> 272529		COMPL. DATE 12/23/2013				TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125						
11	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-			580 1	1 4	5799 1071	3 9	Y	974	974	0			32
12	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-			665 1	1 4	5407 1112	3 9	Y	1011	980	0			63
01	DLQ G-10	5690	-0-	5690	5690			432 1	1 4	4375 882	3 9	Y	802	812	0			53
02	DLQ G-10	5347	-0-	5347	11037			398 717	1 9	4232	3	Y	652	650	0			55
*03	17579 X	6542	-0-	-11037	-0-			486 1	1 4	5241 814	3 9	Y	740	757	0			38
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					38
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	37H	RRCID -> 272531		COMPL. DATE 12/23/2013				TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971						
11	2610 X	1289	-0-	-1321	-0-			94 253	1 9	942	3	Y	230	230	0			14
12	2697 X	2439	-0-	-258	-0-			198 636	1 9	1605	3	Y	578	560	0			32
01	2852 X	1942	-0-	-910	-0-			142 369	1 9	1431	3	Y	335	339	0			28
02	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-			308 278	1 9	3269	3	Y	253	252	0			29
*03	3100 N	3824	-0-	724	724			273 611	1 9	2940	3	Y	555	563	0			21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	724							Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
MAUND RANCH 23 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	4680 X	3445	-0-	-1235	-0-	84	1	3002	3	Y	320	318	0	50	
						7	4	352	9						
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	36	0	14	
01	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-			14	
02	3892 X	-0-	-0-	-3892	-0-					Y	-0-	14	0	-0-	
03	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-			-0-	
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT			-0-	
DIAMOND H STATE															
WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436															
11	1320 N	1022	-0-	-298	-0-	89	1	683	3	Y	221	221	0	5	
						7	4	243	9						
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	126	1	933	3	Y	173	173	0	5	
						10	4	190	9						
01	1395 N	1172	-0-	-223	-0-	119	1	889	3	Y	145	145	0	5	
						4	4	160	9						
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	103	1	933	3	Y	156	156	0	5	
						1	4	172	9						
*03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	213	1	1810	3	Y	229	230	0	4	
						252	9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4	
MAUND RANCH 19 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638															
11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	631	1	2624	3	Y	360	367	1	93	
						396	9								
12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	637	1	2612	3	Y	358	357	1	94	
						394	9								
01	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	785	1	2327	3	Y	293	305	1	82	
						322	9								
02	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	825	1	2882	3	Y	419	379	1	122	
						461	9								
03	3317 X	2985	-0-	-332	-0-	604	1	2014	3	Y	334	354	1	102	
						367	9								
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT			102	
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337															
11	8130 X	8073	-0-	-57	-0-	591	1	5906	3	Y	1433	1432	0	32	
						1576	9								
12	8401 X	5482	-0-	-2919	-0-	521	1	4235	3	Y	660	640	0	52	
						726	9								
01	8680 X	4851	-0-	-3829	-0-	379	1	3842	3	Y	572	580	0	44	
						1	4	629	9						
02	7532 X	3270	-0-	-4262	-0-	237	1	2521	3	Y	465	464	0	45	
						512	9								
03	8339 X	6063	-0-	-2276	-0-	429	1	4630	3	Y	912	925	0	32	
						1	4	1003	9						
04	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT			32	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8430 X	6256	-0-	-2174	-0-	262 1	5803 3	18 4	Y	157	165 1			30
12	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	368 1	8448 3	15 4	Y	285	275 1			40
01	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	388 1	8768 3	1 4	Y	473	475 1			38
02	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	346 1	8003 3	1 4	Y	354	344 1			48
*03	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	378 1	8049 3	10 4	Y	287	310 1			25
04	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-				Y	NO RPT				25
WORTHY RANCH														
WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934														
11	10290 X	7999	-0-	-2291	-0-	319 1	7073 3	22 4	Y	532	552 1			98
12	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	416 1	9542 3	17 4	Y	765	755 1			108
01	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	397 1	8974 3	1 4	Y	445	511 1			42
02	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	348 1	8051 3	1 4	Y	305	302 1			45
*03	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	433 1	9214 3	11 4	Y	396	407 1			34
04	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-				Y	NO RPT				34
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617														
11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	315 1	3148 3	505 9	Y	459	458 0			17
12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	322 1	2619 3	551 9	Y	501	485 0			33
01	DLQ G-10	2932	-0-	2932	2932	214 1	2168 3	1 4	Y	499	503 0			29
02	DLQ G-10	2197	-0-	2197	5129	147 1	1560 3	490 9	Y	445	444 0			30
*03	7548 X	2419	-0-	-5129	-0-	163 1	1752 3	504 9	Y	458	466 0			22
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				22
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836														
11	1830 N	1657	-0-	-173	-0-	36 1	1282 3	3 4	Y	305	300 0			33
12	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	213 1	2251 3	11 4	Y	549	518 0			64
01	3100 N	3562	-0-	462	462	348 1	2560 3	4 4	Y	591	580 0			75
02	2800 N	3113	-0-	313	775	307 1	2279 3	527 9	Y	479	489 0			65
*03	3100 N	2868	-0-	-232	543	276 1	2091 3	2 4	Y	454	426 0			93
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	543				Y	NO RPT				93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	6420 X	5842	-0-	-578	-0-	242	1	5360	3	Y	203	209	1	38
12	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	17	4	223	9					
01	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	306	1	7019	3	Y	330	321	1	47
02	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	12	4	363	9					
*03	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	301	1	6808	3	Y	315	335	1	27
04	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	1	4	347	9					
						273	1	6324	3	Y	258	250	1	35
						1	4	284	9					
						319	1	6776	3	Y	408	410	1	33
						8	4	449	9					
										Y	NO RPT			33
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311														
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	34	1	1223	3	Y	190	185	0	24
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	3	4	209	9					
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	95	1	1011	3	Y	183	178	0	29
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	5	4	201	9					
*03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	150	1	1109	3	Y	190	187	0	32
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	4	209	9					
						161	1	1196	3	Y	164	166	0	30
						180	9							
						179	1	1355	3	Y	158	148	0	40
						1	4	174	9					
										Y	NO RPT			40
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376														
11	3090 X	2208	-0-	-882	-0-	48	1	1707	3	Y	408	407	0	48
12	2945 X	2184	-0-	-761	-0-	4	4	449	9					
01	2573 X	2243	-0-	-330	-0-	149	1	1569	3	Y	417	406	0	59
02	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	7	4	459	9					
*03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	216	1	1586	3	Y	399	397	0	61
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	4	439	9					
						231	1	1717	3	Y	370	373	0	58
						407	9							
						244	1	1841	3	Y	369	345	0	82
						1	4	406	9					
										Y	NO RPT			82
WORTHY RANCH														
WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962														
11	20490 X	8078	-0-	-12412	-0-	344	1	7609	3	Y	112	114	1	30
12	24037 X	24037	-0-	-0-	-0-	2	4	123	9					
01	20739 X	19732	-0-	-1007	-0-	984	1	22641	3	Y	371	360	1	41
02	18676 X	18212	-0-	-464	-0-	4	4	408	9					
03	20274 X	18995	-0-	-1279	-0-	837	1	18514	3	Y	346	362	1	25
04	20850 X	NO RPT	-0-	-20850	-0-	381	9							
						753	1	17085	3	Y	340	345	1	20
						374	9							
						837	1	17751	3	Y	368	358	1	30
						2	4	405	9					
										Y	NO RPT			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-			43	1	1500	3	Y	205	203	0			24
12	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-			132	1	1402	3	Y	166	164	0			26
01	1612	N	1543	-0-	-69	-0-			164	1	1206	3	Y	155	155	0			26
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-			204	1	1511	3	Y	170	170	0			26
*03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-			187	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			183	1	1385	3	Y	157	147	0			36
									1	4	173	9	Y	NO RPT					36
WORTHLEY RANCH				WELL #:	31H	RRCID ->	272815	COMPL.	DATE	07/16/2014	TOTAL	DEPTH	8544	PERF.	9190	-	13409		
11	12120	X	7396	-0-	-4724	-0-			324	1	6840	3	Y	198	235	1			39
12	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-			605	1	13528	3	Y	508	471	1			76
01	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-			571	1	12412	3	Y	600	594	1			82
02	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-			660	9									
*03	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-			501	1	10662	3	Y	611	630	1			63
04	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-			19	4	672	9	Y	606	622	1			47
									559	1	11483	3	Y						
									35	4	667	9	Y	NO RPT					47
STANLEY RANCH				WELL #:	30H	RRCID ->	272819	COMPL.	DATE	04/07/2014	TOTAL	DEPTH	8816	PERF.	9434	-	15231		
11	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-			440	1	9163	3	Y	154	178	1			276
12	25387	X	25387	-0-	-0-	-0-			1112	1	23692	3	Y	445	404	1			317
01	24014	X	24014	-0-	-0-	-0-			93	4	490	9	Y	502	544	1			275
02	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-			1082	1	22380	3	Y	502	544	1			275
*03	23161	X	23161	-0-	-0-	-0-			552	9									
04	20640	X	NO RPT	-0-	-20640	-0-			967	1	19766	3	Y	463	446	1			292
									1	4	509	9	Y	454	433	1			313
									1131	1	21515	3	Y						
									16	4	499	9	Y	NO RPT					313
STANLEY RANCH				WELL #:	31H	RRCID ->	272820	COMPL.	DATE	04/07/2014	TOTAL	DEPTH	8840	PERF.	9341	-	16045		
11	16290	X	7910	-0-	-8380	-0-			356	1	7394	3	Y	142	156	1			284
12	16833	X	14247	-0-	-2586	-0-			4	4	156	9	Y	268	252	1			
01	11067	X	7009	-0-	-4058	-0-			623	1	13277	3	Y	268	252	1			300
02	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-			52	4	295	9	Y	134	173	1			261
03	11067	X	9391	-0-	-1676	-0-			316	1	6546	3	Y	134	173	1			261
04	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-			147	9									
									500	1	10200	3	Y	235	219	1			277
									259	9									
									458	1	8697	3	Y	209	201	1			285
									6	4	230	9	Y	NO RPT					
																			285

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC MAUND RANCH 23 UNIT				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	7H	RRCID -> 272821	COMPL.	DATE 02/07/2014	TOTAL	DEPTH	6475	PERF.	7110	-	11966			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-		83	1	2963	3	Y	233	233	0			27
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-		361	1	3814	3	Y	254	247	0			34
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-		544	1	4006	3	Y	241	240	0			35
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-		491	1	3644	3	Y	200	204	0			31
*03	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-		632	1	4777	3	Y	238	219	0			50
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-						Y	NO RPT					50
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 272822	COMPL.	DATE 02/07/2014	TOTAL	DEPTH	6465	PERF.	6831	-	11492			
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-		121	1	4256	3	Y	287	285	0			28
12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-		369	1	3892	3	Y	265	259	0			34
01	5673	X	5114	-0-	-559	-0-		576	1	4233	3	Y	272	269	0			37
02	5124	X	4820	-0-	-304	-0-		538	1	3996	3	Y	260	262	0			35
03	5642	X	5043	-0-	-599	-0-		548	1	4148	3	Y	312	286	0			61
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-						Y	NO RPT					61
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 272823	COMPL.	DATE 02/07/2014	TOTAL	DEPTH	6447	PERF.	7069	-	11710			
11	2880	X	2192	-0-	-688	-0-		55	1	1937	3	Y	178	178	0			18
12	2759	X	2246	-0-	-513	-0-		177	1	1870	3	Y	173	169	0			22
01	2759	X	2307	-0-	-452	-0-		256	1	1883	3	Y	150	150	0			22
02	2492	X	2325	-0-	-167	-0-		257	1	1911	3	Y	143	144	0			21
03	2759	X	2357	-0-	-402	-0-		157	9	1952	3	Y	132	124	0			29
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-						Y	NO RPT					29
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 272824	COMPL.	DATE 02/07/2014	TOTAL	DEPTH	6439	PERF.	6856	-	10962			
11	2460	N	2058	-0-	-402	-0-		49	1	1748	3	Y	234	230	0			30
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-		151	1	1593	3	Y	219	214	0			35
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-		272	1	2002	3	Y	261	255	0			41
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-		246	1	1825	3	Y	216	221	0			36
*03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-		238	9	1876	3	Y	230	213	0			53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
WORTHY RANCH															
WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	11730 X	8145	-0-	-3585	-0-	340 1	7549 3	24 4	232 9	Y	211	231 1		42	
12	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	558 1	12810 3	23 4	458 9	Y	416	400 1		58	
01	14353 X	12079	-0-	-2274	-0-	497 1	11227 3	1 4	354 9	Y	322	352 1		28	
02	12964 X	8928	-0-	-4036	-0-	362 1	8358 3	1 4	207 9	Y	188	189 1		27	
03	14353 X	8585	-0-	-5768	-0-	373 1	7954 3	10 4	248 9	Y	225	233 1		19	
04	13410 X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					Y	NO RPT			19	
LA BANDERA RANCH UNIT A														WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581	
11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	405 1	3462 3	1 4	169 9	Y	154	151 0		23	
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	427 1	3256 3	2 4	177 9	Y	161	163 0		21	
01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	464 1	3880 3	10 4	174 9	Y	158	149 0		30	
02	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	559 1	4793 3	7 4	235 9	Y	214	222 0		22	
03	4185 X	3846	-0-	-339	-0-	370 1	3259 3	4 4	213 9	Y	194	192 0		24	
04	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT			24	
LA BANDERA RANCH UNIT A														WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MAUND RANCH 19 UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622	
11	4950 X	3790	-0-	-1160	-0-	654 1	2717 3	419 9		Y	381	383 1		100	
12	5115 X	3071	-0-	-2044	-0-	535 1	2198 3	338 9		Y	307	321 1		86	
01	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	928 1	2750 3	433 9		Y	394	376 1		104	
02	3332 X	1800	-0-	-1532	-0-	355 1	1243 3	202 9		Y	184	217 1		71	
03	3689 X	3237	-0-	-452	-0-	663 1	2209 3	365 9		Y	332	313 1		90	
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT			90	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	310 1	714 9	3703 3	Y		649	615 0		70
12	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	355 1	790 9	3957 3	Y		718	728 0		60
01	5084 X	4243	-0-	-841	-0-	255 1	558 9	3430 3	Y		507	517 0		50
02	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	165 1	920 9	4115 3	Y		836	821 0		65
03	5022 X	4988	-0-	-34	-0-	307 1	545 9	4136 3	Y		495	515 0		45
04	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT			45
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615														
11	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	367 1	616 9	4376 3	Y		560	531 0		67
12	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	245 1	442 9	2728 3	Y		402	412 0		57
01	3689 X	3237	-0-	-452	-0-	192 1	458 9	2587 3	Y		416	425 0		48
02	3332 X	3236	-0-	-96	-0-	108 1	430 9	2698 3	Y		391	384 0		55
*03	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	231 1	503 9	3107 3	Y		457	474 0		38
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT			38
WORTHY RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098														
11	15000 X	8507	-0-	-6493	-0-	372 1	17 4	7889 3	Y		208	237 1		43
12	17694 X	17694	-0-	-0-	-0-	728 1	88 4	16267 3	Y		555	511 1		87
01	16061 X	16061	-0-	-0-	-0-	675 1	708 9	14678 3	Y		644	638 1		93
02	13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	588 1	22 4	12516 3	Y		284	342 1		35
*03	14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	631 1	39 4	12955 3	Y		813	784 1		64
04	12240 X	NO RPT	-0-	-12240	-0-			894 9		Y	NO RPT			64
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616														
11	5670 X	5161	-0-	-509	-0-	348 1	659 9	4154 3	Y		599	568 0		69
12	5859 X	5450	-0-	-409	-0-	384 1	781 9	4285 3	Y		710	719 0		60
01	5642 X	4093	-0-	-1549	-0-	240 1	630 9	3223 3	Y		573	583 0		50
02	5096 X	4109	-0-	-987	-0-	136 1	595 9	3378 3	Y		541	531 0		60
*03	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	351 1	540 9	4724 3	Y		491	510 0		41
04	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT			41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4380 X	3037	-0-	-1343	-0-	206 1	376 9	2455 3	Y		342	324 0		58	
12	4526 X	2568	-0-	-1958	-0-	182 1	356 9	2030 3	Y		324	333 0		49	
01	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	253 1	623 9	3408 3	Y		566	574 0		41	
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	119 1	483 9	2962 3	Y		439	431 0		49	
03	3503 X	1832	-0-	-1671	-0-	108 1	272 9	1452 3	Y		247	262 0		34	
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT			34	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884	
11	2910 X	2234	-0-	-676	-0-	146 1	341 9	1747 3	Y		310	294 0		45	
12	3007 X	2266	-0-	-741	-0-	155 1	387 9	1724 3	Y		352	359 0		38	
01	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	237 1	685 9	3181 3	Y		623	629 0		32	
02	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	100 1	350 9	2477 3	Y		318	312 0		38	
*03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	198 1	463 9	2663 3	Y		421	433 0		26	
04	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT			26	
WORTHY RANCH														WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801	
11	11970 X	9226	-0-	-2744	-0-	384 1	27 4	8515 3	Y		273	287 1		50	
12	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	548 1	22 4	12572 3	Y		469	454 1		65	
01	12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	523 1	2 4	11834 3	Y		417	445 1		37	
02	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	517 1	2 4	11967 3	Y		675	623 1		89	
*03	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	583 1	2 4	12409 3	Y		506	550 1		45	
04	11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-	15 4		557 9		Y	NO RPT			45	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261	
11	3690 X	3444	-0-	-246	-0-	274 1	430 9	2740 3	Y		391	390 0		23	
12	3813 X	3783	-0-	-30	-0-	356 1	534 9	2893 3	Y		485	470 0		38	
01	3813 X	3649	-0-	-164	-0-	276 1	1 4	2799 3	Y		521	526 0		33	
02	3444 X	3229	-0-	-215	-0-	229 1	573 9	2430 3	Y		518	517 0		34	
*03	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	395 1	570 9	4263 3	Y		527	535 0		26	
04	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	1 4		580 9		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	11400 X	4005	-0-	-7395	-0-	198 1	3695 3	Y	100	170 1			127
12	16656 X	16656	-0-	-0-	-0-	2 4	110 9	Y	539	419 1			247
01	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	805 1	15257 3	Y	365	430 1			182
02	13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	1 4	593 9	Y	247	310 1			119
*03	12179 X	12179	-0-	-0-	-0-	568 1	11351 3	Y	230	237 1			112
04	11490 X	NO RPT	-0-	-11490	-0-	402 9		Y	NO RPT				112
						556 1	12326 3	Y					
						272 9							
						556 1	11370 3	Y					
						253 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:		45H	RRCID -> 272877	COMPL. DATE 03/08/2014	TOTAL DEPTH	7633	PERF. 8026 - 12723		
11	3900 X	3244	-0-	-656	-0-	220 1	2620 3	Y	367	348 0			48
12	4030 X	3354	-0-	-676	-0-	404 9		Y	346	354 0			40
01	4030 X	3474	-0-	-556	-0-	245 1	2728 3	Y	383	390 0			33
02	3024 X	1274	-0-	-1750	-0-	381 9		Y	180	177 0			36
03	3348 X	2967	-0-	-381	-0-	211 1	2842 3	Y	377	389 0			24
04	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	421 9		Y	NO RPT				24
						42 1	1034 3	Y					
						198 9							
						176 1	2376 3	Y					
						415 9							

WORTHY RANCH				WELL #:		30H	RRCID -> 272878	COMPL. DATE 07/16/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF. 9074 - 13215		
11	13260 X	7739	-0-	-5521	-0-	338 1	7143 3	Y	221	263 1			52
12	15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	15 4	243 9	Y	551	511 1			92
01	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	616 1	13780 3	Y	637	632 1			97
02	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	75 4	606 9	Y	684	702 1			79
*03	12723 X	12723	-0-	-0-	-0-	570 1	12387 3	Y	663	682 1			60
04	10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-	701 9		Y	NO RPT				60
						527 1	11216 3	Y					
						20 4	752 9						
						555 1	11405 3	Y					
						34 4	729 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:		46H	RRCID -> 272879	COMPL. DATE 03/08/2014	TOTAL DEPTH	7673	PERF. 7991 - 12847		
11	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	312 1	3720 3	Y	354	336 0			39
12	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	389 9		Y	272	279 0			32
01	5332 X	5293	-0-	-39	-0-	402 1	4477 3	Y	273	278 0			27
02	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	299 9		Y	447	439 0			35
03	5115 X	4824	-0-	-291	-0-	346 1	4647 3	Y	262	275 0			22
04	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	300 9		Y	NO RPT				22
						182 1	4517 3	Y					
						492 9							
						314 1	4222 3	Y					
						288 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	28H	RRCID ->	272881	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL	DEPTH	7459	PERF.	8388	-	14444			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	2924	-0-	-1486	-0-	236 332	1 9	2356	3	Y	302	302	0					21
12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	558 466	1 9	4529	3	Y	424	411	0					34
01	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	664 2	1 4	6726	3	Y	630	634	0					30
02	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	494 1	1 4	5257	3	Y	573	572	0					31
*03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	377 1	1 4	4074	3	Y	261	269	0					23
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			287	9	Y	NO RPT							23
WORTHHEY RANCH					WELL #:	37H	RRCID ->	272891	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	8463	PERF.	9029	-	12333		
11	9000	X	6148	-0-	-2852	-0-	255 18	1 4	5662	3	Y	194	207	1					37
12	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	419 17	1 4	9611	3	Y	383	367	1					53
01	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	388 1	1 4	8754	3	Y	308	333	1					28
02	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	356 1	1 4	8233	3	Y	226	222	1					32
*03	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	405 1	1 4	8642	3	Y	254	264	1					22
04	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-			279	9	Y	NO RPT							22
STANLEY RANCH					WELL #:	50H	RRCID ->	272892	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL	DEPTH	8879	PERF.	9254	-	13360		
11	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					Y	-0-	25	1					244
12	16182	X	91	-0-	-16091	-0-	4 3	1 9	84	3	Y	3	2	1					245
01	14353	X	3917	-0-	-10436	-0-	168 134	1 9	3615	3	Y	122	110	1					257
02	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	670 1	1 4	14543	3	Y	426	391	1					292
*03	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	711 1	1 4	14555	3	Y	357	374	1					275
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-			393	9	Y	NO RPT							275
STANLEY RANCH					WELL #:	51H	RRCID ->	272893	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL	DEPTH	8730	PERF.	9288	-	13218		
11	10680	X	7014	-0-	-3666	-0-	309 4	1 4	6538	3	Y	148	137	1					363
12	10757	X	10150	-0-	-607	-0-	431 244	1 9	9475	3	Y	222	215	1					370
01	10726	X	10219	-0-	-507	-0-	445 216	1 9	9558	3	Y	196	212	1					354
02	9436	X	8118	-0-	-1318	-0-	350 182	1 9	7586	3	Y	165	170	1					349
*03	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	466 322	1 9	9526	3	Y	293	290	1					352
04	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT							352

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	14340 X	10186	-0-	-4154	-0-	448	1	9486	3	Y	224	227	1	446	
12	17790 X	17790	-0-	-0-	-0-	6	4	246	9						
01	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	753	1	16575	3	Y	419	400	1	465	
02	14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	1	4	461	9						
03	13454 X	13025	-0-	-429	-0-	681	1	14670	3	Y	479	497	1	447	
04	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-	1	4	527	9						
						610	1	13217	3	Y	423	432	1	438	
						465	9								
						589	1	12043	3	Y	357	379	1	416	
						393	9								
										Y	NO RPT			416	
STANLEY RANCH															
				WELL #: 52H	RRCID -> 272897	COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 9270 - 13000					
11	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	430	1	9098	3	Y	188	190	1	167	
12	16553 X	16553	-0-	-0-	-0-	5	4	207	9						
01	14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	703	1	15472	3	Y	343	329	1	181	
02	12964 X	12797	-0-	-167	-0-	1	4	377	9						
03	14353 X	12520	-0-	-1833	-0-	646	1	13903	3	Y	344	363	1	162	
04	16020 X	NO RPT	-0-	-16020	-0-	1	4	378	9						
						551	1	11953	3	Y	266	278	1	150	
						293	9								
						571	1	11664	3	Y	259	271	1	138	
						285	9								
										Y	NO RPT			138	
BRISCOE CATARINA SOUTH															
				WELL #: 32H	RRCID -> 272898	COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 8146 - 14157					
11	3150 X	2906	-0-	-244	-0-	219	1	2185	3	Y	456	455	0	22	
12	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	502	9								
01	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	307	1	2491	3	Y	570	553	0	39	
02	2660 X	2631	-0-	-29	-0-	627	9								
*03	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	278	1	2817	3	Y	633	639	0	33	
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	1	4	696	9						
						177	1	1879	3	Y	523	522	0	34	
						575	9								
						210	1	2265	3	Y	511	520	0	25	
						562	9								
										Y	NO RPT			25	
BRISCOE CATARINA SOUTH															
				WELL #: 31H	RRCID -> 272911	COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 8168 - 14150					
11	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	428	1	4271	3	Y	420	420	0	13	
12	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	462	9								
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	451	1	3661	3	Y	455	441	0	27	
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	501	9								
*03	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	287	1	2907	3	Y	435	439	0	23	
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	1	4	479	9						
						216	1	2296	3	Y	426	425	0	24	
						469	9								
						267	1	2874	3	Y	400	407	0	17	
						440	9								
										Y	NO RPT			17	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	333	1	3322	3	Y	575	574	0	22
12	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	633	9	3148	3	Y	611	592	0	41
01	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	388	1	3105	3	Y	528	534	0	35
02	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	672	9	581	9	Y	520	518	0	37
*03	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	306	1	4482	3	Y	512	522	0	27
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	1	4	572	9	Y	NO RPT			27
						367	1	3952	3	Y				
						563	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090														
11	3960 X	3405	-0-	-555	-0-	228	1	2724	3	Y	412	390	0	55
12	3999 X	3858	-0-	-141	-0-	453	9	3059	3	Y	477	485	0	47
01	3596 X	3547	-0-	-49	-0-	274	1	2789	3	Y	501	509	0	39
02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	525	9	551	9	Y	432	425	0	46
03	3534 X	3446	-0-	-88	-0-	207	1	2764	3	Y	539	554	0	31
04	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	551	9	2656	3	Y	NO RPT			31
						111	1							
						475	9							
						197	1							
						593	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178														
11	6600 X	2721	-0-	-3879	-0-	199	1	2367	3	Y	141	133	0	35
12	6820 X	2602	-0-	-4218	-0-	155	9	2234	3	Y	153	159	0	29
01	5363 X	2525	-0-	-2838	-0-	200	1	2183	3	Y	164	169	0	24
02	3808 X	2139	-0-	-1669	-0-	168	9	1841	3	Y	204	201	0	27
03	3100 X	2715	-0-	-385	-0-	162	1	2114	3	Y	404	413	0	18
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	180	9			Y	NO RPT			18
						74	1							
						224	9							
						157	1							
						444	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878														
11	4080 X	3696	-0-	-384	-0-	98	1	3015	3	Y	530	529	0	12
12	4216 X	3381	-0-	-835	-0-	583	9	2855	3	Y	393	391	0	14
01	3472 X	1339	-0-	-2133	-0-	94	1	1159	3	Y	133	139	0	8
02	3136 X	929	-0-	-2207	-0-	432	9	146	9	Y	82	90	0	-0-
03	3472 X	3235	-0-	-237	-0-	33	1	825	3	Y	479	470	0	9
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	1	4			Y	NO RPT			9
						14	1							
						90	9							
						93	1							
						527	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	84 449	1 9	2567	3	Y	408	410 0	11		
12	3007 X	2999	-0-	-8	-0-	84 381	1 9	2534	3	Y	346	344 0	13		
01	DLQ G-10	2486	-0-	2486	2486	62 1	1 4	2129	3	Y	267	269 0	11		
02	DLQ G-10	3084	-0-	3084	5570	44 1	1 4	2700	3	Y	308	314 0	5		
*03	8964 X	3394	-0-	-5570	-0-	102 421	1 9	2871	3	Y	383	378 0	10		
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10		
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322	
11	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	84 492	1 9	2580	3	Y	447	446 0	12		
12	2697 X	2507	-0-	-190	-0-	68 374	1 9	2065	3	Y	340	339 0	13		
01	DLQ G-10	1824	-0-	1824	1824	42 1	1 4	1462	3	Y	290	292 0	11		
02	DLQ G-10	1897	-0-	1897	3721	25 1	1 4	1528	3	Y	312	319 0	4		
*03	6634 X	2913	-0-	-3721	-0-	82 528	1 9	2303	3	Y	480	473 0	11		
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11		
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789	
11	5370 X	4672	-0-	-698	-0-	137 336	1 9	4199	3	Y	305	305 0	11		
12	5549 X	3299	-0-	-2250	-0-	94 341	1 9	2864	3	Y	310	308 0	13		
01	4898 X	2787	-0-	-2111	-0-	71 1	1 4	2422	3	Y	266	267 0	12		
02	4424 X	2574	-0-	-1850	-0-	37 1	1 4	2298	3	Y	216	223 0	5		
03	4898 X	4571	-0-	-327	-0-	142 453	1 9	3976	3	Y	412	405 0	12		
04	4680 X NO RPT	-0-	-0-	-4680	-0-				Y	NO RPT			12		
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972	
11	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	482 1	1 4	3635	3	Y	750	747 0	46		
12	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	536 4	1 4	3502	3	Y	740	737 0	49		
01	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	423 76	1 4	3539	3	Y	761	761 0	49		
02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	349 1	1 4	2926	3	Y	595	610 0	34		
03	4092 X	3997	-0-	-95	-0-	339 2	1 4	2933	3	Y	657	662 0	29		
04	3960 X NO RPT	-0-	-0-	-3960	-0-			723	9	Y	NO RPT		29		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	353 1	7464 3	Y	253	258	1			219
12	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	4 4	278 9							
01	11780 X	10740	-0-	-1040	-0-	513 1	11282 3	Y	413	402	1			230
02	10640 X	9781	-0-	-859	-0-	454 9								
03	11780 X	10910	-0-	-870	-0-	456 1	9805 3	Y	435	459	1			206
04	11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-	479 9								
						414 1	8976 3	Y	355	367	1			194
						391 9								
						490 1	10020 3	Y	364	377	1			181
						400 9								
								Y	NO RPT					181
STUMBERG RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083														
11	4470 X	4106	-0-	-364	-0-	312 1	3027 3	Y	697	701	0			53
12	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	767 9								
01	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	466 1	3735 3	Y	737	725	0			65
02	4088 X	3982	-0-	-106	-0-	1 4	811 9							
*03	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	471 1	3494 3	Y	637	636	0			66
04	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-	701 9								
						435 1	2964 3	Y	530	526	0			70
						583 9								
						402 1	3276 3	Y	757	756	0			71
						833 9								
								Y	NO RPT					71
WORTHY RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745														
11	3180 X	2376	-0-	-804	-0-	93 1	2080 3	Y	178	195	1			33
12	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	7 4	196 9							
01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	150 1	3450 3	Y	386	367	1			52
02	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	6 4	425 9							
*03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	145 1	3262 3	Y	257	286	1			23
04	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	283 9								
						146 1	3388 3	Y	210	204	1			29
						1 4	231 9							
						152 1	3231 3	Y	240	249	1			20
						4 4	264 9							
								Y	NO RPT					20
STANLEY RANCH														
WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306														
11	9300 X	6712	-0-	-2588	-0-	292 1	6192 3	Y	204	207	1			199
12	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	4 4	224 9							
01	10509 X	9389	-0-	-1120	-0-	462 1	10160 3	Y	359	346	1			212
02	9408 X	7097	-0-	-2311	-0-	395 9								
03	10354 X	8503	-0-	-1851	-0-	403 1	8661 3	Y	295	324	1			183
04	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-	325 9								
						304 1	6597 3	Y	178	195	1			166
						196 9								
						385 1	7869 3	Y	226	231	1			161
						249 9								
								Y	NO RPT					161

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	94	1	2877	3	Y	399	398	0		17
12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	439	9	2935	3	Y	376	374	0		19
01	3038 X	2701	-0-	-337	-0-	97	1	2251	3	Y	348	350	0		17
02	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	414	9	383	9						
*03	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	66	1	3148	3	Y	349	359	0		7
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	1	4	384	9						
						112	1	3132	3	Y	296	293	0		10
						326	9								
										Y	NO RPT				10
DENTONIO STATE 22 UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	1369	-0-	1369	1369	230	1	963	3	Y	159	142	0		17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1369	1	4	175	9	Y	NO RPT				17
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862	
11	3420 X	3394	-0-	-26	-0-	97	1	2958	3	Y	308	308	0		14
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	339	9	3338	3	Y	442	437	0		19
01	3658 X	3061	-0-	-597	-0-	109	1	486	9						
02	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	1	4	2580	3	Y	368	370	0		17
*03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	75	1	405	9						
04	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	54	1	3360	3	Y	442	450	0		9
						2	4	486	9						
						126	1	3523	3	Y	453	447	0		15
						498	9								
										Y	NO RPT				15
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608	
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	27	1	824	3	Y	76	76	0		3
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	84	9	585	3	Y	100	99	0		4
01	868 N	742	-0-	-126	-0-	19	1	510	3	Y	197	195	0		6
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	110	9	624	3	Y	226	229	0		3
*03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	15	1	814	3	Y	276	272	0		7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	217	9								
						10	1								
						249	9								
						29	1								
						304	9								
										Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
11	2970 X	2380	-0-	-590	-0-	13	1	2291	3	Y	68	94	1	506
						1	4	75	9					
12	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	53	1	8294	3	Y	-0-	178	1	328
01	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	24	1	2351	3	Y	9	147	1	190
						10	9							
02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	33	1	2729	3	Y	20			210
						22	9							
*03	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	16	1	1814	3	Y	21			231
						23	9							
04	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-				Y	NO RPT				231
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468														
11	2820 X	2130	-0-	-690	-0-	59	1	1816	3	Y	232	232	0	7
						255	9							
12	2914 X	2118	-0-	-796	-0-	58	1	1766	3	Y	267	265	0	9
						294	9							
01	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	54	1	1869	3	Y	273	272	0	10
						1	4	300	9					
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	45	1	2765	3	Y	310	315	0	5
						1	4	341	9					
*03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	113	1	3174	3	Y	270	267	0	8
						297	9							
04	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-				Y	NO RPT				8
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 10645 - 11726														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	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														
11	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	104	1	3197	3	Y	381	381	0	17
						419	9							
12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	97	1	2954	3	Y	453	448	0	22
						498	9							
01	3379 X	2839	-0-	-540	-0-	68	1	2352	3	Y	380	382	0	20
						1	4	418	9					
02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	50	1	3022	3	Y	402	412	0	10
						1	4	442	9					
*03	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	138	1	3871	3	Y	448	442	0	16
						493	9							
04	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-				Y	NO RPT				16
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676														
11	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	83	1	13615	3	Y	43	29	1	160
						3	4	47	9					
12	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	69	1	10731	3	Y	58			218
						64	9							
01	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	128	1	12304	3	Y	154	163	1	209
						169	9							
02	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	113	1	9261	3	Y	46			255
						51	9							
*03	34978 X	34978	-0-	-0-	-0-	314	1	34575	3	Y	81			336
						89	9							
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-				Y	NO RPT				336

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	72 1	12002 3	Y	55	35	1			191
12	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	3 4	61 9							293
01	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	82 1	12705 3	Y	102					304
02	18093 X	18093	-0-	-0-	-0-	112 9			244	233	1			491
03	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	137 1	13308 3	Y	187					123
04	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-	1 4	268 9		-0-	368	1			123
						215 1	17672 3	Y	NO RPT					
						206 9								
STANLEY RANCH														
WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326														
11	12210 X	5734	-0-	-6476	-0-	251 1	5302 3	Y	162	158	1			168
12	11749 X	8243	-0-	-3506	-0-	3 4	178 9							174
01	9579 X	8042	-0-	-1537	-0-	347 1	7619 3	Y	252	246	1			157
02	8652 X	7346	-0-	-1306	-0-	277 9			236	253	1			148
*03	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	346 1	7436 3	Y	186	195	1			145
04	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-	260 9								145
						315 1	6826 3	Y	237	240	1			
						205 9								
						373 1	7635 3	Y						
						261 9			NO RPT					
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984														
11	4650 X	4235	-0-	-415	-0-	412 1	3111 3	Y	646	649	0			35
12	4805 X	4204	-0-	-601	-0-	1 4	711 9							41
01	4154 X	3699	-0-	-455	-0-	454 1	2967 3	Y	709	703	0			35
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3 4	780 9		598	604	0			28
03	4154 X	4070	-0-	-84	-0-	319 1	2665 3	Y	600	607	0			25
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	57 4	658 9		713	716	0			25
						332 1	2789 3	Y						
						1 4	660 9							
						341 1	2943 3	Y						
						2 4	784 9		NO RPT					
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021														
11	3000 N	4668	-0-	1668	1668	465 1	3507 3	Y	632	614	0			31
12	3100 N	4204	-0-	1104	2772	1 4	695 9							33
01	3100 N	3854	-0-	754	3526	471 1	3081 3	Y	589	587	0			34
02	6532 X	3006	-0-	-3526	-0-	4 4	648 9		610	609	0			24
*03	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	333 1	2790 3	Y	492	502	0			21
04	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-	60 4	671 9		556	559	0			21
						262 1	2202 3	Y						
						1 4	541 9							
						296 1	2549 3	Y						
						1 4	612 9		NO RPT					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	200 1	1518 3	Y	324	323	0			18
12	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1 4	356 9	Y	272	274	0			16
01	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	208 1	1361 3	Y	328	325	0			19
02	1708 N	1614	-0-	-94	-0-	2 4	299 9	Y	274	279	0			14
*03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	185 1	1545 3	Y	338	339	0			13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33 4	361 9	Y	NO RPT					13
						140 1	1173 3	Y						
						301 9								
						167 1	1441 3	Y						
						1 4	372 9	Y						
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651														
11	3300 X	2954	-0-	-346	-0-	282 1	2130 3	Y	492	498	0			30
12	3410 X	3129	-0-	-281	-0-	1 4	541 9	Y	503	500	0			33
01	2945 X	1588	-0-	-1357	-0-	341 1	2232 3	Y	244	258	0			19
02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	3 4	553 9	Y	426	422	0			23
03	2945 X	2838	-0-	-107	-0-	138 1	1157 3	Y	421	426	0			18
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	25 4	268 9	Y	NO RPT					18
						260 1	2172 3	Y						
						469 9								
						247 1	2127 3	Y						
						1 4	463 9	Y						
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028														
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	51 1	383 3	Y	29	28	0			2
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	32 9	491 3	Y	46	45	0			3
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	75 1	51 9	Y	13	15	0			1
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	1 4	558 3	Y	39	39	0			1
*03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	66 1	14 9	Y	44	44	0			1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12 4	501 3	Y	NO RPT					1
						60 1								
						43 9								
						59 1	503 3	Y						
						48 9								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152														
11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	432 1	2640 3	Y	560	540	0			64
12	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	11 4	616 9	Y	608	626	0			46
01	3596 X	3378	-0-	-218	-0-	551 1	2928 3	Y	503	513	0			36
02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	11 4	669 9	Y	563	559	0			40
*03	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	390 1	2413 3	Y	563	543	0			60
04	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	22 4	553 9	Y	NO RPT					60
						183 1	2677 3	Y						
						1 4	619 9	Y						
						361 1	2796 3	Y						
						4 4	619 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
LLOYD BRISCOE				WELL #: 1H		RRCID -> 273187		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5418		PERF. 5953 - 10147	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2730 X	2491	-0-	-239	-0-	8 1	2368 3	Y	80				171
12	2821 X	2040	-0-	-781	-0-	27 4	88 9						
01	2821 X	2016	-0-	-805	-0-	8 1	1933 3	Y	76	136	1		111
02	2436 X	1386	-0-	-1050	-0-	15 4	84 9						
03	2697 X	2241	-0-	-456	-0-	2 1	1865 3	Y	93	74	1		130
04	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	47 4	102 9						
						2 1	1322 3	Y	46	63	1		113
						11 4	51 9						
						4 1	1999 3	Y	88	71	1		130
						141 4	97 9						
								Y	NO RPT				130
LLOYD BRISCOE				WELL #: 2H		RRCID -> 273188		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5385		PERF. 5856 - 10129	
11	3000 X	1666	-0-	-1334	-0-	5 1	1603 3	Y	35				73
12	2449 X	1238	-0-	-1211	-0-	19 4	39 9						
01	1798 X	1348	-0-	-450	-0-	5 1	1179 3	Y	41	61	1		53
02	1624 X	1225	-0-	-399	-0-	9 4	45 9						
03	1798 X	1580	-0-	-218	-0-	2 1	1260 3	Y	50	36	1		67
04	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-	31 4	55 9						
						1 1	1160 3	Y	49	40	1		76
						10 4	54 9						
						2 1	1442 3	Y	31	37	1		70
						102 4	34 9						
								Y	NO RPT				70
LLOYD BRISCOE				WELL #: 3H		RRCID -> 273189		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5390		PERF. 5876 - 10155	
11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	7 1	2333 3	Y	92				228
12	2232 X	2117	-0-	-115	-0-	27 4	101 9						
01	2542 X	2026	-0-	-516	-0-	9 1	2025 3	Y	61	158	1		131
02	2296 X	1628	-0-	-668	-0-	16 4	67 9						
03	2542 X	2230	-0-	-312	-0-	2 1	1889 3	Y	80	76	1		135
04	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	47 4	88 9						
						2 1	1502 3	Y	102	83	1		154
						12 4	112 9						
						4 1	2010 3	Y	67	77	1		144
						142 4	74 9						
								Y	NO RPT				144
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #: 58H		RRCID -> 273192		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 7807		PERF. 8283 - 12619	
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	97 1	2954 3	Y	301	301	0		11
12	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	331 9							
01	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	143 1	4381 3	Y	353	351	0		13
02	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	1 4	388 9						
*03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	82 1	2819 3	Y	268	269	0		12
04	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	1 4	295 9						
						44 1	2718 3	Y	431	436	0		7
						1 4	474 9						
						104 1	2915 3	Y	319	316	0		10
						351 9							
								Y	NO RPT				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	168 1	5144 3	Y	706	704	0		23	
12	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	777 9	4881 3	Y	674	669	0		28	
01	5673 X	4332	-0-	-1341	-0-	160 1	741 9		446	451	0		23	
02	5124 X	5056	-0-	-68	-0-	108 1	3731 3	Y	464	477	0		10	
*03	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	2 4	491 9		961	944	0		27	
04	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-	73 1	4471 3	Y	NO RPT				27	
						2 4	510 9							
						228 1	6402 3	Y						
						1057 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846														
11	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	133 1	4086 3	Y	646	644	0		24	
12	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	711 9	4141 3	Y	592	588	0		28	
01	4402 X	3639	-0-	-763	-0-	136 1	651 9		416	420	0		24	
02	3976 X	3874	-0-	-102	-0-	1 4	3090 3	Y	395	408	0		11	
*03	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	90 1	458 9		668	658	0		21	
04	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-	55 1	3382 3	Y	NO RPT				21	
						2 4	435 9							
						142 1	3983 3	Y						
						735 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661														
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	96 1	1674 3	Y	111	111	0		233	
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	4 4	122 9		211	208	0		236	
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	62 1	1544 3	Y	248	248	0		236	
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	5 4	232 9		202	198	0		240	
*03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	51 1	1411 3	Y	395	397	0		238	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	273 9		NO RPT				238	
						42 1	1380 3	Y						
						1 4	222 9							
						69 1	1568 3	Y						
						1 4	435 9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341														
11	7860 X	6587	-0-	-1273	-0-	275 1	6085 3	Y	189	198	1		35	
12	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	19 4	208 9		339	329	1		45	
01	8990 X	8955	-0-	-35	-0-	379 1	8713 3	Y	381	396	1		30	
02	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	16 4	373 9		510	475	1		65	
03	8866 X	8594	-0-	-272	-0-	362 1	8173 3	Y	406	439	1		32	
04	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-	1 4	419 9		NO RPT				32	
						322 1	7434 3	Y						
						1 4	561 9							
						365 1	7772 3	Y						
						10 4	447 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2581	-0-	-89	-0-			256	1	1933	3	Y	355	356	0			17
12	2759	X	2383	-0-	-376	-0-			262	1	1713	3	Y	369	366	0			20
01	2232	N	1939	-0-	-293	-0-			170	1	1427	3	Y	283	288	0			15
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-			31	4	311	9							
									182	1	1525	3	Y	287	290	0			12
*03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-			316	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			226	1	1950	3	Y	399	399	0			12
									1	4	439	9	Y	NO RPT					12
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	9H	RRCID ->	273347	COMPL.	DATE 04/15/2014	TOTAL	DEPTH	7754	PERF.	8715 -	13574				
11	3330	X	1658	-0-	-1672	-0-			157	1	1190	3	Y	282	292	0			12
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-			1	4	310	9							
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-			515	1	3366	3	Y	619	600	0			31
02	3136	X	2618	-0-	-518	-0-			4	4	681	9							
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-			336	1	2809	3	Y	654	652	0			33
02	3136	X	2618	-0-	-518	-0-			60	4	719	9							
									224	1	1871	3	Y	475	489	0			19
*03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-			523	9									
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			273	1	2351	3	Y	639	639	0			19
									1	4	703	9	Y	NO RPT					19
FOGMT				WELL #:	34SP	RRCID ->	273351	COMPL.	DATE 07/29/2014	TOTAL	DEPTH	6238	PERF.	6879 -	14113				
11	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-			830	1	5963	3	Y	321	310	0			49
12	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-			353	9									
01	6138	X	5921	-0-	-217	-0-			410	1	6062	3	Y	248	253	0			44
02	5544	X	5075	-0-	-469	-0-			273	9									
03	6138	X	4384	-0-	-1754	-0-			45	1	5658	3	Y	198	204	0			38
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			218	9									
									36	1	4810	3	Y	208	208	0			38
									229	9									
									30	1	4097	3	Y	234	238	0			34
									257	9			Y	NO RPT					34
FOGMT				WELL #:	34SP	RRCID ->	273449	COMPL.	DATE 07/29/2014	TOTAL	DEPTH	6219	PERF.	6718 -	13994				
11	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-			1567	1	11248	3	Y	479	462	0			79
12	12586	X	10699	-0-	-1887	-0-			527	9									
01	12555	X	7346	-0-	-5209	-0-			650	1	9617	3	Y	393	401	0			71
02	11340	X	10410	-0-	-930	-0-			432	9									
03	12555	X	11333	-0-	-1222	-0-			56	1	7007	3	Y	257	268	0			60
04	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-			283	9									
									75	1	9909	3	Y	387	382	0			65
									426	9									
									79	1	10757	3	Y	452	458	0			59
									497	9			Y	NO RPT					59

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 710

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 74H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 273451		CAPACITY COMPL. DATE 06/13/2014				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-			72	1	2826	3	Y	269	269	0			17
12	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-			1	4	296	9							
								49	1	2291	3	Y	201	201	0			17
01	3100 N	3398	-0-	298	298			221	9									
								57	1	3049	3	Y	265	264	0			18
								292	9									
02	2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-							Y	-0-	4	0			14
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-							Y	-0-		0			-0-
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-							Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	55H	RRCID -> 273457		COMPL. DATE 05/05/2014				TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395						
11	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-			132	1	3076	3	Y	498	499	0			5
12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-			1	4	548	9							
								128	1	2898	3	Y	468	467	0			6
								5	4	515	9							
01	DLQ G-10	4348	-0-	4348	4348			131	1	3588	3	Y	545	543	0			8
								29	4	600	9							
02	DLQ G-10	2728	-0-	2728	7076			80	1	2258	3	Y	354	355	0			7
								1	4	389	9							
*03	10922 X	3846	-0-	-7076	-0-			139	1	3103	3	Y	549	546	0			10
								604	9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					10
STANLEY RANCH				WELL #:	55H	RRCID -> 273469		COMPL. DATE 04/30/2014				TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416						
11	11190 X	769	-0-	-10421	-0-			34	1	717	3	Y	16	47	1			142
12	11563 X	32	-0-	-11531	-0-			18	9									
								1	1	30	3	Y	1	11	1			132
								1	9									
01	14705 X	14705	-0-	-0-	-0-			633	1	13602	3	Y	427	382	1			177
								470	9									
02	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-			407	1	8821	3	Y	305	314	1			168
								336	9									
*03	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-			451	1	9222	3	Y	277	291	1			154
								305	9									
04	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-							Y	NO RPT					154
STANLEY RANCH				WELL #:	56H	RRCID -> 273470		COMPL. DATE 04/29/2014				TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023						
11	11850 X	6589	-0-	-5261	-0-			292	1	6191	3	Y	93	96	1			232
12	16084 X	16084	-0-	-0-	-0-			4	4	102	9							
								688	1	15129	3	Y	242	224	1			250
								1	4	266	9							
01	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-			517	1	11127	3	Y	229	244	1			235
								252	9									
02	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-			396	1	8592	3	Y	192	199	1			228
								211	9									
*03	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-			413	1	8442	3	Y	223	228	1			223
								245	9									
04	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-							Y	NO RPT					223

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102											
STANLEY RANCH				WELL #: 57H		RRCID -> 273472		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 8733		PERF. 9390 - 12901			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9600 X	8530	-0-	-1070	-0-	371	1	7868	3	Y	260	253	1		179
12	16008 X	16008	-0-	-0-	-0-	5	4	286	9						
01	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	672	1	14763	3	Y	521	491	1		209
02	9520 X	9291	-0-	-229	-0-	573	9								
*03	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	456	1	9804	3	Y	357	406	1		160
04	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-	393	9								
						398	1	8630	3	Y	239	258	1		141
						263	9								
						481	1	9829	3	Y	265	274	1		132
						292	9								
										Y	NO RPT				132
STANLEY RANCH				WELL #: 58H		RRCID -> 273475		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 8998		PERF. 9448 - 14967			
11	14460 X	11209	-0-	-3251	-0-	498	1	10527	3	Y	162	148	1		223
12	18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	6	4	178	9						
01	16238 X	16238	-0-	-0-	-0-	787	1	17318	3	Y	286	271	1		238
02	13244 X	11658	-0-	-1586	-0-	1	4	315	9						
*03	17407 X	17407	-0-	-0-	-0-	705	1	15189	3	Y	312	326	1		224
04	14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-	1	4	343	9						
						504	1	10933	3	Y	201	215	1		210
						221	9								
						791	1	16187	3	Y	389	384	1		215
						1	4	428	9						
										Y	NO RPT				215
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 56H		RRCID -> 273586		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7248		PERF. 8008 - 13651			
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-
12	28 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	2	1	0		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	49	48	0		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54	9								1
										Y	NO RPT				
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #: 10H		RRCID -> 273588		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7724		PERF. 8551 - 13528			
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	295	1	2233	3	Y	723	709	0		41
12	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	1	4	795	9						
01	1891 N	389	-0-	-1502	-0-	231	1	1512	3	Y	508	516	0		33
02	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	2	4	559	9						
03	1891 X	1619	-0-	-272	-0-	30	1	247	3	Y	97	120	0		10
04	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-	5	4	107	9						
						138	1	1154	3	Y	422	410	0		22
						464	9								
						116	1	1006	3	Y	451	454	0		19
						1	4	496	9						
										Y	NO RPT				19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST				//CONT.// WELL #:	12018 200 797102 66H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
						RRCID -> 273617	COMPL. DATE 05/14/2014	TOTAL DEPTH 7282	PERF. 7897	- 14908								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-			19 13	1 9	724	3	Y	12	12	0			-0-
12	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-			57 1	1 4	2718	3	Y	39	38	0			1
01	930 N	905	-0-	-25	-0-			16 28	1 9	861	3	Y	25	25	0			1
02	700 N	622	-0-	-78	-0-			11 72	1 9	539	3	Y	65	66	0			-0-
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-			4 35	1 9	234	3	Y	32	32	0			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	67H	RRCID -> 273619	COMPL. DATE 05/14/2014	TOTAL DEPTH 7273	PERF. 7820	- 14932								
11	9960 X	6217	-0-	-3743	-0-			134 3	1 4	5291 789	3 9	Y	717	719	0			45
12	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-			195 2	1 4	9264 1162	3 9	Y	1056	1049	0			52
01	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-			96 1	1 4	5209 644	3 9	Y	585	586	0			51
02	5264 X	4887	-0-	-377	-0-			86 469	1 9	4332	3	Y	426	426	0			51
*03	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-			128 1	1 4	6979 782	3 9	Y	711	716	0			46
04	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-							Y	NO RPT					46
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	14H	RRCID -> 273621	COMPL. DATE 05/20/2014	TOTAL DEPTH 7709	PERF. 8440	- 13417								
11	2220 N	1873	-0-	-347	-0-			155 554	1 9	1164	3	Y	504	508	0			25
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-			189 1	1 4	1233 583	3 9	Y	530	526	0			29
01	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-			218 39	1 4	1822 976	3 9	Y	887	869	0			47
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-			134 583	1 9	1117	3	Y	530	553	0			24
*03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-			139 1	1 4	1207 635	3 9	Y	577	582	0			19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					19
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	63H	RRCID -> 273628	COMPL. DATE 05/20/2014	TOTAL DEPTH 7275	PERF. 7831	- 13142								
11	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-			123 1	1 4	2860 1304	3 9	Y	1185	1173	0			12
12	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-			236 9	1 4	5354 463	3 9	Y	421	427	0			6
01	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-			228 50	1 4	6225 559	3 9	Y	508	505	0			9
02	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-			191 3	1 4	5423 468	3 9	Y	425	425	0			9
*03	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-			281 663	1 9	6298	3	Y	603	600	0			12
04	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-							Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4890 X	4535	-0-	-355	-0-	179 1	4156 3	199 9	181	Y	181	183 0		4
12	5053 X	4556	-0-	-497	-0-	170 1	3858 3	521 9	474	Y	474	469 0		9
01	6603 X	4796	-0-	-1807	-0-	154 1	4202 3	406 9	369	Y	369	370 0		8
02	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	202 1	5732 3	523 9	475	Y	475	473 0		10
*03	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	313 1	7000 3	573 9	521	Y	521	521 0		10
04	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-				NO RPT	Y	NO RPT			10
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055														
11	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	310 1	7203 3	777 9	706	Y	706	705 0		9
12	6913 X	6732	-0-	-181	-0-	257 1	5824 3	641 9	583	Y	583	582 0		10
01	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	233 1	6398 3	752 9	684	Y	684	682 0		12
02	5796 X	5640	-0-	-156	-0-	172 1	4868 3	598 9	544	Y	544	545 0		11
03	6417 X	5881	-0-	-536	-0-	231 1	5168 3	482 9	438	Y	438	440 0		9
04	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-				NO RPT	Y	NO RPT			9
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751														
11	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	316 1	7326 3	772 9	702	Y	702	701 0		12
12	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	357 1	8098 3	820 9	745	Y	745	742 0		15
01	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	272 1	7444 3	713 9	648	Y	648	648 0		15
02	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	245 1	6929 3	609 9	554	Y	554	554 0		15
*03	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	345 1	7735 3	513 9	466	Y	466	467 0		14
04	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-				NO RPT	Y	NO RPT			14
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457														
11	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	455 1	3436 3	1118 9	1016	Y	1016	1020 0		49
12	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	420 1	2742 3	1078 9	980	Y	980	977 0		52
01	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	384 1	3216 3	1200 9	1091	Y	1091	1086 0		57
02	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	319 1	2680 3	788 9	716	Y	716	743 0		30
*03	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	416 1	3593 3	903 9	821	Y	821	826 0		25
04	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-				NO RPT	Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	15120 X	9095	-0-	-6025	-0-	381 1	8431 3	7 4	276 9	Y	251	269 1		113
12	15624 X	15212	-0-	-412	-0-	611 1	14082 3	15 4	504 9	Y	458	426 1		145
01	14477 X	12937	-0-	-1540	-0-	555 1	11962 3	420 9		Y	382	449 1		78
02	13076 X	11906	-0-	-1170	-0-	484 1	11034 3	388 9		Y	353	352 1		79
03	14477 X	12008	-0-	-2469	-0-	522 1	11038 3	13 4	435 9	Y	395	400 1		74
04	14730 X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					Y	NO RPT			74
STANLEY RANCH														
WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839														
11	11910 X	8262	-0-	-3648	-0-	347 1	7656 3	6 4	253 9	Y	230	260 1		104
12	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	636 1	14639 3	15 4	526 9	Y	478	439 1		143
01	14415 X	12536	-0-	-1879	-0-	538 1	11609 3	389 9		Y	354	428 1		69
02	13020 X	11035	-0-	-1985	-0-	450 1	10256 3	329 9		Y	299	302 1		66
03	14415 X	10219	-0-	-4196	-0-	446 1	9445 3	11 4	317 9	Y	288	298 1		56
04	15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					Y	NO RPT			56
STANLEY RANCH														
WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381														
11	15600 X	8609	-0-	-6991	-0-	365 1	8076 3	7 4	161 9	Y	146	174 1		84
12	18819 X	18819	-0-	-0-	-0-	766 1	17653 3	18 4	382 9	Y	347	316 1		115
01	15740 X	15740	-0-	-0-	-0-	683 1	14723 3	334 9		Y	304	352 1		67
02	13933 X	13933	-0-	-0-	-0-	571 1	13025 3	337 9		Y	306	302 1		71
*03	14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	639 1	13523 3	16 4	351 9	Y	319	325 1		65
04	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT			65
STANLEY RANCH														
WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473														
11	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	434 1	9592 3	8 4	238 9	Y	216	258 1		104
12	20331 X	20331	-0-	-0-	-0-	823 1	18976 3	20 4	512 9	Y	465	428 1		141
01	16740 X	16586	-0-	-154	-0-	717 1	15460 3	409 9		Y	372	442 1		71
02	15120 X	13547	-0-	-1573	-0-	553 1	12623 3	371 9		Y	337	338 1		70
*03	20454 X	20454	-0-	-0-	-0-	898 1	18998 3	22 4	536 9	Y	487	481 1		76
04	16200 X	NO RPT	-0-	-16200	-0-					Y	NO RPT			76

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797102														
WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	115 1	4543 3	Y		459	461 0			22
12	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	2 4	505 9							
01	5177 X	4622	-0-	-555	-0-	93 1	4404 3	Y		463	461 0			24
02	4676 X	3795	-0-	-881	-0-	1 4	509 9							
03	5177 X	4422	-0-	-755	-0-	75 1	4121 3	Y		386	385 0			25
04	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	1 4	425 9							
						67 1	3389 3	Y		308	308 0			25
						339 9								
						72 1	3906 3	Y		404	407 0			22
						444 9								
								Y		NO RPT				22
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177														
11	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	156 1	6170 3	Y		465	466 0			22
12	6076 X	5810	-0-	-266	-0-	3 4	512 9							
01	7626 X	3910	-0-	-3716	-0-	110 1	5247 3	Y		411	410 0			23
02	6888 X	5418	-0-	-1470	-0-	1 4	452 9							
03	7068 X	6466	-0-	-602	-0-	66 1	3548 3	Y		269	268 0			24
04	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-	296 9								
						98 1	4939 3	Y		346	344 0			26
						381 9								
						107 1	5808 3	Y		501	504 0			23
						551 9								
								Y		NO RPT				23
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322														
11	4200 X	3538	-0-	-662	-0-	78 1	3119 3	Y		308	309 0			9
12	3999 X	3463	-0-	-536	-0-	2 4	339 9							
01	3534 X	3263	-0-	-271	-0-	64 1	3071 3	Y		297	296 0			10
02	3192 X	2758	-0-	-434	-0-	1 4	327 9							
03	3534 X	3147	-0-	-387	-0-	54 1	2916 3	Y		266	265 0			11
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	293 9								
						49 1	2478 3	Y		210	209 0			12
						231 9								
						53 1	2843 3	Y		228	230 0			10
						251 9								
								Y		NO RPT				10
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601														
11	3210 X	2233	-0-	-977	-0-	80 1	1842 3	Y		283	284 0			3
12	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	311 9								
01	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	137 1	3115 3	Y		419	416 0			6
02	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	6 4	461 9							
*03	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	123 1	3365 3	Y		469	468 0			7
04	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	27 4	516 9							
						121 1	3439 3	Y		364	365 0			6
						2 4	400 9							
						121 1	2715 3	Y		344	344 0			6
						378 9								
								Y		NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5610 X	5525	-0-	-85	-0-	205 1	4746 3	521	520 0	Y	521	520 0		12
12	5797 X	4592	-0-	-1205	-0-	171 1	3879 3	486	484 0	Y	486	484 0		14
01	7471 X	4292	-0-	-3179	-0-	133 1	3637 3	448	448 0	Y	448	448 0		14
02	6748 X	4164	-0-	-2584	-0-	124 1	3537 3	455	454 0	Y	455	454 0		15
03	5704 X	4353	-0-	-1351	-0-	168 1	3759 3	387	387 0	Y	387	387 0		15
04	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-	426 9		Y	NO RPT					15
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820														
11	5880 X	4400	-0-	-1480	-0-	160 1	3716 3	475	477 0	Y	475	477 0		9
12	5549 X	4807	-0-	-742	-0-	180 1	4079 3	492	490 0	Y	492	490 0		11
01	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	157 1	4308 3	496	495 0	Y	496	495 0		12
02	4368 X	3993	-0-	-375	-0-	120 1	3409 3	420	420 0	Y	420	420 0		12
03	4836 X	4530	-0-	-306	-0-	173 1	3873 3	440	440 0	Y	440	440 0		12
04	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	484 9		Y	NO RPT					12
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767														
11	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	185 1	4291 3	474	476 0	Y	474	476 0		8
12	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	211 1	4776 3	384	384 0	Y	384	384 0		8
01	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	195 1	5326 3	358	357 0	Y	358	357 0		9
02	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	211 1	5978 3	333	333 0	Y	333	333 0		9
*03	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	282 1	6304 3	352	351 0	Y	352	351 0		10
04	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	387 9		Y	NO RPT					10
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391														
11	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	48 1	1894 3	265	266 0	Y	265	266 0		14
12	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	41 1	1932 3	236	235 0	Y	236	235 0		15
01	DLQ G-10	2499	-0-	2499	2499	260 9	2182 3	252	251 0	Y	252	251 0		16
02	DLQ G-10	2450	-0-	2450	4949	277 9	2141 3	242	241 0	Y	242	241 0		17
*03	800 N	2332	-0-	1532	6481	266 9	2025 3	245	248 0	Y	245	248 0		14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6481	270 9		Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797102															
WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	115	1	4518	3	Y	417	419	0		19
						2	4	459	9						
12	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	90	1	4295	3	Y	379	378	0		20
						1	4	417	9						
01	DLQ G-10	4185	-0-	4185	4185	72	1	3962	3	Y	136	137	0		19
						1	4	150	9						
02	DLQ G-10	4191	-0-	4191	8376	78	1	3904	3	Y	190	189	0		20
						209	9								
*03	13587 X	5211	-0-	-8376	-0-	86	1	4686	3	Y	399	400	0		19
						439	9								
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				19
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523	
11	2850 X	2700	-0-	-150	-0-	60	1	2362	3	Y	252	254	0		10
						1	4	277	9						
12	2945 X	2796	-0-	-149	-0-	52	1	2430	3	Y	285	284	0		11
						314	9								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0		-0-
02	DLQ G-10	3953	-0-	3953	3953	70	1	3510	3	Y	339	334	0		5
						373	9								
*03	7518 X	3565	-0-	-3953	-0-	57	1	3113	3	Y	359	361	0		3
						395	9								
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735	
11	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	181	1	7130	3	Y	616	617	0		30
						3	4	678	9						
12	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	147	1	6967	3	Y	551	550	0		31
						1	4	606	9						
01	DLQ G-10	6657	-0-	6657	6657	109	1	5908	3	Y	581	578	0		34
						1	4	639	9						
02	DLQ G-10	4880	-0-	4880	11537	88	1	4439	3	Y	321	323	0		32
						353	9								
*03	18159 X	6622	-0-	-11537	-0-	112	1	6086	3	Y	385	389	0		28
						424	9								
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				28
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641	
11	9810 X	7273	-0-	-2537	-0-	165	1	6501	3	Y	549	551	0		26
						3	4	604	9						
12	10137 X	4345	-0-	-5792	-0-	82	1	3899	3	Y	330	331	0		25
						1	4	363	9						
01	9238 X	6834	-0-	-2404	-0-	114	1	6192	3	Y	479	476	0		28
						1	4	527	9						
02	8344 X	6699	-0-	-1645	-0-	119	1	6058	3	Y	474	472	0		30
						1	4	521	9						
03	8587 X	5989	-0-	-2598	-0-	99	1	5366	3	Y	476	481	0		25
						524	9								
04	7260 X NO RPT		-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT				25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4020 X	607	-0-	-3413	-0-	13 1	516 3	Y	71	73	0		20	
12	3906 X	103	-0-	-3803	-0-	78 9	88 3	Y	12	12	0		20	
01	DLQ G-10	11122	-0-	11122	11122	2 1	9728 3	Y	1103	1090	0		33	
02	DLQ G-10	9153	-0-	9153	20275	13 9	1213 9	Y	834	834	0		33	
*03	29857 X	9582	-0-	-20275	-0-	180 1	8076 3	Y	868	875	0		26	
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	155 1	917 9	Y	NO RPT				26	
						1 4	955 9							

BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825	
11	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	186 1	7331 3	Y	558	560	0		29	
12	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	3 4	614 9	Y	520	519	0		30	
01	DLQ G-10	6723	-0-	6723	6723	144 1	6813 3	Y	471	469	0		32	
02	DLQ G-10	6071	-0-	6071	12794	1 4	572 9	Y	425	425	0		32	
*03	18734 X	5940	-0-	-12794	-0-	112 1	6092 3	Y	485	490	0		27	
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	518 9	Y	NO RPT				27	
						98 1	5308 3							
						534 9								

WORTHY RANCH													WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458	
11	28470 X	10299	-0-	-18171	-0-	439 1	9697 3	Y	146	150	1		43	
12	29419 X	26832	-0-	-2587	-0-	2 4	161 9	Y	422	415	1		50	
01	30411 X	24859	-0-	-5552	-0-	1098 1	25266 3	Y	400	419	1		31	
02	27468 X	22174	-0-	-5294	-0-	4 4	464 9	Y	354	360	1		25	
03	29388 X	23691	-0-	-5697	-0-	1056 1	23363 3	Y	451	437	1		39	
04	25980 X NO RPT	-0-	-25980	-0-	-0-	440 9	20865 3	Y	NO RPT				39	
						920 1	496 9							
						389 9								
						1045 1	22148 3							
						2 4								

ROGERS DENTONIO 32 UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832	
11	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	633 1	7333 3	Y	460	452	0		23	
12	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	3 4	506 9	Y	263	269	0		17	
01	4340 X	2594	-0-	-1746	-0-	457 1	4564 3	Y	38	46	0		9	
02	3920 X	2757	-0-	-1163	-0-	3 4	289 9	Y	110	110	0		9	
*03	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	204 1	2343 3	Y	220	219	0		10	
04	4200 X NO RPT	-0-	-4200	-0-	-0-	5 4	42 9	Y	NO RPT				10	
						194 1	2432 3							
						10 4	121 9							
						405 1	4748 3							
						2 4	242 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238														
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	
11	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	253 1	2929 3	461 9	Y	419	417 0		25	
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	256 1	2561 3	470 9	Y	427	428 0		24	
01	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	307 1	3527 3	508 9	Y	462	469 0		17	
02	3304 X	3120	-0-	-184	-0-	191 1	2395 3	524 9	Y	476	477 0		16	
*03	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	273 1	3211 3	506 9	Y	460	460 0		16	
04	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	2 4			Y	NO RPT			16	
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485														
11	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	548 1	6362 3	778 9	Y	707	704 0		36	
12	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	571 1	5696 3	767 9	Y	697	698 0		35	
01	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	676 1	7751 3	793 9	Y	721	733 0		23	
02	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	406 1	5102 3	759 9	Y	690	692 0		21	
*03	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	591 1	6940 3	791 9	Y	719	718 0		22	
04	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-	3 4			Y	NO RPT			22	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290														
11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	85 1	3361 3	343 9	Y	312	313 0		16	
12	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	72 1	3442 3	337 9	Y	306	305 0		17	
01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	67 1	3593 3		Y	351	349 0		19	
02	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	386 9			Y	390	388 0		21	
*03	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	62 1	3139 3		Y	256	260 0		17	
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	429 9	3570 3		Y	NO RPT			17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797102																	
WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	3390 X	592	-0-	-2798	-0-	58 1	413 3	Y			110	105 0				26	
12	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	121 9											
01	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	173 1	2553 3	Y			903	866 0				63	
02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	993 9											
*03	3100 N	3328	-0-	228	228	33 1	4104 3	Y			1274	1261 0				76	
04	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-	1401 9											
						18 1	2364 3	Y			825	835 0				66	
						908 9											
						21 1	2858 3	Y			408	440 0				34	
						449 9											
								Y			NO RPT					34	

BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297			
11	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	77 1	3079 3	Y			342	342 0				13	
12	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	2 4	376 9										
01	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	81 1	3862 3	Y			419	416 0				16	
02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	1 4	461 9										
*03	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	82 1	4497 3	Y			315	314 0				17	
04	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	1 4	347 9										
						71 1	3570 3	Y			279	278 0				18	
						307 9											
						66 1	3589 3	Y			237	240 0				15	
						261 9											
								Y			NO RPT					15	

BRISCOE CATARINA N UNIT A														WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094			
11	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	94 1	9553 3	Y			710	697 0				101	
12	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	781 9											
01	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	80 1	9237 3	Y			674	682 0				93	
02	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	1 4	741 9										
*03	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	66 1	8971 3	Y			707	711 0				89	
04	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-	778 9											
						67 1	8382 3	Y			630	625 0				94	
						693 9											
						79 1	8733 3	Y			640	631 0				103	
						704 9											
								Y			NO RPT					103	

BRISCOE CATARINA N UNIT A														WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 77H		RRCID -> 274023		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 7792 - 13432				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6210 X	4694	-0-	-1516	-0-	107 2	1 4	4225 3	3 9	Y	327	329	0			19
12	4898 X	3298	-0-	-1600	-0-	63 1	1 4	3022 3	3 9	Y	193	194	0			18
01	4464 X	3139	-0-	-1325	-0-	54 1	1 4	2885 3	3 9	Y	182	181	0			19
02	4032 X	3631	-0-	-401	-0-	200 6	9 1	3310 3	3 9	Y	232	231	0			20
*03	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	255 7	9 1	4112 3	3 9	Y	327	329	0			18
04	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	360				Y	NO RPT					18
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #: 12H		RRCID -> 274024		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 6427		PERF. 7115 - 11776				
11	1980 N	1111	-0-	-869	-0-	24 2	1 4	869 3	3 9	Y	196	198	0			21
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	120 6	1 4	1266 3	3 9	Y	241	232	0			30
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	213 2	1 4	1567 3	3 9	Y	282	275	0			37
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	135 2	1 4	1004 3	3 9	Y	213	219	0			31
*03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	234 1	4 1	1100 3	3 9	Y	284	258	0			57
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	145		312		Y	NO RPT					57
WORTHY RANCH				WELL #: 50H		RRCID -> 274025		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8746		PERF. 9544 - 15458				
11	26880 X	10377	-0-	-16503	-0-	439 2	1 4	9702 3	3 9	Y	213	218	1			62
12	28649 X	28649	-0-	-0-	-0-	1163 5	1 4	26763 3	3 9	Y	653	640	1			75
01	27838 X	27838	-0-	-0-	-0-	1172 7	1 4	25927 3	3 9	Y	672	697	1			50
02	24948 X	24771	-0-	-177	-0-	739 1	9 4	23051 3	3 9	Y	639	649	1			40
03	26877 X	26250	-0-	-627	-0-	1016 1	1 4	703 9		Y	681	663	1			58
04	27540 X	NO RPT	-0-	-27540	-0-	1149 2	1 4	24350 3	3 9	Y	NO RPT					58
BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #: 3H		RRCID -> 274028		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7772 - 11706				
11	10170 X	7263	-0-	-2907	-0-	66 9	1 9	6711 3	3 9	Y	442	447	0			74
12	10509 X	9709	-0-	-800	-0-	486 7	9 1	8997 3	3 9	Y	575	571	0			78
01	9424 X	9376	-0-	-48	-0-	79 1	1 9	8674 3	3 9	Y	580	583	0			75
02	8512 X	8478	-0-	-34	-0-	633 6	9 1	7822 3	3 9	Y	539	533	0			81
03	9424 X	9338	-0-	-86	-0-	64 1	1 9	8593 3	3 9	Y	607	595	0			93
04	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-	63 1	1 9			Y	NO RPT					93
BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #: 4H		RRCID -> 274034		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7847 - 11781				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA N UNIT A															
WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	7470 X	5441	-0-	-2029	-0-	50	1	5062	3	Y	299	297	0	48	
12	7626 X	6408	-0-	-1218	-0-	329	9	5977	3	Y	344	345	0	47	
01	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	53	1	5638	3	Y	333	336	0	44	
02	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	378	9	5518	3	Y	335	330	0	49	
*03	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	42	1	6110	3	Y	361	354	0	56	
04	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-	366	9			Y	NO RPT			56	
						44	1								
						369	9								
						55	1								
						397	9								
FOGMT															
WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880															
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	94	1	679	3	Y	101	99	0	7	
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	111	9	1001	3	Y	92	93	0	6	
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	68	1	592	3	Y	48	50	0	4	
02	448 N	76	-0-	-372	-0-	101	9	7	9	Y	6	6	0	4	
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	5	1	451	3	Y	54	52	0	6	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53	9			Y	NO RPT			6	
						69	3								
						3	1								
						59	9								
FOGMT															
WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208															
11	3150 X	2987	-0-	-163	-0-	334	1	2398	3	Y	232	225	0	36	
12	3255 X	2736	-0-	-519	-0-	255	9	2351	3	Y	205	208	0	33	
01	3255 X	2354	-0-	-901	-0-	159	1	2168	3	Y	154	159	0	28	
02	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	226	9	3170	3	Y	253	248	0	33	
03	3224 X	2852	-0-	-372	-0-	17	1	2578	3	Y	232	239	0	26	
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	169	9			Y	NO RPT			26	
						24	1								
						278	9								
						19	1								
						255	9								
BRISCOE CATARINA N UNIT A															
WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	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															
11	8250 X	8121	-0-	-129	-0-	398	1	6569	3	Y	674	676	0	21	
12	8525 X	7981	-0-	-544	-0-	413	4	741	9						
01	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	404	1	6268	3	Y	762	760	0	23	
02	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	471	4	838	9						
*03	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	387	1	6042	3	Y	732	732	0	23	
04	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-	429	4	805	9						
						388	1	5727	3	Y	640	634	0	29	
						597	4	704	9						
						399	1	5652	3	Y	809	814	0	24	
						220	4	890	9						
										Y	NO RPT			24	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	60	1	2361	3	Y	227	228	0	13
						1	4	250	9					
12	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	51	1	2428	3	Y	214	213	0	14
						1	4	235	9					
01	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	46	1	2468	3	Y	206	205	0	15
						227	9							
02	2800 N	2892	-0-	92	92	52	1	2602	3	Y	216	216	0	15
						238	9							
*03	3100 N	3124	-0-	24	116	52	1	2791	3	Y	255	256	0	14
						281	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	116					Y	NO RPT			14
BRISCOE CHIP EAST UNIT B													WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597	
11	7980 X	7943	-0-	-37	-0-	95	1	6827	3	Y	923	918	0	97
						6	4	1015	9					
12	8246 X	8014	-0-	-232	-0-	86	1	6842	3	Y	979	989	0	87
						9	4	1077	9					
01	8649 X	8028	-0-	-621	-0-	103	1	6782	3	Y	1020	974	0	133
						21	4	1122	9					
02	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	94	1	6369	3	Y	873	885	0	121
						7	4	960	9					
03	8215 X	7874	-0-	-341	-0-	96	1	6757	3	Y	916	927	0	110
						13	4	1008	9					
04	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT			110
BRISCOE CHIP EAST UNIT B													WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307	
11	8010 X	7499	-0-	-511	-0-	90	1	6545	3	Y	780	784	0	81
						6	4	858	9					
12	8277 X	7379	-0-	-898	-0-	80	1	6454	3	Y	760	774	0	67
						9	4	836	9					
01	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	103	1	6790	3	Y	806	769	0	104
						21	4	887	9					
02	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	94	1	6397	3	Y	691	701	0	94
						7	4	760	9					
*03	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	101	1	7086	3	Y	778	781	0	91
						13	4	856	9					
04	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT			91
BRISCOE CHIP EAST UNIT B													WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302	
11	7560 X	6705	-0-	-855	-0-	79	1	5739	3	Y	802	812	0	85
						5	4	882	9					
12	7812 X	7126	-0-	-686	-0-	77	1	6113	3	Y	844	854	0	75
						8	4	928	9					
01	6851 X	4763	-0-	-2088	-0-	62	1	4061	3	Y	570	566	0	79
						13	4	627	9					
02	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	87	1	5849	3	Y	755	732	0	102
						6	4	831	9					
*03	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	96	1	6778	3	Y	853	852	0	103
						13	4	938	9					
04	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT			103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC																			
BRISCOE CHIP EAST UNIT B																			
WELL #: 4H										RRCID -> 274119		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 7911		PERF. 8354 - 13106			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-		65	1 4	4656	3 9	Y	571	574	0			59		
12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-		60	1 4	4871	3 9	Y	577	586	0			50		
01	6386 X	5317	-0-	-1069	-0-		70	1 4	4639	3 9	Y	539	520	0			69		
02	5768 X	3089	-0-	-2679	-0-		15	4 1	593	9 3									
							40	1 4	2698	3 9	Y	316	340	0			45		
							3	4 1	348	9 3									
*03	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-		73	1 4	5097	3 9	Y	474	465	0			54		
							9	4 1	521	9 3									
04	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-						Y	NO RPT					54		
BRISCOE CHIP EAST UNIT B										WELL #: 5H		RRCID -> 274123		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 7898		PERF. 8428 - 13217	
11	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-		62	1 4	4479	3 9	Y	520	522	0			52		
							4	4 1	572	9 3									
12	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-		59	1 4	4807	3 9	Y	517	527	0			42		
							7	4 1	569	9 3									
01	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-		71	1 4	4682	3 9	Y	547	522	0			67		
							15	4 1	602	9 3									
02	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-		65	1 4	4431	3 9	Y	483	488	0			62		
							5	4 1	531	9 3									
*03	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-		72	1 4	4991	3 9	Y	507	512	0			57		
							9	4 1	558	9 3									
04	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-						Y	NO RPT					57		
BRISCOE CHIP EAST UNIT B										WELL #: 6H		RRCID -> 274130		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 7895		PERF. 8745 - 13540	
11	7470 X	6963	-0-	-507	-0-		83	1 4	5974	3 9	Y	819	820	0			86		
							5	4 1	901	9 3									
12	7719 X	7177	-0-	-542	-0-		77	1 4	6178	3 9	Y	831	844	0			73		
							8	4 1	914	9 3									
01	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-		85	1 4	5637	3 9	Y	836	800	0			109		
							18	4 1	920	9 3									
02	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-		79	1 4	5322	3 9	Y	708	719	0			98		
							5	4 1	779	9 3									
03	6634 X	5922	-0-	-712	-0-		74	1 4	5118	3 9	Y	655	673	0			80		
							9	4 1	721	9 3									
04	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-						Y	NO RPT					80		
BRISCOE FRIDAY RANCH										WELL #: 44H		RRCID -> 274142		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8998 - 15671	
11	10020 X	9558	-0-	-462	-0-		45	1 9	8983	3 9	Y	482	484	0			26		
							530	9 1											
12	10323 X	9801	-0-	-522	-0-		49	1 9	9151	3 9	Y	546	536	0			36		
							601	9 1											
01	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-		46	1 4	8755	3 9	Y	544	546	0			34		
							1	4 1	598	9 3									
02	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-		48	1 4	8058	3 9	Y	503	502	0			35		
							1	4 1	553	9 3									
*03	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-		42	1 4	8643	3 9	Y	491	493	0			33		
							1	4 1	540	9 3									
04	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-						Y	NO RPT					33		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9630 X	9578	-0-	-52	-0-	65 1	8576 3	Y	852	837	0			95
12	9951 X	9586	-0-	-365	-0-	937 9	8558 3	Y	870	864	0			101
01	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	71 1	8429 3	Y	843	816	0			128
02	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	957 9	927 9	Y	699	741	0			86
*03	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	78 1	7637 3	Y	749	738	0			97
04	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-	824 9		Y	NO RPT					97
WORTHY RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240														
11	18840 X	9193	-0-	-9647	-0-	387 1	8550 3	Y	231	225	1			58
12	20272 X	20272	-0-	-0-	-0-	2 4	254 9	Y	565	561	1			62
01	19592 X	19528	-0-	-64	-0-	819 1	18828 3	Y	602	624	1			40
02	17528 X	17074	-0-	-454	-0-	3 4	622 9	Y	517	528	1			29
03	18910 X	17476	-0-	-1434	-0-	816 1	18050 3	Y	526	513	1			42
04	19050 X	NO RPT	-0-	-19050	-0-	662 9	579 9	Y	NO RPT					42
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972														
11	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	114 1	3303 3	Y	905	905	0			18
12	3162 X	2593	-0-	-569	-0-	23 4	996 9	Y	498	503	0			13
01	4154 X	3064	-0-	-1090	-0-	120 1	1921 3	Y	564	557	0			20
02	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	4 4	548 9	Y	976	957	0			39
03	4557 X	4061	-0-	-496	-0-	132 1	2309 3	Y	689	705	0			23
04	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-	3 4	620 9	Y	NO RPT					23
WORTHY RANCH														
WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597														
11	19920 X	10357	-0-	-9563	-0-	232 1	5141 3	Y	174	166	1			46
12	20181 X	19143	-0-	-1038	-0-	7 4	1074 9	Y	357	360	1			43
01	20150 X	19735	-0-	-415	-0-	147 1	3155 3	Y	376	391	1			28
02	18144 X	18012	-0-	-132	-0-	1 4	758 9	Y	354	360	1			22
03	19809 X	18961	-0-	-848	-0-	440 1	9724 3	Y	394	382	1			34
04	18540 X	NO RPT	-0-	-18540	-0-	2 4	191 9	Y	NO RPT					34

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC															
WORTHY RANCH															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA N UNIT A															
WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	54 1	406 9	5477 3	Y		369	361 0			50
12	5983 X	5087	-0-	-896	-0-	41 1	348 9	4698 3	Y		316	321 0			45
01	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	37 1	388 9	5030 3	Y		353	354 0			44
02	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	37 1	361 9	4611 3	Y		328	324 0			48
*03	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	51 1	443 9	5698 3	Y		403	392 0			59
04	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-				Y		NO RPT				59
BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798	
11	7020 X	6508	-0-	-512	-0-	468 1	990 9	5049 3	Y		900	904 0			43
12	7254 X	6022	-0-	-1232	-0-	404 1	10 4	4592 3	Y		924	917 0			50
01	7285 X	5314	-0-	-1971	-0-	474 1	24 4	3883 3	Y		848	851 0			47
02	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	561 1	1 4	5122 3	Y		867	875 0			39
03	6882 X	6550	-0-	-332	-0-	497 1	8 4	5145 3	Y		818	818 0			39
04	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			900 9	Y		NO RPT				39
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391	
11	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	212 1	220 4	3496 3	Y		569	570 0			16
12	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	206 1	239 4	3188 3	Y		600	599 0			17
01	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	217 1	240 4	3383 3	Y		696	694 0			19
02	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	198 1	305 4	2925 3	Y		585	579 0			25
*03	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	224 1	124 4	3178 3	Y		774	777 0			22
04	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			851 9	Y		NO RPT				22
BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670	
11	6210 X	5731	-0-	-479	-0-	423 1	1 4	4567 3	Y		673	677 0			32
12	6417 X	5511	-0-	-906	-0-	382 1	9 4	4328 3	Y		720	714 0			38
01	6541 X	1768	-0-	-4773	-0-	163 1	8 4	1338 3	Y		235	258 0			15
02	5908 X	662	-0-	-5246	-0-	57 1	87 9	259 9	Y		79	89 0			5
03	6355 X	5203	-0-	-1152	-0-	401 1	6 4	4145 3	Y		592	571 0			26
04	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-			651 9	Y		NO RPT				26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA N UNIT A															
WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	40	1	4121	3	Y	407	399	0		54
12	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	448	9	3884	3	Y	367	372	0		49
01	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	34	1	3744	3	Y	374	377	0		46
02	3696 X	3557	-0-	-139	-0-	404	9	3197	3	Y	304	304	0		46
03	4092 X	3889	-0-	-203	-0-	28	1	3482	3	Y	342	335	0		53
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	411	9			Y	NO RPT				53
						26	1								
						334	9								
						31	1								
						376	9								
FOGMT															
WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463															
11	6510 X	63	-0-	-6447	-0-	7	1	50	3	Y	5	10	0		40
12	6727 X	91	-0-	-6636	-0-	6	9	79	3	Y	6	7	0		39
01	3007 X	234	-0-	-2773	-0-	5	1	215	3	Y	15	18	0		36
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-	7	9			Y	-0-	36	0		-0-
03	3007 X	2149	-0-	-858	-0-	2	1	1941	3	Y	176	169	0		7
04	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-	17	9			Y	NO RPT				7
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A															
WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852															
11	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	45	1	5933	3	Y	601	592	0		64
12	6572 X	6550	-0-	-22	-0-	661	9	5862	3	Y	582	580	0		66
01	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	48	1	5703	3	Y	602	581	0		87
02	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	640	9	662	9	Y	546	573	0		60
*03	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	53	1	5732	3	Y	615	604	0		71
04	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-	2	4	6077	3	Y					71
						74	1			Y	NO RPT				
						601	9								
						56	1								
						677	9								
FOGMT															
WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677															
11	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	925	1	6641	3	Y	851	826	0		149
12	8184 X	6747	-0-	-1437	-0-	936	9	5702	3	Y	600	618	0		131
01	8122 X	5827	-0-	-2295	-0-	385	1	5251	3	Y	485	500	0		116
02	7336 X	6338	-0-	-998	-0-	660	9	5593	3	Y	639	633	0		122
03	8122 X	7653	-0-	-469	-0-	42	1	6558	3	Y	952	956	0		118
04	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-	534	9			Y	NO RPT				118
						42	1								
						703	9								
						48	1								
						1047	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
WORTHY RANCH				WELL #: 48H		RRCID -> 274584		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 8576		PERF. 9052 - 13883	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	20460 X	10448	-0-	-10012	-0-	444 1	9807 3	Y	177	171 1			41
12	22601 X	22601	-0-	-0-	-0-	2 4	195 9						
01	20305 X	19721	-0-	-584	-0-	921 1	21207 3	Y	426	424 1			43
02	18172 X	18172	-0-	-0-	-0-	4 4	469 9						
*03	20823 X	20823	-0-	-0-	-0-	834 1	18445 3	Y	402	422 1			23
04	20400 X	NO RPT	-0-	-20400	-0-	442 9							
						749 1	16979 3	Y	404	409 1			18
						444 9							
						914 1	19378 3	Y	481	466 1			33
						2 4	529 9						
								Y	NO RPT				33

FOGMT				WELL #: 29SP		RRCID -> 274588		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 6254		PERF. 6859 - 14622	
11	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	1067 1	7659 3	Y	573	553 0			77
12	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	630 9							
01	8401 X	8190	-0-	-211	-0-	538 1	7960 3	Y	493	500 0			70
02	7588 X	5435	-0-	-2153	-0-	542 9							
03	8401 X	3130	-0-	-5271	-0-	61 1	7622 3	Y	461	468 0			63
04	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-	507 9							
						38 1	4983 3	Y	376	380 0			59
						414 9							
						21 1	2842 3	Y	243	257 0			45
						267 9							
								Y	NO RPT				45

ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 274667		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 7656 - 12317	
11	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	317 1	5222 3	Y	507	510 0			22
12	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	328 4	558 9						
01	5890 X	5618	-0-	-272	-0-	362 1	5623 3	Y	589	588 0			23
02	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	423 4	648 9						
*03	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	284 1	4429 3	Y	537	537 0			23
04	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-	314 4	591 9						
						357 1	5273 3	Y	581	573 0			31
						550 4	639 9						
						419 1	5954 3	Y	849	851 0			29
						233 4	934 9						
								Y	NO RPT				29

FOGMT				WELL #: 30SP		RRCID -> 274706		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 6281		PERF. 6889 - 14152	
11	398 X	398	-0-	-0-	-0-	42 1	300 3	Y	51	49 0			40
12	405 X	405	-0-	-0-	-0-	56 9							
01	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	22 1	331 3	Y	47	48 0			39
02	2800 N	7759	-0-	4959	4959	52 9							
*03	3100 N	8593	-0-	5493	10452	20 1	2491 3	Y	309	301 0			47
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10452	340 9							
						53 1	7073 3	Y	575	559 0			63
						633 9							
						59 1	7998 3	Y	487	502 0			48
						536 9							
								Y	NO RPT				48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102 WELL #: 31SP			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 274707			COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-			887 464	1 9	6372	3	Y	422	407	0		51
12	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-			454 425	1 9	6707	3	Y	386	390	0		47
01	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-			52 360	1 9	6462	3	Y	327	333	0		41
02	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-			41 341	1 9	5488	3	Y	310	310	0		41
03	6076 X	4470	-0-	-1606	-0-			31 299	1 9	4140	3	Y	272	281	0		32
04	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-							Y	NO RPT				32
ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #:			5H	RRCID -> 274720	COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260						
11	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-			396 408	1 4	6513 869	3 9	Y	790	791	0		20
12	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-			380 441	1 4	5880 893	3 9	Y	812	811	0		21
01	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-			400 444	1 4	6253 938	3 9	Y	853	852	0		22
02	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-			326 503	1 4	4815 630	3 9	Y	573	570	0		25
*03	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-			452 251	1 4	6420 912	3 9	Y	829	832	0		22
04	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-							Y	NO RPT				22
ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #:			6H	RRCID -> 274728	COMPL. DATE 08/20/2014			TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637						
11	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-			382 2	1 4	4436 437	3 9	Y	397	394	0		26
12	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-			418 3	1 4	4173 483	3 9	Y	439	439	0		26
01	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-			464 11	1 4	5312 512	3 9	Y	465	473	0		18
02	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-			292 16	1 4	3677 506	3 9	Y	460	462	0		16
*03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-			441 2	1 4	5171 481	3 9	Y	437	437	0		16
04	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-							Y	NO RPT				16
STANLEY RANCH			WELL #:			63H	RRCID -> 274938	COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720						
11	15330 X	6117	-0-	-9213	-0-			276 3	1 4	5722 116	3 9	Y	105	138	1		202
12	16268 X	16268	-0-	-0-	-0-			712 60	1 4	15173 323	3 9	Y	294	271	1		225
01	16921 X	16921	-0-	-0-	-0-			762 400	1 9	15759	3	Y	364	390	1		199
02	13328 X	12251	-0-	-1077	-0-			553 400	1 9	11298	3	Y	364	348	1		215
03	14756 X	11835	-0-	-2921	-0-			574 8	1 4	10923 330	3 9	Y	300	292	1		223
04	14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-							Y	NO RPT				223

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BEINHORN RANCH															
WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9690 X	9341	-0-	-349	-0-	177 1	8352 3	811 9	811 9	Y	737	741 0			48
12	10013 X	9513	-0-	-500	-0-	186 1	8405 3	920 9	920 9	Y	836	830 0			54
01	9021 X	8943	-0-	-78	-0-	189 1	7894 3	847 9	847 9	Y	770	768 0			56
02	8148 X	7281	-0-	-867	-0-	196 1	6424 3			Y	601	601 0			56
03	9021 X	8393	-0-	-628	-0-	243 1	7388 3	739 9	739 9	Y	672	673 0			55
04	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-	23 4				Y	NO RPT				55
WORTHY RANCH														WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023	
11	16200 X	7697	-0-	-8503	-0-	323 1	7146 3	226 9	226 9	Y	205	198 1			47
12	18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	750 1	17268 3	605 9	605 9	Y	550	542 1			55
01	16523 X	15711	-0-	-812	-0-	657 1	14526 3	528 9	528 9	Y	480	508 1			27
02	14924 X	14637	-0-	-287	-0-	595 1	13489 3	553 9	553 9	Y	503	507 1			23
03	14756 X	13280	-0-	-1476	-0-	576 1	12211 3	492 9	492 9	Y	447	439 1			31
04	15990 X	NO RPT	-0-	-15990	-0-	1 4				Y	NO RPT				31
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273	
11	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	752 1	8728 3	552 9	552 9	Y	502	501 0			27
12	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	675 1	6733 3	448 9	448 9	Y	407	411 0			23
01	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	631 1	7228 3	592 9	592 9	Y	538	544 0			17
02	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	472 1	5942 3	747 9	747 9	Y	679	679 0			17
*03	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	649 1	7621 3	688 9	688 9	Y	625	625 0			17
04	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-	4 4				Y	NO RPT				17
WORTHY RANCH														WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802	
11	16710 X	9643	-0-	-7067	-0-	406 1	8958 3	277 9	277 9	Y	252	236 1			60
12	18142 X	18142	-0-	-0-	-0-	731 1	16829 3	579 9	579 9	Y	526	529 1			57
01	17608 X	16812	-0-	-796	-0-	702 1	15534 3	576 9	576 9	Y	524	547 1			34
02	15540 X	14603	-0-	-937	-0-	594 1	13480 3	529 9	529 9	Y	481	490 1			25
*03	15994 X	15994	-0-	-0-	-0-	696 1	14744 3	553 9	553 9	Y	503	490 1			38
04	17160 X	NO RPT	-0-	-17160	-0-	1 4				Y	NO RPT				38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	16050 X	8113	-0-	-7937	-0-	340 1	7519 3	252 9	252 9	Y	229	219 1		59
12	17313 X	17313	-0-	-0-	-0-	695 1	15999 3	616 9	616 9	Y	560	556 1		63
01	15221 X	14576	-0-	-645	-0-	605 1	13380 3	591 9	591 9	Y	537	562 1		38
02	13748 X	13279	-0-	-469	-0-	540 1	12241 3	498 9	498 9	Y	453	464 1		27
03	14942 X	13210	-0-	-1732	-0-	574 1	12161 3	474 9	474 9	Y	431	422 1		36
04	15180 X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					Y	NO RPT			36
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376														
11	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	339 1	3925 3	405 9	405 9	Y	368	368 0		28
12	3689 X	3342	-0-	-347	-0-	268 1	2676 3	396 9	396 9	Y	360	360 0		28
01	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	377 1	4313 3	527 9	527 9	Y	479	485 0		22
02	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	231 1	2904 3	424 9	424 9	Y	385	387 0		20
*03	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	342 1	4009 3	449 9	449 9	Y	408	407 0		21
04	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT			21
WORTHY RANCH														
WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847														
11	21930 X	11345	-0-	-10585	-0-	479 1	10568 3	296 9	296 9	Y	269	257 1		68
12	23928 X	23928	-0-	-0-	-0-	967 1	22258 3	699 9	699 9	Y	635	632 1		71
01	22630 X	21575	-0-	-1055	-0-	905 1	20007 3	663 9	663 9	Y	603	632 1		42
02	19992 X	19603	-0-	-389	-0-	803 1	18200 3	600 9	600 9	Y	545	556 1		31
03	22134 X	21186	-0-	-948	-0-	924 1	19599 3	661 9	661 9	Y	601	585 1		47
04	23160 X	NO RPT	-0-	-23160	-0-					Y	NO RPT			47
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152														
11	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	407 1	6701 3	708 9	708 9	Y	644	645 0		19
12	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	394 1	6103 3	634 9	634 9	Y	576	577 0		18
01	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	321 1	5025 3	545 9	545 9	Y	495	495 0		18
02	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	405 1	5974 3	628 9	628 9	Y	571	562 0		27
*03	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	408 1	5789 3	605 9	605 9	Y	550	557 0		20
04	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BEINHORN RANCH															
WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	74 1	3467 3	Y			323	324 0			16
12	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	355 9	3561 3	Y			337	335 0			18
01	3720 X	3673	-0-	-47	-0-	79 1	3251 3	Y			308	308 0			18
02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	1 4	339 9				286	285 0			19
*03	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	78 1	3157 3	Y			330	330 0			19
04	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	5 4	363 9	Y			NO RPT				19
						96 1									
						315 9									
						114 1									
						11 4									

BRISCOE CHUPADERA RANCH														PERF. 7485 - 12508	
WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594															
11	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	275 1	6112 3	Y			999	998 0			43
12	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	74 4	1099 9				1038	1049 0			32
01	DLQ G-10	6633	-0-	6633	6633	322 1	6337 3	Y			954	950 0			36
02	DLQ G-10	3434	-0-	3434	10067	21 4	1142 9				619	628 0			27
*03	14805 X	4738	-0-	-10067	-0-	304 1	5193 3	Y			980	983 0			24
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	87 4	1049 9				NO RPT				24
						154 1	2598 3	Y							
						1 4	681 9								
						221 1	3437 3	Y							
						2 4	1078 9	Y							

BRISCOE CHUPADERA RANCH														PERF. 6912 - 12711	
WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662															
11	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	211 1	4673 3	Y			708	705 0			31
12	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	56 4	779 9				682	689 0			24
01	DLQ G-10	5431	-0-	5431	5431	239 1	4707 3	Y			720	715 0			29
02	DLQ G-10	4071	-0-	4071	9502	16 4	750 9				648	651 0			26
*03	13656 X	4154	-0-	-9502	-0-	253 1	4314 3	Y			673	679 0			20
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	72 4	792 9				NO RPT				20
						188 1	3169 3	Y							
						1 4	713 9								
						206 1	3206 3	Y							
						2 4	740 9	Y							

BRISCOE CHUPADERA RANCH														PERF. 6966 - 11806	
WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561															
11	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	231 1	5107 3	Y			825	815 0			29
12	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	61 4	908 9				824	831 0			22
01	DLQ G-10	5715	-0-	5715	5715	277 1	5453 3	Y			707	704 0			25
02	DLQ G-10	3626	-0-	3626	9341	18 4	906 9				580	582 0			23
*03	13004 X	3663	-0-	-9341	-0-	269 1	4591 3	Y			550	556 0			17
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77 4	778 9				NO RPT				17
						167 1	2820 3	Y							
						1 4	638 9								
						185 1	2871 3	Y							
						2 4	605 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC													//CONT.// 12018 200					
BRISCOE CHUPADERA RANCH													//CONT.// 797102					
WELL #: 37H													RRCID -> 275064					
COMPL. DATE 11/17/2014													TOTAL DEPTH 6550					
PERF. 7200 - 12443																		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-		119	1	2650	3		Y	330	330	0		10
								32	4	363	9							
12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-		186	1	3652	3		Y	466	468	0		8
								12	4	513	9							
01	DLQ	G-10	3484	-0-	3484	3484		165	1	2809	3		Y	421	419	0		10
								47	4	463	9							
02	DLQ	G-10	1947	-0-	1947	5431		92	1	1534	3		Y	292	295	0		7
								321	9									
*03	7426	X	1995	-0-	-5431	-0-		96	1	1493	3		Y	368	368	0		7
								1	4	405	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				7
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 38H					
RRCID -> 275069													COMPL. DATE 11/17/2014					
TOTAL DEPTH 6572													PERF. 7254 - 14359					
11	6270	X	5568	-0-	-702	-0-		209	1	4646	3		Y	597	595	0		26
								56	4	657	9							
12	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-		241	1	4753	3		Y	628	635	0		19
								16	4	691	9							
01	DLQ	G-10	4037	-0-	4037	4037		190	1	3241	3		Y	502	501	0		20
								54	4	552	9							
02	DLQ	G-10	3242	-0-	3242	7279		152	1	2564	3		Y	477	479	0		18
								1	4	525	9							
*03	10848	X	3569	-0-	-7279	-0-		180	1	2794	3		Y	539	543	0		14
								2	4	593	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				14
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 39H					
RRCID -> 275072													COMPL. DATE 11/17/2014					
TOTAL DEPTH 6573													PERF. 7189 - 14032					
11	7440	X	6131	-0-	-1309	-0-		239	1	5277	3		Y	502	502	0		20
								63	4	552	9							
12	7037	X	6434	-0-	-603	-0-		282	1	5551	3		Y	530	535	0		15
								18	4	583	9							
01	DLQ	G-10	5813	-0-	5813	5813		284	1	4845	3		Y	548	544	0		19
								81	4	603	9							
02	DLQ	G-10	4280	-0-	4280	10093		207	1	3485	3		Y	534	536	0		17
								1	4	587	9							
*03	13859	X	3766	-0-	-10093	-0-		190	1	2957	3		Y	561	566	0		12
								2	4	617	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				12
MAUND RANCH 26 UNIT													WELL #: 1H					
RRCID -> 275087													COMPL. DATE 10/06/2014					
TOTAL DEPTH 6576													PERF. 7131 - 12087					
11	5220	X	4452	-0-	-768	-0-		473	1	3676	3		Y	275	273	0		24
								303	9									
12	5332	X	4978	-0-	-354	-0-		672	1	3953	3		Y	321	307	0		38
								353	9									
01	5797	X	5558	-0-	-239	-0-		709	1	4622	3		Y	206	212	0		32
								227	9									
02	5236	X	4191	-0-	-1045	-0-		541	1	3420	3		Y	209	200	0		41
								230	9									
03	5642	X	3020	-0-	-2622	-0-		369	1	2380	3		Y	246	258	0		29
								271	9									
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-							Y	NO RPT				29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	40H	RRCID ->	275089	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL	DEPTH	6562	PERF.	7846	-	14062			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-			284	1	6276	3	Y	414	414	0			23
12	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-			75	4	455	9							19
01	DLQ	G-10	7046	-0-	7046	7046			385	1	7582	3	Y	478	482	0			22
02	DLQ	G-10	4568	-0-	4568	11614			25	4	526	9							20
*03	16206	X	4592	-0-	-11614	-0-			354	1	6043	3	Y	498	495	0			16
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			101	4	548	9							16
									229	1	3845	3	Y	448	450	0			
									1	4	493	9							
									244	1	3785	3	Y	510	514	0			
									2	4	561	9							
													Y	NO RPT					
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	41H	RRCID ->	275101	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL	DEPTH	6578	PERF.	6979	-	13953			
11	5160	X	4734	-0-	-426	-0-			186	1	4112	3	Y	352	350	0			20
12	3751	X	2861	-0-	-890	-0-			49	4	387	9							14
01	3751	X	2176	-0-	-1575	-0-			127	1	2488	3	Y	216	222	0			14
02	4424	X	2900	-0-	-1524	-0-			8	4	238	9							
03	4898	X	3804	-0-	-1094	-0-			107	1	1834	3	Y	185	185	0			14
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-			31	4	204	9							14
									143	1	2414	3	Y	311	311	0			13
									1	4	342	9							
									200	1	3104	3	Y	453	454	0			13
									2	4	498	9							
													Y	NO RPT					13
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	42H	RRCID ->	275103	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL	DEPTH	6593	PERF.	6944	-	12878			
11	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-			289	1	6399	3	Y	520	519	0			25
12	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-			77	4	572	9							20
01	DLQ	G-10	7445	-0-	7445	7445			300	1	5903	3	Y	535	540	0			26
02	DLQ	G-10	4653	-0-	4653	12098			19	4	589	9							23
*03	15741	X	3643	-0-	-12098	-0-			365	1	6220	3	Y	687	681	0			17
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			104	4	756	9							17
									230	1	3869	3	Y	503	506	0			
									1	4	553	9							
									193	1	2997	3	Y	410	416	0			
									2	4	451	9							
													Y	NO RPT					
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	43H	RRCID ->	275106	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL	DEPTH	6569	PERF.	7303	-	14384			
11	3150	X	49	-0-	-3101	-0-			1	1	41	3	Y	5	7	0			10
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-			1	4	6	9							12
01	3875	X	2811	-0-	-1064	-0-			166	1	3281	3	Y	394	392	0			13
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-			11	4	433	9							18
*03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-			134	1	2287	3	Y	320	319	0			11
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			38	4	352	9							
									199	1	3346	3	Y	642	637	0			11
									1	4	706	9							
									143	1	2236	3	Y	626	633	0			11
									2	4	689	9							
													Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
ROGERS DENTONIO 32 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	534 1	6182 3	329 9	329 9	Y	299	298 0			16
12	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	553 1	5508 3	319 9	319 9	Y	290	291 0			15
01	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	680 1	7799 3	353 9	353 9	Y	321	326 0			10
02	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	413 1	5194 3	344 9	344 9	Y	313	313 0			10
*03	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	625 1	7338 3	361 9	361 9	Y	328	327 0			11
04	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT				11
MAUND RANCH 26 UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934	
11	2970 X	2964	-0-	-6	-0-	316 1	2457 3	191 9	191 9	Y	174	173 0			15
12	3069 X	2977	-0-	-92	-0-	407 1	2395 3	175 9	175 9	Y	159	153 0			21
01	3503 X	3487	-0-	-16	-0-	449 1	2929 3	109 9	109 9	Y	99	103 0			17
02	3164 X	2498	-0-	-666	-0-	327 1	2065 3	106 9	106 9	Y	96	92 0			21
03	3410 X	2027	-0-	-1383	-0-	253 1	1633 3	141 9	141 9	Y	128	134 0			15
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT				15
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805	
11	6030 X	5750	-0-	-280	-0-	434 1	5026 3	288 9	288 9	Y	262	261 0			10
12	4867 X	4704	-0-	-163	-0-	403 1	4030 3	268 9	268 9	Y	244	245 0			9
01	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	620 1	7107 3	15 4	15 4	Y	350	353 0			6
02	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	383 1	4811 3	21 4	21 4	Y	323	324 0			5
*03	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	482 1	5659 3	3 4	3 4	Y	267	267 0			5
04	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT				5
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327	
11	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	186 1	3814 3	24 4	24 4	Y	572	530 0			51
12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	128 1	2601 3	11 4	11 4	Y	385	407 0			29
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	29 0			-0-
02	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-				-0-
03	4898 X	1360	-0-	-3538	-0-	45 1	1124 3	1 4	1 4	Y	173	168 0			5
04	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC																			
BRISCOE CHUPADERA RANCH																			
WELL #: 30H										RRCID -> 275306		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 6566		PERF. 7120 - 14202			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	226 1	4650 3	Y	739	685 0					91				
12	5487 X	5350	-0-	-137	-0-	29 4	813 9	Y	661	699 0					53				
01	DLQ G-10	4443	-0-	4443	4443	216 1	4388 3	Y	574	582 0					45				
02	DLQ G-10	4609	-0-	4609	9052	19 4	727 9	Y	614	607 0					52				
*03	15305 X	6253	-0-	-9052	-0-	75 1	3687 3	Y	657	650 0					59				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50 4	631 9	Y	NO RPT						59				
						50 1	3881 3	Y											
						3 4	675 9	Y											
						215 1	5313 3	Y											
						2 4	723 9	Y											

BRISCOE CHUPADERA RANCH										WELL #: 31HR		RRCID -> 275307		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 7106 - 14128	
11	9900 X	9223	-0-	-677	-0-	377 1	7745 3	Y	957	889 0					129				
12	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	48 4	1053 9	Y	1223	1270 0					82				
01	DLQ G-10	13193	-0-	13193	13193	478 1	9719 3	Y	1602	1611 0					73				
02	DLQ G-10	12933	-0-	12933	26126	42 4	1345 9	Y	1680	1659 0					94				
*03	38388 X	12262	-0-	-26126	-0-	226 1	11054 3	Y	1118	1118 0					94				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	151 4	1762 9	Y	NO RPT						94				
						142 1	10936 3	Y											
						7 4	1848 9	Y											
						428 1	10599 3	Y											
						5 4	1230 9	Y											

BRISCOE CHUPADERA RANCH										WELL #: 29H		RRCID -> 275317		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 7312 - 14381	
11	5130 X	4460	-0-	-670	-0-	173 1	3550 3	Y	650	604 0					92				
12	4681 X	4019	-0-	-662	-0-	22 4	715 9	Y	600	635 0					57				
01	4805 X	4785	-0-	-20	-0-	157 1	3188 3	Y	818	823 0					52				
02	4340 X	3051	-0-	-1289	-0-	14 4	660 9	Y	555	551 0					56				
03	4619 X	2321	-0-	-2298	-0-	77 1	3757 3	Y	360	360 0					56				
04	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	51 4	900 9	Y	NO RPT						56				
						31 1	2407 3	Y											
						2 4	611 9	Y											
						74 1	1850 3	Y											
						1 4	396 9	Y											

ROGERS DENTONIO 33 UNIT										WELL #: 4H		RRCID -> 275379		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 7018		PERF. 7511 - 12172	
11	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	226 1	3714 3	Y	409	411 0					20				
12	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	233 4	450 9	Y	484	482 0					22				
01	4433 X	4314	-0-	-119	-0-	249 1	3858 3	Y	421	421 0					22				
02	4004 X	3629	-0-	-375	-0-	289 4	532 9	Y	333	330 0					25				
*03	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	217 1	3393 3	Y	619	618 0					26				
04	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	241 4	463 9	Y	NO RPT						26				
						188 1	2784 3	Y											
						291 4	366 9	Y											
						275 1	3890 3	Y											
						151 4	681 9	Y											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH				WELL #: 43H		RRCID -> 275386		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH		8013 PERF. 8842 - 12377	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	5010 X	4579	-0-	-431	-0-	88 1	4196 3	Y	267	269	0		19
12	5177 X	4319	-0-	-858	-0-	1 4	294 9						
01	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	87 1	3916 3	Y	286	284	0		21
02	3976 X	3708	-0-	-268	-0-	1 4	315 9						
03	4402 X	4141	-0-	-261	-0-	98 1	4099 3	Y	280	279	0		22
04	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-	7 4	308 9						
						102 1	3344 3	Y	238	237	0		23
						262 9							
						122 1	3708 3	Y	272	272	0		23
						12 4	299 9						
								Y	NO RPT				23
MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 275387		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH		6700 PERF. 7170 - 12101	
11	1950 N	1820	-0-	-130	-0-	188 1	1459 3	Y	157	155	0		25
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	173 9							
01	1426 N	16	-0-	-1410	-0-	165 1	973 3	Y	103	100	0		28
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	113 9							
*03	3100 N	3161	-0-	61	61	2 1	13 3	Y	1	7	0		22
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	61	1 9							
						222 1	1407 3	Y	137	124	0		35
						151 9							
						367 1	2366 3	Y	389	388	0		36
						428 9							
								Y	NO RPT				36
ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 275473		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH		6836 PERF. 7406 - 12043	
11	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	591 1	6852 3	Y	323	324	0		23
12	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	3 4	355 9						
01	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	586 1	5854 3	Y	401	399	0		25
02	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	4 4	441 9						
*03	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	837 1	9584 3	Y	475	481	0		19
04	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-	20 4	523 9						
						502 1	6323 3	Y	435	436	0		18
						28 4	479 9						
						712 1	8360 3	Y	447	446	0		19
						4 4	492 9						
								Y	NO RPT				19
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #: 25H		RRCID -> 275477		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH		6604 PERF. 7452 - 12609	
11	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	321 1	6588 3	Y	404	374	0		58
12	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	41 4	444 9						
01	DLQ G-10	6907	-0-	6907	6907	321 1	6525 3	Y	424	445	0		37
02	DLQ G-10	4724	-0-	4724	11631	28 4	466 9						
*03	14711 X	3080	-0-	-11631	-0-	126 1	6187 3	Y	463	467	0		33
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	85 4	509 9						
						55 1	4292 3	Y	340	337	0		36
						3 4	374 9						
						112 1	2763 3	Y	185	186	0		35
						1 4	204 9						
								Y	NO RPT				35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	6120 X	4182	-0-	-1938	-0-	163 1	3357 3	21 4	Y	583	541 0			83	
12	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	276 1	5596 3	24 4	Y	1003	1030 0			56	
01	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	195 1	9537 3	130 4	Y	686	698 0			44	
02	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	127 1	9729 3	6 4	Y	646	639 0			51	
*03	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	272 1	6732 3	3 4	Y	505	503 0			53	
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-		556 9		Y	NO RPT				53	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590	
11	7770 X	6235	-0-	-1535	-0-	249 1	5115 3	32 4	Y	763	710 0			100	
12	8029 X	3944	-0-	-4085	-0-	158 1	3221 3	14 4	Y	501	546 0			55	
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	55 0			-0-	
02 DLQ	G-10	677	-0-	677	677	7 1	543 3	127 9	Y	115	112 0			3	
*03	13472 X	12795	-0-	-677	-0-	417 1	10342 3	5 4	Y	1846	1797 0			52	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2031 9		Y	NO RPT				52	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517	
11	3000 X	1959	-0-	-1041	-0-	84 1	1734 3	11 4	Y	118	110 0			11	
12	3100 X	1701	-0-	-1399	-0-	72 1	1466 3	7 4	Y	142	147 0			6	
01 DLQ	G-10	1419	-0-	1419	1419	25 1	1235 3	17 4	Y	129	130 0			5	
02 DLQ	G-10	770	-0-	770	2189	9 1	670 3	91 9	Y	83	83 0			5	
*03	500 N	-0-	-0-	-500	1689				Y	-0-	1 0			4	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1689				Y	NO RPT				4	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734	
11	1290 X	321	-0-	-969	-0-	11 1	234 3	2 4	Y	67	69 0			20	
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-		74 9		Y	-0-	20 0			-0-	
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02 DLQ	G-10	400	-0-	400	400	4 1	284 3	112 9	Y	102	100 0			2	
*03	1182 X	782	-0-	-400	-0-	23 1	570 3	189 9	Y	172	169 0			5	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
MAUND RANCH 26 UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2820 X	2624	-0-	-196	-0-	272 1	2115 3	Y	215	213	0			12	
12	2914 X	1249	-0-	-1665	-0-	237 9	970 3	Y	104	103	0			13	
01	2914 N	738	-0-	-2176	-0-	165 1	605 3	Y	36	40	0			9	
02	2436 N	407	-0-	-2029	-0-	114 9	326 3	Y	26	25	0			10	
*03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	93 1	982 3	Y	151	152	0			9	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40 9		Y	NO RPT					9	
						52 1									
						29 9									
						152 1									
						166 9									
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139	
11	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	333 1	5485 3	Y	497	499	0			17	
12	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	345 4	547 9	Y	640	637	0			20	
01	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	391 1	6056 3	Y	612	612	0			20	
02	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	454 4	704 9	Y	474	470	0			24	
03	5456 X	5281	-0-	-175	-0-	377 1	5897 3	Y	524	529	0			19	
04	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-	419 4	673 9	Y	NO RPT					19	
						321 1	4741 3	Y							
						495 4	521 9								
						299 1	4241 3	Y							
						165 4	576 9	Y							
BEINHORN RANCH														WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149	
11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-	16 1	727 3	Y	-0-	17	0			-0-	
12	4619 X	802	-0-	-3817	-0-	59 9		Y	54	53	0			1	
01	4030 X	3690	-0-	-340	-0-	80 1	3330 3	Y	250	247	0			4	
02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	5 4	275 9	Y	255	254	0			5	
*03	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	95 1	3121 3	Y	321	321	0			5	
04	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-	281 9	3727 3	Y	NO RPT					5	
						122 1	353 9	Y							
						12 4									
BEINHORN RANCH														WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271	
11	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	149 1	7046 3	Y	413	414	0			14	
12	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	1 4	454 9	Y	440	437	0			17	
01	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	134 1	6063 3	Y	411	410	0			18	
02	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	2 4	484 9	Y	333	333	0			18	
*03	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	123 1	5130 3	Y	375	375	0			18	
04	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-	8 4	452 9	Y	NO RPT					18	
						135 1	4435 3	Y							
						366 9									
						163 1	4925 3	Y							
						15 4	413 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	7230 X	6685	-0-	-545	-0-	31 1	6151 3	Y	457	453	0		37	
12	7471 X	6898	-0-	-573	-0-	503 9	6339 3	Y	477	476	0		38	
01	6572 X	6289	-0-	-283	-0-	33 1	525 9							
02	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	1 4	5790 3	Y	423	419	0		42	
03	6572 X	6259	-0-	-313	-0-	34 1	5841 3	Y	429	418	0		53	
04	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-	465 9	472 9							
						33 1	5766 3	Y	420	423	0		50	
						1 4	462 9	Y	NO RPT				50	
BEINHORN RANCH UNIT A													8088 PERF. 8726 - 12909	
WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909														
11	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	23 1	4687 3	Y	319	315	0		21	
12	5146 X	4917	-0-	-229	-0-	351 9	4535 3	Y	325	324	0		22	
01	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	24 1	5096 3	Y	322	317	0		27	
02	4788 X	4644	-0-	-144	-0-	358 9	4315 3	Y	276	274	0		29	
03	5239 X	5041	-0-	-198	-0-	30 1	304 9							
04	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-	25 1	4706 3	Y	281	282	0		28	
						1 4	309 9	Y	NO RPT				28	
BEINHORN RANCH UNIT A													7967 PERF. 9157 - 13613	
WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613														
11	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	26 1	5157 3	Y	479	479	0		39	
12	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	527 9	5187 3	Y	529	526	0		42	
01	5580 X	5555	-0-	-25	-0-	27 1	582 9							
02	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	1 4	4950 3	Y	524	514	0		52	
*03	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	29 1	4693 3	Y	459	454	0		57	
04	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-	576 9	505 9							
						26 1	5168 3	Y	477	478	0		56	
						1 4	525 9	Y	NO RPT				56	
MAUND RANCH 26 UNIT													6723 PERF. 7068 - 11982	
WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982														
11	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	469 1	3652 3	Y	327	321	0		23	
12	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	360 9	2857 3	Y	208	203	0		28	
01	3751 X	2840	-0-	-911	-0-	486 1	2376 3	Y	91	98	0		21	
02	3388 X	1962	-0-	-1426	-0-	229 9	1608 3	Y	91	87	0		25	
03	3751 X	1811	-0-	-1940	-0-	364 1	1389 3	Y	188	194	0		19	
04	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	100 9								
						254 1								
						100 9								
						215 1								
						207 9								
								Y	NO RPT				19	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #: 8H		RRCID -> 275803		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 6714		PERF. 7171 - 12101	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2790 X	2768	-0-	-22	-0-	288 1	2238 3	Y		220	219 0		17
12	2883 X	2593	-0-	-290	-0-	242 9	2021 3	Y		208	200 0		25
01	3007 X	2694	-0-	-313	-0-	343 1	2216 3	Y		125	130 0		20
02	2716 X	2248	-0-	-468	-0-	229 9	1797 3	Y		152	144 0		28
03	2976 X	2965	-0-	-11	-0-	340 1	2293 3	Y		288	293 0		23
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	138 9			Y	NO RPT			23
						284 1							
						167 9							
						355 1							
						317 9							
MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #: 9H		RRCID -> 275806		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 6748		PERF. 7270 - 12192	
11	4260 X	4012	-0-	-248	-0-	427 1	3323 3	Y		238	237 0		25
12	4402 X	2817	-0-	-1585	-0-	262 9	2242 3	Y		176	171 0		30
01	4216 X	3950	-0-	-266	-0-	381 1	3290 3	Y		142	145 0		27
02	3808 X	3360	-0-	-448	-0-	194 9	2796 3	Y		111	108 0		30
03	4216 X	2781	-0-	-1435	-0-	504 1	2221 3	Y		196	203 0		23
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	156 9			Y	NO RPT			23
						442 1							
						122 9							
						344 1							
						216 9							
MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 275807		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 7532 - 12362	
11	6960 X	6622	-0-	-338	-0-	719 1	5593 3	Y		282	280 0		27
12	7192 X	2816	-0-	-4376	-0-	310 9	2292 3	Y		123	123 0		27
01	8215 X	1007	-0-	-7208	-0-	389 1	849 3	Y		25	32 0		20
02	7420 X	724	-0-	-6696	-0-	135 9	584 3	Y		44	41 0		23
03	7781 X	2182	-0-	-5599	-0-	130 1	1746 3	Y		151	155 0		19
04	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-	28 9			Y	NO RPT			19
						92 1							
						48 9							
						270 1							
						166 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 58H		RRCID -> 275815		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 8927 - 16668	
11	3150 X	2596	-0-	-554	-0-	120 1	1564 3	Y		821	828 0		5
12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	9 4	903 9						
01	2728 X	2032	-0-	-696	-0-	181 1	2068 3	Y		1073	1070 0		8
02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	8 4	1180 9						
03	2728 X	2093	-0-	-635	-0-	97 1	1118 3	Y		741	744 0		5
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	2 4	815 9						
						139 1	1963 3	Y		1164	1148 0		21
						1280 9							
						110 1	1264 3	Y		654	662 0		13
						719 9							
									Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC																					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																					
WELL #: 57H													RRCID -> 275816		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-			339	1	4412	3	Y	990	996	0				8	
12		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-			25	4	1089	9								8	
01		6854 X	6854	-0-	-0-	-0-			353	1	4031	3	Y	977	977	0				11	
02		3976 X	3797	-0-	-179	-0-			16	4	1075	9								13	
*03		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-			432	1	4977	3	Y	1307	1304	0				30	
04		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			7	4	1438	9								30	
									200	1	2827	3	Y	700	698	0					
									770	9											
									550	1	6361	3	Y	1428	1411	0					
									1	4	1571	9	Y	NO RPT							
BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 31H		RRCID -> 275838		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190		
11		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-			450	1	4853	3	Y	506	507	0				23	
12		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-			1	4	557	9								22	
01		6921 X	6921	-0-	-0-	-0-			393	1	4467	3	Y	434	435	0				27	
02		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-			10	4	477	9								20	
*03		6967 X	6967	-0-	-0-	-0-			686	1	5626	3	Y	522	517	0				28	
04		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-			35	4	574	9								28	
									589	1	5372	3	Y	472	479	0					
									1	4	519	9									
									554	1	5731	3	Y	613	605	0					
									8	4	674	9	Y	NO RPT							
BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 32H		RRCID -> 275839		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165		
11		4650 X	3516	-0-	-1134	-0-			262	1	2818	3	Y	396	400	0				16	
12		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-			436	9										26	
01		4960 X	4438	-0-	-522	-0-			351	1	3983	3	Y	565	555	0				28	
02		4480 X	4003	-0-	-477	-0-			8	4	622	9								18	
03		4278 X	4040	-0-	-238	-0-			410	1	3366	3	Y	583	581	0				18	
04		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			21	4	641	9								18	
									341	1	3112	3	Y	499	509	0					
									1	4	549	9									
									310	1	3216	3	Y	463	463	0					
									5	4	509	9	Y	NO RPT							
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 35H		RRCID -> 275840		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952		
11		4980 X	3957	-0-	-1023	-0-			136	1	3680	3	Y	128	110	0				48	
12		5146 X	4308	-0-	-838	-0-			141	9										41	
01		4464 X	2906	-0-	-1558	-0-			161	1	3996	3	Y	137	144	0				32	
02		3864 X	3796	-0-	-68	-0-			151	9	2718	3	Y	91	100	0				62	
03		4154 X	3849	-0-	-305	-0-			87	1	100	9								42	
04		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			1	4	3560	3	Y	116	86	0				42	
									107	1	128	9									
									1	4	3561	3	Y	146	166	0					
									125	1	161	9	Y	NO RPT							
									2	4											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC RANCHO ENCANTADO				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 36H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 275841		CAPACITY COMPL. DATE 12/31/2014				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4020 X	3522	-0-	-498	-0-			121 129	1 9	3272	3	Y	117	100	0			52
12	4154 X	3798	-0-	-356	-0-			141 167	1 9	3490	3	Y	152	155	0			49
01	4216 X	3176	-0-	-1040	-0-			94 1	1 4	2938	3	Y	130	136	0			43
02	3808 X	3636	-0-	-172	-0-			102 1	1 4	3388	3	Y	132	100	0			75
03	3813 X	3784	-0-	-29	-0-			122 2	1 4	3480	3	Y	164	188	0			51
04	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					180	9	Y	NO RPT					51
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	37H	RRCID -> 275842	COMPL. DATE 12/31/2014	TOTAL DEPTH 8243	PERF. 9230 - 14979									
11	5430 X	3288	-0-	-2142	-0-			113 119	1 9	3056	3	Y	108	99	0			52
12	5611 X	2464	-0-	-3147	-0-			90 130	1 9	2244	3	Y	118	126	0			44
01	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-			131 1	1 4	4065	3	Y	211	204	0			51
02	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-			107 1	1 4	3536	3	Y	154	122	0			83
03	3720 X	3621	-0-	-99	-0-			117 1	1 4	3308	3	Y	177	209	0			51
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					195	9	Y	NO RPT					51
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	38H	RRCID -> 275843	COMPL. DATE 12/31/2014	TOTAL DEPTH 8228	PERF. 9591 - 15258									
11	6030 X	4880	-0-	-1150	-0-			167 213	1 9	4500	3	Y	194	168	0			81
12	5952 X	5368	-0-	-584	-0-			199 229	1 9	4940	3	Y	208	220	0			69
01	5084 X	4800	-0-	-284	-0-			143 2	1 4	4457	3	Y	180	189	0			60
02	4592 X	4373	-0-	-219	-0-			121 3	1 4	4074	3	Y	159	124	0			95
03	5084 X	4976	-0-	-108	-0-			160 3	1 4	4564	3	Y	226	255	0			66
04	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					249	9	Y	NO RPT					66
STUMBERG RANCH				WELL #:	49H	RRCID -> 275844	COMPL. DATE 10/14/2014	TOTAL DEPTH 7452	PERF. 8004 - 12179									
11	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-			367 329	1 9	3564	3	Y	299	300	0			24
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-			362 1	1 4	2900	3	Y	294	289	0			29
01	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-			484 355	1 9	3588	3	Y	323	320	0			32
02	3360 X	2637	-0-	-723	-0-			308 229	1 9	2100	3	Y	208	209	0			31
03	3720 X	1612	-0-	-2108	-0-			156 189	1 9	1267	3	Y	172	176	0			27
04	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-							Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3540 X	2977	-0-	-563	-0-	31	1	2738	3	Y	189	186	0	20
12	3658 X	3270	-0-	-388	-0-	208	9	3025	3	Y	193	191	0	22
01	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	33	1	3137	3	Y	209	197	0	34
02	3080 X	2342	-0-	-738	-0-	212	9	2150	3	Y	142	151	0	14
03	3410 X	1524	-0-	-1886	-0-	47	1	1412	3	Y	80	87	0	7
04	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	230	9			Y	NO RPT			7
						36	1							
						156	9							
						24	1							
						88	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367	
11	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	261	1	3395	3	Y	882	884	0	5
12	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	19	4	4856	3	Y	1059	1057	0	7
01	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	425	1	1165	9		1011	1012	0	6
02	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	20	4	4316	3	Y	1119	1106	0	19
*03	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	374	1	1112	9		1106	1104	0	21
04	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	6	4	4122	3	Y	NO RPT			21
						292	1							
						1231	9							
						369	1							
						1	4							
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171	
11	4200 X	3683	-0-	-517	-0-	128	1	3460	3	Y	86	76	0	37
12	4309 X	2966	-0-	-1343	-0-	95	9	2784	3	Y	64	73	0	28
01	4309 X	4151	-0-	-158	-0-	112	1	3915	3	Y	99	98	0	29
02	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	70	9	109	9		108	81	0	56
*03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	126	1	3671	3	Y	172	186	0	42
04	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	1	4	119	9		NO RPT			42
						111	1							
						1	4							
						125	1							
						2	4							
FOGMT													WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486	
11	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	27	1	2420	3	Y	209	203	0	20
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	230	9	2023	3	Y	162	164	0	18
01	2604 N	2547	-0-	-57	-0-	22	1	2301	3	Y	192	180	0	30
02	2492 N	2343	-0-	-149	-0-	178	9	2116	3	Y	174	177	0	14
*03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	35	1	1998	3	Y	364	356	0	22
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	211	9			Y	NO RPT			22
						36	1							
						191	9							
						34	1							
						400	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4470 X	3271	-0-	-1199	-0-	231 1	2483 3	Y	506	508 0				22
12	4619 X	3565	-0-	-1054	-0-	557 9	2805 3	Y	461	461 0				22
01	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	247 1	3141 3	Y	346	351 0				17
02	3080 X	3011	-0-	-69	-0-	6 4	381 9	Y	213	222 0				8
*03	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	384 1	2502 3	Y	746	724 0				30
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	19 4	234 9	Y	NO RPT					30
						274 1	821 9							
						1 4								
						551 1								
						8 4								

BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522	
11	4410 X	4008	-0-	-402	-0-	295 1	3180 3	Y	484	483 0				22
12	4557 X	3755	-0-	-802	-0-	1 4	532 9	Y	446	445 0				23
01	4278 X	1374	-0-	-2904	-0-	264 1	2994 3	Y	171	184 0				10
02	3836 X	3090	-0-	-746	-0-	6 4	491 9	Y	341	338 0				13
03	4185 X	3741	-0-	-444	-0-	128 1	1051 3	Y	396	393 0				16
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	7 4	188 9	Y	NO RPT					16
						268 1	2446 3							
						1 4	375 9							
						291 1	3010 3							
						4 4	436 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710	
11	3360 X	3008	-0-	-352	-0-	228 1	2450 3	Y	300	300 0				12
12	3472 X	2231	-0-	-1241	-0-	330 9	1816 3	Y	228	230 0				10
01	3379 X	705	-0-	-2674	-0-	160 1	251 9	Y	79	86 0				3
02	3052 X	166	-0-	-2886	-0-	4 4	548 3	Y	16	19 0				-0-
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	67 1	87 9	Y	-0-					-0-
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	3 4	133 3	Y	NO RPT					-0-
						15 1								
						18 9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686	
11	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	112 1	3268 3	Y	1021	1022 0				16
12	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	23 4	1123 9	Y	983	981 0				18
01	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	180 1	2871 3	Y	1266	1247 0				37
02	4088 X	3160	-0-	-928	-0-	6 4	1081 9	Y	752	761 0				28
*03	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	199 1	3493 3	Y	1252	1245 0				35
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	5 4	1393 9	Y	NO RPT					35
						101 1	2229 3							
						3 4	827 9							
						143 1	3074 3							
						1 4	1377 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 34H										RRCID -> 275979		COMPL. DATE 10/22/2014		
												TOTAL DEPTH 7914		
												PERF. 8369 - 13241		
M	0	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
11		4710 X	3938	-0-	-772	-0-	277 1	2987 3	Y		612	614 0		29
12		4619 X	4123	-0-	-496	-0-	1 4	673 9						
01		4712 X	3758	-0-	-954	-0-	269 1	3045 3	Y		730	720 0		39
02		4256 X	3358	-0-	-898	-0-	6 4	803 9						
03		4247 X	3847	-0-	-400	-0-	326 1	2677 3	Y		671	673 0		37
04		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	17 4	738 9						
							262 1	2399 3	Y		633	642 0		28
							1 4	696 9						
							267 1	2761 3	Y		741	735 0		34
							4 4	815 9						
									Y		NO RPT			34
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #: 59H		RRCID -> 276024		
												COMPL. DATE 10/03/2014		
												TOTAL DEPTH 8190		
												PERF. 8736 - 16043		
11		5280 X	4274	-0-	-1006	-0-	233 1	3033 3	Y		901	907 0		11
12		4991 X	3616	-0-	-1375	-0-	17 4	991 9						
01		5115 X	3371	-0-	-1744	-0-	220 1	2511 3	Y		795	796 0		10
02		4620 X	4530	-0-	-90	-0-	10 4	875 9						
03		5115 X	4016	-0-	-1099	-0-	210 1	2419 3	Y		672	673 0		9
04		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-	3 4	739 9						
							225 1	3183 3	Y		1020	1006 0		23
							1122 9							
							246 1	2844 3	Y		842	843 0		22
							926 9							
									Y		NO RPT			22
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #: 73H		RRCID -> 276037		
												COMPL. DATE 10/29/2014		
												TOTAL DEPTH 8187		
												PERF. 8923 - 18129		
11		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	369 1	4822 3	Y		1664	1669 0		19
12		5363 X	5218	-0-	-145	-0-	28 4	1830 9						
01		4898 X	3398	-0-	-1500	-0-	304 1	3466 3	Y		1304	1307 0		16
02		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	14 4	1434 9						
*03		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	214 1	2462 3	Y		654	661 0		9
04		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	3 4	719 9						
							240 1	3392 3	Y		954	942 0		21
							1049 9							
							418 1	4835 3	Y		1596	1580 0		37
							1 4	1756 9						
									Y		NO RPT			37
CHAPARRAL WILDLIFE STATE										WELL #: 21H		RRCID -> 276099		
												COMPL. DATE 11/21/2014		
												TOTAL DEPTH 8495		
												PERF. 8790 - 16297		
11		5910 X	5843	-0-	-67	-0-	51 1	5562 3	Y		161	162 0		27
12		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	53 4	177 9						
01		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	50 1	5765 3	Y		173	164 0		36
02		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	35 4	190 9						
*03		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	48 1	5569 3	Y		168	174 0		30
04		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-	8 4	185 9						
							39 1	5296 3	Y		154	150 0		34
							3 4	169 9						
							50 1	5466 3	Y		150	164 0		20
							165 9							
									Y		NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 19H										RRCID -> 276101		COMPL. DATE 11/26/2014		
										TOTAL DEPTH		8446 PERF. 8883 - 16301		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	7650 X	6829	-0-	-821	-0-	61 1	6537 3	Y	154	156	0			20
12	7719 X	7344	-0-	-375	-0-	62 4	169 9	Y	151	145	0			26
01	7657 X	6816	-0-	-841	-0-	62 1	7073 3	Y	183	184	0			25
02	6916 X	5036	-0-	-1880	-0-	43 4	166 9	Y	123	126	0			22
03	7657 X	5357	-0-	-2300	-0-	56 1	6549 3	Y	95	110	0			7
04	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-	10 4	201 9	Y	NO RPT					7
						37 1	4862 3	Y						
						2 4	135 9	Y						
						48 1	5204 3	Y						
						105 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE										WELL #: 20H		RRCID -> 276102		
										COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195		
11	4350 X	4271	-0-	-79	-0-	37 1	4049 3	Y	133	134	0			19
12	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	39 4	146 9	Y	149	141	0			27
01	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	41 1	4758 3	Y	143	149	0			21
02	3528 X	3490	-0-	-38	-0-	29 4	164 9	Y	122	120	0			23
03	3906 X	1332	-0-	-2574	-0-	38 1	4491 3	Y	51	69	0			5
04	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	7 4	157 9	Y	NO RPT					5
						25 1	3330 3	Y						
						1 4	134 9	Y						
						12 1	1264 3	Y						
						56 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE										WELL #: 22H		RRCID -> 276106		
										COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379		
11	3930 X	1371	-0-	-2559	-0-	12 1	1301 3	Y	42	45	0			3
12	4061 X	2599	-0-	-1462	-0-	12 4	46 9	Y	80	73	0			10
01	3534 X	2093	-0-	-1441	-0-	22 1	2474 3	Y	70	74	0			6
02	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	15 4	88 9	Y	115	105	0			16
03	2046 X	1770	-0-	-276	-0-	17 1	1996 3	Y	62	76	0			2
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	3 4	77 9	Y	NO RPT					2
						25 1	3343 3	Y						
						1 4	127 9	Y						
						15 1	1687 3	Y						
						68 9								
BEINHORN RANCH UNIT A										WELL #: 2H		RRCID -> 276120		
										COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505		
11	6240 X	5903	-0-	-337	-0-	27 1	5364 3	Y	465	463	0			42
12	6448 X	5855	-0-	-593	-0-	512 9		Y	484	483	0			43
01	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	27 1	5295 3	Y	483	474	0			52
02	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	1 4	532 9	Y	440	433	0			59
*03	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	31 1	5274 3	Y	463	464	0			58
04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-	531 9		Y	NO RPT					58
						27 1	4889 3	Y						
						1 4	484 9	Y						
						27 1	5246 3	Y						
						1 4	509 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	5130 X	5124	-0-	-6	-0-	45 1	4899 3	Y	121	124	0			18
12	5239 X	5083	-0-	-156	-0-	47 4	133 9	Y	138	130	0			26
01	4619 X	4256	-0-	-363	-0-	43 1	4859 3	Y	116	123	0			19
02	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	29 4	152 9	Y	131	124	0			26
03	4619 X	4374	-0-	-245	-0-	35 1	4087 3	Y	89	104	0			11
04	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	6 4	128 9	Y	NO RPT					11
						36 1	4847 3	Y						
						2 4	144 9	Y						
						39 1	4237 3	Y						
						98 9								
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473														
11	7410 X	6761	-0-	-649	-0-	30 1	6039 3	Y	629	630	0			49
12	7657 X	7580	-0-	-77	-0-	692 9			670	668	0			51
01	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	35 1	6807 3	Y	703	688	0			66
02	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	1 4	737 9	Y	631	622	0			75
*03	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	38 1	6423 3	Y	713	708	0			80
04	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-	773 9			NO RPT					80
						32 1	5694 3	Y						
						1 4	694 9	Y						
						34 1	6516 3	Y						
						1 4	784 9	Y						
BEINHORN RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174														
11	14466 X	14466	-0-	-0-	-0-	269 1	12719 3	Y	1342	1348	0			81
12	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	2 4	1476 9	Y	1374	1365	0			90
01	13361 X	13274	-0-	-87	-0-	274 1	12397 3	Y	1294	1291	0			93
02	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	3 4	1511 9	Y	1204	1200	0			97
*03	14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	276 1	11556 3	Y	1313	1314	0			96
04	12930 X	NO RPT	-0-	-12930	-0-	19 4	1423 9	Y	NO RPT					96
						337 1	11075 3	Y						
						1324 9								
						410 1	12456 3	Y						
						39 4	1444 9	Y						
BEINHORN RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019														
11	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	225 1	10587 3	Y	914	920	0			62
12	12152 X	11971	-0-	-181	-0-	1 4	1005 9	Y	1023	1015	0			70
01	11439 X	11273	-0-	-166	-0-	234 1	10609 3	Y	947	945	0			72
02	10332 X	8946	-0-	-1386	-0-	3 4	1125 9	Y	687	689	0			70
*03	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	238 1	9976 3	Y	893	891	0			72
04	11070 X	NO RPT	-0-	-11070	-0-	17 4	1042 9	Y	NO RPT					72
						242 1	7948 3	Y						
						756 9								
						352 1	10706 3	Y						
						34 4	982 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7020 X	6943	-0-	-77	-0-	32 1	6417 3	Y	449	448 0				34
12	7254 X	7031	-0-	-223	-0-	494 9	6455 3	Y	493	490 0				37
01	7285 X	6997	-0-	-288	-0-	33 1	542 9							
02	6580 X	6401	-0-	-179	-0-	1 4	6424 3	Y	486	478 0				45
03	7285 X	6816	-0-	-469	-0-	38 1	5858 3	Y	463	454 0				54
04	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-	535 9	509 9							
						32 1	6269 3	Y	466	469 0				51
						1 4	513 9							
								Y	NO RPT					51
BEINHORN RANCH UNIT A													8078 PERF. 8497 - 13237	
WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237														
11	7050 X	6597	-0-	-453	-0-	30 1	6046 3	Y	474	472 0				36
12	7285 X	6735	-0-	-550	-0-	521 9	6144 3	Y	507	505 0				38
01	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	32 1	558 9							
02	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	1 4	6072 3	Y	490	482 0				46
*03	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	36 1	5531 3	Y	447	440 0				53
04	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-	539 9	492 9							
						31 1	6122 3	Y	482	481 0				54
						1 4	530 9							
								Y	NO RPT					54
BEINHORN RANCH UNIT A													8103 PERF. 8320 - 13278	
WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278														
11	5850 X	5653	-0-	-197	-0-	26 1	5196 3	Y	392	389 0				30
12	6045 X	5739	-0-	-306	-0-	431 9	5276 3	Y	395	395 0				30
01	5735 X	5325	-0-	-410	-0-	27 1	435 9							
02	5180 X	4799	-0-	-381	-0-	1 4	4869 3	Y	389	383 0				36
03	5735 X	5630	-0-	-105	-0-	28 1	4355 3	Y	381	373 0				44
04	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-	428 9	419 9							
						24 1	5100 3	Y	456	451 0				49
						1 4	502 9							
								Y	NO RPT					49
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A													7922 PERF. 8564 - 14721	
WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721														
11	12930 X	12890	-0-	-40	-0-	90 1	11734 3	Y	969	953 0				99
12	13361 X	12741	-0-	-620	-0-	1066 9	11787 3	Y	778	784 0				93
01	13220 X	13220	-0-	-0-	-0-	97 1	856 9							
02	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	1 4	12132 3	Y	883	847 0				129
*03	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	113 1	971 9							
04	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-	4 4	10939 3	Y	804	843 0				90
						139 1	884 9							
						1 4	11377 3	Y	734	731 0				93
						104 1								
						807 9								
								Y	NO RPT					93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	41 1	8170 3	Y			457	459 0			13
12	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	503 9	8114 3	Y			423	416 0			20
01	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	43 1	8757 3	Y			510	510 0			20
02	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	465 9	561 9				558	555 0			23
*03	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	47 1	7376 3	Y			532	534 0			21
04	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-	1 4	614 9			Y	NO RPT				21
						38 1	7711 3	Y							
						1 4	585 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179	
11	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	61 1	12128 3	Y			813	817 0			32
12	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	894 9	12196 3	Y			867	852 0			47
01	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	64 1	954 9				876	878 0			45
02	11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	1 4	12001 3	Y			780	779 0			46
*03	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	64 1	964 9				822	824 0			44
04	12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-	66 1	11029 3	Y			904 9				44
						1 4	858 9			Y	NO RPT				
						58 1	11937 3	Y							
						2 4	904 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235	
11	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	48 1	9555 3	Y			588	590 0			18
12	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	647 9	9816 3	Y			603	592 0			29
01	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	51 1	663 9				612	614 0			27
02	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	1 4	9386 3	Y			554	554 0			27
03	9796 X	9698	-0-	-98	-0-	50 1	673 9				556	559 0			24
04	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-	52 1	8663 3	Y			609 9				24
						1 4	609 9			Y	NO RPT				
						45 1	9040 3	Y							
						1 4	612 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124	
11	10380 X	9982	-0-	-398	-0-	47 1	9311 3	Y			567	569 0			22
12	10726 X	10261	-0-	-465	-0-	624 9	9528 3	Y			620	609 0			33
01	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	51 1	9151 3	Y			604	606 0			31
02	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	682 9	664 9				533	533 0			31
03	9827 X	9733	-0-	-94	-0-	49 1	8276 3	Y			566	567 0			30
04	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-	1 4	586 9			Y	NO RPT				30
						45 1	9064 3	Y							
						1 4	623 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	7770 X	7675	-0-	-95	-0-	36 1	7233	3	Y	369	371	0		18	
12	8029 X	7642	-0-	-387	-0-	406 9	7195	3	Y	372	366	0		24	
01	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	38 1	7146	3	Y	409	409	0		24	
02	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	409 9	6573	3	Y	355	355	0		24	
03	7626 X	7527	-0-	-99	-0-	39 1	7070	3	Y	383	384	0		23	
04	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-	1 4	421	9	Y	NO RPT				23	
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056															
11	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	52 1	10315	3	Y	694	696	0		24	
12	10571 X	10244	-0-	-327	-0-	763 9	9457	3	Y	670	659	0		35	
01	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	50 1	9361	3	Y	694	695	0		34	
02	9184 X	5523	-0-	-3661	-0-	1 4	763 9	3	Y	360	366	0		28	
*03	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	30 1	5096	3	Y	652	648	0		32	
04	9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-	1 4	396 9	3	Y	NO RPT				32	
BEINHORN RANCH UNIT A															
WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238															
11	8460 X	7891	-0-	-569	-0-	37 1	7312	3	Y	493	490	0		37	
12	8742 X	7932	-0-	-810	-0-	542 9	7330	3	Y	512	510	0		39	
01	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	38 1	7214	3	Y	497	489	0		47	
02	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	1 4	547 9	3	Y	477	468	0		56	
*03	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	37 1	6702	3	Y	470	472	0		54	
04	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-	2 4	525 9	3	Y	NO RPT				54	
FOGMT															
WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292															
11	2400 N	1774	-0-	-626	-0-	18 1	1594	3	Y	147	143	0		19	
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	162 9	1222	3	Y	104	107	0		16	
01	1767 N	911	-0-	-856	-0-	13 1	819	3	Y	73	72	0		17	
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	114 9	1546	3	Y	136	128	0	10 1	15	
*03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	12 1	1433	3	Y	108	111	0		12	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80 9			Y	NO RPT				12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3750 X	2833	-0-	-917	-0-	96 1	2180 3	40 4	517 9	Y	470	458 0		40
12	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	220 1	5251 3	113 4	1240 9	Y	1127	1123 0		44
01	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	301 1	5994 3	71 4	1346 9	Y	1224	1203 0		65
02	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	184 1	4165 3	41 4	833 9	Y	757	790 0		32
*03	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	190 1	3877 3	12 4	759 9	Y	690	688 0		34
04	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT			34
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035														
11	3720 X	3171	-0-	-549	-0-	82 1	1073 3	6 4	2010 9	Y	1827	1827 0		18
12	3844 X	3496	-0-	-348	-0-	100 1	1143 3	5 4	2248 9	Y	2044	2042 0		20
01	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	101 1	1166 3	2 4	2416 9	Y	2196	2197 0		19
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-	19 0		-0-
*03	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	80 1	918 3	1526 9		Y	1387	1357 0		30
04	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			30
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068														
11	5400 X	1754	-0-	-3646	-0-	86 1	1119 3	6 4	543 9	Y	494	494 0		4
12	3565 X	936	-0-	-2629	-0-	50 1	563 3	2 4	321 9	Y	292	294 0		2
01	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	69 1	797 3	1 4	430 9	Y	391	390 0		3
02	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	72 1	1017 3	306 9		Y	278	276 0		5
*03	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	70 1	806 3	210 9		Y	191	192 0		4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907														
11	3750 X	3722	-0-	-28	-0-	171 1	2231 3	13 4	1307 9	Y	1188	1193 0		11
12	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	233 1	2666 3	11 4	1415 9	Y	1286	1285 0		12
01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	219 1	2527 3	4 4	1223 9	Y	1112	1114 0		10
02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	178 1	2512 3	1196 9		Y	1087	1076 0		21
*03	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	224 1	2589 3	1194 9		Y	1085	1082 0		24
04	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	6810 X	2919	-0-	-3891	-0-	107 1	2448 3	Y	290	286 0			22	
12	7037 X	5799	-0-	-1238	-0-	45 4	319 9							
01	6324 X	3891	-0-	-2433	-0-	195 1	4664 3	Y	764	761 0			25	
02	5712 X	3855	-0-	-1857	-0-	100 4	840 9							
03	5704 X	4430	-0-	-1274	-0-	160 1	3196 3	Y	452	452 0			25	
04	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-	38 4	497 9							
						148 1	3352 3	Y	293	307 0			11	
						33 4	322 9							
						187 1	3795 3	Y	397	394 0			14	
						11 4	437 9							
								Y	NO RPT				14	
BEINHORN RANCH UNIT A													WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902	
11	5760 X	5207	-0-	-553	-0-	24 1	4794 3	Y	354	355 0			24	
12	5828 X	5240	-0-	-588	-0-	389 9								
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	24 1	4768 3	Y	406	403 0			27	
02	4872 X	4838	-0-	-34	-0-	1 4	447 9							
*03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	29 1	4950 3	Y	400	393 0			34	
04	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-	440 9								
						25 1	4458 3	Y	322	321 0			35	
						1 4	354 9							
						27 1	5232 3	Y	377	374 0			38	
						1 4	415 9							
								Y	NO RPT				38	
BEINHORN RANCH													WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226	
11	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	144 1	6779 3	Y	565	568 0			31	
12	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	1 4	622 9							
01	6944 X	5802	-0-	-1142	-0-	144 1	6531 3	Y	557	554 0			34	
02	6272 X	5583	-0-	-689	-0-	2 4	613 9							
03	6944 X	5953	-0-	-991	-0-	122 1	5147 3	Y	476	476 0			34	
04	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-	9 4	524 9							
						150 1	4932 3	Y	455	453 0			36	
						501 9								
						171 1	5187 3	Y	526	526 0			36	
						16 4	579 9							
								Y	NO RPT				36	
BEINHORN RANCH UNIT A													WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913	
11	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	23 1	4594 3	Y	418	414 0			29	
12	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	460 9								
01	5177 X	3875	-0-	-1302	-0-	25 1	4906 3	Y	468	464 0			33	
02	4676 X	4067	-0-	-609	-0-	1 4	515 9							
03	5177 X	3551	-0-	-1626	-0-	20 1	3494 3	Y	328	331 0			30	
04	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	361 9								
						20 1	3706 3	Y	309	304 0			35	
						1 4	340 9							
						18 1	3243 3	Y	264	270 0			29	
						290 9								
								Y	NO RPT				29	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5490 X	3138	-0-	-2352	-0-	162 1	2113 3	851 9	851 9	Y	774	778 0			12
12	5673 X	3483	-0-	-2190	-0-	204 1	2327 3	943 9	943 9	Y	857	856 0			13
01	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	224 1	2581 3	858 9	858 9	Y	780	781 0			12
02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	196 1	2771 3			Y	633	627 0			18
*03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	696 9									
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	240 1	2763 3	914 9		Y	831	825 0			24
											NO RPT				24
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057	
11	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	446 1	5815 3	838 9	838 9	Y	762	763 0			6
12	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	512 1	5847 3	702 9	702 9	Y	638	639 0			5
01	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	460 1	5311 3	815 9	815 9	Y	741	740 0			6
02	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	337 1	4769 3			Y	659	653 0			12
*03	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	725 9									
04	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	468 1	5415 3	931 9		Y	846	840 0			18
						1 4					NO RPT				18
LA BANDERA RANCH UNIT B														WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737	
11	3930 X	2758	-0-	-1172	-0-	116 1	2309 3	328 9	328 9	Y	298	297 0			11
12	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	134 1	5852 3	299 9	299 9	Y	272	268 0			15
01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	22 4	2496 3	387 9	387 9	Y	352	346 0			21
02	1876 X	608	-0-	-1268	-0-	13 4	496 3	83 9	83 9	Y	75	91 0			5
03	2077 X	1645	-0-	-432	-0-	24 1	1214 3			Y	244	235 0			14
04	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	146 1	268 9			Y					14
LA BANDERA RANCH UNIT B														WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146	
11	3780 X	2779	-0-	-1001	-0-	114 1	2279 3	381 9	381 9	Y	346	345 0			13
12	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	128 1	5591 3	315 9	315 9	Y	286	283 0			16
01	3162 X	2170	-0-	-992	-0-	21 4	1775 3	278 9	278 9	Y	253	254 0			15
02	2856 X	-0-	-0-	-2856	-0-	108 1				Y	-0-	15 0			-0-
03	3162 X	1923	-0-	-1239	-0-	9 4	1416 3	317 9		Y	288	272 0			16
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	17 4				Y	NO RPT				16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	375 1	4474 3	Y	856	811 0				103
12	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	942 9	4580 3	Y	1091	1105 0				89
01	6696 X	6391	-0-	-305	-0-	411 1	4857 3	Y	1066	1081 0				74
02	6048 X	5994	-0-	-54	-0-	1200 9	4776 3	Y	933	917 0				90
*03	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	361 1	5423 3	Y	1046	1075 0				61
04	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	1173 9		Y	NO RPT					61
						192 1								
						1026 9								
						403 1								
						1151 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834														
11	7230 X	6023	-0-	-1207	-0-	220 1	5002 3	Y	645	632 0				38
12	7471 X	5841	-0-	-1630	-0-	91 4	4844 3	Y	627	639 0				26
01	DLQ G-10	6160	-0-	6160	6160	203 1	690 9	Y	662	652 0				36
02	DLQ G-10	5117	-0-	5117	11277	104 4	5115 3	Y	655	674 0				17
*03	17435 X	6158	-0-	-11277	-0-	257 1	4171 3	Y	787	781 0				23
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60 4	721 9	Y	NO RPT					23
						184 1	721 9							
						41 4								
						247 1	866 9							
						15 4								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058														
11	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	87 1	1605 3	Y	974	968 0				24
12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	3 4	1071 9	Y	531	546 0				9
01	2449 N	2074	-0-	-375	-0-	65 1	1748 3	Y	523	524 0				8
02	2212 N	2135	-0-	-77	-0-	584 9	1448 3	Y	540	539 0				9
*03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	49 1	1490 3	Y	188	191 0				6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4		Y	NO RPT					6
						51 1								
						594 9								
						54 1								
						207 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
LA BANDERA RANCH UNIT B															
WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	24	1	474	3	Y	193	187	0		8
						1	4	212	9						
12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	44	1	1924	3	Y	281	272	0		17
						7	4	309	9						
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	52	1	857	3	Y	305	303	0		19
						4	4	336	9						
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-	19	0		-0-
*03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	166	1	1376	3	Y	651	614	0		37
						19	4	716	9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				37
LA BANDERA RANCH UNIT B															
WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855															
11	3810 X	3203	-0-	-607	-0-	135	1	2697	3	Y	332	326	0		11
						6	4	365	9						
12	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	192	1	8433	3	Y	413	403	0		21
						32	4	454	9						
01	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	198	1	3250	3	Y	441	438	0		24
						16	4	485	9						
02	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	213	1	4303	3	Y	597	594	0		27
						40	4	657	9						
*03	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	403	1	3327	3	Y	557	553	0		31
						45	4	613	9						
04	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT				31
LA BANDERA RANCH UNIT B															
WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780															
11	3330 X	2673	-0-	-657	-0-	111	1	2212	3	Y	314	312	0		11
						5	4	345	9						
12	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	109	1	4761	3	Y	248	246	0		13
						18	4	273	9						
01	4526 X	3617	-0-	-909	-0-	175	1	2893	3	Y	485	471	0		27
						15	4	534	9						
02	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	177	1	3558	3	Y	690	683	0		34
						33	4	759	9						
03	2759 X	2704	-0-	-55	-0-	245	1	2019	3	Y	375	386	0		23
						27	4	413	9						
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT				23
FOGMT															
WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480															
11	930 X	311	-0-	-619	-0-	3	1	269	3	Y	35	37	0		3
						39	9								
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-
02	280 N	96	-0-	-184	-0-	1	1	83	3	Y	11	9	0	1 1	1
						12	9								
*03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	21	1	1237	3	Y	136	128	0		9
						150	9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	788 1	7760 3	756 9	756 9	Y	687	685 0		17
12	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	864 1	7726 3	778 9	778 9	Y	707	704 0		20
01	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	837 1	7734 3	893 9	893 9	Y	812	810 0		22
02	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	738 1	7823 3	705 9	705 9	Y	641	643 0		20
*03	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	939 1	7906 3	657 9	657 9	Y	597	597 0		20
04	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-	27 4				Y	NO RPT			20
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368														
11	4470 X	3342	-0-	-1128	-0-	236 1	2321 3	785 9	785 9	Y	714	711 0		18
12	4619 X	3493	-0-	-1126	-0-	271 1	2429 3	790 9	790 9	Y	718	716 0		20
01	4557 X	4157	-0-	-400	-0-	304 1	2808 3	1045 9	1045 9	Y	950	946 0		24
02	4116 X	1751	-0-	-2365	-0-	112 1	1181 3	458 9	458 9	Y	416	427 0		13
*03	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	327 1	2748 3	9 4	9 4	Y	808	796 0		25
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT			25
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221														
11	6000 X	5108	-0-	-892	-0-	330 1	3934 3	844 9	844 9	Y	767	727 0		95
12	6200 X	5214	-0-	-986	-0-	350 1	3900 3	964 9	964 9	Y	876	889 0		82
01	4805 X	4627	-0-	-178	-0-	257 1	3460 3	910 9	910 9	Y	827	841 0		68
02	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	159 1	3965 3	791 9	791 9	Y	719	707 0		80
*03	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	314 1	4226 3	947 9	947 9	Y	861	887 0		54
04	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			54
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834															
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
11	8910 X	7820	-0-	-1090	-0-	624	1	6144	3	Y	955	954	0		22
12	9207 X	8361	-0-	-846	-0-	719	1	6433	3	Y	1093	1087	0		28
01	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	687	1	6351	3	Y	1142	1143	0		27
02	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	544	1	5753	3	Y	1004	1004	0		27
*03	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	698	1	5878	3	Y	892	894	0		25
04	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-	20	4	981	9	Y	NO RPT				25
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628															
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	313	1	3077	3	Y	498	499	0		11
12	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	447	1	3993	3	Y	779	770	0		20
01	4557 X	4530	-0-	-27	-0-	372	1	3431	3	Y	661	665	0		16
02	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	392	1	4152	3	Y	714	711	0		19
03	4557 X	4385	-0-	-172	-0-	388	1	3268	3	Y	653	654	0		18
04	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-	11	4	718	9	Y	NO RPT				18
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173															
11	15830 X	15830	-0-	-0-	-0-	554	1	13810	3	Y	1289	1289	0		9
12	6758 X	5944	-0-	-814	-0-	193	1	4263	3	Y	1336	1332	0		13
01	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	210	1	4133	3	Y	1294	1299	0		8
02	5208 X	4937	-0-	-271	-0-	163	1	3522	3	Y	1133	1128	0		13
*03	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	222	1	4191	3	Y	1443	1441	0		15
04	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	4	4	1587	9	Y	NO RPT				15
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072															
11	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	169	1	4193	3	Y	708	703	0		6
12	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	172	1	3806	3	Y	1123	1116	0		13
01	3100 N	3897	-0-	797	797	143	1	2803	3	Y	844	851	0		6
02	797 X	-0-	-0-	-797	-0-	23	4	928	9	Y	-0-	6	0		-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
04	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4290 X	3942	-0-	-348	-0-	138 1	3152 3	58 4	594 9	Y	540	528 0			26
12	4433 X	3749	-0-	-684	-0-	128 1	3058 3	66 4	497 9	Y	452	461 0			17
01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	151 1	2993 3	35 4	468 9	Y	425	420 0			22
02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	144 1	3259 3	32 4	451 9	Y	410	422 0			10
*03	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	210 1	4270 3	13 4	694 9	Y	631	625 0			16
04	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT				16
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691	
11	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	243 1	5523 3	101 4	686 9	Y	624	610 0			27
12	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	145 1	3462 3	74 4	810 9	Y	736	742 0			21
01	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	242 1	4817 3	57 4	565 9	Y	514	511 0			24
02	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	211 1	4789 3	47 4	521 9	Y	474	489 0			9
*03	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	221 1	4504 3	14 4	615 9	Y	559	555 0			13
04	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT				13
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703	
11	6030 X	4611	-0-	-1419	-0-	169 1	3832 3	70 4	540 9	Y	491	483 0			25
12	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	227 1	5414 3	116 4	641 9	Y	583	590 0			18
01	5735 X	3798	-0-	-1937	-0-	163 1	3232 3	38 4	365 9	Y	332	332 0			18
02	5180 X	3675	-0-	-1505	-0-	138 1	3134 3	31 4	372 9	Y	338	350 0			6
03	5735 X	5163	-0-	-572	-0-	219 1	4444 3	13 4	487 9	Y	443	439 0			10
04	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT				10
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735	
11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	115 1	2621 3	48 4	305 9	Y	277	272 0			19
12	2883 X	2876	-0-	-7	-0-	102 1	2435 3	52 4	287 9	Y	261	267 0			13
01	DLQ G-10	2807	-0-	2807	2807	121 1	2403 3	28 4	255 9	Y	232	229 0			16
02	DLQ G-10	2807	-0-	2807	5614	106 1	2409 3	24 4	268 9	Y	244	251 0			9
*03	7724 X	2110	-0-	-5614	-0-	88 1	1789 3	5 4	228 9	Y	207	207 0			9
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	395 1	8971 3	Y	954	935 0				55	
12	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	164 4	1049 9	Y	818	837 0				36	
01	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	322 1	7702 3	Y	769	759 0				46	
02	8064 X	7718	-0-	-346	-0-	166 4	900 9	Y	695	721 0				20	
*03	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	383 1	7631 3	Y	908	900 0				28	
04	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-	90 4	846 9	Y	NO RPT					28	
						291 1	6597 3	Y							
						65 4	765 9								
						388 1	7902 3	Y							
						24 4	999 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953	
11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	166 1	3032 3	Y	327	324 0				8	
12	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5 4	360 9	Y	406	409 0				5	
01	DLQ G-10	877	-0-	877	877	169 1	4593 3	Y	89	94 0				-0-	
02	DLQ G-10	3864	-0-	3864	4741	1 4	447 9	Y	327	322 0				5	
*03	7788 X	3047	-0-	-4741	-0-	25 1	753 3	Y	126	128 0				3	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4	98 9	Y	NO RPT					3	
						117 1	3387 3	Y							
						360 9									
						107 1	2801 3	Y							
						139 9									
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183	
11	3960 X	1428	-0-	-2532	-0-	63 1	1158 3	Y	186	193 0				3	
12	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-	2 4	205 9	Y	-0-	3 0				-0-	
01	4123 X	3755	-0-	-368	-0-	105 1	3086 3	Y	509	503 0				6	
02	3724 X	-0-	-0-	-3724	-0-	4 4	560 9	Y	-0-	6 0				-0-	
03	3875 X	2887	-0-	-988	-0-	98 1	2581 3	Y	189	186 0				3	
04	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-	208 9		Y	NO RPT					3	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683	
11	5490 X	4208	-0-	-1282	-0-	149 1	3389 3	Y	553	543 0				29	
12	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	62 4	608 9	Y	944	946 0				27	
01	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	208 1	4965 3	Y	844	833 0				38	
02	4648 X	3757	-0-	-891	-0-	107 4	1038 9	Y	573	598 0				13	
*03	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	227 1	4518 3	Y	818	810 0				21	
04	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-	53 4	928 9	Y	NO RPT					21	
						131 1	2967 3	Y							
						29 4	630 9								
						204 1	4138 3	Y							
						12 4	900 9								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	357	1	8905	3	Y	880	873	0	7	
						31	4	968	9						
12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-						-0-	7	0	-0-	
01	3472 X	3241	-0-	-231	-0-	130	1	2548	3	Y	493	489	0	4	
						21	4	542	9						
02	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	162	1	3506	3	Y	703	698	0	9	
						6	4	773	9						
03	4774 X	3687	-0-	-1087	-0-	154	1	2919	3	Y	555	558	0	6	
						3	4	611	9						
04	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT			6	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102	
11	31425 X	31425	-0-	-0-	-0-	1166	1	29068	3	Y	992	992	0	8	
						100	4	1091	9						
12	11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	444	1	9813	3	Y	843	843	0	8	
						41	4	927	9						
01	12524 X	10429	-0-	-2095	-0-	457	1	9002	3	Y	813	817	0	4	
						76	4	894	9						
02	15064 X	9148	-0-	-5916	-0-	362	1	7810	3	Y	875	870	0	9	
						13	4	963	9						
03	16678 X	10013	-0-	-6665	-0-	451	1	8546	3	Y	915	916	0	8	
						9	4	1007	9						
04	16140 X	NO RPT	-0-	-16140	-0-					Y	NO RPT			8	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207	
11	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	293	1	7301	3	Y	85	85	0	-0-	
						25	4	94	9						
12	6541 X	3029	-0-	-3512	-0-	118	1	2614	3	Y	260	258	0	2	
						11	4	286	9						
01	5177 X	4930	-0-	-247	-0-	204	1	4009	3	Y	621	619	0	4	
						34	4	683	9						
02	7084 X	4436	-0-	-2648	-0-	171	1	3691	3	Y	516	514	0	6	
						6	4	568	9						
03	7843 X	6903	-0-	-940	-0-	298	1	5653	3	Y	860	857	0	9	
						6	4	946	9						
04	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT			9	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198	
11	2430 X	1904	-0-	-526	-0-	78	1	1429	3	Y	359	356	0	16	
						2	4	395	9						
12	2511 X	1946	-0-	-565	-0-	60	1	1607	3	Y	254	258	0	12	
						279	9								
01	4247 X	2183	-0-	-2064	-0-	63	1	1866	3	Y	228	229	0	11	
						3	4	251	9						
02	3836 X	2019	-0-	-1817	-0-	60	1	1747	3	Y	193	193	0	11	
						212	9								
*03	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	99	1	2610	3	Y	125	125	0	11	
						138	9								
04	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			11	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	5310 X	4228	-0-	-1082	-0-	186	1	3399	3	Y	580	578	0	13	
12	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	5	4	638	9	Y	563	568	0	8	
01	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	195	1	5296	3	Y	765	764	0	9	
02	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	1	4	619	9	Y	486	489	0	6	
*03	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	199	1	5879	3	Y	196	199	0	3	
04	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	8	4	842	9	Y	NO RPT			3	
						138	1	3989	3	Y					
						535	9								
						167	1	4387	3	Y					
						216	9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A															
WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887															
11	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	64	1	4345	3	Y	699	700	0	23	
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	9	4	769	9	Y	-0-	5	0	18	
01	3317 X	255	-0-	-3062	-0-	6	1	186	3	Y	55	55	0	18	
02	2996 X	1568	-0-	-1428	-0-	2	4	61	9	Y	303	302	0	19	
03	3317 X	2740	-0-	-577	-0-	32	1	1201	3	Y	516	513	0	22	
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	2	4	333	9	Y	NO RPT			22	
						56	1	2114	3	Y					
						2	4	568	9	Y					
LA BANDERA RANCH UNIT B															
WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745															
11	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	164	1	3270	3	Y	565	558	0	18	
12	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	7	4	622	9	Y	400	398	0	20	
01	3286 X	2362	-0-	-924	-0-	176	1	7734	3	Y	253	261	0	12	
02	2968 X	2500	-0-	-468	-0-	30	4	440	9	Y	287	289	0	10	
03	3286 X	3105	-0-	-181	-0-	119	1	1955	3	Y	493	478	0	25	
04	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	10	4	278	9	Y	NO RPT			25	
						102	1	2063	3	Y					
						19	4	316	9	Y					
						273	1	2259	3	Y					
						31	4	542	9	Y					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880															
11	8850 X	8214	-0-	-636	-0-	622	1	6127	3	Y	1331	1323	0	30	
12	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	1	4	1464	9	Y	1624	1612	0	42	
01	8184 X	1815	-0-	-6369	-0-	757	1	6767	3	Y	335	368	0	9	
02	7392 X	5913	-0-	-1479	-0-	7	4	1786	9	Y	1070	1051	0	28	
*03	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	141	1	1305	3	Y	1376	1365	0	39	
04	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-	369	9			Y	NO RPT			39	
						408	1	4327	3	Y					
						1	4	1177	9	Y					
						775	1	6525	3	Y					
						22	4	1514	9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3000 N	6941	-0-	3941	3941	259	1	5895	3	Y	617	598	0	26
12	3100 N	4131	-0-	1031	4972	108	4	679	9					
01	3100 N	3733	-0-	633	5605	142	1	3388	3	Y	480	488	0	18
02	12034 X	6429	-0-	-5605	-0-	73	4	528	9					
*03	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	143	1	2857	3	Y	635	622	0	31
04	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-	34	4	699	9					
						213	1	4842	3	Y	1205	1211	0	25
						48	4	1326	9					
						155	1	3149	3	Y	589	595	0	19
						9	4	648	9					
										Y	NO RPT			19
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613														
11	25909 X	25909	-0-	-0-	-0-	960	1	23949	3	Y	834	834	0	9
12	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	83	4	917	9					
01	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	371	1	8206	3	Y	826	824	0	11
02	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	34	4	909	9					
03	6541 X	6066	-0-	-475	-0-	421	1	8285	3	Y	976	978	0	9
04	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-	70	4	1074	9					
						366	1	7900	3	Y	1034	1029	0	14
						13	4	1137	9					
						270	1	5113	3	Y	616	622	0	8
						5	4	678	9					
										Y	NO RPT			8
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213														
11	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	155	1	3520	3	Y	661	648	0	28
12	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	64	4	727	9					
01	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	162	1	3869	3	Y	699	708	0	19
02	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	83	4	769	9					
*03	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	197	1	3916	3	Y	1804	1755	0	68
04	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	46	4	1984	9					
						174	1	3947	3	Y	823	872	0	19
						39	4	905	9					
						202	1	4103	3	Y	670	669	0	20
						12	4	737	9					
										Y	NO RPT			20
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152														
11	4860 X	4329	-0-	-531	-0-	195	1	3569	3	Y	508	504	0	13
12	5022 X	4119	-0-	-903	-0-	6	4	559	9					
01	4495 X	4090	-0-	-405	-0-	134	1	3631	3	Y	321	328	0	6
02	4060 X	3666	-0-	-394	-0-	1	4	353	9					
03	4495 X	3787	-0-	-708	-0-	120	1	3552	3	Y	375	375	0	6
04	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	5	4	413	9					
						109	1	3152	3	Y	368	368	0	6
						405	9							
						133	1	3488	3	Y	151	153	0	4
						166	9							
										Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	6630 X	4574	-0-	-2056	-0-	176	1	3226	3	Y	1061	1057	0	23	
12	6851 X	3994	-0-	-2857	-0-	5	4	1167	9						
01	5952 X	2666	-0-	-3286	-0-	114	1	3070	3	Y	736	750	0	9	
02	5376 X	2602	-0-	-2774	-0-	810	9								
03	5921 X	2196	-0-	-3725	-0-	64	1	1906	3	Y	630	632	0	7	
04	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-	3	4	693	9						
						63	1	1823	3	Y	651	650	0	8	
						716	9								
						71	1	1854	3	Y	246	250	0	4	
						271	9								
										Y	NO RPT			4	
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381															
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LA BANDERA RANCH UNIT B															
WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648															
11	3150 X	2765	-0-	-385	-0-	112	1	2238	3	Y	373	370	0	14	
12	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	5	4	410	9						
01	2139 X	1344	-0-	-795	-0-	137	1	6007	3	Y	307	303	0	18	
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	23	4	338	9						
*03	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	67	1	1105	3	Y	151	159	0	10	
04	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-	6	4	166	9						
						125	1	2514	3	Y	366	358	0	18	
						23	4	403	9						
						308	1	2547	3	Y	405	399	0	24	
						35	4	446	9						
										Y	NO RPT			24	
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523															
11	19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	726	1	18095	3	Y	402	401	0	2	
12	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	62	4	442	9						
01	6200 X	5583	-0-	-617	-0-	220	1	4853	3	Y	479	477	0	4	
02	5600 X	4700	-0-	-900	-0-	20	4	527	9						
03	6200 X	3917	-0-	-2283	-0-	244	1	4785	3	Y	467	469	0	2	
04	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	40	4	514	9						
						190	1	4099	3	Y	367	366	0	3	
						7	4	404	9						
						175	1	3310	3	Y	390	390	0	3	
						3	4	429	9						
										Y	NO RPT			3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	5520 X	5281	-0-	-239	-0-	187 1	4249 3	78 4	767 9	Y	697	683 0	40	
12	5704 X	4805	-0-	-899	-0-	160 1	3840 3	83 4	722 9	Y	656	670 0	26	
01	5053 X	4796	-0-	-257	-0-	193 1	3854 3	46 4	703 9	Y	639	630 0	35	
02	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	166 1	3757 3	37 4	723 9	Y	657	676 0	16	
03	5053 X	3732	-0-	-1321	-0-	148 1	3007 3	9 4	568 9	Y	516	516 0	16	
04	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT		16	

BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747	
11	5940 X	5549	-0-	-391	-0-	198 1	4504 3	82 4	765 9	Y	695	679 0	36	
12	6138 X	4283	-0-	-1855	-0-	145 1	3461 3	74 4	603 9	Y	548	563 0	21	
01	7657 X	5072	-0-	-2585	-0-	207 1	4119 3	49 4	697 9	Y	634	623 0	32	
02	6692 X	5425	-0-	-1267	-0-	194 1	4405 3	44 4	782 9	Y	711	728 0	15	
*03	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	296 1	6021 3	18 4	1074 9	Y	976	967 0	24	
04	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT		24	

BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748	
11	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	209 1	4760 3	87 4	766 9	Y	696	682 0	31	
12	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	179 1	4276 3	92 4	684 9	Y	622	631 0	22	
01	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	192 1	3816 3	45 4	553 9	Y	503	498 0	27	
02	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	145 1	3280 3	32 4	492 9	Y	447	462 0	12	
*03	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	176 1	3592 3	11 4	568 9	Y	516	513 0	15	
04	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT		15	

BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739	
11	2220 X	88	-0-	-2132	-0-	3 1	71 3	1 4	13 9	Y	12	12 0	6	
12	2294 X	807	-0-	-1487	-0-	27 1	648 3	14 4	118 9	Y	107	108 0	5	
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	40 1	810 3	10 4	113 9	Y	103	102 0	6	
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	67 1	1517 3	15 4	172 9	Y	156	159 0	3	
*03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	93 1	1888 3	6 4	261 9	Y	237	234 0	6	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	228 1	5196 3	Y	775	759	0			43
12	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	95 4	853 9	Y	898	908	0			33
01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	248 1	5942 3	Y	728	721	0			40
02	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	128 4	988 9	Y	726	748	0			18
*03	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	228 1	4542 3	Y	731	727	0			22
04	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	54 4	801 9	Y	NO RPT					22
						167 1	3773 3	Y						
						37 4	799 9	Y						
						220 1	4475 3	Y						
						13 4	804 9	Y						
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	94	93	0			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	13 1	333 3	Y	4	4	0			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415														
11	6600 X	3592	-0-	-3008	-0-	142 1	2750 3	Y	633	624	0			32
12	6820 X	3427	-0-	-3393	-0-	4 4	696 9	Y	595	602	0			25
01	4650 X	3748	-0-	-902	-0-	152 1	2617 3	Y	694	688	0			31
02	4200 X	3397	-0-	-803	-0-	3 4	655 9	Y	556	550	0			37
03	4278 X	3659	-0-	-619	-0-	165 1	2796 3	Y	521	536	0			22
04	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	24 4	763 9	Y	NO RPT					22
						41 1	2744 3	Y						
						612 9								
						60 1	3022 3	Y						
						4 4	573 9	Y						
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199														
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	111 1	2514 3	Y	439	431	0			19
12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	46 4	483 9	Y	450	457	0			12
01	3689 X	3410	-0-	-279	-0-	118 1	2821 3	Y	403	398	0			17
02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	61 4	495 9	Y	545	554	0			8
03	3689 X	2897	-0-	-792	-0-	140 1	2794 3	Y	515	513	0			10
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	33 4	443 9	Y	NO RPT					10
						119 1	2707 3	Y						
						27 4	600 9	Y						
						109 1	2214 3	Y						
						7 4	567 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	288 1	6547 3	Y	1005	984 0				54	
12	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	120 4	1106 9	Y	984	1000 0				38	
01	DLQ G-10	7829	-0-	7829	7829	268 1	6389 3	Y	964	950 0				52	
02	DLQ G-10	6279	-0-	6279	14108	137 4	1082 9	Y	851	879 0				24	
*03	19758 X	5650	-0-	-14108	-0-	320 1	6374 3	Y	764	762 0				26	
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	75 4	1060 9	Y	NO RPT					26	
						224 1	5069 3	Y							
						50 4	936 9	Y							
						224 1	4572 3	Y							
						14 4	840 9	Y							
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	1 0				-0-	
12	208 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	196 3	Y	-0-					-0-	
01	341 N	211	-0-	-130	-0-	4 4			39	37 0				2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	Y	-0-	2 0				-0-	
*03	3100 N	9991	-0-	6891	6891	2 4	43 9	Y	1751	1716 0				35	
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	6891	377 1	7665 3	Y	NO RPT					35	
						23 4	1926 9	Y							
LA BANDERA RANCH UNIT A														WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848	
11	3660 X	3260	-0-	-400	-0-	324 1	2773 3	Y	147	146 0				24	
12	3503 X	1697	-0-	-1806	-0-	1 4	162 9	Y	83	94 0				13	
01	3379 X	1455	-0-	-1924	-0-	186 1	1419 3	Y	90	85 0				18	
02	3052 X	1606	-0-	-1446	-0-	1 4	91 9	Y	163	164 0				17	
03	3379 X	2023	-0-	-1356	-0-	145 1	1208 3	Y	266	249 0				34	
04	3270 X NO RPT		-0-	-3270	-0-	3 4	99 9	Y	NO RPT					34	
						148 1	1277 3	Y							
						2 4	179 9	Y							
						176 1	1552 3	Y							
						2 4	293 9	Y							
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741	
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	11 1	244 3	Y	213	206 0				7	
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	4 4	234 9	Y	97	101 0				3	
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	14 1	349 3	Y	67	67 0				3	
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	8 4	107 9	Y	165	166 0				2	
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	14 1	276 3	Y	36	36 0				2	
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	3 4	74 9	Y	NO RPT					2	
						49 1	1112 3	Y							
						11 4	182 9	Y							
						26 1	533 3	Y							
						2 4	40 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	170 1	3274 3	331 9	331 9	Y	301	295 0		16
12	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	173 1	2987 3	245 9	245 9	Y	223	229 0		10
01	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	212 1	3597 3	375 9	375 9	Y	341	336 0		15
02	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	32 4	3332 3			Y	294	289 0		20
*03	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	50 1	3370 3	305 9	305 9	Y	277	284 0		13
04	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	323 9				Y	NO RPT			13
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564														
11	4320 X	3960	-0-	-360	-0-	182 1	3518 3	255 9	255 9	Y	232	229 0		12
12	4464 X	4054	-0-	-410	-0-	210 1	3637 3	202 9	202 9	Y	184	188 0		8
01	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	218 1	3690 3	206 9	206 9	Y	187	187 0		8
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	32 4	3523 3			Y	251	243 0		16
03	4030 X	3850	-0-	-180	-0-	52 1	3505 3	271 9	271 9	Y	246	252 0		10
04	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	276 9				Y	NO RPT			10
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255														
11	16029 X	3386	-0-	-12643	-0-	137 1	2506 3	739 9	739 9	Y	672	670 0		15
12	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	121 1	3259 3	647 9	647 9	Y	588	596 0		7
01	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	115 1	3384 3	783 9	783 9	Y	712	711 0		8
02	3500 X	3277	-0-	-223	-0-	87 1	2538 3			Y	593	593 0		8
03	3875 X	3547	-0-	-328	-0-	652 9	3143 3	120 1	120 1	Y	258	261 0		5
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-	284 9				Y	NO RPT			5
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068														
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	161 1	2806 3	336 9	336 9	N	305	304 0		9
12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	107 1	2666 3	325 9	325 9	N	295	292 0		12
01	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	102 1	2862 3	371 9	371 9	N	337	339 0		10
02	2800 X	2441	-0-	-359	-0-	64 1	2106 3	270 9	270 9	N	245	241 0		14
03	3100 X	2478	-0-	-622	-0-	93 1	2105 3	279 9	279 9	N	254	260 0		8
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	1 4				N	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT UNIT A														
WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2430 X	2013	-0-	-417	-0-	226 1	1622 3	Y	150	140 0				33
12	2511 X	2195	-0-	-316	-0-	165 9	1760 3	Y	160	155 0				38
01	2666 X	2100	-0-	-566	-0-	258 1	1707 3	Y	174	167 0				45
02	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	1 4	1836 3	Y	157	165 0				37
*03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	202 1	1537 3	Y	200	218 0				19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	191 9	220 9	Y	NO RPT					19
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846														
11	1590 X	371	-0-	-1219	-0-	226 1	331 3	Y	24	23 0				7
12	1085 X	314	-0-	-771	-0-	1 4	284 3	Y	16	16 0				7
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	12 1	871 3	Y	46	44 0				9
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	18 9	648 3	Y	32	33 0				8
*03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	56 1	834 3	Y	45	44 0				9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51 9		Y	NO RPT					9
FOGMT UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903														
11	2130 N	1126	-0-	-1004	-0-	124 1	891 3	Y	101	100 0				23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	111 9		Y	-0-	23 0				-0-
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-					-0-
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923														
11	6600 X	5561	-0-	-1039	-0-	256 1	4936 3	Y	330	325 0				14
12	6758 X	5399	-0-	-1359	-0-	6 4	363 9	Y	350	352 0				12
01	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	274 1	4734 3	Y	414	410 0				16
02	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	6 4	385 9	Y	370	364 0				22
03	5425 X	5236	-0-	-189	-0-	297 1	5042 3	Y	342	351 0				13
04	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-	44 4	455 9	Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	2640 X	1514	-0-	-1126	-0-	64 1	1240 3	Y	189	185 0				9
12	2635 X	1362	-0-	-1273	-0-	2 4	208 9							
01	1581 N	1272	-0-	-309	-0-	61 1	1055 3	Y	223	223 0				9
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1 4	245 9							
*03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	58 1	989 3	Y	196	197 0				8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 4	216 9							
						18 1	1176 3	Y	224	218 0				14
						246 9								
						24 1	1225 3	Y	200	207 0				7
						2 4	220 9							
								Y	NO RPT					7
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355														
11	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	341 1	5957 3	Y	299	298 0				3
12	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	13 4	329 9							
01	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	253 1	6336 3	Y	293	290 0				6
02	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	22 4	322 9							
03	6758 X	6088	-0-	-670	-0-	249 1	6986 3	Y	296	297 0				5
04	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-	12 4	326 9							
						201 1	6584 3	Y	258	253 0				10
						3 4	284 9							
						245 1	5594 3	Y	223	228 0				5
						4 4	245 9							
								Y	NO RPT					5
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424														
11	3000 N	7079	-0-	4079	4079	328 1	5736 3	Y	911	911 0				19
12	3100 N	6524	-0-	3424	7503	13 4	1002 9							
01	14172 X	6669	-0-	-7503	-0-	218 1	5454 3	Y	757	752 0				24
02	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	19 4	833 9							
*03	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	199 1	5583 3	Y	797	802 0				19
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	10 4	877 9							
						157 1	5131 3	Y	602	591 0				30
						2 4	662 9							
						228 1	5210 3	Y	562	576 0				16
						4 4	618 9							
								Y	NO RPT					16
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138														
11	9690 X	5158	-0-	-4532	-0-	256 1	4471 3	Y	383	384 0				12
12	10013 X	5365	-0-	-4648	-0-	10 4	421 9							
01	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	189 1	4733 3	Y	388	385 0				15
02	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	16 4	427 9							
03	5425 X	4514	-0-	-911	-0-	213 1	5954 3	Y	394	397 0				12
04	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-	10 4	433 9							
						162 1	5289 3	Y	288	283 0				17
						2 4	317 9							
						177 1	4046 3	Y	262	271 0				8
						3 4	288 9							
								Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	7140 X	6201	-0-	-939	-0-	310 1	5410 3	469 9	469 9	Y	426	427 0		16	
12	7161 X	6436	-0-	-725	-0-	227 1	5662 3	528 9	528 9	Y	480	475 0		21	
01	6603 X	6272	-0-	-331	-0-	200 1	5613 3	449 9	449 9	Y	408	412 0		17	
02	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	170 1	5563 3	410 9	410 9	Y	373	366 0		24	
*03	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	257 1	5853 3	453 9	453 9	Y	412	422 0		14	
04	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT			14	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679	
11	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	69 1	4652 3	721 9	721 9	Y	655	657 0		12	
12	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	83 1	2687 3	799 9	799 9	Y	726	726 0		12	
01	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	126 1	4060 3	989 9	989 9	Y	899	898 0		13	
02	2632 X	2558	-0-	-74	-0-	53 1	1999 3	503 9	503 9	Y	457	463 0		7	
03	2914 X	2710	-0-	-204	-0-	56 1	2105 3	547 9	547 9	Y	497	495 0		9	
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT			9	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706	
11	3000 N	4189	-0-	1189	1189	52 1	3526 3	603 9	603 9	Y	548	549 0		21	
12	3100 N	2636	-0-	-464	725	61 1	1964 3	602 9	602 9	Y	547	547 0		21	
01	2876 N	2151	-0-	-725	-0-	51 1	1653 3	429 9	429 9	Y	390	393 0		18	
02	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	44 1	1621 3	414 9	414 9	Y	376	378 0		16	
*03	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	77 1	2861 3	770 9	770 9	Y	700	696 0		20	
04	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			20	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040	
11	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	126 1	8542 3	1126 9	1126 9	Y	1024	1027 0		43	
12	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	130 1	4230 3	1146 9	1146 9	Y	1042	1041 0		44	
01	6169 X	5403	-0-	-766	-0-	131 1	4261 3	964 9	964 9	Y	876	879 0		41	
02	5572 X	5259	-0-	-313	-0-	113 1	4234 3	906 9	906 9	Y	824	828 0		37	
03	6169 X	4877	-0-	-1292	-0-	103 1	3870 3	901 9	901 9	Y	819	817 0		39	
04	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT			39	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 1H										RRCID -> 277696		COMPL. DATE 05/04/2016		
										TOTAL DEPTH		7886 PERF. 8640 - 13470		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	238 1	6297 3	Y	662	655 0			31
12	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	4 4	728 9	Y	626	619 0			38
01	7037	X	6021	-0-	-1016	-0-	230 1	5871 3	Y	819	807 0			50
02	6356	X	6199	-0-	-157	-0-	6 4	689 9	Y	426	438 0			38
03	7037	X	6778	-0-	-259	-0-	175 1	4931 3	Y	379	384 0			33
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-	14 4	901 9	Y	NO RPT				33
							161 1	5566 3	Y					
							3 4	469 9	Y					
							194 1	6165 3	Y					
							2 4	417 9	Y					
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C										WELL #: 9H		RRCID -> 277697		
										COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183		
11	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	151 1	3989 3	Y	259	256 0			10
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	2 4	285 9	Y	246	243 0			13
01	4061	X	2678	-0-	-1383	-0-	151 1	3839 3	Y	240	238 0			15
02	4144	X	3914	-0-	-230	-0-	3 4	271 9	Y	207	209 0			13
03	4588	X	4453	-0-	-135	-0-	82 1	2325 3	Y	215	216 0			12
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	7 4	264 9	Y	NO RPT				12
							103 1	3581 3	Y					
							2 4	228 9	Y					
							129 1	4086 3	Y					
							1 4	237 9	Y					
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A										WELL #: 4H		RRCID -> 277699		
										COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522		
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	8 1	532 3	Y	74	74 0			6
12	3100	N	5547	-0-	2447	2447	1 4	81 9	Y	984	974 0			16
01	3100	N	4078	-0-	978	3425	132 1	4312 3	Y	650	654 0			12
02	2800	N	4905	-0-	2105	5530	21 4	1082 9	Y	843	843 0			12
*03	3100	N	4418	-0-	1318	6848	100 1	3228 3	Y	741	739 0			14
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	6218	35 4	715 9	Y	NO RPT				14
							104 1	3869 3	Y					
							5 4	927 9	Y					
							93 1	3507 3	Y					
							3 4	815 9	Y					
MAUND RANCH 18 UNIT										WELL #: 6H		RRCID -> 277705		
										COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724		
11	1380	N	1107	-0-	-273	-0-	161 1	773 3	Y	149	155 0			19
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	9 4	164 9	Y	155	150 0			24
01	1612	N	1328	-0-	-284	-0-	152 1	788 3	Y	194	192 0			26
02	1036	N	943	-0-	-93	-0-	9 4	171 9	Y	129	132 0			23
*03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	48 1	1064 3	Y	124	129 0			18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	213 9	Y	NO RPT				18
							30 1	769 3	Y					
							2 4	142 9	Y					
							20 1	707 3	Y					
							2 4	136 9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
MAUND RANCH 18 UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2790 X	2237	-0-	-553	-0-	347 1	1665 3	205 9	205 9	Y	186	183 0			28
12	2883 X	2443	-0-	-440	-0-	20 4	1853 3	211 9	211 9	Y	192	185 0			35
01	2480 X	2149	-0-	-331	-0-	21 4	1845 3	216 9	216 9	Y	196	198 0			33
02	2100 N	1686	-0-	-414	-0-	82 1	1459 3	167 9	167 9	Y	152	153 0			32
*03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	6 4	1699 3	201 9	201 9	Y	183	184 0			31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				31
MAUND RANCH 18 UNIT														WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445	
11	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	439 1	2110 3	186 9	186 9	Y	169	177 0			20
12	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	26 4	2499 3	198 9	198 9	Y	180	174 0			26
01	3782 X	2501	-0-	-1281	-0-	484 1	2209 3	186 9	186 9	Y	169	173 0			22
02	3416 X	2551	-0-	-865	-0-	28 4	2261 3	197 9	197 9	Y	179	173 0			28
03	3782 X	2131	-0-	-1651	-0-	99 1	1901 3	171 9	171 9	Y	155	163 0			20
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	7 4				Y	NO RPT				20
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372	
11	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	203 1	5368 3	498 9	498 9	Y	453	448 0			25
12	6107 X	5695	-0-	-412	-0-	4 4	5018 3	476 9	476 9	Y	433	428 0			30
01	6107 X	3897	-0-	-2210	-0-	196 1	3189 3	586 9	586 9	Y	533	526 0			37
02	5516 X	5225	-0-	-291	-0-	5 4	4672 3	416 9	416 9	Y	378	385 0			30
*03	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	113 1	6597 3	397 9	397 9	Y	361	364 0			27
04	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-	2 4				Y	NO RPT				27
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271	
11	5940 X	5552	-0-	-388	-0-	209 1	4749 3	620 9	620 9	Y	564	559 0			28
12	6138 X	5879	-0-	-259	-0-	1 4	5011 3	667 9	667 9	Y	606	597 0			37
01	6324 X	299	-0-	-6025	-0-	196 1	231 3	59 9	59 9	Y	54	70 0			21
02	5180 X	3624	-0-	-1556	-0-	8 1	3129 3	403 9	403 9	Y	366	361 0			26
03	5735 X	4034	-0-	-1701	-0-	1 4	3546 3			Y	341	345 0			22
04	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-	113 1				Y	NO RPT				22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C																
WELL #: 3H													RRCID -> 277761		COMPL. DATE 05/04/2016	
													TOTAL DEPTH 7928		PERF. 8207 - 13026	
M	0	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
11		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	175	1	4596	3	Y	411	406	0		20
							2	4	452	9						
12		5239 X	4911	-0-	-328	-0-	169	1	4317	3	Y	383	378	0		25
							4	4	421	9						
01		4991 X	3639	-0-	-1352	-0-	107	1	3009	3	Y	468	462	0		31
							8	4	515	9						
02		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	126	1	4364	3	Y	411	415	0		27
							2	4	452	9						
03		4991 X	4691	-0-	-300	-0-	134	1	4239	3	Y	288	293	0		22
							1	4	317	9						
04		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT				22
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C													TOTAL DEPTH 7864		PERF. 8645 - 12888	
WELL #: 4H													RRCID -> 277762		COMPL. DATE 05/04/2016	
11		4770 X	4182	-0-	-588	-0-	141	1	3719	3	Y	291	289	0		17
							2	4	320	9						
12		4929 X	4581	-0-	-348	-0-	158	1	4050	3	Y	335	330	0		22
							4	4	369	9						
01		4929 X	2995	-0-	-1934	-0-	89	1	2499	3	Y	364	360	0		26
							7	4	400	9						
02		3892 X	3373	-0-	-519	-0-	88	1	3035	3	Y	226	231	0		21
							1	4	249	9						
*03		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	130	1	4122	3	Y	240	242	0		19
							1	4	264	9						
04		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT				19
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C													TOTAL DEPTH 7895		PERF. 8896 - 13726	
WELL #: 6H													RRCID -> 277763		COMPL. DATE 05/04/2016	
11		7080 X	5537	-0-	-1543	-0-	186	1	4900	3	Y	407	404	0		27
							3	4	448	9						
12		7316 X	6927	-0-	-389	-0-	238	1	6072	3	Y	555	544	0		38
							6	4	611	9						
01		7471 X	4443	-0-	-3028	-0-	130	1	3662	3	Y	583	578	0		43
							10	4	641	9						
02		7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	187	1	6501	3	Y	643	645	0		41
							4	4	707	9						
03		5735 X	4003	-0-	-1732	-0-	113	1	3559	3	Y	300	310	0		31
							1	4	330	9						
04		6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT				31
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C													TOTAL DEPTH 8055		PERF. 8754 - 12825	
WELL #: 7H													RRCID -> 277764		COMPL. DATE 05/04/2016	
11		3600 X	3533	-0-	-67	-0-	118	1	3129	3	Y	258	256	0		12
							2	4	284	9						
12		3720 X	3452	-0-	-268	-0-	119	1	3040	3	Y	264	261	0		15
							3	4	290	9						
01		3689 X	2198	-0-	-1491	-0-	66	1	1844	3	Y	257	256	0		16
							5	4	283	9						
02		3304 X	3089	-0-	-215	-0-	81	1	2773	3	Y	213	215	0		14
							1	4	234	9						
03		3658 X	3426	-0-	-232	-0-	100	1	3140	3	Y	169	172	0		11
							186	9								
04		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT				11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 8H										RRCID -> 277766		COMPL. DATE 05/04/2016		
												TOTAL DEPTH 8091		
												PERF. 8320 - 13083		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	210	1	5571	3	Y	507	502	0	21
12	6324 X	5307	-0-	-1017	-0-	4	4	558	9					
01	6324 X	3946	-0-	-2378	-0-	181	1	4625	3	Y	451	446	0	26
02	5796 X	4690	-0-	-1106	-0-	5	4	496	9					
03	6417 X	4818	-0-	-1599	-0-	113	1	3196	3	Y	571	564	0	33
04	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-	9	4	628	9					
						121	1	4180	3	Y	352	359	0	26
						2	4	387	9					
						137	1	4339	3	Y	310	315	0	21
						1	4	341	9					
										Y	NO RPT			21

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C										RRCID -> 277771		COMPL. DATE 05/04/2016		
WELL #: 10H												TOTAL DEPTH 8084		
												PERF. 8323 - 13237		
11	3690 X	3368	-0-	-322	-0-	113	1	2980	3	Y	248	246	0	11
12	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	2	4	273	9					
01	4464 X	2177	-0-	-2287	-0-	135	1	3443	3	Y	315	309	0	17
02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3	4	347	9					
03	3472 X	3441	-0-	-31	-0-	65	1	1828	3	Y	254	254	0	17
04	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	5	4	279	9					
						94	1	3220	3	Y	254	255	0	16
						1	4	279	9					
						99	1	3118	3	Y	204	207	0	13
						224	9							
										Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA WEST										RRCID -> 277778		COMPL. DATE 06/22/2015		
WELL #: 129H												TOTAL DEPTH 7503		
												PERF. 7834 - 13441		
11	19018 X	19018	-0-	-0-	-0-	703	1	17525	3	Y	663	662	0	8
12	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	61	4	729	9					
01	DLQ G-10	7062	-0-	7062	7062	280	1	6197	3	Y	884	880	0	12
02	DLQ G-10	5251	-0-	5251	12313	26	4	972	9					
*03	19371 X	7058	-0-	-12313	-0-	293	1	5760	3	Y	874	877	0	9
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48	4	961	9					
						199	1	4291	3	Y	685	683	0	11
						7	4	754	9					
						303	1	5742	3	Y	915	913	0	13
						6	4	1007	9					
										Y	NO RPT			13

DENTONIO STATE 22 UNIT										RRCID -> 277780		COMPL. DATE 03/14/2014		
WELL #: 6H												TOTAL DEPTH 6939		
												PERF. 7722 - 12069		
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	282	1	1436	3	Y	331	327	0	35
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	9	4	364	9					
01	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	165	1	1504	3	Y	323	317	0	41
02	2800 N	2919	-0-	119	119	7	4	355	9					
*03	2736 N	2617	-0-	-119	-0-	225	1	1955	3	Y	405	391	0	55
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43	4	446	9					
						414	1	2043	3	Y	409	413	0	51
						12	4	450	9					
						443	1	1850	3	Y	293	302	0	42
						2	4	322	9					
										Y	NO RPT			42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	9	1	1083	3	Y	88	97	1	20
12	3100 N	3219	-0-	119	119	97	9							
01	1221 N	1102	-0-	-119	-0-	21	1	2425	3	Y	699	658	1	61
02	1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-	4	4	769	9					
*03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	9	1	942	3	Y	131	173	1	19
04	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-	7	4	144	9					
						12	1	985	3	Y	213	202	1	30
						169	9				154	155	1	29
										Y	NO RPT			29
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073														
11	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	177	1	3102	3	N	355	356	0	12
12	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	7	4	391	9					
01	3286 X	3282	-0-	-4	-0-	138	1	3460	3	N	382	378	0	16
02	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	12	4	420	9					
*03	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	101	1	2826	3	N	318	321	0	13
04	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	5	4	350	9					
						115	1	3782	3	N	300	294	0	19
						2	4	330	9					
						235	1	5351	3	N	493	500	0	12
						4	4	542	9					
										N	NO RPT			12
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249														
11	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	337	1	5885	3	Y	665	665	0	21
12	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	13	4	732	9					
01	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	252	1	6308	3	Y	686	680	0	27
02	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	22	4	755	9					
*03	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	235	1	6582	3	Y	857	861	0	23
04	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-	11	4	943	9					
						193	1	6338	3	Y	714	701	0	36
						3	4	785	9					
						288	1	6581	3	Y	729	746	0	19
						5	4	802	9					
										Y	NO RPT			19
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236														
11	5730 X	4928	-0-	-802	-0-	243	1	4234	3	Y	402	402	0	15
12	5921 X	4719	-0-	-1202	-0-	9	4	442	9					
01	6107 X	4953	-0-	-1154	-0-	164	1	4109	3	Y	393	389	0	19
02	5516 X	4254	-0-	-1262	-0-	14	4	432	9					
03	5084 X	4939	-0-	-145	-0-	154	1	4337	3	Y	413	417	0	15
04	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-	8	4	454	9					
						114	1	3765	3	Y	339	332	0	22
						2	4	373	9					
						190	1	4327	3	Y	381	391	0	12
						3	4	419	9					
										Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	62	1	1080	3	Y	242	240	0	2	
						2	4	266	9						
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	28	1	717	3	Y	116	116	0	2	
						3	4	128	9						
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	41	1	1143	3	Y	293	292	0	3	
						2	4	322	9						
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	34	1	1090	3	Y	312	306	0	9	
						343	9								
*03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	3	Y	235	240	0	4	
						1	4	259	9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322	
11	3060 X	2610	-0-	-450	-0-	130	1	2278	3	Y	179	180	0	9	
						5	4	197	9						
12	3162 X	3015	-0-	-147	-0-	105	1	2620	3	Y	255	251	0	13	
						9	4	281	9						
01	3472 X	3207	-0-	-265	-0-	103	1	2893	3	Y	187	189	0	11	
						5	4	206	9						
02	3136 X	2164	-0-	-972	-0-	60	1	1987	3	Y	105	104	0	12	
						1	4	116	9						
03	3472 X	1663	-0-	-1809	-0-	65	1	1489	3	Y	98	102	0	8	
						1	4	108	9						
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT			8	
MAUND RANCH 18 UNIT														WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344	
11	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	352	1	1694	3	Y	331	319	0	45	
						21	4	364	9						
12	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	244	1	1259	3	Y	235	237	0	43	
						14	4	259	9						
01	2604 X	2299	-0-	-305	-0-	82	1	1839	3	Y	338	331	0	50	
						6	4	372	9						
02	2352 X	1603	-0-	-749	-0-	51	1	1301	3	Y	225	231	0	44	
						3	4	248	9						
03	2511 X	947	-0-	-1564	-0-	21	1	768	3	Y	141	159	0	26	
						3	4	155	9						
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT			26	
MAUND RANCH 18 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606	
11	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	753	1	3616	3	Y	345	341	0	41	
						44	4	380	9						
12	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	783	1	4053	3	Y	369	355	0	55	
						46	4	406	9						
01	4929 X	4289	-0-	-640	-0-	167	1	3724	3	Y	351	358	0	48	
						12	4	386	9						
02	4480 X	3792	-0-	-688	-0-	130	1	3318	3	Y	306	303	0	51	
						7	4	337	9						
03	4960 X	3062	-0-	-1898	-0-	73	1	2697	3	Y	256	271	0	36	
						10	4	282	9						
04	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT			36	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1410 N	970	-0-	-440	-0-	87 1	666 3	Y	191	191	0		7
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	7 4	210 9	Y	206	206	0		7
01	1581 N	1128	-0-	-453	-0-	121 1	903 3	Y	191	192	0		6
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	10 4	227 9	Y	196	196	0		6
*03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	108 1	806 3	Y	286	287	0		5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 4	210 9	Y	NO RPT				5
						105 1	958 3	Y					
						1 4	216 9	Y					
						186 1	1583 3	Y					
						315 9							

MAUND RANCH 18 UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 277859		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 6321		PERF. 6680 - 11598	
11	1110 N	475	-0-	-635	-0-	72 1	343 3	Y	51	55	0		5
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	4 4	56 9	Y	84	78	0		11
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	113 1	589 3	Y	175	165	0		21
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	7 4	92 9	Y	228	214	0		35
*03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	44 1	981 3	Y	313	307	0		41
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	193 9	Y	NO RPT				41
						41 1	1049 3	Y					
						2 4	251 9	Y					
						40 1	1469 3	Y					
						5 4	344 9	Y					

MAUND RANCH 18 UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 277860		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 6352		PERF. 6701 - 11581	
11	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	196 1	943 3	Y	98	100	0		12
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	12 4	108 9	Y	67	69	0		10
01	1612 N	1005	-0-	-607	-0-	173 1	892 3	Y	69	70	0		9
02	1176 N	945	-0-	-231	-0-	10 4	74 9	Y	64	63	0		10
*03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	40 1	886 3	Y	45	49	0		6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	76 9	Y	NO RPT				6
						33 1	840 3	Y					
						2 4	70 9	Y					
						15 1	571 3	Y					
						2 4	50 9	Y					

MAUND RANCH 18 UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 277861		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 6855 - 11437	
11	1710 N	1175	-0-	-535	-0-	160 1	768 3	Y	216	213	0		23
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	9 4	238 9	Y	243	232	0		34
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	139 1	717 3	Y	310	306	0		38
02	1092 N	1058	-0-	-34	-0-	8 4	267 9	Y	260	258	0		40
*03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	38 1	864 3	Y	233	244	0		29
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	341 9	Y	NO RPT				29
						30 1	741 3	Y					
						1 4	286 9	Y					
						24 1	879 3	Y					
						3 4	256 9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
MAUND RANCH 18 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	179 1	858 3	90 9	90 9	Y	82	81 0			15
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	167 1	863 3	110 9	110 9	Y	100	95 0			20
01	1457 N	851	-0-	-606	-0-	32 1	717 3	2 4	100 9	Y	91	93 0			18
02	1064 N	278	-0-	-786	-0-	10 1	236 3	32 9		Y	29	36 0			11
*03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	24 1	865 3	3 4	98 9	Y	89	84 0			16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				16
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129	
11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	165 1	2872 3	6 4	323 9	Y	294	294 0			12
12	3038 X	3026	-0-	-12	-0-	103 1	2584 3	9 4	330 9	Y	300	297 0			15
01	3813 X	2544	-0-	-1269	-0-	79 1	2218 3	4 4	243 9	Y	221	224 0			12
02	3444 X	2694	-0-	-750	-0-	72 1	2356 3	1 4	265 9	Y	241	236 0			17
03	3813 X	2139	-0-	-1674	-0-	82 1	1856 3	1 4	200 9	Y	182	189 0			10
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT				10
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496	
11	1590 N	738	-0-	-852	-0-	51 1	588 3	99 9		Y	90	91 0			6
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	77 1	772 3	1 4	129 9	Y	117	117 0			6
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	63 1	801 3	4 4	52 9	Y	125	127 0			4
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	7 1	85 3	201 9		Y	47	48 0			3
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-					Y	183	182 0			4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173	
11	2520 X	1858	-0-	-662	-0-	113 1	1299 3	446 9		Y	405	403 0			18
12	2604 X	2004	-0-	-600	-0-	146 1	1453 3	1 4	404 9	Y	367	369 0			16
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	59 1	734 3	3 4	172 9	Y	339	346 0			9
02	2324 X	968	-0-	-1356	-0-	11 1	127 3	285 9		Y	156	159 0			6
03	2418 X	423	-0-	-1995	-0-					Y	259	258 0			7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11	2910 X	2457	-0-	-453	-0-	145 1	1685 3	Y	569	567 0					29
						1 4	626 9								
12	3007 X	2669	-0-	-338	-0-	191 1	1901 3	Y	524	526 0					27
						1 4	576 9								
01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			Y	633	642 0					18
02	2996 X	2513	-0-	-483	-0-	152 1	1912 3	Y	401	404 0					15
						8 4	441 9								
03	3007 X	712	-0-	-2295	-0-	20 1	232 3	Y	418	417 0					16
						460 9									
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			Y	NO RPT						16
ROGERS DENTONIO 31 UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164															
11	4110 X	2080	-0-	-2030	-0-	123 1	1426 3	Y	482	485 0					32
						1 4	530 9								
12	4247 X	2742	-0-	-1505	-0-	193 1	1924 3	Y	567	566 0					33
						1 4	624 9								
01	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			Y	537	548 0					22
02	4172 X	1752	-0-	-2420	-0-	101 1	1272 3	Y	339	342 0					19
						6 4	373 9								
03	3875 X	908	-0-	-2967	-0-	20 1	231 3	Y	597	594 0					22
						657 9									
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT						22
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136															
11	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	246 1	4305 3	Y	440	440 0					17
						10 4	484 9								
12	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	130 1	3247 3	Y	333	331 0					19
						11 4	366 9								
01	4340 X	3905	-0-	-435	-0-	121 1	3401 3	Y	343	346 0					16
						6 4	377 9								
02	4312 X	3339	-0-	-973	-0-	90 1	2958 3	Y	264	259 0					21
						1 4	290 9								
03	4774 X	3791	-0-	-983	-0-	146 1	3312 3	Y	301	309 0					13
						2 4	331 9								
04	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			Y	NO RPT						13
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557															
11	8460 X	7932	-0-	-528	-0-	403 1	7051 3	Y	420	418 0					6
						16 4	462 9								
12	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	334 1	8375 3	Y	183	183 0					6
						29 4	201 9								
01	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	298 1	8356 3	Y	334	334 0					6
						15 4	367 9								
02	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	267 1	8771 3	Y	423	414 0					15
						4 4	465 9								
*03	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	393 1	8949 3	Y	429	435 0					9
						6 4	472 9								
04	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			Y	NO RPT						9
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	410 1	7175 3	16 4	230 9	Y	209	211 0		18	
12	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	273 1	6815 3	23 4	263 9	Y	239	236 0		21	
01	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	270 1	7552 3	13 4	671 9	Y	610	610 0		21	
02	7308 X	4552	-0-	-2756	-0-	118 1	3883 3	2 4	549 9	Y	499	490 0		30	
03	8091 X	5965	-0-	-2126	-0-	235 1	5351 3	4 4	375 9	Y	341	354 0		17	
04	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT			17	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267	
11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	227 1	3972 3	9 4	326 9	Y	296	295 0		5	
12	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	149 1	3727 3	13 4	334 9	Y	304	302 0		7	
01	5115 X	3504	-0-	-1611	-0-	112 1	3117 3	5 4	270 9	Y	245	247 0		5	
02	4620 X	2300	-0-	-2320	-0-	63 1	2059 3	1 4	177 9	Y	161	158 0		8	
03	5022 X	3481	-0-	-1541	-0-	133 1	3035 3	2 4	311 9	Y	283	287 0		4	
04	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT			4	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063	
11	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	196 1	3435 3	8 4	265 9	Y	241	239 0		4	
12	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	189 1	4731 3	16 4	297 9	Y	270	267 0		7	
01	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	133 1	3750 3	7 4	378 9	Y	344	345 0		6	
02	3332 X	2740	-0-	-592	-0-	74 1	2427 3	1 4	238 9	Y	216	213 0		9	
*03	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	150 1	3406 3	2 4	376 9	Y	342	345 0		6	
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT			6	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708	
11	4260 X	2995	-0-	-1265	-0-	138 1	2412 3	5 4	440 9	Y	400	404 0		21	
12	4402 X	2425	-0-	-1977	-0-	79 1	1986 3	7 4	353 9	Y	321	319 0		23	
01	4681 X	1998	-0-	-2683	-0-	58 1	1617 3	3 4	320 9	Y	291	296 0		18	
02	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	115 1	3776 3	2 4	861 9	Y	783	764 0		37	
*03	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	212 1	4813 3	3 4	1085 9	Y	986	1002 0		21	
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT			21	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 797102															CNTY: DIMMIT																																												
WELL #: 54SP															RRCID -> 278005															COMPL. DATE 08/20/2015															TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529																													
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																																																									
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-		488	1	3502	3	Y	336	326	0			51																																																									
12	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-		370	9									47																																																									
01	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-		253	1	3749	3	Y	299	303	0			44																																																									
02	3976 X	107	-0-	-3869	-0-		329	9									29																																																									
03	4402 X	749	-0-	-3653	-0-		36	1	4539	3	Y	317	320	0			28																																																									
04	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-		349	9									28																																																									
							1	1	97	3	Y	8	23	0																																																												
							9	9																																																																		
							5	1	679	3	Y	59	60	0																																																												
							65	9																																																																		
											Y	NO RPT																																																														
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 133H															RRCID -> 278006															COMPL. DATE 05/11/2016															TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756														
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-		94	1	1652	3	Y	192	193	0			5																																																									
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		4	4	211	9																																																																
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-		63	1	1562	3	Y	184	182	0			7																																																									
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		5	4	202	9																																																																
*03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		60	1	1673	3	Y	218	220	0			5																																																									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3	4	240	9																																																																
							41	1	1313	3	Y	174	171	0			8																																																									
							191	9																																																																		
							71	1	1610	3	Y	347	351	0			4																																																									
							1	4	382	9																																																																
											Y	NO RPT					4																																																									
ROGERS DENTONIO 31 UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 278009															COMPL. DATE 02/26/2016															TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352														
11	6030 X	3297	-0-	-2733	-0-		214	1	2479	3	Y	548	547	0			32																																																									
12	6231 X	2126	-0-	-4105	-0-		1	4	603	9																																																																
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-		166	1	1658	3	Y	274	282	0			24																																																									
02	3584 X	1430	-0-	-2154	-0-		1	4	301	9																																																																
03	3658 X	209	-0-	-3449	-0-		98	1	1228	3	Y	90	90	0			16																																																									
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-		5	4	99	9							16																																																									
							15	1	180	3	Y	13	14	0			15																																																									
							14	9																																																																		
											Y	NO RPT					15																																																									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															WELL #: 49H															RRCID -> 278028															COMPL. DATE 08/24/2014															TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755														
11	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-		101	1	2926	3	Y	584	580	0			10																																																									
12	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-		20	4	642	9																																																																
01	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-		196	1	3133	3	Y	724	720	0			14																																																									
02	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-		7	4	796	9																																																																
*03	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-		211	1	3720	3	Y	790	780	0			24																																																									
04	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-		6	4	869	9																																																																
							133	1	2941	3	Y	522	526	0			20																																																									
							4	4	574	9																																																																
							160	1	3425	3	Y	725	724	0			21																																																									
							1	4	798	9																																																																
											Y	NO RPT					21																																																									

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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	1770 X	1440	-0-	-330	-0-	40	1	4	1074	3	Y	293	310	0		14	
12	1302 X	299	-0-	-1003	-0-	11	1	20	322	9	Y	18	31	0		1	
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	13	1		268	3	Y	-0-	1	0		-0-	
02	1988 X	442	-0-	-1546	-0-	39	9		390	3	Y	35	34	0		1	
03	2201 X	1125	-0-	-1076	-0-	24	1		938	3	Y	148	142	0		7	
04	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-	163	9				Y	NO RPT				7	

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 124H		RRCID -> 278032		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7977 - 13993					
11	4050 X	3445	-0-	-605	-0-	168	1	7	2940	3	Y	300	300	0		9	
12	4185 X	3436	-0-	-749	-0-	119	1	10	2984	3	Y	294	292	0		11	
01	3565 X	3386	-0-	-179	-0-	106	1	5	323	9	Y	291	293	0		9	
02	3220 X	3175	-0-	-45	-0-	86	1	1	2809	3	Y	254	249	0		14	
03	3565 X	3521	-0-	-44	-0-	136	1	2	279	9	Y	265	271	0		8	
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	2	4		3091	3	Y	292				8	

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 125H		RRCID -> 278039		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7528		PERF. 8374 - 14512					
11	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	257	1	22	6400	3	Y	515	512	0		3	
12	7161 X	1866	-0-	-5295	-0-	71	1	7	1572	3	Y	196	198	0		1	
01	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	81	1	13	216	9	Y	200	201	0		-0-	
02	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	76	1	3	1579	3	Y	217	216	0		1	
*03	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	96	1	2	220	9	Y	274	273	0		2	
04	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-	2	4		1820	3	Y	301				2	

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 126H		RRCID -> 278040		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7428		PERF. 7810 - 13552					
11	14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	526	1	45	13097	3	Y	349	349	0		2	
12	7657 X	5503	-0-	-2154	-0-	212	1	20	384	9	Y	514	511	0		5	
01	5797 X	4976	-0-	-821	-0-	211	1	35	4706	3	Y	530	532	0		3	
02	5600 X	5105	-0-	-495	-0-	199	1	7	565	9	Y	557	554	0		6	
*03	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	290	1	6	4147	3	Y	601	601	0		6	
04	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	6	4		583	9	Y	NO RPT				6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	345 1	6665 3	716 9	716 9	Y	651	643 0		26
12	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	380 1	6554 3	772 9	772 9	Y	702	706 0		22
01	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	401 1	6816 3	813 9	813 9	Y	739	735 0		26
02	7056 X	6901	-0-	-155	-0-	90 1	6082 3	728 9	728 9	Y	662	651 0		37
03	7812 X	7303	-0-	-509	-0-	125 1	6382 3	787 9	787 9	Y	715	728 0		24
04	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862														
11	6300 X	2551	-0-	-3749	-0-	92 1	2286 3	165 9	165 9	Y	150	150 0		-0-
12	6510 X	3427	-0-	-3083	-0-	123 1	2712 3	581 9	581 9	Y	528	523 0		5
01	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	131 1	2575 3	594 9	594 9	Y	540	542 0		3
02	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	88 1	1892 3	399 9	399 9	Y	363	363 0		3
*03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	173 1	3265 3	651 9	651 9	Y	592	590 0		5
04	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927														
11	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	129 1	8675 3	906 9	906 9	Y	824	826 0		27
12	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	100 1	3274 3	862 9	862 9	Y	784	785 0		26
01	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	142 1	4593 3	1218 9	1218 9	Y	1107	1106 0		27
02	4228 X	3689	-0-	-539	-0-	50 4	1218 9	2836 3	2836 3	Y	703	709 0		21
03	4681 X	77	-0-	-4604	-0-	2 1	67 3	773 9	773 9	Y	7	7 0		21
04	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266														
11	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	142 1	9677 3	1257 9	1257 9	Y	1143	1146 0		41
12	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	114 1	3701 3	1157 9	1157 9	Y	1052	1053 0		40
01	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	127 1	4113 3	1275 9	1275 9	Y	1159	1160 0		39
02	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	104 1	3868 3	1287 9	1287 9	Y	1170	1174 0		35
*03	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	115 1	4271 3	1539 9	1539 9	Y	1399	1393 0		41
04	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT			41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B															
WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	141 1	9553 3	Y	625	624	0			20	
12	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	20 4	688 9								
01	5053 X	4555	-0-	-498	-0-	114 1	3703 3	Y	852	850	0			22	
02	4564 X	3521	-0-	-1043	-0-	18 4	937 9								
03	5053 X	3718	-0-	-1335	-0-	107 1	3471 3	Y	854	855	0			21	
04	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	38 4	939 9								
						70 1	2614 3	Y	757	760	0			18	
						4 4	833 9								
						76 1	2827 3	Y	739	737	0			20	
						2 4	813 9								
								Y	NO RPT					20	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131	
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	20 1	1382 3	Y	6	6	0			-0-	
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	3 4	7 9							-0-	
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	12 1	406 3	Y	5	5	0			-0-	
02	476 N	274	-0-	-202	-0-	2 4	6 9							-0-	
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	12 1	384 3	Y	5	5	0			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 4	6 9							-0-	
						7 1	264 3	Y	3	3	0			-0-	
						3 9								-0-	
						8 1	283 3	Y	4	4	0			-0-	
						4 9								-0-	
								Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353	
11	6120 X	1271	-0-	-4849	-0-	47 1	1179 3	Y	37	37	0			-0-	
12	6324 X	1449	-0-	-4875	-0-	4 4	41 9							-0-	
01	4371 X	1059	-0-	-3312	-0-	55 1	1218 3	Y	155	153	0			2	
02	3948 X	1637	-0-	-2311	-0-	5 4	171 9							-0-	
03	2108 X	2015	-0-	-93	-0-	45 1	899 3	Y	97	99	0			-0-	
04	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-	8 4	107 9							-0-	
						66 1	1428 3	Y	128	127	0			1	
						2 4	141 9								
						87 1	1649 3	Y	252	250	0			3	
						2 4	277 9								
								Y	NO RPT					3	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931	
11	3000 N	11597	-0-	8597	9453	424 1	10576 3	Y	509	507	0			5	
12	3100 N	3889	-0-	789	10242	37 4	560 9							4	
01	13752 X	3510	-0-	-10242	-0-	151 1	3337 3	Y	352	353	0			4	
02	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	14 4	387 9							3	
03	3689 X	3659	-0-	-30	-0-	149 1	2937 3	Y	363	364	0			4	
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	25 4	399 9							3	
						154 1	3317 3	Y	356	355	0			4	
						5 4	392 9							3	
						165 1	3122 3	Y	335	336	0			3	
						3 4	369 9							3	
								Y	NO RPT					3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC																			
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B																			
WELL #: 6H										RRCID -> 278092		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH		6948 PERF. 7445 - 13300			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-		58	1	3928	3	Y	850	852	0			17		
							8	4	935	9									
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-		60	1	1928	3	Y	930	929	0			18		
							9	4	1023	9									
01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-		63	1	2036	3	Y	995	996	0			17		
							22	4	1095	9									
02	2492 X	1036	-0-	-1456	-0-		15	1	582	3	Y	398	405	0			10		
							1	4	438	9									
*03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-		67	1	2507	3	Y	1442	1429	0			23		
							2	4	1586	9									
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-						Y	NO RPT					23		
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B										WELL #: 7H		RRCID -> 278093		COMPL. DATE 02/27/2018		TOTAL DEPTH		6980 PERF. 7636 - 13599	
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		25	1	1651	3	Y	107	107	0			2		
							3	4	118	9									
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-		17	1	550	3	Y	139	138	0			3		
							3	4	153	9									
01	527 N	106	-0-	-421	-0-		2	1	80	3	Y	21	22	0			2		
							1	4	23	9									
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-						Y	-0-	2	0			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 122H		RRCID -> 278096		COMPL. DATE 06/26/2017		TOTAL DEPTH		7714 PERF. 8168 - 14342	
11	6330 X	5977	-0-	-353	-0-		287	1	5007	3	Y	611	611	0			18		
							11	4	672	9									
12	6541 X	5557	-0-	-984	-0-		188	1	4694	3	Y	599	594	0			23		
							16	4	659	9									
01	5394 X	4761	-0-	-633	-0-		145	1	4061	3	Y	498	503	0			18		
							7	4	548	9									
02	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-		142	1	4672	3	Y	514	503	0			29		
							2	4	565	9									
*03	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-		229	1	5233	3	Y	526	540	0			15		
							4	4	579	9									
04	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-						Y	NO RPT					15		
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 89H		RRCID -> 278097		COMPL. DATE 09/15/2017		TOTAL DEPTH		7274 PERF. 7891 - 13614	
11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-		54	1	1036	3	N	138	135	0			5		
							1	4	152	9									
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-		33	1	567	3	N	80	84	0			1		
							1	4	88	9									
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-		44	1	737	3	N	147	144	0			4		
							6	4	162	9									
02	1148 N	1081	-0-	-67	-0-		13	1	870	3	N	180	175	0			9		
							198	9											
*03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		17	1	837	3	N	140	146	0			3		
							1	4	154	9									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B															
WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	115	1	7791	3	Y	847	849	0		22
12	3999 X	3807	-0-	-192	-0-	17	4	932	9						
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	87	1	2841	3	Y	786	787	0		21
02	2856 X	1366	-0-	-1490	-0-	14	4	865	9						
*03	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	28	1	1010	3	Y	-0-	21	0		-0-
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	1	4	327	9	Y	297	294	0		3
						130	1	4877	3	Y	1170	1160	0		13
						4	4	1287	9						
										Y	NO RPT				13
SOUTH SPUR UNIT B														WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839	
11	4260 X	3916	-0-	-344	-0-	120	1	3165	3	N	564	553	0		28
12	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	11	4	620	9						
01	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	178	1	4179	3	N	698	675	0		51
02	3668 X	3030	-0-	-638	-0-	768	9								
03	4061 X	3909	-0-	-152	-0-	227	1	3519	3	N	538	554	0		35
04	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	592	9								
						85	1	2542	3	N	366	378	0		23
						403	9								
						85	1	3265	3	N	508	501	0		30
						559	9								
										N	NO RPT				30
FOGMT UNIT A														WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722	
11	2670 N	2604	-0-	-66	-0-	293	1	2109	3	Y	183	169	0		40
12	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	1	4	201	9						
01	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	341	1	2327	3	Y	212	203	0		49
02	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	1	4	233	9						
*03	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	256	1	2177	3	Y	225	216	0		58
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4	248	9	Y	167	185	0		40
						225	1	1915	3	Y	206	228	0		18
						1	4	184	9						
						250	1	1897	3	Y	206	228	0		18
						1	4	227	9						
										Y	NO RPT				18
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537	
11	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	181	1	4786	3	Y	360	356	0		17
12	4588 X	4346	-0-	-242	-0-	3	4	396	9						
01	4588 X	3394	-0-	-1194	-0-	153	1	3910	3	Y	254	254	0		17
02	5012 X	4544	-0-	-468	-0-	4	4	279	9						
03	5549 X	5034	-0-	-515	-0-	101	1	2847	3	Y	398	391	0		24
04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-	8	4	438	9						
						117	1	4056	3	Y	335	338	0		21
						2	4	369	9						
						145	1	4572	3	Y	287	290	0		18
						1	4	316	9						
										Y	NO RPT				18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	139 1	2421 3	Y	299	300 0				6	
12	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	5 4	329 9	Y	293	291 0				8	
01	2821 X	2774	-0-	-47	-0-	105 1	2615 3	Y	271	274 0				5	
02	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	9 4	322 9	Y	271	266 0				10	
*03	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	85 1	2387 3	Y	363	369 0				4	
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	4 4	298 9	Y	NO RPT					4	
						70 1	2292 3	Y							
						1 4	298 9	Y							
						107 1	2435 3	Y							
						2 4	399 9	Y							
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987	
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-	13 0				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	837 N	8	-0-	-829	-0-	6 3	2 9	Y	2	2 0				-0-	
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	41 1	1335 3	Y	295	287 0				8	
*03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	325 9		Y	253	256 0				5	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64 1	1452 3	Y	NO RPT					5	
						1 4	278 9	Y							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127	
11	3090 X	1962	-0-	-1128	-0-	123 1	1436 3	N	365	363 0				23	
12	3193 X	2028	-0-	-1165	-0-	1 4	402 9	N	333	334 0				22	
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	151 1	1510 3	N	2	10 0				14	
02	2436 X	937	-0-	-1499	-0-	1 4	366 9	N	147	146 0				15	
03	2387 X	239	-0-	-2148	-0-	57 1	715 3	N	83	84 0				14	
04	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-	3 4	162 9	N	NO RPT					14	
						12 1	136 3	N							
						91 9		N							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402	
11	4260 X	2517	-0-	-1743	-0-	137 1	1597 3	N	711	708 0				46	
12	4402 X	2769	-0-	-1633	-0-	1 4	782 9	N	642	645 0				43	
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	188 1	1874 3	N	633	645 0				31	
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	1 4	706 9	N	777	777 0				31	
03	3100 X	865	-0-	-2235	-0-	185 1	2330 3	N	581	582 0				30	
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	10 4	855 9	N	NO RPT					30	
						18 1	208 3	N							
						639 9		N							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2700 X	1754	-0-	-946	-0-	116	1	1339	3	N	272	275	0	14
12	2697 X	2396	-0-	-301	-0-	299	9	1855	3	N	322	321	0	15
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	1	4	138	9	N	390	395	0	10
02	2352 X	1688	-0-	-664	-0-	114	1	1430	3	N	125	127	0	8
03	2604 X	478	-0-	-2126	-0-	6	4	184	3	N	253	252	0	9
04	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	278	9			N	NO RPT			9
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091														
11	7380 X	6173	-0-	-1207	-0-	274	1	5291	3	Y	546	537	0	27
12	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7	4	601	9	Y	714	712	0	29
01	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	351	1	6067	3	Y	571	575	0	25
02	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	8	4	785	9	Y	417	414	0	28
*03	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	374	1	6354	3	Y	377	389	0	16
04	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	56	4	628	9	Y	NO RPT			16
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512														
11	3480 X	2623	-0-	-857	-0-	125	1	2416	3	Y	72	71	0	9
12	3596 X	2445	-0-	-1151	-0-	3	4	79	9	Y	84	85	0	8
01	DLQ G-10	2584	-0-	2584	2584	128	1	2222	3	Y	104	103	0	9
02	DLQ G-10	2125	-0-	2125	4709	3	4	92	9	Y	107	104	0	12
*03	6878 X	2169	-0-	-4709	-0-	137	1	2313	3	Y	103	106	0	9
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20	4	114	9	Y	NO RPT			9
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233														
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	184	1	3550	3	Y	78	76	0	2
12	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	5	4	86	9	Y	108	108	0	2
01	6386 X	4066	-0-	-2320	-0-	217	1	3761	3	Y	181	178	0	5
02	5040 X	3528	-0-	-1512	-0-	5	4	119	9	Y	84	86	0	3
03	4061 X	3510	-0-	-551	-0-	213	1	3622	3	Y	191	189	0	5
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	32	4	199	9	Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509														
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	
11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	183 1	3542 3	367 9	Y	334	329 0		22	
12	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	5 4	3199 3	356 9	Y	324	327 0		19	
01	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	185 1	3504 3	493 9	Y	448	442 0		25	
02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	4 4	3496 3		Y	373	368 0		30	
03	3875 X	3790	-0-	-85	-0-	206 1	3349 3		Y	336	347 0		19	
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-	31 4	370 9		Y	NO RPT			19	
						52 1								
						410 9								
						66 1								
						5 4								
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450	
11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	166 1	2914 3	468 9	Y	425	423 0		12	
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	7 4	2210 3	264 9	Y	240	240 0		12	
01	3100 N	3631	-0-	531	531	88 1	3088 3	427 9	Y	388	389 0		11	
02	2065 X	1534	-0-	-531	-0-	5 4	1369 3	123 9	Y	112	111 0		12	
03	1271 X	1132	-0-	-139	-0-	41 1	958 3		Y	119	124 0		7	
04	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-	1 4	131 9		Y	NO RPT			7	
						42 1								
						1 4								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH													WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024	
11	4650 X	4562	-0-	-88	-0-	417 1	3319 3	794 9	Y	722	723 0		19	
12	4712 X	4539	-0-	-173	-0-	32 4	3422 3	768 9	Y	698	699 0		18	
01	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	333 1	3577 3	824 9	Y	749	747 0		20	
02	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	16 4	3304 3	716 9	Y	651	633 0		38	
03	4681 X	3834	-0-	-847	-0-	9 4	2891 3		Y	595	603 0		30	
04	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-	307 1			Y	NO RPT			30	
						3 4								
						288 1								
						655 9								
LA BANDERA RANCH													WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	411 1	3266 3	3266 3	Y	1030	1029 0			26	
12	4495 X	4127	-0-	-368	-0-	31 4	1133 9	1133 9	Y	1045	1045 0			26	
01	3565 X	3222	-0-	-343	-0-	262 1	2702 3	2702 3	Y	705	706 0			25	
02	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	13 4	1150 9	1150 9	Y	675	657 0			43	
*03	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	220 1	2221 3	2221 3	Y	723	731 0			35	
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	5 4	776 9	776 9	Y	NO RPT				35	
						244 1	2629 3	2629 3	Y						
						3 4	743 9	743 9	Y						
						264 1	2650 3	2650 3	Y						
						795 9									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908															
11	3900 X	3349	-0-	-551	-0-	303 1	2410 3	2410 3	Y	557	558 0			15	
12	4030 X	3670	-0-	-360	-0-	23 4	613 9	613 9	Y	602	601 0			16	
01	3751 X	3642	-0-	-109	-0-	265 1	2730 3	2730 3	Y	587	586 0			17	
02	3388 X	3292	-0-	-96	-0-	13 4	662 9	662 9	Y	519	505 0			31	
*03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	268 1	2721 3	2721 3	Y	597	603 0			25	
04	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	7 4	646 9	646 9	Y	NO RPT				25	
						230 1	2488 3	2488 3	Y						
						3 4	571 9	571 9	Y						
						296 1	2970 3	2970 3	Y						
						657 9									
ROGERS DENTONIO 31 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567															
11	7920 X	1974	-0-	-5946	-0-	133 1	1544 3	1544 3	N	269	281 0			23	
12	8184 X	1758	-0-	-6426	-0-	1 4	296 9	296 9	N	277	278 0			22	
01	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-	132 1	1320 3	1320 3	N	1004	1002 0			24	
02	4872 X	3391	-0-	-1481	-0-	1 4	305 9	305 9	N	489	495 0			18	
03	5394 X	456	-0-	-4938	-0-	210 1	2632 3	2632 3	N	162	165 0			15	
04	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-	11 4	538 9	538 9	N	NO RPT				15	
						22 1	256 3	256 3	N						
						178 9									
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650															
11	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	270 1	5205 3	5205 3	Y	362	356 0			18	
12	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	7 4	398 9	398 9	Y	406	408 0			16	
01	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	307 1	5303 3	5303 3	Y	404	403 0			17	
02	5292 X	5211	-0-	-81	-0-	7 4	447 9	447 9	Y	359	353 0			23	
03	5859 X	5549	-0-	-310	-0-	319 1	5427 3	5427 3	Y	335	344 0			14	
04	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-	48 4	444 9	444 9	Y	NO RPT				14	
						71 1	4745 3	4745 3	Y						
						395 9									
						100 1	5073 3	5073 3	Y						
						7 4	369 9	369 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
11	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	207 1	2406 3		N	1477	1445 0			56
						1 4	1625 9							
12	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	281 1	2807 3		N	1319	1322 0			53
						2 4	1451 9							
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	720	750 0			23
02	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	212 1	2669 3		N	919	919 0			23
						12 4	1011 9							
03	3937 X	1638	-0-	-2299	-0-	27 1	325 3		N	1168	1165 0			26
						1 4	1285 9							
04	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-				N	NO RPT				26
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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														
11	1020 N	367	-0-	-653	-0-	16 1	301 3		Y	45	47 0			2
						50 9								
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	37 1	650 3		Y	162	158 0			6
						1 4	178 9							
01	1147 N	956	-0-	-191	-0-	44 1	737 3		Y	154	153 0			7
						6 4	169 9							
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	8 1	499 3		Y	74	76 0			5
						81 9								
*03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	13 1	682 3		Y	97	98 0			4
						1 4	107 9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469														
11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	80 1	1549 3		Y	211	207 0			12
						2 4	232 9							
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	118 1	2040 3		Y	207	209 0			10
						3 4	228 9							
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-	10 0			-0-
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	22 1	1486 3		Y	201	188 0			13
						221 9								
*03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	23 1	1171 3		Y	176	181 0			8
						2 4	194 9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				8
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990														
11	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	204 1	4846 3		Y	548	538 0			18
						603 9								
12	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	172 1	9957 3		Y	841	858 0			1
						925 9								
01	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	119 1	7230 3		Y	2028	2017 0			12
						2231 9								
02	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	62 1	5513 3		Y	611	623 0			-0-
						672 9								
*03	12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	170 1	11801 3		Y	686	686 0			-0-
						755 9								
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5490 X	4571	-0-	-919	-0-	167	1	3971	3	Y	394	395	0		15
12	5673 X	3380	-0-	-2293	-0-	433	9	3032	3	Y	268	283	0		-0-
01	5797 X	3148	-0-	-2649	-0-	53	1	2177	3	Y	850	845	0		5
02	5236 X	2031	-0-	-3205	-0-	295	9	1722	3	Y	263	268	0		-0-
03	5797 X	4434	-0-	-1363	-0-	36	1	4097	3	Y	253	253	0		-0-
04	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-	935	9			Y	NO RPT				-0-
						20	1								
						289	9								
						59	1								
						278	9								
RANCHO ENCANTADO UNIT A														WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315	
11	3330 X	2489	-0-	-841	-0-	86	1	2324	3	Y	72	63	0		31
12	3131 X	1237	-0-	-1894	-0-	79	9	1148	3	Y	39	48	0		22
01	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	46	1	3360	3	Y	117	110	0		29
02	2940 X	78	-0-	-2862	-0-	43	9	129	9	Y	2	12	0		19
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-	108	1	74	3	Y	-0-	19	0		-0-
04	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	1	4			Y	NO RPT				-0-
						2	1								
						2	9								
RANCHO ENCANTADO UNIT A														WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824	
11	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	340	1	9164	3	Y	350	294	0		129
12	9114 X	8989	-0-	-125	-0-	385	9	8306	3	Y	317	343	0		103
01	8649 X	8561	-0-	-88	-0-	334	1	7972	3	Y	300	312	0		91
02	7812 X	7728	-0-	-84	-0-	349	9	330	9	Y	255	199	0		147
03	8649 X	7661	-0-	-988	-0-	257	1	281	9	Y	189	254	0		82
04	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-	2	4	7196	3	Y	NO RPT				82
						218	1	208	9						
						2	4								
						254	1								
						3	4								
RANCHO ENCANTADO UNIT A														WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937	
11	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	502	1	13556	3	Y	181	156	0		73
12	13485 X	12438	-0-	-1047	-0-	199	9	11768	3	Y	179	191	0		61
01	13733 X	11941	-0-	-1792	-0-	472	1	11353	3	Y	200	203	0		58
02	12404 X	9604	-0-	-2800	-0-	1	4	220	9	Y	164	129	0		93
03	13733 X	12227	-0-	-1506	-0-	364	1	9145	3	Y	145	184	0		54
04	13290 X	NO RPT	-0-	-13290	-0-	4	4	180	9	Y	NO RPT				54
						275	1	160	9						
						4	4								
						408	1								
						7	4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9420 X	8332	-0-	-1088	-0-	73 1	7932 3	Y	228	232	0			35
12	9641 X	8791	-0-	-850	-0-	76 4	251 9	Y	251	237	0			49
01	9486 X	8594	-0-	-892	-0-	73 1	8391 3	Y	271	275	0			45
02	8456 X	7925	-0-	-531	-0-	51 4	276 9	Y	245	238	0			52
03	8990 X	8616	-0-	-374	-0-	71 1	8213 3	Y	258	278	0			32
04	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-	12 4	298 9	Y	NO RPT					32
						56 1	7595 3	Y						
						4 4	270 9	Y						
						75 1	8257 3	Y						
						284 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092														
11	6480 X	5822	-0-	-658	-0-	291 1	5087 3	Y	394	395	0			16
12	6696 X	4338	-0-	-2358	-0-	11 4	433 9	Y	289	287	0			18
01	6014 X	2561	-0-	-3453	-0-	154 1	3853 3	Y	156	160	0			14
02	5432 X	2556	-0-	-2876	-0-	13 4	318 9	Y	127	125	0			16
03	6014 X	4205	-0-	-1809	-0-	82 1	2303 3	Y	270	277	0			9
04	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-	4 4	172 9	Y	NO RPT					9
						71 1	2344 3	Y						
						1 4	140 9	Y						
						164 1	3741 3	Y						
						3 4	297 9	Y						
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271														
11	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	273 1	4774 3	Y	309	310	0			17
12	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	11 4	340 9	Y	335	331	0			21
01	6913 X	6061	-0-	-852	-0-	225 1	5634 3	Y	303	306	0			18
02	5936 X	2554	-0-	-3382	-0-	19 4	369 9	Y	187	185	0			20
03	5859 X	4237	-0-	-1622	-0-	197 1	5521 3	Y	287	294	0			13
04	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-	10 4	333 9	Y	NO RPT					13
						69 1	2278 3	Y						
						1 4	206 9	Y						
						164 1	3754 3	Y						
						3 4	316 9	Y						
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459														
11	2760 X	1872	-0-	-888	-0-	114 1	1327 3	Y	391	389	0			16
12	2573 X	2028	-0-	-545	-0-	1 4	430 9	Y	366	367	0			15
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-	148 1	1476 3	Y	470	475	0			10
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1 4	403 9	Y	226	230	0			6
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	120 1	1515 3	Y	174	174	0			6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 4	249 9	Y	NO RPT					6
						15 1	179 3	Y						
						191 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	73 1	1747 3	Y	247	244 0				10
12	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	272 9	3948 3	Y	401	409 0				2
01	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	68 1	2761 3	Y	1002	997 0				7
02	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	441 9	1857 3	Y	267	273 0				1
*03	3100 N	3829	-0-	729	729	46 1	3494 3	Y	259	259 0				1
04	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-	1102 9		Y	NO RPT					1
						21 1								
						294 9								
						50 1								
						285 9								
RANCHO ENCANTADO UNIT A													WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137	
11	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	43 1	1164 3	Y	10	22 0				7
12	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	11 9	4392 3	Y	95	87 0				15
01	7874 X	5719	-0-	-2155	-0-	177 1	5387 3	Y	143	137 0				21
02	7112 X	5542	-0-	-1570	-0-	105 9	5226 3	Y	142	107 0				56
03	7874 X	5345	-0-	-2529	-0-	173 1	5054 3	Y	101	130 0				27
04	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-	2 4	111 9	Y	NO RPT					27
						157 9								
						158 1								
						2 4								
						178 1								
						2 4								
RANCHO ENCANTADO UNIT A													WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038	
11	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	229 1	6178 3	Y	205	169 0				71
12	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	226 9	5211 3	Y	179	195 0				55
01	7161 X	5415	-0-	-1746	-0-	210 1	5063 3	Y	171	178 0				48
02	6188 X	5273	-0-	-915	-0-	197 9	188 9	Y	151	117 0				82
03	6851 X	5694	-0-	-1157	-0-	163 1	4956 3	Y	120	158 0				44
04	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-	1 4	166 9	Y	NO RPT					44
						149 1	5371 3							
						2 4	132 9							
						188 1								
						3 4								
FOGMT													WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558	
11	4530 X	1846	-0-	-2684	-0-	19 1	1659 3	Y	153	152 0				12
12	4681 X	2699	-0-	-1982	-0-	168 9	2443 3	Y	209	202 0				19
01	4092 X	3774	-0-	-318	-0-	26 1	3391 3	Y	302	278 0				43
02	3696 X	2791	-0-	-905	-0-	230 9	2505 3	Y	221	231 0				16
03	2356 X	1459	-0-	-897	-0-	51 1	1259 3	Y	162	171 0				7
04	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	332 9		Y	NO RPT					7
						43 1								
						243 9								
						22 1								
						178 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	4950 X	4286	-0-	-664	-0-	208 1	3630 3	8 4	440 9	Y	400	400 0		12	
12	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	150 1	3761 3	13 4	457 9	Y	415	411 0		16	
01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	130 1	3643 3	6 4	459 9	Y	417	420 0		13	
02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	104 1	3396 3	1 4	429 9	Y	390	383 0		20	
03	4092 X	3669	-0-	-423	-0-	139 1	3170 3	2 4	358 9	Y	325	335 0		10	
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT			10	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184	
11	4740 X	1687	-0-	-3053	-0-	78 1	1354 3	3 4	252 9	N	229	231 0		7	
12	4898 X	1399	-0-	-3499	-0-	21 1	540 3	2 4	836 9	N	760	748 0		19	
01	4898 X	2490	-0-	-2408	-0-	67 1	1858 3	3 4	562 9	N	511	518 0		12	
02	4424 X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-	1 0		11	
03	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-	11 0		-0-	
04	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			-0-	
FOGMT														WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779	
11	2610 X	1	-0-	-2609	-0-	1 3				Y	-0-			-0-	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1 1	69 3			Y	24	22 0		2	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	26 9				Y	-0-	2 0		-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-	
*03	3100 N	3569	-0-	469	469	45 1	2635 3			Y	808	760 0		48	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	469	889 9				Y	NO RPT			48	
MAUND RANCH 26 UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954	
11	7140 X	6896	-0-	-244	-0-	731 1	5686 3			Y	435	432 0		31	
12	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	479 9									
01	7843 X	6998	-0-	-845	-0-	1005 1	5917 3			Y	446	428 0		49	
02	7084 X	6678	-0-	-406	-0-	491 9									
*03	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	896 1	5841 3			Y	237	249 0		37	
04	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-	261 9									
						869 1	5493 3			Y	287	271 0		53	
						316 9									
						999 1	6447 3			Y	565	573 0		45	
						622 9									
										Y	NO RPT			45	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
DENTONIO STATE 22 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	554 1	2819 3	17 4	656 9	N	596	595 0			55
12	3813 X	3514	-0-	-299	-0-	288 1	2626 3	13 4	587 9	N	534	528 0			61
01	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	331 1	2868 3	62 4	645 9	N	586	572 0			75
02	3444 X	3118	-0-	-326	-0-	444 1	2186 3	12 4	476 9	N	433	457 0			51
*03	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	679 1	2835 3	2 4	738 9	N	671	643 0			79
04	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT				79
DENTONIO STATE 22 UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961	
11	2160 X	1719	-0-	-441	-0-	236 1	1203 3	7 4	273 9	N	248	248 0			20
12	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	169 1	1540 3	8 4	326 9	N	296	286 0			30
01	2015 X	1720	-0-	-295	-0-	149 1	1290 3	28 4	253 9	N	230	233 0			27
02	1764 X	1726	-0-	-38	-0-	249 1	1228 3	7 4	242 9	N	220	225 0			22
03	1860 X	727	-0-	-1133	-0-	120 1	501 3	106 9		N	96	108 0			10
04	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT				10
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486	
11	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	206 1	4767 3	1 4	688 9	Y	625	627 0			7
12	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	286 1	6476 3	11 4	712 9	Y	647	645 0			9
01	5425 X	4839	-0-	-586	-0-	149 1	4075 3	33 4	582 9	Y	529	529 0			9
02	4900 X	3903	-0-	-997	-0-	117 1	3321 3	2 4	463 9	Y	421	421 0			9
*03	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	350 1	7866 3	1 4	939 9	Y	854	847 0			16
04	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT				16
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069	
11	7350 X	5825	-0-	-1525	-0-	293 1	5111 3	11 4	410 9	Y	373	374 0			10
12	6882 X	5862	-0-	-1020	-0-	208 1	5211 3	18 4	425 9	Y	386	383 0			13
01	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	217 1	6102 3	11 4	484 9	Y	440	443 0			10
02	5628 X	5330	-0-	-298	-0-	147 1	4820 3	2 4	361 9	Y	328	322 0			16
03	6231 X	5723	-0-	-508	-0-	223 1	5087 3	4 4	409 9	Y	372	381 0			7
04	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7500 X	5827	-0-	-1673	-0-	284 1	4967 3	Y	514	517 0				21
12	7440 X	5226	-0-	-2214	-0-	11 4	565 9	Y	503	499 0				25
01	7595 X	4796	-0-	-2799	-0-	179 1	4479 3	Y	452	457 0				20
02	6860 X	5232	-0-	-1628	-0-	15 4	553 9	Y	458	449 0				29
03	6541 X	5110	-0-	-1431	-0-	148 1	4144 3	Y	452	467 0				14
04	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-	7 4	497 9	Y	NO RPT					14
						140 1	4586 3	Y						
						2 4	504 9							
						194 1	4416 3	Y						
						3 4	497 9							
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577														
11	8640 X	6408	-0-	-2232	-0-	232 1	5535 3	Y	583	573 0				30
12	8928 X	8778	-0-	-150	-0-	641 9			608	628 0				10
01	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	138 1	7971 3	Y	2293	2278 0				25
02	7784 X	5247	-0-	-2537	-0-	669 9			519	534 0				10
03	8339 X	7975	-0-	-364	-0-	123 1	7434 3	Y	435	436 0				9
04	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-	2522 9			NO RPT					9
						52 1	4624 3	Y						
						571 9								
						106 1	7390 3	Y						
						479 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259														
11	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	294 1	6820 3	Y	612	613 0				11
12	7254 X	2522	-0-	-4732	-0-	2 4	673 9	Y	211	214 0				8
01	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	96 1	2190 3	Y	632	627 0				13
02	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	4 4	232 9	Y	574	573 0				14
03	6479 X	2006	-0-	-4473	-0-	251 1	6848 3	Y	132	138 0				8
04	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-	55 4	695 9	Y	NO RPT					8
						224 1	6366 3	Y						
						3 4	631 9							
						80 1	1781 3	Y						
						145 9								
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083														
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	2	5 0				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0				-0-
01	1178 N	1	-0-	-1177	-0-	1 3		Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	16 1	1120 3	Y	44	43 0				1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48 9		Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4740 X	4324	-0-	-416	-0-	212 1	3704 3	8 4	400 9	Y	364	364 0		10
12	4898 X	4113	-0-	-785	-0-	144 1	3599 3	12 4	358 9	Y	325	323 0		12
01	4371 X	2912	-0-	-1459	-0-	92 1	2580 3	5 4	235 9	Y	214	218 0		8
02	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	117 1	3833 3	2 4	337 9	Y	306	299 0		15
03	4371 X	3887	-0-	-484	-0-	150 1	3416 3	2 4	319 9	Y	290	299 0		6
04	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT			6
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301														
11	3000 X	2460	-0-	-540	-0-	89 1	2076 3	1 4	294 9	Y	267	268 0		4
12	3100 X	2927	-0-	-173	-0-	110 1	2482 3	4 4	331 9	Y	301	299 0		6
01	2945 X	2518	-0-	-427	-0-	78 1	2129 3	17 4	294 9	Y	267	267 0		6
02	2296 N	1486	-0-	-810	-0-	44 1	1258 3	1 4	183 9	Y	166	167 0		5
*03	3100 N	3230	-0-	130	130	125 1	2788 3	317 9		Y	288	286 0		7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			7
FOGMT														
WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386														
11	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	75 1	6765 3	1 4	285 9	Y	259	253 0		26
12	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	69 1	6392 3	250 9		Y	227	227 0		26
01	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	87 1	5826 3	235 9		Y	214	206 0		34
02	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	91 1	5331 3	215 9		Y	195	199 0	15 1	15
03	5797 X	1609	-0-	-4188	-0-	26 1	1498 3	85 9		Y	77	88 0		4
04	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT			4
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925														
11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	523 1	2665 3	16 4	295 9	Y	268	265 0		25
12	3131 X	2942	-0-	-189	-0-	264 1	2403 3	12 4	263 9	Y	239	237 0		27
01	3224 X	2650	-0-	-574	-0-	246 1	2138 3	47 4	219 9	Y	199	199 0		27
02	3276 X	2653	-0-	-623	-0-	412 1	2030 3	11 4	200 9	Y	182	187 0		22
03	3627 X	2454	-0-	-1173	-0-	438 1	1830 3	2 4	184 9	Y	167	167 0		22
04	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE METCALF UNIT														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797102															
WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	7110 X	6588	-0-	-522	-0-	242 1	5752 3	Y	540	535 0				22	
12	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	594 9	9283 3	Y	738	755 0				5	
01	11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	161 1	8810 3	Y	2379	2365 0				19	
02	7392 X	6584	-0-	-808	-0-	812 9	5712 3	Y	734	748 0				5	
*03	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	145 1	8209 3	Y	526	528 0				3	
04	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-	2617 9		Y	NO RPT					3	
						65 1									
						807 9									
						118 1									
						579 9									
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102															
11	4950 X	4716	-0-	-234	-0-	231 1	4038 3	Y	398	399 0				12	
12	5115 X	4185	-0-	-930	-0-	9 4	438 9								
01	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	146 1	3629 3	Y	362	359 0				15	
02	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	12 4	398 9								
*03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	147 1	4106 3	Y	347	349 0				13	
04	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	7 4	382 9								
						108 1	3514 3	Y	298	293 0				18	
						1 4	328 9								
						168 1	3845 3	Y	343	351 0				10	
						3 4	377 9								
								Y	NO RPT					10	
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E															
WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289															
11	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	4 1	7248 3	Y	1126	1125 0				55	
12	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	1 4	1239 9								
01	9207 X	8698	-0-	-509	-0-	5 1	7342 3	Y	1361	1363 0				53	
02	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	1497 9									
03	9052 X	7378	-0-	-1674	-0-	15 1	7236 3	Y	1311	1306 0				58	
04	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-	5 4	1442 9								
						196 1	7508 3	Y	1286	1311 0				33	
						15 4	1415 9								
						68 1	6169 3	Y	1009	1029 0				13	
						31 4	1110 9								
								Y	NO RPT					13	
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E															
WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276															
11	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	5 1	7606 3	Y	1081	1076 0				48	
12	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	1 4	1189 9								
01	9858 X	9338	-0-	-520	-0-	5 1	8578 3	Y	1194	1200 0				42	
02	8904 X	7315	-0-	-1589	-0-	1313 9									
*03	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	16 1	8129 3	Y	1079	1078 0				43	
04	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-	6 4	1187 9								
						167 1	6341 3	Y	723	752 0				14	
						12 4	795 9								
						106 1	9618 3	Y	1296	1298 0				12	
						49 4	1426 9								
								Y	NO RPT					12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E														
WELL #: 3H										RRCID -> 278821		COMPL. DATE 03/16/2016		
												TOTAL DEPTH 7696		
												PERF. 8091 - 18299		
M	0	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
11		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	3 1	6456 3	Y	1061	1053	0		48
12		7409 X	6138	-0-	-1271	-0-	2 4	1167 9	Y	779	800	0		27
01		8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	3 1	5278 3	Y	895	887	0		35
02		8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	857 9	7043 3	Y	898	915	0		18
03		7471 X	6345	-0-	-1126	-0-	14 1	985 9	Y	756	769	0		5
04		7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-	6 4	6914 3	Y	NO RPT				5
							182 1	988 9						
							13 4	5426 3						
							59 1	832 9						
							28 4							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH										RRCID -> 278842		COMPL. DATE 12/30/2017		
												TOTAL DEPTH 7850		
												PERF. 8370 - 12732		
11		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	276 1	2194 3	Y	361	361	0		13
12		2449 X	2255	-0-	-194	-0-	21 4	397 9	Y	296	297	0		12
01		2170 X	1654	-0-	-516	-0-	170 1	1751 3	Y	210	210	0		12
02		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	8 4	326 9	Y	325	315	0		22
*03		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	128 1	1292 3	Y	363	366	0		19
04		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	3 4	231 9	Y	NO RPT				19
							155 1	1674 3						
							2 4	358 9						
							192 1	1933 3						
							399 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH										RRCID -> 278860		COMPL. DATE 12/31/2017		
												TOTAL DEPTH 7874		
												PERF. 8318 - 12616		
11		3450 X	2834	-0-	-616	-0-	279 1	2220 3	Y	285	286	0		8
12		3565 X	2938	-0-	-627	-0-	21 4	314 9	Y	237	237	0		8
01		2976 X	2649	-0-	-327	-0-	236 1	2429 3	Y	230	230	0		8
02		2688 X	2319	-0-	-369	-0-	12 4	261 9	Y	252	245	0		15
03		2976 X	2025	-0-	-951	-0-	215 1	2176 3	Y	221	224	0		12
04		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	5 4	253 9	Y	NO RPT				12
							173 1	1867 3						
							2 4	277 9						
							161 1	1621 3						
							243 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH										RRCID -> 278862		COMPL. DATE 12/30/2017		
												TOTAL DEPTH 7903		
												PERF. 8202 - 12559		
11		2460 X	2401	-0-	-59	-0-	237 1	1884 3	Y	238	239	0		12
12		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	18 4	262 9	Y	269	269	0		12
01		2852 X	2848	-0-	-4	-0-	255 1	2627 3	Y	361	360	0		13
02		2576 X	2462	-0-	-114	-0-	13 4	296 9	Y	328	319	0		22
03		2852 X	2108	-0-	-744	-0-	220 1	2226 3	Y	283	286	0		19
04		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	5 4	397 9	Y	NO RPT				19
							178 1	1921 3						
							2 4	361 9						
							163 1	1634 3						
							311 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	249 1	1986 3	19 4	323 9	N	294	294 0			11
12	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	180 1	1855 3	9 4	286 9	N	260	261 0			10
01	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	211 1	2140 3	5 4	448 9	N	407	406 0			11
02	2436 X	1698	-0-	-738	-0-	124 1	1334 3	1 4	239 9	N	217	212 0			16
03	2697 X	1780	-0-	-917	-0-	135 1	1353 3	292 9		N	265	267 0			14
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT				14
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206	
11	4200 X	2566	-0-	-1634	-0-	255 1	2029 3	19 4	263 9	Y	239	240 0			10
12	3999 X	2485	-0-	-1514	-0-	202 1	2083 3	10 4	190 9	Y	173	173 0			10
01	3038 X	2515	-0-	-523	-0-	195 1	1975 3	5 4	340 9	Y	309	308 0			11
02	2744 X	2045	-0-	-699	-0-	153 1	1651 3	2 4	239 9	Y	217	211 0			17
03	3038 X	2849	-0-	-189	-0-	224 1	2248 3	377 9		Y	343	346 0			14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14
DENTONIO STATE 22 UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892	
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	190 1	967 3	6 4	275 9	Y	250	248 0			19
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	110 1	1003 3	5 4	281 9	Y	255	249 0			25
01	1457 N	1323	-0-	-134	-0-	108 1	942 3	21 4	252 9	Y	229	228 0			26
02	1344 N	979	-0-	-365	-0-	138 1	683 3	4 4	154 9	Y	140	153 0			13
*03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	175 1	730 3	1 4	212 9	Y	193	187 0			19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				19
DENTONIO STATE 22 UNIT														WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808	
11	2610 X	1039	-0-	-1571	-0-	143 1	728 3	4 4	164 9	Y	149	164 0			14
12	2480 X	1346	-0-	-1134	-0-	111 1	1012 3	5 4	218 9	Y	198	190 0			22
01	2666 X	2087	-0-	-579	-0-	178 1	1552 3	34 4	323 9	Y	294	279 0			37
02	2408 X	1902	-0-	-506	-0-	273 1	1351 3	8 4	270 9	Y	245	253 0			29
*03	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	437 1	1825 3	2 4	373 9	Y	339	327 0			41
04	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT				41

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	810 N	474	-0-	-336	-0-	54 1	277 3	Y	128	127 0		10	
						2 4	141 9						
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	82 1	748 3	Y	345	320 0		35	
						4 4	380 9						
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	48 1	417 3	Y	172	185 0		22	
						9 4	189 9						
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	172 1	848 3	Y	251	247 0		26	
						5 4	276 9						
*03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	76 1	316 3	Y	108	121 0		13	
						119 9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13	
DENTONIO STATE 22 UNIT				WELL #: 9H		RRCID -> 279032		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH		6990 PERF. 7585 - 11725	
11	3390 X	2822	-0-	-568	-0-	398 1	2023 3	Y	354	351 0		34	
						12 4	389 9						
12	3503 X	1875	-0-	-1628	-0-	158 1	1442 3	Y	244	248 0		30	
						7 4	268 9						
01	2821 X	2389	-0-	-432	-0-	209 1	1811 3	Y	300	290 0		40	
						39 4	330 9						
02	2632 X	1907	-0-	-725	-0-	280 1	1380 3	Y	217	230 0		27	
						8 4	239 9						
03	2914 X	2312	-0-	-602	-0-	391 1	1631 3	Y	263	257 0		33	
						1 4	289 9						
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT			33	
SOUTH SPUR UNIT B				WELL #: 10H		RRCID -> 279092		COMPL. DATE 02/16/2018		TOTAL DEPTH		7036 PERF. 8207 - 13199	
11	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	71 1	1876 3	Y	744	743 0		36	
						7 4	818 9						
12	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	87 1	2049 3	Y	748	730 0		54	
						823 9							
01	2387 X	2016	-0-	-371	-0-	90 1	1405 3	Y	474	498 0		30	
						521 9							
02	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	75 1	2251 3	Y	716	705 0		41	
						788 9							
*03	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	75 1	2884 3	Y	991	976 0		56	
						1090 9							
04	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			Y	NO RPT			56	
DENTONIO STATE 22 UNIT				WELL #: 11H		RRCID -> 279238		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH		7028 PERF. 7675 - 12118	
11	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	953 1	4858 3	Y	355	352 0		38	
						30 4	391 9						
12	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	585 1	5333 3	Y	380	369 0		49	
						26 4	418 9						
01	6448 X	5413	-0-	-1035	-0-	514 1	4463 3	Y	308	310 0		47	
						97 4	339 9						
02	5824 X	4925	-0-	-899	-0-	779 1	3845 3	Y	254	265 0		36	
						22 4	279 9						
03	6448 X	5263	-0-	-1185	-0-	960 1	4008 3	Y	265	263 0		38	
						3 4	292 9						
04	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-			Y	NO RPT			38	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	15900 X	14149	-0-	-1751	-0-	125 1	13605 3	Y	263	264	0			38
12	15252 X	13659	-0-	-1593	-0-	130 4	289 9							
01	14601 X	13703	-0-	-898	-0-	114 1	13214 3	Y	227	222	0			43
02	13216 X	12628	-0-	-588	-0-	81 4	250 9							
03	14632 X	13476	-0-	-1156	-0-	114 1	13215 3	Y	323	318	0			48
04	14160 X	NO RPT	-0-	-14160	-0-	19 4	355 9							
						92 1	12281 3	Y	227	228	0			47
						5 4	250 9							
						120 1	13124 3	Y	211	234	0			24
						232 9								
								Y	NO RPT					24
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488														
11	9720 X	7570	-0-	-2150	-0-	67 1	7271 3	Y	148	149	0			22
12	10044 X	8375	-0-	-1669	-0-	69 4	163 9							
01	9455 X	7954	-0-	-1501	-0-	70 1	8068 3	Y	171	161	0			32
02	8260 X	7351	-0-	-909	-0-	49 4	188 9							
03	8556 X	7854	-0-	-702	-0-	66 1	7702 3	Y	158	165	0			25
04	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-	12 4	174 9							
						53 1	7107 3	Y	170	162	0			33
						4 4	187 9							
						69 1	7611 3	Y	158	174	0			17
						174 9								
								Y	NO RPT					17
FOGMT														
WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328														
11	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	27 1	2434 3	Y	213	206	0			17
12	2573 X	2367	-0-	-206	-0-	234 9								
01	2666 X	2314	-0-	-352	-0-	23 1	2153 3	Y	174	175	0			16
02	2520 X	2196	-0-	-324	-0-	191 9								
03	2790 X	1825	-0-	-965	-0-	31 1	2089 3	Y	176	167	0			25
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	194 9								
						34 1	1980 3	Y	165	167	0	12	1	11
						182 9								
						28 1	1666 3	Y	119	125	0			5
						131 9								
								Y	NO RPT					5
FOGMT														
WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151														
11	5370 X	3109	-0-	-2261	-0-	32 1	2884 3	Y	175	168	0			17
12	5332 X	4319	-0-	-1013	-0-	193 9								
01	3534 X	3496	-0-	-38	-0-	43 1	4027 3	Y	226	219	0			24
02	2940 X	1859	-0-	-1081	-0-	249 9								
03	3224 X	900	-0-	-2324	-0-	49 1	3238 3	Y	190	183	0			31
04	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	209 9								
						29 1	1720 3	Y	100	113	0	8	1	10
						110 9								
						14 1	840 3	Y	42	48	0			4
						46 9								
								Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC MAUND RANCH 27 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 279281		CAPACITY COMPL. DATE 02/25/2016				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2700 X	2582	-0-		-118		-0-	264 265 9	1 2053	3	Y		241	238	0			17
12	2790 X	2269	-0-		-521		-0-	284 311 9	1 1674	3	Y		283	271	0			29
01	3069 X	1271	-0-		-1798		-0-	147 165 9	1 959	3	Y		150	158	0			21
02	2772 X	1689	-0-		-1083		-0-	205 187 9	1 1297	3	Y		170	162	0			29
03	3069 X	2080	-0-		-989		-0-	261 138 9	1 1681	3	Y		125	138	0			16
04	2580 X	NO RPT	-0-		-2580		-0-					Y	NO RPT					16
MAUND RANCH 27 UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 279282	COMPL. DATE 02/25/2016				TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537						
11	2901 X	2901	-0-		-0-		-0-	292 339 9	1 2270	3	Y		308	305	0			21
12	2418 X	2196	-0-		-222		-0-	266 367 9	1 1563	3	Y		334	320	0			35
01	3658 X	1171	-0-		-2487		-0-	131 184 9	1 856	3	Y		167	176	0			26
02	3304 X	2730	-0-		-574		-0-	332 297 9	1 2101	3	Y		270	251	0			45
*03	4115 X	4115	-0-		-0-		-0-	505 348 9	1 3262	3	Y		316	330	0			31
04	2910 X	NO RPT	-0-		-2910		-0-					Y	NO RPT					31
BRISCOE CATARINA NORTH					WELL #:	116H	RRCID -> 279311	COMPL. DATE 06/15/2017				TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421						
11	1050 N	960	-0-		-90		-0-	34 1	1 591 334	3 9	Y		304	303	0			6
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	3	0			3
01	1147 N	-0-	-0-		-1147		-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	2800 N	4271	-0-		1471		1471	113 2 4	1 3716 440	3 9	Y		400	389	0			11
*03	3100 N	4791	-0-		1691		3162	182 3	1 4158 448	3 9	Y		407	411	0			7
04	0 N	NO RPT	-0-		-0-		3162					Y	NO RPT					7
STUMBERG RANCH					WELL #:	41H	RRCID -> 279312	COMPL. DATE 12/07/2015				TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147						
11	4650 X	3824	-0-		-826		-0-	301 600 9	1 2923	3	Y		545	549	0			47
12	4805 X	1306	-0-		-3499		-0-	121 216 9	1 969	3	Y		196	201	0			42
01	4185 X	1814	-0-		-2371		-0-	175 338 9	1 1301	3	Y		307	301	0			48
02	3724 X	1359	-0-		-2365		-0-	142 248 9	1 969	3	Y		225	225	0			48
03	4092 X	3339	-0-		-753		-0-	294 648 9	1 2397	3	Y		589	580	0			57
04	3810 X	NO RPT	-0-		-3810		-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	12000 X	9235	-0-	-2765	-0-	474 1	8293 3	Y	408	409 0				26
12	11625 X	9835	-0-	-1790	-0-	19 4	449 9	Y	393	389 0				30
01	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	360 1	9012 3	Y	404	408 0				26
02	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	31 4	432 9	Y	332	326 0				32
*03	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	351 1	9819 3	Y	316	327 0				21
04	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-	17 4	444 9	Y	NO RPT					21
						225 1	7380 3	Y						
						3 4	365 9	Y						
						292 1	6668 3	Y						
						5 4	348 9	Y						

LA BANDERA RANCH UNIT B													WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808	
11	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	63 1	1241 3	Y	186	186 0				7
12	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	2 4	205 9	Y	206	202 0				11
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	73 1	3201 3	Y	261	257 0				15
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	12 4	227 9	Y	292	292 0				15
*03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	91 1	1492 3	Y	278	277 0				16
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	7 4	287 9	Y	NO RPT					16
						71 1	1421 3	Y						
						13 4	321 9	Y						
						111 1	922 3	Y						
						13 4	306 9	Y						

MAUND RANCH 27 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536	
11	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	317 1	2468 3	Y	408	403 0				31
12	2945 X	2369	-0-	-576	-0-	449 9	1696 3	Y	350	338 0				43
01	3503 X	1370	-0-	-2133	-0-	288 1	1007 3	Y	190	199 0				34
02	3164 X	2053	-0-	-1111	-0-	385 9	1522 3	Y	264	249 0				49
03	3503 X	2064	-0-	-1439	-0-	154 1	1575 3	Y	223	242 0				30
04	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	209 9		Y	NO RPT					30
						241 1		Y						
						290 9		Y						
						244 1		Y						
						245 9		Y						

DIAMOND H STATE UNIT D													WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791	
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	93 1	710 3	Y	120	120 0				3
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	7 4	132 9	Y	84	84 0				3
01	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	97 1	722 3	Y	165	164 0				4
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	8 4	92 9	Y	130	129 0				5
*03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	289 1	2155 3	Y	199	199 0				5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 4	182 9	Y	NO RPT					5
						165 1	1491 3	Y						
						1 4	143 9	Y						
						96 1	817 3	Y						
						219 9		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC															
LA BANDERA RANCH															
WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952															
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
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-				-0-
12	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	18	1	2149	3	Y	421	389	1		32
						4	4	463	9						
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	15	1	1591	3	Y	95	118	1		9
						11	4	105	9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1		-0-
*03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	20	1	1653	3	Y	164	142	1		22
						180	9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22
LA BANDERA RANCH													WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923		
11	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	241	1	718	3	Y	168	135	1		71
						185	9								
12	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	281	1	688	3	Y	257	283	1		45
						283	9								
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	306	1	756	3	Y	346	289	1		102
						381	9								
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	270	1	836	3	Y	379	366	1		115
						417	9								
*03	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	519	1	1502	3	Y	626	541	1		200
						689	9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				200
STUMBERG RANCH													WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039		
11	3030 X	2407	-0-	-623	-0-	192	1	1863	3	Y	320	323	0		36
						352	9								
12	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	375	1	3009	3	Y	415	406	0		45
						1	4	457	9						
01	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	381	1	2825	3	Y	371	370	0		46
						408	9								
02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	472	1	3219	3	Y	339	335	0		50
						373	9								
*03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	421	1	3432	3	Y	315	319	0		46
						347	9								
04	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT				46
ROGERS DENTONIO 33 UNIT													WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246		
11	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	226	1	3711	3	Y	500	502	0		21
						232	4	550	9						
12	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	373	1	5780	3	Y	819	813	0		27
						434	4	901	9						
01	10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	515	1	8042	3	Y	1062	1057	0		32
						571	4	1168	9						
02	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	394	1	5831	3	Y	773	768	0		37
						609	4	850	9						
*03	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	289	1	4100	3	Y	795	802	0		30
						160	4	875	9						
04	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT				30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC ROGERS DENTONIO 33 UNIT				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT								
				WELL #:	9H	RRCID ->	279589	COMPL.	DATE	07/21/2014	TOTAL	DEPTH	7108	PERF.	7574 - 12238						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	208	1			3420	3	Y	493	494	0				13	
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	214	4			542	9									
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	211	1			3267	3	Y	523	522	0				14	
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	245	4			575	9									
*03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	187	1			2929	3	Y	467	468	0				13	
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	209	4			514	9									
							191	1			2821	3	Y	468	462	0				19	
							295	4			515	9									
							184	1			2604	3	Y	550	554	0				15	
							101	4			605	9									
													Y	NO RPT						15	
FOGMT					WELL #:	38SP	RRCID ->	279590	COMPL.	DATE	01/28/2015	TOTAL	DEPTH	6255	PERF.	6787 - 13158					
11	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	48	1			4370	3	Y	268	261	0				23	
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	1	4			295	9									
01	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	51	1			4723	3	Y	268	265	0				26	
02	4200	X	3128	-0-	-1072	-0-	295	9													
03	4650	X	1365	-0-	-3285	-0-	74	1			4906	3	Y	291	274	0				43	
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-	320	9													
							49	1			2892	3	Y	170	186	0	14	1		13	
							187	9													
							22	1			1273	3	Y	64	74	0				3	
							70	9													
													Y	NO RPT						3	
FOGMT					WELL #:	39SP	RRCID ->	279592	COMPL.	DATE	01/28/2015	TOTAL	DEPTH	6253	PERF.	6695 - 13148					
11	6180	X	4252	-0-	-1928	-0-	44	1			4052	3	Y	141	141	0				7	
12	6386	X	3252	-0-	-3134	-0-	1	4			155	9									
01	6386	X	3424	-0-	-2962	-0-	34	1			3108	3	Y	100	102	0				5	
02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	110	9													
*03	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	49	1			3255	3	Y	109	103	0				11	
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-	120	9													
							97	1			5719	3	Y	189	179	0	13	1		8	
							208	9													
							131	1			7728	3	Y	219	220	0				7	
							1	4			241	9									
													Y	NO RPT						7	
STUMBERG RANCH					WELL #:	48H	RRCID ->	279597	COMPL.	DATE	12/08/2015	TOTAL	DEPTH	7435	PERF.	8073 - 12039					
11	4050	X	2835	-0-	-1215	-0-	241	1			2342	3	Y	229	233	0				29	
12	4185	X	2636	-0-	-1549	-0-	252	9													
01	4278	X	2293	-0-	-1985	-0-	263	1			2107	3	Y	242	238	0				33	
02	3864	X	2002	-0-	-1862	-0-	266	9													
03	3999	X	2215	-0-	-1784	-0-	235	1			1744	3	Y	285	281	0				37	
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	314	9													
							215	1			1466	3	Y	292	287	0				42	
							321	9													
							212	1			1724	3	Y	254	260	0				36	
							279	9													
													Y	NO RPT						38	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	556 1	6445 3	Y	573	568	0			32
12	6603 X	6098	-0-	-505	-0-	3 4	630 9							
01	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	502 1	5011 3	Y	529	531	0			30
02	5572 X	4719	-0-	-853	-0-	3 4	582 9							
*03	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	525 1	6016 3	Y	551	560	0			21
04	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-	13 4	606 9							
						303 1	3813 3	Y	533	534	0			20
						17 4	586 9							
						549 1	6439 3	Y	616	615	0			21
						3 4	678 9							
								Y	NO RPT					21
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052														
11	720 N	533	-0-	-187	-0-	63 1	323 3	Y	132	138	0			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	145 9							
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-	13	0			-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090														
11	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	382 1	1946 3	Y	306	305	0			22
12	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	12 4	337 9							
01	2573 X	2185	-0-	-388	-0-	228 1	2076 3	Y	309	302	0			29
02	2492 X	2350	-0-	-142	-0-	10 4	340 9							
03	2759 X	2486	-0-	-273	-0-	193 1	1675 3	Y	255	255	0			29
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	36 4	281 9							
						331 1	1634 3	Y	342	337	0			34
						9 4	376 9							
						402 1	1675 3	Y	371	364	0			41
						1 4	408 9							
								Y	NO RPT					41
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506														
11	8160 X	7727	-0-	-433	-0-	68 1	7379 3	Y	190	193	0			30
12	8277 X	7981	-0-	-296	-0-	71 4	209 9							
01	7998 X	7696	-0-	-302	-0-	66 1	7657 3	Y	192	184	0			38
02	7224 X	6798	-0-	-426	-0-	47 4	211 9							
03	7998 X	7355	-0-	-643	-0-	65 1	7397 3	Y	204	208	0			34
04	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-	10 4	224 9							
						50 1	6546 3	Y	182	177	0			39
						2 4	200 9							
						65 1	7078 3	Y	193	208	0			24
						212 9								
								Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	102 1	780 3	8 4	Y	81	82 0			6
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	157 1	1170 3	13 4	Y	160	159 0			7
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	189 1	1413 3	7 4	Y	220	220 0			7
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	152 1	1379 3	1 4	Y	214	214 0			7
*03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	125 1	1063 3	182 9	Y	165	167 0			5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				5
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737														
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	44 1	342 3	4 4	Y	66	66 0			3
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	57 1	418 3	4 4	Y	100	99 0			4
01	1085 N	601	-0-	-484	-0-	55 1	410 3	2 4	Y	122	122 0			4
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	104 1	942 3	1 4	Y	132	132 0			4
*03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	58 1	488 3	108 9	Y	98	98 0			4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691														
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	89 1	679 3	7 4	Y	112	112 0			2
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	82 1	616 3	7 4	Y	82	82 0			2
01	1426 N	700	-0-	-726	-0-	73 1	545 3	3 4	Y	72	72 0			2
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	72 1	648 3	123 9	Y	112	112 0			2
*03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	113 1	959 3	154 9	Y	140	141 0			1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116														
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	184 1	1408 3	14 4	Y	247	247 0			12
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	155 1	1150 3	12 4	Y	238	237 0			13
01	1922 N	1186	-0-	-736	-0-	117 1	866 3	4 4	Y	181	182 0			12
02	1764 N	581	-0-	-1183	-0-	49 1	446 3	86 9	Y	78	78 0			12
*03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	125 1	1064 3	199 9	Y	181	181 0			12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 797102																	
WELL #: 55SP				RRCID -> 279712				COMPL. DATE 03/02/2016				TOTAL DEPTH 6058				PERF. 7287 - 15137	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	267 1	366 9	1921 3	Y		333	323 0				54	
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	125 1	292 9	1842 3	Y		265	270 0				49	
01	2294 N	287	-0-	-2007	-0-	2 1	35 9	250 3	Y		32	46 0				35	
02	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	16 1	333 9	2132 3	Y		303	291 0				47	
*03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	16 1	375 9	2108 3	Y		341	346 0				42	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42	
MAUND RANCH 27 UNIT																	
WELL #: 4H				RRCID -> 279815				COMPL. DATE 02/25/2016				TOTAL DEPTH 6547				PERF. 6922 - 11546	
11	1260 N	916	-0-	-344	-0-	78 1	235 9	603 3	Y		214	211 0				20	
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	98 1	255 9	578 3	Y		232	221 0				31	
01	868 N	368	-0-	-500	-0-	37 1	94 9	237 3	Y		85	94 0				22	
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	115 1	259 9	727 3	Y		235	216 0				41	
*03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	124 1	202 9	799 3	Y		184	199 0				26	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26	
ROGERS DENTONIO 33 UNIT																	
WELL #: 7H				RRCID -> 279817				COMPL. DATE 01/12/2016				TOTAL DEPTH 7089				PERF. 7656 - 12238	
11	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	392 1	405 4	6452 3	Y		654	653 0				23	
12	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	367 1	428 4	5698 3	Y		670	670 0				23	
01	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	338 1	375 4	5281 3	Y		622	621 0				24	
02	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	289 1	443 4	4257 3	Y		452	449 0				27	
*03	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	336 1	186 4	4771 3	Y		622	625 0				24	
04	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-			684 9		Y	NO RPT					24	
FOGMT																	
WELL #: 42SP				RRCID -> 279818				COMPL. DATE 01/08/2016				TOTAL DEPTH 6276				PERF. 7195 - 13844	
11	8790 X	8563	-0-	-227	-0-	89 1	1 4	8032 3	Y		401	383 0				38	
12	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	80 1	1 4	7470 3	Y		345	345 0				38	
01	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	111 1	1 4	7474 3	Y		360	341 0				57	
02	6720 X	5926	-0-	-794	-0-	95 1	1 4	5572 3	Y		235	252 0			19 1	21	
03	7440 X	5238	-0-	-2202	-0-	259 9	85 1	4981 3	Y		156	166 0				11	
04	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-	172 9				Y	NO RPT					11	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	198 1	3267 3	206 4	526 9	Y	478	478 0			11
12	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	181 1	2809 3	211 4	504 9	Y	458	457 0			12
01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	180 1	2799 3	198 4	516 9	Y	469	468 0			13
02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	164 1	2422 3	253 4	436 9	Y	396	392 0			17
*03	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	185 1	2618 3	101 4	574 9	Y	522	524 0			15
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT				15
STUMBERG RANCH														WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063	
11	3330 X	2973	-0-	-357	-0-	240 1	2330 3	403 9		Y	366	368 0			24
12	3379 X	3288	-0-	-91	-0-	315 1	2516 3	457 9		Y	415	407 0			32
01	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	296 1	2192 3	400 9		Y	364	364 0			32
02	2576 X	2324	-0-	-252	-0-	256 1	1745 3	323 9		Y	294	292 0			34
03	2852 X	2628	-0-	-224	-0-	234 1	1907 3	487 9		Y	443	441 0			36
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT				36
STUMBERG RANCH														WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001	
11	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	237 1	2303 3	477 9		Y	434	438 0			24
12	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	405 1	3248 3	1 4	516 9	Y	469	460 0			33
01	3255 X	3101	-0-	-154	-0-	323 1	2396 3	382 9		Y	347	349 0			31
02	2940 X	2634	-0-	-306	-0-	295 1	2006 3	333 9		Y	303	300 0			34
03	3255 X	3180	-0-	-75	-0-	303 1	2467 3	410 9		Y	373	373 0			34
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT				34
FOGMT														WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686	
11	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	32 1	2899 3	156 9		Y	142	140 0			15
12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	36 1	3309 3	165 9		Y	150	148 0			17
01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	56 1	3745 3	195 9		Y	177	166 0			28
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	55 1	3239 3	167 9		Y	152	155 0	12 1		13
03	3627 X	1669	-0-	-1958	-0-	27 1	1573 3	69 9		Y	63	71 0			5
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4950 X	4288	-0-	-662	-0-	336 1	3303 3	Y	590	587	0		16	
12	5115 X	4018	-0-	-1097	-0-	649 9	3178 3	Y	437	439	0		14	
01	4836 X	4668	-0-	-168	-0-	356 1	481 9	Y	558	557	0		15	
02	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	396 1	3658 3	Y	739	733	0		21	
*03	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	614 9	3574 3	Y	768	766	0		23	
04	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	337 1	813 9	Y	NO RPT				23	
						422 1	3554 3	Y						
						12 4	845 9	Y						
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801														
11	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	167 1	3867 3	Y	630	630	0		9	
12	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	1 4	693 9	Y	743	739	0		13	
01	5177 X	3911	-0-	-1266	-0-	225 1	5103 3	Y	547	547	0		13	
02	4676 X	2377	-0-	-2299	-0-	9 4	817 9	Y	301	303	0		11	
03	4991 X	4250	-0-	-741	-0-	116 1	3168 3	Y	571	567	0		15	
04	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-	25 4	602 9	Y	NO RPT				15	
						70 1	1975 3	Y						
						1 4	331 9	Y						
						155 1	3467 3	Y						
						628 9		Y						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243														
11	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	288 1	3762 3	Y	1031	1036	0		14	
12	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	22 4	1134 9	Y	992	992	0		14	
01	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	336 1	3838 3	Y	1121	1121	0		14	
02	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	16 4	1091 9	Y	1072	1061	0		25	
*03	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	339 1	3914 3	Y	1169	1164	0		30	
04	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	6 4	1233 9	Y	NO RPT				30	
						228 1	3220 3	Y						
						1179 9		Y						
						356 1	4123 3	Y						
						1 4	1286 9	Y						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222														
11	3660 X	1550	-0-	-2110	-0-	83 1	1075 3	Y	351	357	0		2	
12	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	6 4	386 9	Y	1085	1078	0		9	
01	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	293 1	3347 3	Y	1113	1114	0		8	
02	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	14 4	1194 9	Y	848	842	0		14	
03	3193 X	2520	-0-	-673	-0-	339 1	3906 3	Y	584	587	0		11	
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	5 4	1224 9	Y	NO RPT				11	
						164 1	2317 3	Y						
						933 9		Y						
						150 1	1728 3	Y						
						642 9		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH															
WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	376 1	2304 3	Y	613	589 0				71	
12	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	10 4	674 9	Y	642	662 0				51	
01	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	627 1	3331 3	Y	487	498 0				40	
02	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	12 4	706 9	Y	404	404 0				40	
*03	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	462 1	2858 3	Y	522	501 0				61	
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	26 4	536 9	Y	NO RPT					61	
						176 1	2583 3	Y							
						1 4	444 9	Y							
						416 1	3222 3	Y							
						5 4	574 9	Y							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987	
11	5160 X	2149	-0-	-3011	-0-	171 1	1682 3	Y	269	273 0				6	
12	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-	296 9		Y	-0-	6 0				-0-	
01	5270 X	368	-0-	-4902	-0-	31 1	283 3	Y	49	48 0				1	
02	4760 X	3564	-0-	-1196	-0-	54 9		Y							
03	5270 X	64	-0-	-5206	-0-	260 1	2757 3	Y	496	484 0				13	
04	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-	1 4	546 9	Y	9	21 0				1	
						6 1	48 3	Y							
						10 9		Y	NO RPT					1	
FOGMT														WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685	
11	6900 X	3822	-0-	-3078	-0-	39 1	3541 3	Y	219	214 0				21	
12	7130 X	3865	-0-	-3265	-0-	1 4	241 9	Y	206	204 0				23	
01	5146 X	3940	-0-	-1206	-0-	39 1	3599 3	Y	224	211 0				36	
02	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	227 9		Y							
*03	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	55 1	3639 3	Y	363	344 0				29	
04	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	246 9		Y							
						63 1	3723 3	Y	393	397 0				25	
						399 9		Y							
						81 1	4722 3	Y							
						432 9		Y	NO RPT					25	
FOGMT														WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390	
11	4770 X	3775	-0-	-995	-0-	38 1	3439 3	Y	270	265 0				29	
12	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	1 4	297 9	Y	252	251 0				30	
01	4464 X	3748	-0-	-716	-0-	37 1	3464 3	Y	259	245 0				44	
02	4032 X	3222	-0-	-810	-0-	277 9		Y							
03	4309 X	3642	-0-	-667	-0-	51 1	3412 3	Y	220	226 0				21	
04	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	285 9		Y							
						50 1	2930 3	Y	215	220 0				16	
						242 9		Y							
						57 1	3348 3	Y							
						237 9		Y	NO RPT					16	

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 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			
11	3060 X	2478	-0-	-582	-0-	276 1	1988 3	Y	194	176 0		40			
12	3162 X	3082	-0-	-80	-0-	1 4	213 9								
01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	360 1	2461 3	Y	235	222 0		53			
02	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2 4	259 9								
02	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	271 1	2301 3	Y	246	236 0		63			
02	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	1 4	271 9								
02	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	231 1	1965 3	Y	179	198 0		44			
02	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	1 4	197 9								
*03	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	292 1	2212 3	Y	241	263 0		22			
04	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	1 4	265 9								
04	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT			22			
LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #: 1H		RRCID -> 280041	COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH	6335	PERF. 7062 - 11925				
11	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	102 1	2037 3	Y	255	273 0		12			
12	3100 N	5300	-0-	2200	2200	4 4	281 9								
01	4581 X	2381	-0-	-2200	-0-	111 1	4902 3	Y	244	240 0		16			
02	2828 X	2343	-0-	-485	-0-	19 4	268 9								
02	2828 X	2343	-0-	-485	-0-	121 1	1997 3	Y	230	231 0		15			
02	2828 X	2343	-0-	-485	-0-	10 4	253 9								
*03	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	94 1	1900 3	Y	301	300 0		16			
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	18 4	331 9								
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	267 1	2207 3	Y	636	614 0		38			
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	30 4	700 9								
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT			38			
FOGMT UNIT A				WELL #: 4H		RRCID -> 280042	COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH	6304	PERF. 6750 - 11664				
11	3000 N	3403	-0-	403	403	376 1	2700 3	Y	296	258 0		60			
12	2679 N	2276	-0-	-403	-0-	1 4	326 9								
01	2046 N	1508	-0-	-538	-0-	263 1	1801 3	Y	192	204 0		48			
02	1876 X	1564	-0-	-312	-0-	1 4	211 9								
02	1876 X	1564	-0-	-312	-0-	142 1	1206 3	Y	145	153 0		40			
02	1876 X	1564	-0-	-312	-0-	160 9									
03	2077 X	1640	-0-	-437	-0-	149 1	1271 3	Y	130	140 0		30			
03	2077 X	1640	-0-	-437	-0-	1 4	143 9								
04	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	170 1	1290 3	Y	163	179 0		14			
04	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	1 4	179 9								
04	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-			Y	NO RPT			14			
FOGMT UNIT A				WELL #: 5H		RRCID -> 280043	COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH	6324	PERF. 6711 - 11583				
11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	173 1	1238 3	Y	171	152 0		36			
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	188 9									
01	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	203 1	1389 3	Y	188	180 0		44			
02	2800 N	2884	-0-	84	84	1 4	207 9								
02	2800 N	2884	-0-	84	84	269 1	2282 3	Y	347	308 0		83			
02	2800 N	2884	-0-	84	84	1 4	382 9								
*03	3100 N	4402	-0-	1302	1386	269 1	2288 3	Y	296	309 0		70			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1386	1 4	326 9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1386	443 1	3366 3	Y	537	560 0		47			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1386	2 4	591 9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1386			Y	NO RPT			47			
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 92H		RRCID -> 280044	COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH	7198	PERF. 8150 - 14280				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT											
SN EF MAVERICK, LLC																								
BOYD, G. G.																								
WELL #: 1H													RRCID -> 280106			COMPL. DATE 12/14/2015			TOTAL DEPTH 7215			PERF. 7665 - 12687		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE					
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						172				
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						172				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						172				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						172				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						172				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						172				
FOGMT UNIT A					WELL #:	2H	RRCID -> 280109			COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 6307			PERF. 6895 - 12107								
11	1258 N	1258	-0-		-0-	-0-		138	1	985	3	Y	123	113	0					27				
								135	9															
12	1191 N	1191	-0-		-0-	-0-		135	1	925	3	Y	118	116	0					29				
								1	4	130	9													
01	1222 N	1222	-0-		-0-	-0-		112	1	949	3	Y	146	139	0					36				
								161	9															
02	896 N	740	-0-		-156	-0-		68	1	580	3	Y	84	99	0					21				
								92	9															
*03	499 N	499	-0-		-0-	-0-		48	1	363	3	Y	80	93	0					8				
								88	9															
04	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT							8				
STUMBERG RANCH UNIT C					WELL #:	13H	RRCID -> 280113			COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 7235			PERF. 7818 - 12147								
11	1350 X	1087	-0-		-263	-0-		198	1	669	3	Y	189	197	0					20				
								12	4	208	9													
12	607 N	607	-0-		-0-	-0-		106	1	364	3	Y	124	125	0					19				
								1	4	136	9													
01	1590 N	1590	-0-		-0-	-0-		305	1	924	3	Y	324	309	0					34				
								5	4	356	9													
02	1070 N	1070	-0-		-0-	-0-		170	1	562	3	Y	303	296	0					41				
								5	4	333	9													
*03	1103 N	1103	-0-		-0-	-0-		230	1	673	3	Y	174	192	0					23				
								9	4	191	9													
04	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT							23				
CHAPARRAL WILDLIFE STATE					WELL #:	27H	RRCID -> 280129			COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH 8508			PERF. 8890 - 14467								
11	5310 X	4880	-0-		-430	-0-		43	1	4682	3	Y	100	96	0					14				
								45	4	110	9													
12	5487 X	4983	-0-		-504	-0-		42	1	4794	3	Y	107	101	0					20				
								29	4	118	9													
01	5487 X	4983	-0-		-504	-0-		41	1	4815	3	Y	109	112	0					17				
								7	4	120	9													
02	4682 X	4682	-0-		-0-	-0-		34	1	4526	3	Y	109	105	0					21				
								2	4	120	9													
03	5053 X	4662	-0-		-391	-0-		41	1	4512	3	Y	99	109	0					11				
								109	9															
04	4890 X	NO RPT	-0-		-4890	-0-						Y	NO RPT							11				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	7320 X	5161	-0-	-2159	-0-	54	1	4875	3	Y	210	206	0	19
12	7564 X	4892	-0-	-2672	-0-	1	4	231	9					
01	6293 X	4686	-0-	-1607	-0-	50	1	4638	3	Y	185	185	0	19
02	5096 X	4776	-0-	-320	-0-	204	9							
*03	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	66	1	4418	3	Y	184	175	0	28
04	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-	202	9							
						76	1	4496	3	Y	185	186	0	14 1 13
						204	9							
						114	1	6733	3	Y	238	238	0	13
						1	4	262	9					
										Y	NO RPT			13

BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207	
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	21	19	0	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	23	9					
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	7	1	349	3	Y	-0-	2	0	-0-
02	252 N	67	-0-	-185	-0-	5	4	22	9		20	20	0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	8	8	0	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9			Y	-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-

FOGMT UNIT A													WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588	
11	2100 N	1735	-0-	-365	-0-	191	1	1370	3	Y	158	149	0	35
12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	174	9							
01	1860 N	1614	-0-	-246	-0-	214	1	1465	3	Y	152	151	0	36
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1	4	167	9					
*03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	153	1	1295	3	Y	151	148	0	39
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	166	9							
						174	1	1478	3	Y	137	144	0	32
						1	4	151	9					
						163	1	1242	3	Y	202	217	0	17
						1	4	222	9					
										Y	NO RPT			17

DIAMOND H RANCH													WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211	
11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	269	1	2362	3	Y	984	984	0	25
12	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	1	4	1082	9					
01	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	380	1	2939	3	Y	1500	1503	0	22
02	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	9	4	1650	9					
*03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	273	1	2205	3	Y	1087	1091	0	18
04	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	10	4	1196	9					
						282	1	2275	3	Y	974	974	0	18
						1	4	1071	9					
						268	1	2653	3	Y	949	698	0	238 1 31
						1044	9							
										Y	NO RPT			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	339 1	2981 3	1024 9	Y	931	935 0			27
12	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	409 1	3165 3	1152 9	Y	1047	1053 0			21
01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	401 1	3236 3	1022 9	Y	929	931 0			19
02	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	377 1	3038 3	1088 9	Y	989	989 0			19
*03	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	389 1	3857 3	1059 9	Y	963	708 0	243 1		31
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-				Y	NO RPT				31
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355	
11	8280 X	6806	-0-	-1474	-0-	550 1	5415 3	840 9	Y	764	758 0			19
12	8556 X	7612	-0-	-944	-0-	659 1	5890 3	1057 9	Y	961	954 0			26
01	7998 X	7007	-0-	-991	-0-	576 1	5333 3	1097 9	Y	997	998 0			25
02	7224 X	2754	-0-	-4470	-0-	200 1	2118 3	436 9	Y	396	409 0			12
03	7037 X	3651	-0-	-3386	-0-	334 1	2812 3	496 9	Y	451	450 0			13
04	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-				Y	NO RPT				13
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956	
11	5880 X	5249	-0-	-631	-0-	287 1	3743 3	1198 9	Y	1089	1096 0			7
12	6076 X	5880	-0-	-196	-0-	357 1	4087 3	1419 9	Y	1290	1288 0			9
01	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	432 1	4975 3	1724 9	Y	1567	1565 0			11
02	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	288 1	4069 3	1428 9	Y	1298	1287 0			22
03	5177 X	5124	-0-	-53	-0-	316 1	3642 3	1166 9	Y	1060	1062 0			20
04	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-				Y	NO RPT				20
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459	
11	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	255 1	3330 3	3161 9	Y	2874	2875 0			31
12	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	282 1	3220 3	3213 9	Y	2921	2920 0			32
01	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	297 1	3428 3	2868 9	Y	2607	2611 0			28
02	6328 X	5173	-0-	-1155	-0-	195 1	2752 3	2226 9	Y	2024	2007 0			45
03	7006 X	5770	-0-	-1236	-0-	275 1	3178 3	2317 9	Y	2106	2099 0			52
04	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-				Y	NO RPT				52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	463 1	6032 3	788 9	788 9	Y	716	718 0		4	
12	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	642 1	7341 3	626 9	626 9	Y	569	570 0		3	
01	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	556 1	6407 3	700 9	700 9	Y	636	636 0		3	
02	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	444 1	6280 3	724 9	724 9	Y	658	651 0		10	
*03	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	576 1	6653 3	727 9	727 9	Y	661	659 0		12	
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	1 4				Y	NO RPT			12	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061															
11	7210 X	4759	-0-	-2451	-0-	345 1	3406 3	1007 9	1007 9	Y	915	911 0		20	
12	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	366 1	3279 3	1168 9	1168 9	Y	1062	1056 0		26	
01	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	330 1	3047 3	1082 9	1082 9	Y	984	988 0		22	
02	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	269 1	2852 3	919 9	919 9	Y	835	836 0		21	
*03	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	342 1	2886 3	1047 9	1047 9	Y	952	948 0		25	
04	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	10 4				Y	NO RPT			25	
LA BANDERA RANCH UNIT A															
WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636															
11	3660 X	2402	-0-	-1258	-0-	217 1	1857 3	327 9	327 9	Y	297	295 0		54	
12	2976 X	1941	-0-	-1035	-0-	198 1	1509 3	233 9	233 9	Y	212	228 0		38	
01	2728 X	2548	-0-	-180	-0-	234 1	1961 3	348 9	348 9	Y	316	286 0		68	
02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	219 1	1879 3	501 9	501 9	Y	455	464 0		59	
*03	3100 N	3228	-0-	128	128	280 1	2465 3	480 9	480 9	Y	436	429 0		66	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	128	3 4				Y	NO RPT			66	
LA BANDERA RANCH UNIT A															
WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787															
11	4020 X	4013	-0-	-7	-0-	357 1	3053 3	602 9	602 9	Y	547	548 0		92	
12	4154 X	3803	-0-	-351	-0-	387 1	2946 3	469 9	469 9	Y	426	451 0		67	
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	333 1	2782 3	584 9	584 9	Y	531	490 0		108	
02	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	287 1	2463 3	537 9	537 9	Y	488	534 0		62	
*03	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	323 1	2836 3	399 9	399 9	Y	363	373 0		52	
04	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	3 4				Y	NO RPT			52	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		106H		RRCID -> 280662		COMPL. DATE 03/27/2015		TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741			
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-		604 1	5949 3	Y	922	918 0		26
12	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-		1 4	1014 9					
01	7285 X	5928	-0-	-1357	-0-		622 1	5564 3	Y	995	990 0		31
02	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-		6 4	1095 9					
03	7285 X	6287	-0-	-998	-0-		486 1	4489 3	Y	866	870 0		27
04	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-		953 9						
							529 1	5602 3	Y	920	916 0		31
							1 4	1012 9					
							560 1	4717 3	Y	904	903 0		32
							16 4	994 9					
									Y	NO RPT			32
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		122H		RRCID -> 280663		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987			
11	6240 X	5975	-0-	-265	-0-		498 1	4905 3	Y	519	521 0		12
12	6448 X	3588	-0-	-2860	-0-		1 4	571 9					
01	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-		324 1	2897 3	Y	331	335 0		8
02	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-		3 4	364 9					
*03	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-		808 1	7472 3	Y	918	904 0		22
04	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-		1 4	1010 9					
							624 1	6600 3	Y	614	619 0		17
							1 4	675 9					
							655 1	5507 3	Y	798	792 0		23
							18 4	878 9					
									Y	NO RPT			23
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		121H		RRCID -> 280669		COMPL. DATE 03/03/2015		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588			
11	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-		5035 3	598 9	Y	544	542 0		11
12	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-		4043 3	490 9	Y	445	446 0		10
01	5580 X	3037	-0-	-2543	-0-		2693 3	344 9	Y	313	317 0		6
02	5236 X	2494	-0-	-2742	-0-		2130 3	364 9	Y	331	330 0		7
03	5797 X	3176	-0-	-2621	-0-		2793 3	383 9	Y	348	347 0		8
04	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-				Y	NO RPT			8
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		1H		RRCID -> 280706		COMPL. DATE 01/12/2016		TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863			
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		8 1	821 3	Y	299	294 0		8
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		329 9						
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		31 1	1338 3	Y	518	518 0		8
02	812 N	287	-0-	-525	-0-		1 4	570 9					
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-		24 1	983 3	Y	298	298 0		8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3 4	328 9					
							4 1	232 3	Y	46	48 0		6
							51 9						
							2 1	75 3	Y	15	16 0		5
							17 9						
									Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	56H	RRCID ->	280761	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	8775 -	15885				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4680 X	4459	-0-	-221	-0-		-0-	249 19 4	1 937 9	3254 937 9	3 9	Y	852	854 0				9
12	4774 X	1262	-0-	-3512	-0-		-0-	78 4 4	1 283 9	897 283 9	3 9	Y	257	262 0				4
01	4991 X	2785	-0-	-2206	-0-		-0-	174 3 4	1 605 9	2003 605 9	3 9	Y	550	548 0				6
02	4508 X	1159	-0-	-3349	-0-		-0-	55 1 330 9	1 774 3	774 3	3	Y	300	299 0				7
03	4619 X	4290	-0-	-329	-0-		-0-	248 1 1187 9	1 2855 3	2855 3	3	Y	1079	1062 0				24
04	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-		-0-					Y	NO RPT					24
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	120H	RRCID ->	280763	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	7937	PERF.	8588 -	14829				
11	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-		-0-	600 1 4	1 5903 9	5903 697 9	3 9	Y	634	629 0				17
12	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-		-0-	680 6 4	1 6079 9	6079 739 9	3 9	Y	672	669 0				20
01	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-		-0-	657 1 4	1 6074 9	6074 734 9	3 9	Y	667	668 0				19
02	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-		-0-	641 1 4	1 6786 9	6786 729 9	3 9	Y	663	661 0				21
*03	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-		-0-	719 1 4	1 6047 9	6047 668 9	3 9	Y	607	608 0				20
04	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-		-0-					Y	NO RPT					20
DIAMOND H STATE				WELL #:	13H	RRCID ->	280764	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8002 -	11572				
11	2340 X	2049	-0-	-291	-0-		-0-	211 16 4	1 206 9	1616 206 9	3 9	Y	187	187 0				5
12	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-		-0-	302 24 4	1 109 9	2244 109 9	3 9	Y	99	99 0				5
01	3658 X	2795	-0-	-863	-0-		-0-	316 12 4	1 110 9	2357 110 9	3 9	Y	100	100 0				5
02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-		-0-	275 1 4	1 2487 9	2487 124 9	3 9	Y	113	112 0				6
*03	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-		-0-	475 1 4	1 4043 9	4043 222 9	3 9	Y	202	202 0				6
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-		-0-					Y	NO RPT					6
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	96H	RRCID ->	280777	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7133	PERF.	7852 -	14392				
11	T. A.	4417	-0-	4417	8899			185 5 4	1 850 9	3377 850 9	3 9	Y	773	767 0				17
12	T. A.	9284	-0-	9284	18183			286 1 4	1 7735 9	7735 1262 9	3 9	Y	1147	1150 0				14
01	21805 X	3622	-0-	-18183	-0-		-0-	101 4 4	1 2979 9	2979 538 9	3 9	Y	489	498 0				5
02	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-		-0-	213 1125 9	1 6180 9	6180 9	3 9	Y	1023	1015 0				13
03	4557 X	3263	-0-	-1294	-0-		-0-	112 1 223 9	1 2928 3	2928 3	3	Y	203	212 0				4
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-		-0-					Y	NO RPT					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	241	1	2371	3	Y	573	570	0		13
12	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	630	9	1980	3	Y	631	627	0		17
01	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	221	1	694	9	Y	692	692	0		17
02	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	225	1	2082	3	Y	692	692	0		17
*03	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	761	9	3454	3	Y	1133	1119	0		31
04	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-	326	1	1246	9	Y	816	823	0		24
						367	1	3089	3	Y	816	823	0		24
						10	4	898	9	Y	NO RPT				24
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834	
11	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-	13	0		-0-
12	6696 X	3519	-0-	-3177	-0-	303	1	2709	3	Y	458	446	0		12
						3	4	504	9						
01	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-	12	0		-0-
02	6384 X	-0-	-0-	-6384	-0-					Y	-0-				-0-
03	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-				-0-
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178	
11	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	444	1	5633	3	Y	1173	1173	0		28
12	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	14	4	1290	9						
						442	1	5832	3	Y	1223	1223	0		28
01	7254 X	6857	-0-	-397	-0-	17	4	1345	9						
02	6888 X	5926	-0-	-962	-0-	409	1	5238	3	Y	1094	1095	0		27
						7	4	1203	9						
03	7626 X	6161	-0-	-1465	-0-	321	1	4551	3	Y	954	963	0		18
						5	4	1049	9						
04	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-	273	1	4851	3	Y	942	944	0		16
						1	4	1036	9	Y	NO RPT				16
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976	
11	6150 X	5773	-0-	-377	-0-	491	1	4838	3	Y	403	402	0		10
						1	4	443	9						
12	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	641	1	5735	3	Y	491	488	0		13
						6	4	540	9						
01	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	651	1	6022	3	Y	535	535	0		13
						1	4	589	9						
02	6104 X	5011	-0-	-1093	-0-	395	1	4183	3	Y	393	396	0		10
						1	4	432	9						
03	6417 X	6259	-0-	-158	-0-	602	1	5069	3	Y	519	515	0		14
						17	4	571	9						
04	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT				14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 163H														
RRCID -> 280894														
COMPL. DATE 04/24/2015														
TOTAL DEPTH 7886														
PERF. 8446 - 14668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	6060 X	5485	-0-	-575	-0-	447 1	4402 3	Y	577	572	0			14
12	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	1 4	635 9	Y	711	705	0			20
01	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	589 1	5273 3	Y	699	701	0			18
02	4788 X	4448	-0-	-340	-0-	6 4	782 9	Y	481	485	0			14
03	5301 X	4925	-0-	-376	-0-	561 1	5188 3	Y	476	475	0			15
04	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	1 4	769 9	Y	NO RPT					15
						338 1	3580 3	Y						
						1 4	529 9	Y						
						466 1	3922 3	Y						
						13 4	524 9	Y						
FOGHT UNIT A														
WELL #: 10H														
RRCID -> 280903														
COMPL. DATE 09/04/2015														
TOTAL DEPTH 6267														
PERF. 7152 - 11882														
11	4710 X	3679	-0-	-1031	-0-	377 1	2709 3	Y	538	498	0			116
12	4867 X	3488	-0-	-1379	-0-	1 4	592 9	Y	497	495	0			118
01	3472 X	2657	-0-	-815	-0-	375 1	2564 3	Y	426	431	0			113
02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	2 4	547 9	Y	451	463	0			101
*03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	231 1	1957 3	Y	597	646	0			52
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	469 9		Y	NO RPT					52
						290 1	2461 3	Y						
						1 4	496 9	Y						
						329 1	2496 3	Y						
						1 4	657 9	Y						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 52H														
RRCID -> 281107														
COMPL. DATE 09/12/2014														
TOTAL DEPTH 8210														
PERF. 8946 - 16867														
11	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	286 1	3730 3	Y	1461	1464	0			10
12	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	21 4	1607 9	Y	1364	1364	0			10
01	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	317 1	3629 3	Y	1346	1347	0			9
02	4312 X	4215	-0-	-97	-0-	15 4	1500 9	Y	1112	1102	0			19
*03	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	300 1	3462 3	Y	1320	1313	0			26
04	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	5 4	1481 9	Y	NO RPT					26
						198 1	2794 3	Y						
						1223 9		Y						
						315 1	3636 3	Y						
						1452 9		Y						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 126H														
RRCID -> 281111														
COMPL. DATE 05/04/2015														
TOTAL DEPTH 8020														
PERF. 8990 - 16226														
11	7920 X	7457	-0-	-463	-0-	585 1	5761 3	Y	1009	1007	0			21
12	7905 X	7802	-0-	-103	-0-	1 4	1110 9	Y	1060	1055	0			26
01	8370 X	7502	-0-	-868	-0-	667 1	5963 3	Y	1073	1075	0			24
02	7560 X	6177	-0-	-1383	-0-	6 4	1166 9	Y	919	920	0			23
03	8060 X	6642	-0-	-1418	-0-	617 1	5704 3	Y	1004	1001	0			26
04	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-	1 4	1180 9	Y	NO RPT					26
						446 1	4719 3	Y						
						1 4	1011 9	Y						
						586 1	4935 3	Y						
						17 4	1104 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH UNIT C															
WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	717 1	2431 3	44 4	526 9	Y	478	469 0			49
12	3689 X	2013	-0-	-1676	-0-	378 1	1297 3	4 4	334 9	Y	304	306 0			47
01	2480 X	1850	-0-	-630	-0-	392 1	1189 3	7 4	262 9	Y	238	256 0			29
02	2240 X	2120	-0-	-120	-0-	401 1	1329 3	13 4	377 9	Y	343	325 0			47
03	2480 X	908	-0-	-1572	-0-	206 1	602 3	8 4	92 9	Y	84	116 0			15
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT				15
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956	
11	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	765 1	7532 3	1 4	924 9	Y	840	837 0			19
12	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	898 1	8038 3	9 4	1032 9	Y	938	933 0			24
01	10354 X	9753	-0-	-601	-0-	849 1	7851 3	1 4	1052 9	Y	956	957 0			23
02	9352 X	8664	-0-	-688	-0-	665 1	7034 3	1 4	964 9	Y	876	875 0			24
03	9579 X	9315	-0-	-264	-0-	872 1	7347 3	25 4	1071 9	Y	974	970 0			28
04	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT				28
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620	
11	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	90 1	2608 3	18 4	849 9	Y	772	770 0			11
12	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	163 1	2585 3	5 4	868 9	Y	789	787 0			13
01	3968 X	3957	-0-	-11	-0-	168 1	2935 3	4 4	850 9	Y	773	765 0			21
02	3584 X	2696	-0-	-888	-0-	95 1	2097 3	3 4	501 9	Y	455	461 0			15
03	3968 X	2883	-0-	-1085	-0-	106 1	2278 3	1 4	498 9	Y	453	457 0			11
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT				11
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722	
11	4500 X	4181	-0-	-319	-0-	342 1	3362 3	477 9		Y	434	432 0			10
12	4650 X	3386	-0-	-1264	-0-	299 1	2677 3	3 4	407 9	Y	370	371 0			9
01	4743 X	2421	-0-	-2322	-0-	207 1	1915 3	299 9		Y	272	275 0			6
02	4284 X	724	-0-	-3560	-0-	54 1	569 3	101 9		Y	92	96 0			2
03	4309 X	3474	-0-	-835	-0-	318 1	2678 3	9 4	469 9	Y	426	417 0			11
04	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT				11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	9510 X	7191	-0-	-2319	-0-	211 1	6133 3	804 9	Y	731	729 0			13	
12	9827 X	7844	-0-	-1983	-0-	405 1	6467 3	958 9	Y	871	867 0			17	
01	9641 X	6721	-0-	-2920	-0-	312 1	5474 3	927 9	Y	843	834 0			26	
02	7560 X	5496	-0-	-2064	-0-	206 1	4567 3	717 9	Y	652	653 0			25	
03	8370 X	6959	-0-	-1411	-0-	269 1	5748 3	941 9	Y	855	855 0			25	
04	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-				Y	NO RPT				25	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497															
11	4320 X	2451	-0-	-1869	-0-	65 1	1897 3	476 9	N	433	428 0			6	
12	3906 X	1421	-0-	-2485	-0-	65 1	1027 3	327 9	N	297	299 0			4	
01	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				N	-0-	4 0			-0-	
02	2296 X	1365	-0-	-931	-0-	45 1	980 3	339 9	N	308	297 0			11	
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	1 4			N	-0-	11 0			-0-	
04	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-				N	NO RPT				-0-	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094															
11	6120 X	5718	-0-	-402	-0-	332 1	4204 3	1172 9	Y	1065	1064 0			19	
12	6014 X	4841	-0-	-1173	-0-	266 1	3500 3	1065 9	Y	968	971 0			16	
01	5766 X	4827	-0-	-939	-0-	274 1	3512 3	1036 9	Y	942	942 0			16	
02	5348 X	4684	-0-	-664	-0-	249 1	3516 3	916 9	Y	833	840 0			9	
*03	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	263 1	4683 3	1046 9	Y	951	952 0			8	
04	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-				Y	NO RPT				8	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063															
11	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	372 1	2958 3	525 9	N	477	478 0			12	
12	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	328 1	3376 3	740 9	N	673	671 0			14	
01	4433 X	3845	-0-	-588	-0-	291 1	2945 3	602 9	N	547	547 0			14	
02	4004 X	3343	-0-	-661	-0-	231 1	2493 3	616 9	N	560	544 0			30	
03	4433 X	3834	-0-	-599	-0-	286 1	2879 3		N	608	614 0			24	
04	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	669 9			N	NO RPT				24	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	164 1	333 9	5017 3	Y		303	301 0			16
12	5487 X	4576	-0-	-911	-0-	137 1	1 4	4175 3	Y		239	238 0			17
01	4805 X	4631	-0-	-174	-0-	124 1	2 4	4252 3	Y		230	231 0			16
02	4340 X	2624	-0-	-1716	-0-	40 1	1 4	2441 3	Y		129	138 0			7
03	4805 X	4379	-0-	-426	-0-	138 1	364 9	3877 3	Y		331	325 0			13
04	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-				Y		NO RPT				13
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065															
11	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	257 1	188 9	7863 3	Y		171	170 0			9
12	7719 X	7135	-0-	-584	-0-	210 1	1 4	6384 3	Y		491	483 0			17
01	7688 X	5872	-0-	-1816	-0-	156 1	3 4	5385 3	Y		298	302 0			13
02	7756 X	5147	-0-	-2609	-0-	79 1	2 4	4836 3	Y		209	218 0			4
03	8587 X	8320	-0-	-267	-0-	270 1	482 9	7568 3	Y		438	430 0			12
04	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-				Y		NO RPT				12
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268															
11	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	198 1	740 9	6065 3	Y		673	671 0			28
12	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	202 1	1 4	6162 3	Y		887	877 0			38
01	6076 X	2938	-0-	-3138	-0-	73 1	1 4	2499 3	Y		332	345 0			25
02	5488 X	2339	-0-	-3149	-0-	33 1	1 4	2045 3	Y		236	254 0			7
*03	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	230 1	1197 9	6463 3	Y		1088	1067 0			28
04	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-				Y		NO RPT				28
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A															
WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246															
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	7 1	1 4	455 3	Y		48	48 0			8
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	13 1	2 4	421 3	Y		80	80 0			8
01	403 N	304	-0-	-99	-0-	8 1	3 4	251 3	Y		38	38 0			8
02	364 N	132	-0-	-232	-0-	3 1	28 9	101 3	Y		25	25 0			8
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	5 1	51 9	170 3	Y		46	46 0			8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	102 1	3125 3	Y	142	142	0			7	
12	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	156 9	5348 3	Y	291	287	0			11	
01	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	1 4	320 9								
02	2912 X	2722	-0-	-190	-0-	139 1	4758 3	Y	438	435	0			14	
						2 4	482 9								
						41 1	2481 3	Y	181	192	0			3	
						1 4	199 9								
*03	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	214 1	6000 3	Y	331	326	0			8	
						364 9									
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT					8	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161	
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	35 1	670 3	Y	96	95	0			3	
						1 4	106 9								
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	37 1	651 3	Y	95	96	0			2	
						1 4	105 9								
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-	2	0			-0-	
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-			Y	-0-					-0-	
*03	3100 N	3549	-0-	449	449	68 1	3451 3	Y	23	22	0			1	
						5 4	25 9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	449			Y	NO RPT					1	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302	
11	1830 N	1672	-0-	-158	-0-	72 1	1397 3	Y	183	181	0			12	
						2 4	201 9								
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	87 1	1502 3	Y	127	131	0			8	
						2 4	140 9								
01	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	87 1	1480 3	Y	202	199	0			11	
						13 4	222 9								
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	23 1	1528 3	Y	176	173	0			14	
						194 9									
*03	3100 N	3208	-0-	108	108	54 1	2778 3	Y	338	336	0			16	
						4 4	372 9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	108			Y	NO RPT					16	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920	
11	7080 X	5990	-0-	-1090	-0-	184 1	5620 3	Y	169	168	0			13	
						186 9									
12	6417 X	6381	-0-	-36	-0-	195 1	5937 3	Y	225	223	0			15	
						1 4	248 9								
01	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	177 1	6086 3	Y	240	240	0			15	
						3 4	264 9								
02	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	139 1	8527 3	Y	283	290	0			8	
						4 4	311 9								
*03	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	247 1	6923 3	Y	41	43	0			6	
						45 9									
04	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-			Y	NO RPT					6	

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 831

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// 797102 WELL #:	12018 200 23HU	NON-ASSOCIATED RRCID -> 284148		CAPACITY COMPL. DATE 12/12/2017				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1560 N	993	-0-	-567		-0-		30	1	922	3	Y	37	37	0			4
12	1159 N	1159	-0-	-0-		-0-		41	9	1014	3	Y	102	101	0			5
01	1085 N	821	-0-	-264		-0-		33	1	701	3	Y	90	91	0			4
02	1059 N	1059	-0-	-0-		-0-		112	9	930	3	Y	103	107	0			-0-
*03	1090 N	1090	-0-	-0-		-0-		21	1	862	3	Y	179	176	0			3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		99	9			Y	NO RPT					3
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	22HV	RRCID -> 284183		COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 7986	PERF. 8220	-	17416			
11	6180 X	3867	-0-	-2313		-0-		116	1	3565	3	Y	169	170	0			10
12	6324 X	3596	-0-	-2728		-0-		186	9	3314	3	Y	157	156	0			11
01	5673 X	3724	-0-	-1949		-0-		109	1	3471	3	Y	136	137	0			10
02	10302 X	10302	-0-	-0-		-0-		173	9	150	9	Y	297	301	0			6
03	5673 X	2471	-0-	-3202		-0-		101	1	9811	3	Y	198	196	0			8
04	3870 X	NO RPT	-0-	-3870		-0-		2	4	327	9	Y	NO RPT					8
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	22HY	RRCID -> 284184		COMPL. DATE 01/09/2018				TOTAL DEPTH 7744	PERF. 8020	-	17716			
11	4543 X	4543	-0-	-0-		-0-		121	1	3719	3	Y	639	638	0			25
12	4495 X	1638	-0-	-2857		-0-		703	9	1377	3	Y	196	200	0			21
01	4030 X	3294	-0-	-736		-0-		45	1	2674	3	Y	492	489	0			24
02	4314 X	4314	-0-	-0-		-0-		216	9	541	9	Y	552	568	0			8
*03	4911 X	4911	-0-	-0-		-0-		78	1	3646	3	Y	849	836	0			21
04	3900 X	NO RPT	-0-	-3900		-0-		1	4	607	9	Y	NO RPT					21
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	23HR	RRCID -> 284185		COMPL. DATE 12/08/2017				TOTAL DEPTH 7755	PERF. 8140	-	14397			
11	5760 X	5706	-0-	-54		-0-		158	1	4846	3	Y	638	637	0			23
12	6152 X	6152	-0-	-0-		-0-		702	9	5188	3	Y	721	715	0			29
01	5549 X	4430	-0-	-1119		-0-		170	1	793	9	Y	472	478	0			23
02	5012 X	4132	-0-	-880		-0-		110	1	3799	3	Y	393	410	0			6
*03	5957 X	5957	-0-	-0-		-0-		2	4	519	9	Y	775	762	0			19
04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370		-0-		59	1	3639	3	Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// 797102	12018 200 23HS	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
				WELL #:		RRCID ->	284186	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL	DEPTH	7835	PERF.	8062	- 15009	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	159 717 9	1 4875 3	Y	652	650	0					27
12	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	154 1 4	1 4714 3	Y	667	662	0					32
01	4898 X	4044	-0-	-854	-0-	100 1 2	1 3466 3	Y	433	439	0					26
02	4424 X	2654	-0-	-1770	-0-	38 1 4	1 2337 3	Y	253	271	0					8
*03	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	162 1 4	1 2378 9	Y	699	686	0					21
04	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	769 9	1 4534 3		Y	NO RPT						21
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	23HV	RRCID ->	284226	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL	DEPTH	7654	PERF.	7972	- 15029	
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	47 1 9	1 1439 3	Y	440	439	0					16
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	40 1 4	1 1210 3	Y	398	395	0					19
01	2015 X	790	-0-	-1225	-0-	16 1 9	1 555 3	Y	199	203	0					15
02	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	219 23 1	1 1434 3	Y	427	433	0					9
03	2046 X	1704	-0-	-342	-0-	1 4 4	1 470 9	Y	365	361	0					13
04	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-	402 9	1 1257 3		Y	NO RPT						13
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	23HW	RRCID ->	284227	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL	DEPTH	7909	PERF.	8235	- 15610	
11	9090 X	7759	-0-	-1331	-0-	222 725 9	1 6812 3	Y	659	659	0					29
12	9393 X	7410	-0-	-1983	-0-	211 1 4	1 6428 3	Y	700	694	0					35
01 DLQ	G-10	8418	-0-	8418	8418	217 1 4	1 7452 3	Y	678	681	0					32
02 DLQ	G-10	10024	-0-	10024	18442	3 4 4	1 746 9	Y	584	606	0					10
*03	25648 X	7206	-0-	-18442	-0-	151 1 4	1 9227 3	Y	878	864	0					24
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 4 4	1 642 9		Y	NO RPT						24
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	23HX	RRCID ->	284228	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL	DEPTH	7873	PERF.	8117	- 15986	
11	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	380 523 9	1 11631 3	Y	475	473	0					15
12	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	376 1 4	1 11456 3	Y	813	802	0					26
01 DLQ	G-10	6478	-0-	6478	6478	2 4 4	1 894 9	Y	392	400	0					18
02 DLQ	G-10	5496	-0-	5496	11974	171 1 4	1 5873 3	Y	301	315	0					4
*03	23936 X	11962	-0-	-11974	-0-	3 4 4	1 431 9	Y	1009	990	0					23
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4 4	1 331 9		Y	NO RPT						23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1830 N	1813	-0-	-17	-0-	51 1	1551 3	Y	192	191	0			7
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	211 9	1502 3	Y	190	188	0			9
01	1550 N	1189	-0-	-361	-0-	50 1	1034 3	Y	113	115	0			7
02	1400 N	675	-0-	-725	-0-	209 9	602 3	Y	57	61	0			3
*03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	31 1	1318 3	Y	161	158	0			6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	124 9		Y	NO RPT					6
						10 1								
						63 9								
						47 1								
						177 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156														
11	6810 X	4759	-0-	-2051	-0-	140 1	4293 3	Y	296	298	0			12
12	7037 X	4653	-0-	-2384	-0-	326 9	4224 3	Y	264	263	0			13
01	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	138 1	5771 3	Y	313	312	0			14
02	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	1 4	344 9	Y	298	307	0			5
03	4123 X	3454	-0-	-669	-0-	168 1	7720 3	Y	150	149	0			6
04	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	3 4	328 9	Y	NO RPT					6
						125 1								
						4 4								
						113 1								
						165 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640														
11	5730 X	4750	-0-	-980	-0-	141 1	4306 3	Y	275	275	0			12
12	5921 X	5123	-0-	-798	-0-	303 9	4600 3	Y	337	333	0			16
01	5394 X	2958	-0-	-2436	-0-	151 1	371 9	Y	155	160	0			11
02	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	1 4	171 9	Y	235	243	0			3
03	5394 X	5065	-0-	-329	-0-	79 1	5001 3	Y	380	374	0			9
04	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	1 4	259 9	Y	NO RPT					9
						160 1	4487 3							
						418 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582														
11	10590 X	9742	-0-	-848	-0-	820 1	8067 3	Y	776	774	0			20
12	10943 X	9894	-0-	-1049	-0-	1 4	854 9	Y	747	746	0			21
01	11098 X	9394	-0-	-1704	-0-	911 1	8152 3	Y	759	760	0			20
02	10024 X	8459	-0-	-1565	-0-	9 4	822 9	Y	632	634	0			18
03	10726 X	8879	-0-	-1847	-0-	835 1	7723 3	Y	669	667	0			20
04	9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-	1 4	835 9	Y	NO RPT					20
						670 1	7093 3							
						1 4	695 9							
						862 1	7257 3							
						24 4	736 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 09HX RRCID -> 284233														
COMPL. DATE 12/20/2017														
TOTAL DEPTH 8461													PERF. 9019 - 14491	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	12210 X	10781	-0-	-1429	-0-	953 1	9379 3	448 9	Y	407	405 0			6
12	12555 X	10773	-0-	-1782	-0-	1041 1	9308 3	414 9	Y	376	376 0			6
01	12462 X	9216	-0-	-3246	-0-	863 1	7978 3	374 9	Y	340	342 0			4
02	11200 X	8187	-0-	-3013	-0-	679 1	7187 3	320 9	Y	291	291 0			4
03	11501 X	11097	-0-	-404	-0-	1125 1	9477 3	463 9	Y	421	417 0			8
04	10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-	32 4			Y	NO RPT				8
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														
WELL #: 01HZ RRCID -> 284276														
COMPL. DATE 02/15/2018														
TOTAL DEPTH 7173													PERF. 7248 - 13665	
11	3000 N	4964	-0-	1964	1964	72 1	4852 3	30 9	Y	27	27 0			-0-
12	3100 N	1744	-0-	-1356	608	50 1	1625 3	61 9	Y	55	55 0			-0-
01	2001 N	1393	-0-	-608	-0-	29 1	943 3	411 9	Y	374	371 0			3
02	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	35 1	1312 3	497 9	Y	452	451 0			4
03	1457 X	1409	-0-	-48	-0-	27 1	1011 3	370 9	Y	336	336 0			4
04	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-	1 4			Y	NO RPT				4
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HV RRCID -> 284298														
COMPL. DATE 05/08/2018														
TOTAL DEPTH 7670													PERF. 7720 - 13910	
11	1260 N	543	-0-	-717	-0-	22 1	521 3		Y	-0-	1 0			-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	8 1	455 3		Y	4	4 0			-0-
01	651 N	127	-0-	-524	-0-	2 1	121 3		Y	4	4 0			-0-
02	504 N	102	-0-	-402	-0-	1 1	100 3		Y	1	1 0			-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1 1	93 3		Y	1	1 0			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			Y	NO RPT				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 09HY RRCID -> 284301														
COMPL. DATE 12/19/2017														
TOTAL DEPTH 8439													PERF. 9016 - 14682	
11	2730 X	1804	-0-	-926	-0-	147 1	1446 3		Y	192	192 0			-0-
12	2821 X	2022	-0-	-799	-0-	181 1	1617 3		Y	202	201 0			1
01	2635 X	2182	-0-	-453	-0-	2 4	222 9		Y	243	243 0			1
02	2380 X	2339	-0-	-41	-0-	187 1	1728 3		Y	255	254 0			2
03	2387 X	2161	-0-	-226	-0-	267 9	1880 3		Y	269	268 0			3
04	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-	178 1	1662 3		Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	344	1	8197	3	Y	691	688	0	29	
12	15982 X	15982	-0-	-0-	-0-	760	9	14767	3	Y	872	895	0	6	
01	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	256	1	8943	3	Y	1577	1570	0	13	
02	7952 X	1857	-0-	-6095	-0-	959	9	1721	3	Y	106	118	0	1	
03	8804 X	5899	-0-	-2905	-0-	148	1	5613	3	Y	186	186	0	1	
04	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-	1735	9			Y	NO RPT			1	
						19	1								
						117	9								
						81	1								
						205	9								
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STUMBERG RANCH UNIT E															
WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	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															
11	5940 X	4493	-0-	-1447	-0-	168	1	3999	3	Y	296	299	0	14	
12	6138 X	1977	-0-	-4161	-0-	326	9	1815	3	Y	119	131	0	2	
01	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	31	1	6935	3	Y	1604	1592	0	14	
02	4956 X	4304	-0-	-652	-0-	131	9	3796	3	Y	423	433	0	4	
*03	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	114	1	6515	3	Y	104	107	0	1	
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-	1764	9			Y	NO RPT			1	
						43	1								
						465	9								
						94	1								
						114	9								
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695															
11	9540 X	9462	-0-	-78	-0-	335	1	7977	3	Y	1045	1035	0	45	
12	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	1150	9	12484	3	Y	1111	1147	0	9	
01	17451 X	17451	-0-	-0-	-0-	216	1	12908	3	Y	3936	3912	0	33	
02	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	1222	9	9015	3	Y	1261	1283	0	11	
*03	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	213	1	12240	3	Y	920	923	0	8	
04	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-	4330	9			Y	NO RPT			8	
						102	1								
						1387	9								
						176	1								
						1012	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14400 X	6882	-0-	-7518	-0-	269	1	6400	3	Y	194	211	0		10
12	14880 X	2672	-0-	-12208	-0-	213	9								
01	20844 X	20844	-0-	-0-	-0-	44	1	2515	3	Y	103	112	0		1
02	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	113	9								
*03	17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	271	1	16392	3	Y	3801	3770	0		32
04	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-	4181	9								
						148	1	13017	3	Y	875	900	0		7
						963	9								
						233	1	16194	3	Y	534	537	0		4
						587	9								
										Y	NO RPT				4
BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790	
11	6750 X	3284	-0-	-3466	-0-	131	1	3121	3	Y	29	30	0		-0-
12	6975 X	4724	-0-	-2251	-0-	32	9								
01	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	78	1	4525	3	Y	110	110	0		-0-
02	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	121	9								
*03	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	60	1	3619	3	Y	178	178	0		-0-
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	196	9								
						40	1	3534	3	Y	57	57	0		-0-
						63	9								
						74	1	5126	3	Y	-0-				-0-
										Y	NO RPT				-0-
BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271	
11	45599 X	10598	-0-	-35001	-0-	397	1	9463	3	Y	671	666	0		28
12	19250 X	19250	-0-	-0-	-0-	738	9								
01	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	319	1	18406	3	Y	477	502	0		3
02	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	525	9								
*03	18233 X	18233	-0-	-0-	-0-	243	1	14733	3	Y	1259	1253	0		9
04	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-	1385	9								
						124	1	10980	3	Y	530	536	0		3
						583	9								
						252	1	17472	3	Y	463	464	0		2
						509	9								
										Y	NO RPT				2
BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104	
11	3900 X	255	-0-	-3645	-0-	10	1	241	3	Y	4	4	0		-0-
12	14801 X	14801	-0-	-0-	-0-	4	9								
01	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	250	1	14402	3	Y	135	134	0		1
02	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	149	9								
*03	3100 N	13261	-0-	10161	10161	100	1	6054	3	Y	225	224	0		2
04	90 X	NO RPT	-0-	-90	10071	248	9								
						113	1	9953	3	Y	1030	1024	0		8
						1133	9								
						186	1	12906	3	Y	154	161	0		1
						169	9								
										Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	7500 X	4429	-0-	-3071	-0-	164	1	3901	3	Y	331	326	0	15	
12	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	364	9	7777	3	Y	463	473	0	5	
01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	135	1	4992	3	Y	411	411	0	5	
02	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	509	9	5145	3	Y	623	622	0	6	
*03	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	82	1	7903	3	Y	547	548	0	5	
04	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-	452	9			Y	NO RPT			5	
						58	1								
						685	9								
						114	1								
						602	9								
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959															
11	11730 X	7343	-0-	-4387	-0-	265	1	6299	3	Y	708	704	0	33	
12	12121 X	5758	-0-	-6363	-0-	779	9	5072	3	Y	544	570	0	7	
01	19018 X	19018	-0-	-0-	-0-	88	1	12098	3	Y	6109	6063	0	53	
02	7252 X	6533	-0-	-719	-0-	598	9	5705	3	Y	694	739	0	8	
*03	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	200	1	7949	3	Y	482	484	0	6	
04	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-	6720	9			Y	NO RPT			6	
						65	1								
						763	9								
						114	1								
						530	9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH A															
WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426															
11	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	158	1	5956	3	Y	252	248	1	23	
12	5983 X	3917	-0-	-2066	-0-	14	4	277	9	Y	165	174	1	14	
01	6386 X	5865	-0-	-521	-0-	84	1	3632	3	Y	228	219	1	23	
02	5768 X	2231	-0-	-3537	-0-	19	4	182	9	Y	85	93	1	15	
03	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-	106	1	5465	3	Y	-0-	15	1	-0-	
04	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-	43	4	251	9	Y	NO RPT			-0-	
						54	1	2083	3	Y					
						94	9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH A															
WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029															
11	4530 X	4166	-0-	-364	-0-	100	1	3774	3	Y	257	256	1	19	
12	4681 X	3674	-0-	-1007	-0-	9	4	283	9	Y	253	259	1	13	
01	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	76	1	3302	3	Y	364	348	1	29	
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	18	4	278	9	Y	297	300	1	26	
*03	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	100	1	5140	3	Y	354	353	1	27	
04	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	40	4	400	9	Y	NO RPT			27	
						112	1	4295	3	Y					
						327	9								
						144	1	4822	3	Y					
						389	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A														
WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	78	1	2942	3	Y	1003	1006	1	66
						7	4	1103	9					
12	4061 X	1867	-0-	-2194	-0-	33	1	1394	3	Y	394	446	1	14
						7	4	433	9					
01	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	71	1	3625	3	Y	939	891	1	62
						28	4	1033	9					
02	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	111	1	4278	3	Y	1083	1067	1	78
						1191	9							
*03	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	230	1	7724	3	Y	775	802	1	51
						853	9							
04	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT			51
BRISCOE CHUPADERA RANCH A														
WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483														
11	1440 N	318	-0-	-1122	-0-	5	1	167	3	Y	133	149	1	2
						146	9							
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	52	54	1	-0-
						57	9							
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	19	1	985	3	Y	772	718	1	54
						8	4	849	9					
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	22	1	848	3	Y	649	653	1	50
						714	9							
*03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	23	1	770	3	Y	356	381	1	25
						392	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913														
11	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	209	1	6399	3	Y	673	675	0	23
						740	9							
12	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	190	1	5780	3	Y	547	544	0	26
						1	4	602	9					
01	6076 X	4396	-0-	-1680	-0-	109	1	3747	3	Y	489	491	0	24
						2	4	538	9					
02	5488 X	3292	-0-	-2196	-0-	47	1	2893	3	Y	319	334	0	9
						1	4	351	9					
*03	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	197	1	5524	3	Y	740	726	0	23
						814	9							
04	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT			23
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152														
11	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	324	1	7704	3	Y	1021	1023	0	44
						1123	9							
12	15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	239	1	13776	3	Y	1450	1483	0	11
						1595	9							
01	19375 X	19375	-0-	-0-	-0-	206	1	12504	3	Y	6059	6020	0	50
						6665	9							
02	9464 X	9105	-0-	-359	-0-	87	1	7639	3	Y	1254	1294	0	10
						1379	9							
*03	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	175	1	12172	3	Y	983	986	0	7
						1081	9							
04	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	10290 X	9343	-0-	-947	-0-	334 1	7957 3	Y	956	935 0				42	
12	13356 X	13356	-0-	-0-	-0-	1052 9	12033 3	Y	1014	1046 0				10	
01	13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	208 1	10573 3	Y	2844	2828 0				26	
02	8036 X	6738	-0-	-1298	-0-	1115 9	5981 3	Y	626	644 0				8	
*03	11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	175 1	10670 3	Y	722	722 0				8	
04	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-	3128 9		Y	NO RPT					8	
						68 1									
						689 9									
						154 1									
						794 9									
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009	
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	91 1	1744 3	Y	447	439 0				20	
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	2 4	492 9	Y	260	271 0				9	
01	1736 N	1504	-0-	-232	-0-	62 1	1068 3	Y	289	288 0				10	
02	1624 N	715	-0-	-909	-0-	1 4	286 9	Y	163	165 0				8	
*03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	65 1	1111 3	Y	391	386 0				13	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 4	318 9	Y	NO RPT					13	
						8 1	528 3	Y							
						179 9									
						28 1	1412 3	Y							
						2 4	430 9	Y							
STUMBERG RANCH UNIT E														WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
04	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	
11	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	171 1	3283 3	Y	406	401 0				25	
12	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	4 4	447 9	Y	427	430 0				22	
01	3069 X	1355	-0-	-1714	-0-	183 1	3161 3	Y	155	165 0				12	
02	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	4 4	470 9	Y	323	310 0				25	
*03	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	65 1	1109 3	Y	112	127 0				10	
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	10 4	171 9	Y	NO RPT					10	
						44 1	2972 3	Y							
						355 9									
						58 1	2933 3	Y							
						4 4	123 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	8130 X	7439	-0-	-691	-0-	657 1	6463 3	318 9	318 9	Y	289	289 0		3	
12	8401 X	7286	-0-	-1115	-0-	697 1	6240 3	342 9	342 9	Y	311	310 0		4	
01	8401 X	7917	-0-	-484	-0-	731 1	6759 3	426 9	426 9	Y	387	386 0		5	
02	7588 X	7009	-0-	-579	-0-	575 1	6083 3	350 9	350 9	Y	318	318 0		5	
*03	16566 X	16566	-0-	-0-	-0-	1644 1	13839 3	1037 9	1037 9	Y	943	925 0		23	
04	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-	46 4				Y	NO RPT			23	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280	
11	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	106 1	2046 3	504 9	504 9	Y	458	445 0		30	
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	71 1	1231 3	211 9	211 9	Y	192	206 0		16	
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-	2 4				Y	-0-	16 0		-0-	
02	1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-			-0-	
*03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	23 1	1213 3	194 9	194 9	Y	176	169 0		7	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4				Y	NO RPT			7	
STUMBERG RANCH UNIT E														WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936	
11	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	166 1	7216 3	496 9	496 9	Y	451	456 0		7	
12	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	244 1	9568 3	2473 9	2473 9	Y	2248	2234 0		21	
01	7936 X	6824	-0-	-1112	-0-	82 1	6072 3	663 9	663 9	Y	603	614 0		10	
02	7364 X	6771	-0-	-593	-0-	85 1	5981 3	702 9	702 9	Y	638	630 0		18	
*03	9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	158 1	7851 3	1909 9	1909 9	Y	1735	1728 0		25	
04	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-	1 4				Y	NO RPT			25	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448	
11	19890 X	14587	-0-	-5303	-0-	656 1	12628 3	1287 9	1287 9	Y	1170	1142 0		56	
12	19592 X	14829	-0-	-4763	-0-	739 1	12766 3	1308 9	1308 9	Y	1189	1198 0		47	
01	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	770 1	13068 3	1233 9	1233 9	Y	1121	1122 0		46	
02	12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	114 4	11459 3	1199 9	1199 9	Y	1090	1068 0		68	
*03	13237 X	13237	-0-	-0-	-0-	237 1	12094 3	888 9	888 9	Y	807	843 0		32	
04	11940 X	NO RPT	-0-	-11940	-0-	18 4				Y	NO RPT			32	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST				//CONT.// 797102	12018 200 01HY	NON-ASSOCIATED RRCID -> 285779		CAPACITY COMPL. DATE 07/12/2018				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	721 18 4	1 1011 9	13899 18 4	3 1011 9	Y	919	918 0				50
12	15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	806 18 4	1 970 9	13940 18 4	3 970 9	Y	882	892 0				40
01	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	842 125 4	1 1012 9	14293 125 4	3 1012 9	Y	920	916 0				44
02	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	194 1 4	1 1065 9	13139 1 4	3 1065 9	Y	968	945 0				67
*03	14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	261 19 4	1 1101 9	13289 19 4	3 1101 9	Y	1001	1021 0				47
04	12900 X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT					47
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	01HX	RRCID -> 285837	COMPL. DATE 07/07/2018				TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569					
11	16981 X	16981	-0-	-0-	-0-	767 19 4	1 1419 9	14776 19 4	3 1419 9	Y	1290	1271 0				64
12	16301 X	16301	-0-	-0-	-0-	818 18 4	1 1332 9	14133 18 4	3 1332 9	Y	1211	1225 0				50
01	16461 X	16060	-0-	-401	-0-	816 121 4	1 1276 9	13847 121 4	3 1276 9	Y	1160	1159 0				51
02	14868 X	13349	-0-	-1519	-0-	177 1 4	1 1184 9	11987 1 4	3 1184 9	Y	1076	1056 0				71
03	16461 X	13035	-0-	-3426	-0-	224 16 4	1 1421 9	11374 16 4	3 1421 9	Y	1292	1309 0				54
04	15930 X	NO RPT	-0-	-15930	-0-					Y	NO RPT					54
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT				WELL #:	28HZ	RRCID -> 286131	COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151					
11	26588 X	26588	-0-	-0-	-0-	1657 1 4	1 2600 9	22330 1 4	3 2600 9	Y	2364	2391 0				92
12	28737 X	28737	-0-	-0-	-0-	1189 11 4	1 2990 9	24547 11 4	3 2990 9	Y	2718	2664 0				146
01	19778 X	19778	-0-	-0-	-0-	1145 48 4	1 2391 9	16194 48 4	3 2391 9	Y	2174	2227 0				93
02	23772 X	23772	-0-	-0-	-0-	1699 7 4	1 2343 9	19723 7 4	3 2343 9	Y	2130	2116 0				107
*03	25286 X	25286	-0-	-0-	-0-	1442 6 4	1 1389 9	22449 6 4	3 1389 9	Y	1263	1317 0				53
04	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					53
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT				WELL #:	28HV	RRCID -> 286142	COMPL. DATE 07/28/2018				TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459					
11	20202 X	20202	-0-	-0-	-0-	1271 1812 9	1 9 9	17119 1812 9	3 9 9	Y	1647	1637 0				64
12	18614 X	18614	-0-	-0-	-0-	796 8 4	1 1359 9	16451 8 4	3 1359 9	Y	1235	1231 0				68
01	16030 X	16030	-0-	-0-	-0-	903 37 4	1 2328 9	12762 37 4	3 2328 9	Y	2116	2095 0				89
02	20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	1492 6 4	1 2004 9	17320 6 4	3 2004 9	Y	1822	1817 0				94
*03	23467 X	23467	-0-	-0-	-0-	1345 6 4	1 1164 9	20952 6 4	3 1164 9	Y	1058	1105 0				47
04	11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102	12018 200 28HY	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT				WELL #:	28HY	RRCID -> 286202	COMPL.	DATE 07/27/2018	TOTAL	DEPTH	7725	PERF.	7788	-	17646			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	22167 X	22167	-0-	-0-	-0-			1450	1	19527	3	Y	1082	1087	0			41
12	21710 X	21710	-0-	-0-	-0-			1190	9									62
01	15466 X	15466	-0-	-0-	-0-			942	1	19471	3	Y	1171	1150	0			44
02	13048 X	9769	-0-	-3279	-0-			9	4	1288	9							22
03	14446 X	7543	-0-	-6903	-0-			942	1	13325	3	Y	1054	1072	0			5
04	13980 X	NO RPT	-0-	-13980	-0-			40	4	1159	9							5
								737	1	8552	3	Y	434	456	0			
								3	4	477	9							
								445	1	6927	3	Y	154	171	0			
								2	4	169	9							
												Y	NO RPT					
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT				WELL #:	28HW	RRCID -> 286203	COMPL.	DATE 07/30/2018	TOTAL	DEPTH	7780	PERF.	7842	-	16747			
11	17820 X	14256	-0-	-3564	-0-			908	1	12231	3	Y	1015	1028	0			45
12	18414 X	10953	-0-	-7461	-0-			1117	9									44
01	9207 X	4844	-0-	-4363	-0-			470	1	9691	3	Y	716	717	0			28
02	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-			4	4	788	9							61
*03	22514 X	22514	-0-	-0-	-0-			279	1	3943	3	Y	555	571	0			33
04	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-			11	4	611	9							33
								1008	1	11698	3	Y	1165	1132	0			
								4	4	1282	9							
								1312	1	20421	3	Y	705	733	0			
								5	4	776	9							
												Y	NO RPT					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	113H	RRCID -> 286337	COMPL.	DATE 02/03/2019	TOTAL	DEPTH	7924	PERF.	8482	-	15366			
11	5370 X	4518	-0-	-852	-0-			264	1	3346	3	Y	818	821	0			14
12	5549 X	4492	-0-	-1057	-0-			8	4	900	9							14
01	4991 X	4537	-0-	-454	-0-			246	1	3259	3	Y	888	888	0			14
02	4508 X	4450	-0-	-58	-0-			10	4	977	9							14
*03	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-			262	1	3359	3	Y	829	829	0			9
04	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			4	4	912	9							9
								233	1	3299	3	Y	832	837	0			
								3	4	915	9							
								246	1	4376	3	Y	992	993	0			8
								1	4	1091	9							
												Y	NO RPT					8
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT				WELL #:	28HX	RRCID -> 286345	COMPL.	DATE 07/28/2018	TOTAL	DEPTH	7903	PERF.	7920	-	17260			
11	18510 X	12901	-0-	-5609	-0-			837	1	11271	3	Y	721	742	0			29
12	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-			793	9									20
01	13919 X	12877	-0-	-1042	-0-			696	1	14391	3	Y	361	370	0			61
02	15266 X	15266	-0-	-0-	-0-			7	4	397	9							67
*03	16792 X	16792	-0-	-0-	-0-			740	1	10468	3	Y	1489	1448	0			34
04	13470 X	NO RPT	-0-	-13470	-0-			31	4	1638	9							34
								1097	1	12724	3	Y	1310	1304	0			
								4	4	1441	9							
								962	1	14958	3	Y	790	823	0			
								3	4	869	9							
												Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A															
WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	211 1	6011 3	4	Y		414	421 0		12	
12	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	11 4	455 9	4	Y		422	416 0		18	
01	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	221 1	5925 3	4	Y		508	505 0		21	
02	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	24 4	464 9	4	Y		398	404 0		15	
*03	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	278 1	7161 3	4	Y		369	369 0		15	
04	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	78 4	559 9	4	Y		NO RPT			15	
						217 1	5699 3	4	Y						
						13 4	438 9	4	Y						
						235 1	5931 3	4	Y						
						7 4	406 9	4	Y						
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A															
WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708															
11	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	80 1	2270 3	4	Y		97	99 0		5	
12	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	4 4	107 9	4	Y		87	86 0		6	
01	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	83 1	2227 3	4	Y		88	88 0		6	
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	9 4	96 9	4	Y		115	115 0		6	
*03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	95 1	2430 3	4	Y		73	74 0		5	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26 4	97 9	4	Y		NO RPT			5	
						73 1	1909 3	4	Y						
						4 4	127 9	4	Y						
						68 1	1717 3	4	Y						
						2 4	80 9	4	Y						
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A															
WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920															
11	4470 X	3714	-0-	-756	-0-	119 1	3377 3	4	Y		193	196 0		8	
12	4619 X	3698	-0-	-921	-0-	6 4	212 9	4	Y		228	224 0		12	
01	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	123 1	3310 3	4	Y		224	223 0		13	
02	3332 X	3026	-0-	-306	-0-	14 4	251 9	4	Y		152	155 0		10	
03	3689 X	3565	-0-	-124	-0-	130 1	3343 3	4	Y		166	166 0		10	
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	36 4	246 9	4	Y		NO RPT			10	
						105 1	2748 3	4	Y						
						6 4	167 9	4	Y						
						129 1	3249 3	4	Y						
						4 4	183 9	4	Y						
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A															
WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140															
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	63 1	1795 3	4	Y		111	112 0		7	
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	3 4	122 9	4	Y		110	109 0		8	
01	DLQ G-10	1732	-0-	1732	1732	59 1	1591 3	4	Y		115	115 0		8	
02	DLQ G-10	1554	-0-	1554	3286	7 4	121 9	4	Y		115	116 0		7	
*03	800 N	1458	-0-	658	3944	59 1	1529 3	4	Y		98	98 0		7	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3944	17 4	127 9	4	Y		NO RPT			7	
						53 1	1371 3	4	Y						
						3 4	127 9	4	Y						
						52 1	1297 3	4	Y						
						1 4	108 9	4	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST														CMTY: DIMMIT									
WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082																							
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								
11	5790 X	3500	-0-	-2290	-0-	113 1 6 4	3208 3 173 9	Y	157	160 0					11								
12	5983 X	3993	-0-	-1990	-0-	135 1 15 4	3633 3 210 9	Y	191	188 0					14								
01	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	140 1 39 4	3594 3 202 9	Y	184	184 0					14								
02	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	119 1 7 4	3123 3 191 9	Y	174	176 0					12								
*03	3348 X	1749	-0-	-1599	-0-	63 1 2 4	1587 3 97 9	Y	88	90 0					10								
04	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y	NO RPT						10								
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A														WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145									
11	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	181 1 9 4	5137 3 469 9	Y	426	432 0					16								
12	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	194 1 21 4	5198 3 505 9	Y	459	452 0					23								
01	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	233 1 65 4	5985 3 583 9	Y	530	527 0					26								
02	5124 X	5024	-0-	-100	-0-	169 1 10 4	4435 3 410 9	Y	373	381 0					18								
*03	5673 X	5547	-0-	-126	-0-	195 1 6 4	4920 3 426 9	Y	387	388 0					17								
04	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			Y	NO RPT						17								
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722									
11	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	166 1 8 4	4700 3 406 9	Y	369	371 0					9								
12	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	196 1 22 4	5266 3 460 9	Y	418	412 0					15								
01	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	174 1 48 4	4459 3 409 9	Y	372	372 0					15								
02	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	169 1 10 4	4419 3 363 9	Y	330	334 0					11								
*03	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	181 1 5 4	4567 3 347 9	Y	315	314 0					12								
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT						12								
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214									
11	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	85 1 4 4	2406 3 128 9	Y	116	117 0					5								
12	2325 X	1172	-0-	-1153	-0-	40 1 4 4	1063 3 65 9	Y	59	58 0					6								
01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	107 1 30 4	2760 3 133 9	Y	121	119 0					8								
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	98 1 6 4	2571 3 111 9	Y	101	102 0					7								
*03	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	109 1 3 4	2732 3 125 9	Y	114	113 0					8								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						8								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A														
WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	251	1	7118	3	Y	802	809	0	16
12	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	12	4	882	9					
01	DLQ G-10	9115	-0-	9115	9115	271	1	7295	3	Y	871	858	0	29
02	DLQ G-10	8163	-0-	8163	17278	30	4	958	9					
*03	25507 X	8229	-0-	-17278	-0-	304	1	7814	3	Y	829	828	0	30
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	85	4	912	9					
						269	1	7055	3	Y	748	757	0	21
						16	4	823	9					
						283	1	7139	3	Y	726	724	0	23
						8	4	799	9					
										Y	NO RPT			23
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244														
11	4110 X	2255	-0-	-1855	-0-	124	1	1581	3	Y	496	500	0	9
12	4247 X	1833	-0-	-2414	-0-	4	4	546	9					
01	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	98	1	1301	3	Y	391	393	0	7
02	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4	4	430	9					
*03	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	279	1	3580	3	Y	1225	1209	0	23
04	2250 X NO RPT	-0-	-0-	-2250	-0-	5	4	1348	9					
						261	1	3697	3	Y	715	729	0	9
						4	4	787	9					
						281	1	4999	3	Y	931	930	0	10
						1	4	1024	9					
										Y	NO RPT			10
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204														
11	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	312	1	8862	3	Y	1273	1292	0	51
12	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	16	4	1400	9					
01	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	340	1	9128	3	Y	1394	1373	0	72
02	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	37	4	1533	9					
*03	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	332	1	8512	3	Y	1358	1356	0	74
04	8340 X NO RPT	-0-	-0-	-8340	-0-	92	4	1494	9					
						291	1	7624	3	Y	1132	1148	0	58
						17	4	1245	9					
						342	1	8632	3	Y	1214	1212	0	60
						10	4	1335	9					
										Y	NO RPT			60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A															
WELL #: 30HG RRCID -> 286975															
COMPL. DATE 09/05/2018															
TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	105	1	2958	3	Y	246	249	0	10	
						5	4	271	9						
12	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	106	1	2861	3	Y	259	255	0	14	
						12	4	285	9						
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	6	0	8	
02	2352 X	1552	-0-	-800	-0-	52	1	1368	3	Y	117	115	0	10	
						3	4	129	9						
*03	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	97	1	2456	3	Y	197	196	0	11	
						3	4	217	9						
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			11	
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 31HG RRCID -> 286980															
COMPL. DATE 09/05/2018															
TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062															
11	4590 X	3491	-0-	-1099	-0-	110	1	3146	3	Y	208	209	0	6	
						6	4	229	9						
12	4743 X	3609	-0-	-1134	-0-	121	1	3256	3	Y	199	197	0	8	
						13	4	219	9						
01	3782 X	3488	-0-	-294	-0-	121	1	3110	3	Y	203	202	0	9	
						34	4	223	9						
02	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	123	1	3203	3	Y	177	178	0	8	
						7	4	195	9						
*03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	137	1	3458	3	Y	169	169	0	8	
						4	4	186	9						
04	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT			8	
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 08HY RRCID -> 287102															
COMPL. DATE 08/19/2018															
TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542															
11	9780 X	8601	-0-	-1179	-0-	551	1	5941	3	Y	1916	1922	0	85	
						1	4	2108	9						
12	9424 X	8678	-0-	-746	-0-	532	1	6045	3	Y	1898	1888	0	95	
						13	4	2088	9						
01	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	768	1	6299	3	Y	1848	1848	0	95	
						39	4	2033	9						
02	7896 X	7736	-0-	-160	-0-	598	1	5464	3	Y	1520	1553	0	62	
						2	4	1672	9						
03	8742 X	7973	-0-	-769	-0-	547	1	5662	3	Y	1596	1590	0	68	
						8	4	1756	9						
04	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT			68	
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 13HH RRCID -> 287116															
COMPL. DATE 01/07/2018															
TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	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															
11	10650 X	8018	-0-	-2632	-0-	6214	3	1	4	Y	1639	1649	0	75	
						1803	9								
12	10509 X	7455	-0-	-3054	-0-	5668	3	12	4	Y	1614	1606	0	83	
						1775	9								
01	9021 X	7613	-0-	-1408	-0-	5577	3	35	4	Y	1819	1806	0	96	
						2001	9								
02	8148 X	6870	-0-	-1278	-0-	5152	3	1	4	Y	1561	1591	0	66	
						1717	9								
*03	9021 X	8337	-0-	-684	-0-	6383	3	9	4	Y	1768	1755	0	79	
						1945	9								
04	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT			79	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	5970 X	3679	-0-	-2291	-0-	99 1	2820 3	Y	686	701	0		32	
						5 4	755 9							
12	6169 X	3389	-0-	-2780	-0-	94 1	2523 3	Y	693	683	0		42	
						10 4	762 9							
01	DLQ G-10	3223	-0-	3223	3223	95 1	2441 3	Y	601	601	0		42	
						26 4	661 9							
02	DLQ G-10	2769	-0-	2769	5992	80 1	2095 3	Y	535	542	0		35	
						5 4	589 9							
*03	10153 X	4161	-0-	-5992	-0-	121 1	3048 3	Y	899	893	0		41	
						3 4	989 9							
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				41	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889														
11	4020 X	2271	-0-	-1749	-0-	72 1	2056 3	Y	126	128	0		7	
						4 4	139 9							
12	4154 X	1100	-0-	-3054	-0-	37 1	990 3	Y	63	63	0		7	
						4 4	69 9							
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-				7	
02	1764 X	1488	-0-	-276	-0-	51 1	1335 3	Y	90	89	0		8	
						3 4	99 9							
*03	1953 X	1754	-0-	-199	-0-	62 1	1570 3	Y	109	109	0		8	
						2 4	120 9							
04	1890 X NO RPT		-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT				8	
STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029														
11	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	99 1	4312 3	Y	395	404	0		8	
						4 4	435 9							
12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	75 1	2935 3	Y	332	333	0		7	
						4 4	365 9							
01	4867 X	4123	-0-	-744	-0-	45 1	3352 3	Y	656	650	0		13	
						4 4	722 9							
02	4396 X	3517	-0-	-879	-0-	42 1	2909 3	Y	514	508	0		19	
						1 4	565 9							
*03	4867 X	3736	-0-	-1131	-0-	53 1	2628 3	Y	959	959	0		19	
						1055 9								
04	4710 X NO RPT		-0-	-4710	-0-			Y	NO RPT				19	
BRISCOE CHIP EAST UNIT														
WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378														
11	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	9527 3	2 4	Y	1440	1446	0		63	
						1584 9								
12	11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	9365 3	20 4	Y	1535	1522	0		76	
						1689 9								
01	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	8815 3	55 4	Y	1430	1432	0		74	
						1573 9								
02	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	9876 3	3 4	Y	1306	1327	0		53	
						1437 9								
*03	12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	10767 3	16 4	Y	1341	1337	0		57	
						1475 9								
04	6660 X NO RPT		-0-	-6660	-0-			Y	NO RPT				57	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FISHER UNIT															
WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	23340 X	16798	-0-	-6542	-0-	619	1	14731	3	Y	1316	1314	0	58	
12	24118 X	23094	-0-	-1024	-0-	1448	9	20464	3	Y	2069	2109	0	18	
01	20894 X	17987	-0-	-2907	-0-	354	1	16465	3	Y	1136	1142	0	12	
02	19825 X	19825	-0-	-0-	-0-	2276	9	17712	3	Y	1738	1734	0	16	
03	17360 X	16828	-0-	-532	-0-	272	1	14620	3	Y	1816	1817	0	15	
04	20220 X	NO RPT	-0-	-20220	-0-	1250	9			Y	NO RPT			15	
						201	1								
						1912	9								
						210	1								
						1998	9								
BRISCOE FISHER UNIT															
WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455															
11	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	507	1	12082	3	Y	1324	1306	0	53	
12	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	1456	9	12562	3	Y	916	965	0	4	
01	12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	218	1	11175	3	Y	701	702	0	3	
02	14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	1008	9	13517	3	Y	1018	1016	0	5	
03	9920 X	6931	-0-	-2989	-0-	185	1	6195	3	Y	588	591	0	2	
04	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-	771	9			Y	NO RPT			2	
						153	1								
						1120	9								
						89	1								
						647	9								
BRISCOE FISHER UNIT															
WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524															
11	9180 X	897	-0-	-8283	-0-	24	1	580	3	Y	266	274	0	14	
12	9486 X	1459	-0-	-8027	-0-	293	9	1422	3	Y	11	23	0	2	
01	9207 X	21	-0-	-9186	-0-	25	1			Y	-0-	2	0	-0-	
02	8316 X	235	-0-	-8081	-0-	12	9	231	3	Y	1	1	0	-0-	
03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-	21	3			Y	-0-			-0-	
04	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-	3	1			Y	-0-			-0-	
						1	9			Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE FISHER UNIT															
WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616															
11	12210 X	665	-0-	-11545	-0-	22	1	524	3	Y	108	120	0	5	
12	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-	119	9			Y	-0-	5	0	-0-	
01	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-			-0-	
02	11200 X	-0-	-0-	-11200	-0-					Y	-0-			-0-	
03	4278 X	30	-0-	-4248	-0-					Y	-0-			-0-	
04	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-	30	3			Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE FISHER UNIT															
WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436															
11	7560 X	1085	-0-	-6475	-0-	40	1	947	3	Y	89	92	0	-0-	
12	7812 X	979	-0-	-6833	-0-	98	9	960	3	Y	2	2	0	-0-	
01	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-	17	1			Y	-0-			-0-	
02	6636 X	-0-	-0-	-6636	-0-	2	9			Y	-0-			-0-	
03	2108 X	4	-0-	-2104	-0-					Y	-0-			-0-	
04	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-	4	3			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															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	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
11	18300	X	6389	-0-		-11911		-0-			202	1	4817	3	Y	1245	1194	0			51																																																																				
											1370	9																																																																													
12	18042	X	-0-	-0-		-18042		-0-							Y	-0-	51	0			-0-																																																																				
01	16492	X	639	-0-		-15853		-0-			4	1	266	3	Y	335	332	0			3																																																																				
											369	9																																																																													
02	9940	X	-0-	-0-		-9940		-0-							Y	-0-	3	0			-0-																																																																				
03	6603	X	1574	-0-		-5029		-0-			18	1	1269	3	Y	261	259	0			2																																																																				
											287	9																																																																													
04	6390	X	NO RPT	-0-		-6390		-0-							Y	NO RPT					2																																																																				

BRISCOE FISHER UNIT															WELL #: 01HE															RRCID -> 288408															COMPL. DATE 07/15/2019															TOTAL DEPTH 7416															PERF. 8113 - 13482														
11	19290	X	-0-	-0-		-19290		-0-							Y	-0-	49	0			-0-																																																																				
12	19933	X	13144	-0-		-6789		-0-			200	1	11558	3	Y	1260	1251	0			9																																																																				
											1386	9																																																																													
01	17236	X	4984	-0-		-12252		-0-			78	1	4722	3	Y	167	175	0			1																																																																				
											184	9																																																																													
02	14308	X	7796	-0-		-6512		-0-			80	1	7077	3	Y	581	578	0			4																																																																				
											639	9																																																																													
*03	14891	X	14891	-0-		-0-		-0-			183	1	12725	3	Y	1803	1795	0			12																																																																				
											1983	9																																																																													
04	12720	X	NO RPT	-0-		-12720		-0-							Y	NO RPT					12																																																																				

BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 31HC															RRCID -> 288839															COMPL. DATE 08/07/2019															TOTAL DEPTH 7338															PERF. 7992 - 14758														
11	14130	X	11322	-0-		-2808		-0-			500	1	9135	3	Y	1521	1507	0			30																																																																				
											14	4	1673	9																																																																											
12	13640	X	11770	-0-		-1870		-0-			364	1	9858	3	Y	1405	1420	0			15																																																																				
											2	4	1546	9																																																																											
01	13826	X	10368	-0-		-3458		-0-			340	1	10015	3	Y	-0-	15	0			-0-																																																																				
											13	4																																																																													
02	12488	X	7948	-0-		-4540		-0-			265	1	7683	3	Y	-0-					-0-																																																																				
03	13485	X	6835	-0-		-6650		-0-			251	1	6584	3	Y	-0-					-0-																																																																				
04	11400	X	NO RPT	-0-		-11400		-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																				

BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 31HB															RRCID -> 288882															COMPL. DATE 08/05/2019															TOTAL DEPTH 7271															PERF. 7929 - 14698														
11	25560	X	6544	-0-		-19016		-0-			321	1	5866	3	Y	316	311	0			5																																																																				
											9	4	348	9																																																																											
12	25420	X	8261	-0-		-17159		-0-			271	1	7332	3	Y	597	596	0			6																																																																				
											1	4	657	9																																																																											
01	23715	X	9743	-0-		-13972		-0-			319	1	9412	3	Y	-0-	6	0			-0-																																																																				
											12	4																																																																													
02	16660	X	8930	-0-		-7730		-0-			298	1	8632	3	Y	-0-					-0-																																																																				
*03	39754	X	39754	-0-		-0-		-0-			337	1	8844	3	Y	27794	27257	0			537																																																																				
											30573	9																																																																													
04	7980	X	NO RPT	-0-		-7980		-0-							Y	NO RPT					537																																																																				

BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 31HE															RRCID -> 288911															COMPL. DATE 08/05/2019															TOTAL DEPTH 7300															PERF. 7901 - 14670														
11	10503	X	10503	-0-		-0-		-0-			431	1	7870	3	Y	1991	1980	0			42																																																																				
											12	4	2190	9																																																																											
12	10190	X	10190	-0-		-0-		-0-			309	1	8362	3	Y	1380	1407	0			15																																																																				
											1	4	1518	9																																																																											
01	10611	X	10611	-0-		-0-		-0-			347	1	10250	3	Y	-0-	15	0			-0-																																																																				
											14	4																																																																													
02	9101	X	9101	-0-		-0-		-0-			303	1	8798	3	Y	-0-					-0-																																																																				
*03	9572	X	9572	-0-		-0-		-0-			351	1	9221	3	Y	-0-					-0-																																																																				
04	8970	X	NO RPT	-0-		-8970		-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	436 1	13342 3	Y		1881	1878 0			89	
12	15655 X	15596	-0-	-59	-0-	2069 9	12803 3	Y		2155	2135 0			109	
01	14957 X	14957	-0-	-0-	-0-	420 1	2371 9								
02	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	365 1	12551 3	Y		1850	1862 0			97	
*03	14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	6 4	2035 9								
04	13710 X	NO RPT	-0-	-13710	-0-	197 1	12135 3	Y		1585	1649 0			33	
						6 4	1744 9								
						422 1	11834 3	Y		2086	2056 0			63	
						2295 9									
									Y	NO RPT				63	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651															
11	12420 X	11275	-0-	-1145	-0-	487 1	8904 3	Y		1700	1692 0			42	
12	12834 X	11532	-0-	-1302	-0-	14 4	1870 9								
01	13578 X	10409	-0-	-3169	-0-	358 1	9707 3	Y		1332	1353 0			21	
02	12264 X	7226	-0-	-5038	-0-	2 4	1465 9								
03	13578 X	6028	-0-	-7550	-0-	341 1	10055 3	Y		-0-	21 0			-0-	
04	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-	13 4								-0-	
						241 1	6985 3	Y		-0-				-0-	
						221 1	5807 3	Y		-0-				-0-	
									Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007															
11	21675 X	21675	-0-	-0-	-0-	610 1	18711 3	Y		2139	2136 0			95	
12	22258 X	21048	-0-	-1210	-0-	1 4	2353 9								
01	20155 X	20155	-0-	-0-	-0-	598 1	18237 3	Y		2009	1995 0			109	
02	18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	3 4	2210 9								
03	19685 X	19101	-0-	-584	-0-	518 1	17818 3	Y		1646	1661 0			94	
04	19050 X	NO RPT	-0-	-19050	-0-	8 4	1811 9								
						276 1	16963 3	Y		1417	1481 0			30	
						8 4	1559 9								
						590 1	16543 3	Y		1789	1764 0			55	
						1968 9									
									Y	NO RPT				55	
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346															
11	16290 X	12027	-0-	-4263	-0-	519 1	9999 3	Y		1360	1340 0			68	
12	13361 X	12211	-0-	-1150	-0-	13 4	1496 9								
01	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	575 1	9938 3	Y		1532	1537 0			63	
02	10976 X	10776	-0-	-200	-0-	13 4	1685 9								
03	12152 X	9655	-0-	-2497	-0-	591 1	10034 3	Y		1594	1588 0			69	
04	11760 X	NO RPT	-0-	-11760	-0-	88 4	1753 9								
						135 1	9123 3	Y		1379	1358 0			90	
						1 4	1517 9								
						159 1	8122 3	Y		1238	1275 0			53	
						12 4	1362 9								
									Y	NO RPT				53	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	15720 X	11384	-0-	-4336	-0-	263 1	9932 3	1166 9	1166 9	Y	1060	988 1			72
12	16244 X	14881	-0-	-1363	-0-	312 1	13505 3	992 9	992 9	Y	902	927 1			47
01	15345 X	12360	-0-	-2985	-0-	218 1	11256 3	798 9	798 9	Y	725	715 1			57
02	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	334 1	12839 3	936 9	936 9	Y	851	841 1			67
*03	13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	375 1	12616 3	837 9	837 9	Y	761	774 1			54
04	14400 X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					Y	NO RPT				54
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606	
11	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	337 1	12679 3	638 9	638 9	Y	580	608 1			49
12	14043 X	9356	-0-	-4687	-0-	191 1	8252 3	869 9	869 9	Y	790	795 1			44
01	18104 X	17116	-0-	-988	-0-	307 1	15851 3	834 9	834 9	Y	758	739 1			63
02	16352 X	11598	-0-	-4754	-0-	275 1	10579 3	744 9	744 9	Y	676	679 1			60
03	18104 X	13225	-0-	-4879	-0-	348 1	11703 3	1174 9	1174 9	Y	1067	1046 1			81
04	13680 X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					Y	NO RPT				81
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606	
11	15330 X	15263	-0-	-67	-0-	366 1	13773 3	1093 9	1093 9	Y	994	986 1			74
12	15841 X	13354	-0-	-2487	-0-	279 1	12034 3	977 9	977 9	Y	888	914 1			48
01	14415 X	11202	-0-	-3213	-0-	199 1	10262 3	661 9	661 9	Y	601	599 1			50
02	13020 X	10121	-0-	-2899	-0-	237 1	9092 3	792 9	792 9	Y	720	710 1			60
03	14415 X	10073	-0-	-4342	-0-	267 1	8971 3	835 9	835 9	Y	759	760 1			59
04	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT				59
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199	
11	17806 X	17806	-0-	-0-	-0-	814 1	15697 3	1274 9	1274 9	Y	1158	1142 0			59
12	16528 X	16528	-0-	-0-	-0-	834 1	14410 3	1266 9	1266 9	Y	1151	1162 0			48
01	12927 X	12669	-0-	-258	-0-	638 1	10825 3	1111 9	1111 9	Y	1010	1013 0			45
02	11676 X	8755	-0-	-2921	-0-	116 1	7851 3	787 9	787 9	Y	715	712 0			48
*03	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	239 1	12192 3	1321 9	1321 9	Y	1201	1199 0			50
04	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT				50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	16770 X	13931	-0-	-2839	-0-	620 1	11966 3	1329 9	1329 9	Y	1208	1188 0		61	
12	14105 X	13618	-0-	-487	-0-	668 1	11545 3	1390 9	1390 9	Y	1264	1272 0		53	
01	14158 X	14158	-0-	-0-	-0-	696 1	11807 3	1552 9	1552 9	Y	1411	1402 0		62	
02	12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	103 4	10922 3	1202 9	1202 9	Y	1093	1082 0		73	
03	12679 X	11394	-0-	-1285	-0-	161 1	10014 3	1169 9	1169 9	Y	1063	1090 0		46	
04	12270 X	NO RPT	-0-	-12270	-0-	14 4				Y	NO RPT			46	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472	
11	17257 X	17257	-0-	-0-	-0-	447 1	13699 3	3111 9	3111 9	Y	2828	2826 0		113	
12	16337 X	16310	-0-	-27	-0-	434 1	13234 3	2640 9	2640 9	Y	2400	2387 0		126	
01	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	379 1	13023 3	2102 9	2102 9	Y	1911	1929 0		108	
02	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	208 1	12777 3	1753 9	1753 9	Y	1594	1666 0		36	
*03	14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	435 1	12188 3	2015 9	2015 9	Y	1832	1806 0		62	
04	13920 X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					Y	NO RPT			62	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917	
11	20220 X	20212	-0-	-8	-0-	679 1	15442 3	3809 9	3809 9	Y	3463	3398 0		251	
12	20894 X	19360	-0-	-1534	-0-	618 1	14774 3	3650 9	3650 9	Y	3318	3406 0		163	
01	18951 X	18951	-0-	-0-	-0-	726 1	14467 3	3587 9	3587 9	Y	3261	3215 0		209	
02	16048 X	16048	-0-	-0-	-0-	544 1	12338 3	3044 9	3044 9	Y	2767	2887 0		89	
*03	17411 X	17411	-0-	-0-	-0-	661 1	13457 3	3252 9	3252 9	Y	2956	2938 0		107	
04	16830 X	NO RPT	-0-	-16830	-0-	41 4				Y	NO RPT			107	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915	
11	20520 X	20299	-0-	-221	-0-	679 1	15412 3	3927 9	3927 9	Y	3570	3501 0		265	
12	21204 X	18800	-0-	-2404	-0-	601 1	14370 3	3520 9	3520 9	Y	3200	3296 0		169	
01	17495 X	17495	-0-	-0-	-0-	683 1	13584 3	3068 9	3068 9	Y	2789	2757 0		201	
02	15428 X	14791	-0-	-637	-0-	507 1	11477 3	2694 9	2694 9	Y	2449	2561 0		89	
03	17081 X	15583	-0-	-1498	-0-	598 1	12173 3	2775 9	2775 9	Y	2523	2510 0		102	
04	16530 X	NO RPT	-0-	-16530	-0-	37 4				Y	NO RPT			102	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A														
WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	443 1	16699 3	Y	1677	1676	1			121
12	18696 X	18696	-0-	-0-	-0-	38 4	1845 9	Y	1799	1830	1			90
01	19654 X	16751	-0-	-2903	-0-	376 1	16254 3	Y	1466	1442	1			114
02	17752 X	14917	-0-	-2835	-0-	87 4	1979 9	Y	1348	1355	1			107
03	19654 X	15551	-0-	-4103	-0-	286 1	14737 3	Y	1468	1470	1			105
04	19020 X	NO RPT	-0-	-19020	-0-	115 4	1613 9	Y	NO RPT					105
						341 1	13093 3	Y						
						1483 9								
						403 1								
						1615 9								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330														
11	8790 X	5884	-0-	-2906	-0-	4787 3	4 4	Y	994	1000	0			20
12	8246 X	5368	-0-	-2878	-0-	1093 9	6 4	Y	755	758	0			17
01	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	4531 3	5 4	Y	395	396	0			16
02	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	831 9	2 4	Y	458	451	0			23
*03	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4694 3	751 9	Y	683	686	0			20
04	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	435 9		Y	NO RPT					20
						4663 3								
						504 9								
						4016 3								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815														
11	14430 X	13772	-0-	-658	-0-	466 1	10585 3	Y	2298	2254	0			188
12	14911 X	12601	-0-	-2310	-0-	193 4	2528 9	Y	2089	2161	0			116
01	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	406 1	9689 3	Y	1878	1855	0			139
02	10388 X	9700	-0-	-688	-0-	208 4	2298 9	Y	1626	1708	0			57
03	11501 X	10248	-0-	-1253	-0-	453 1	9035 3	Y	1690	1681	0			66
04	11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-	107 4	2066 9	Y	NO RPT					66
						331 1	7506 3	Y						
						74 4	1789 9	Y						
						392 1	7973 3	Y						
						24 4	1859 9	Y						
BRISCOE CHUPADERA RANCH A														
WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226														
11	18855 X	18855	-0-	-0-	-0-	438 1	16512 3	Y	1697	1689	1			114
12	18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	38 4	1867 9	Y	1679	1717	1			76
01	16746 X	16746	-0-	-0-	-0-	380 1	16461 3	Y	1310	1294	1			92
02	16135 X	16135	-0-	-0-	-0-	88 4	1847 9	Y	1154	1162	1			84
*03	17130 X	17130	-0-	-0-	-0-	288 1	14900 3	Y	1266	1266	1			84
04	15090 X	NO RPT	-0-	-15090	-0-	117 4	1441 9	Y	NO RPT					84
						377 1	14489 3	Y						
						1269 9								
						455 1	15282 3	Y						
						1393 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A														
WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	452 1	17017 3	Y	1583	1569 1				112
12	19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	39 4	1741 9	Y	1558	1593 1				77
01	19178 X	19178	-0-	-0-	-0-	397 1	17189 3	Y	1252	1234 1				95
02	18006 X	18006	-0-	-0-	-0-	92 4	1714 9	Y	1010	1026 1				79
03	17422 X	17059	-0-	-363	-0-	336 1	17329 3	Y	1215	1210 1				84
04	16860 X	NO RPT	-0-	-16860	-0-	136 4	1377 9	Y	NO RPT					84
						429 1	16466 3	Y						
						1111 9								
						454 1	15268 3	Y						
						1337 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409														
11	DELQ PR	14580	-0-	14580	66317	149 1	3726 3	Y	9720	9704 0				94
12	105046 X	38729	-0-	-66317	-0-	13 4	10692 9	Y	7636	7637 0				93
01	39575 X	39575	-0-	-0-	-0-	1307 1	28901 3	Y	8017	8044 0				66
02	36802 X	36802	-0-	-0-	-0-	121 4	8400 9	Y	7438	7406 0				98
*03	38056 X	38056	-0-	-0-	-0-	1477 1	29035 3	Y	7751	7756 0				93
04	23160 X	NO RPT	-0-	-23160	-0-	244 4	8819 9	Y	NO RPT					93
						1265 1	27310 3	Y						
						45 4	8182 9							
						1479 1	28022 3	Y						
						29 4	8526 9	Y						
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396														
11	DELQ PR	13946	-0-	13946	60746	134 1	3351 3	Y	9499	9481 0				93
12	95658 X	34912	-0-	-60746	-0-	12 4	10449 9	Y	7421	7423 0				91
01	34966 X	34966	-0-	-0-	-0-	1152 1	25490 3	Y	7637	7665 0				63
02	31346 X	31346	-0-	-0-	-0-	107 4	8163 9	Y	6786	6760 0				89
*03	32170 X	32170	-0-	-0-	-0-	1276 1	25079 3	Y	7166	7170 0				85
04	24720 X	NO RPT	-0-	-24720	-0-	210 4	8401 9	Y	NO RPT					85
						1056 1	22788 3	Y						
						37 4	7465 9							
						1216 1	23047 3	Y						
						24 4	7883 9	Y						
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466														
11	DELQ PR	14436	-0-	14436	67060	146 1	3641 3	Y	9669	9652 0				96
12	107428 X	40368	-0-	-67060	-0-	13 4	10636 9	Y	7910	7908 0				98
01	42139 X	42139	-0-	-0-	-0-	1364 1	30176 3	Y	8452	8480 0				70
02	38439 X	38439	-0-	-0-	-0-	127 4	8701 9	Y	7534	7504 0				100
*03	37298 X	37298	-0-	-0-	-0-	1577 1	31005 3	Y	7338	7349 0				89
04	24720 X	NO RPT	-0-	-24720	-0-	260 4	9297 9	Y	NO RPT					89
						1333 1	28772 3	Y						
						47 4	8287 9							
						1464 1	27734 3	Y						
						28 4	8072 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC																									
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														WELL #: 02HA RRCID -> 291338				COMPL. DATE 03/25/2018				TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE					
*05	0	W	1477	-0-	1477	34425		25	1	1431	3		Y	17		16	0			1					
								2	4	19	9														
*06	0	W	1083	-0-	1083	35508		21	1	1040	3		Y	18		17	0			2					
								2	4	20	9														
*07	0	W	1047	-0-	1047	36555		15	1	1000	3		Y	20		20	0			2					
								10	4	22	9														
*08	0	W	1659	-0-	1659	38214		22	1	1616	3		Y	16		16	0			2					
								3	4	18	9														
*09	0	W	1749	-0-	1749	39963		25	1	1697	3		Y	20		20	0			2					
								5	4	22	9														
*10	0	W	2014	-0-	2014	41977		39	1	1946	3		Y	20		20	0			2					
								7	4	22	9														
*11	0	W	4311	-0-	4311	46288		62	1	4219	3		Y	19		19	0			2					
								9	4	21	9														
*12	47691	X	1403	-0-	-46288	-0-		42	1	1346	3		Y	8		8	0			2					
								6	4	9	9														
*01	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-		90	1	2881	3		Y	16		16	0			2					
								18	9																
*02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-		149	1	5572	3		Y	33		33	0			2					
								36	9																
*03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-		119	1	4488	3		Y	46		46	0			2					
								51	9																
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-							Y	NO RPT						2					
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														WELL #: 02HB RRCID -> 291340				COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857			
11	0	W	1998	-0-	1998	37783		29	1	1936	3		Y	26		26	0			2					
								4	4	29	9														
12	38720	X	937	-0-	-37783	-0-		27	1	881	3		Y	23		23	0			2					
								4	4	25	9														
01	930	N	890	-0-	-40	-0-		26	1	845	3		Y	9		10	0			1					
								9	4	10	9														
02	840	N	838	-0-	-2	-0-		22	1	805	3		Y	9		9	0			1					
								1	4	10	9														
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-		17	1	627	3		Y	7		7	0			1					
								8	9																
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						1					
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														WELL #: 01HA RRCID -> 291413				COMPL. DATE 03/01/2018				TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881			
11	0	W	3580	-0-	3580	11421		49	1	3333	3		N	174		174	0			6					
								7	4	191	9														
12	0	W	1983	-0-	1983	13404		53	1	1713	3		N	190		190	0			6					
								8	4	209	9														
01	3100	N	2144	-0-	-956	12448		58	1	1862	3		N	185		185	0			6					
								20	4	204	9														
02	14351	X	1903	-0-	-12448	-0-		45	1	1678	3		N	162		163	0			5					
								2	4	178	9														
*03	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-		55	1	2079	3		N	203		202	0			6					
								2	4	223	9														
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-							N	NO RPT						6					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	5610 X	3763	-0-	-1847	-0-	150	1	3582	3	Y	28	29	0	1	
12	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	31	9	4462	3	Y	46	47	0	-0-	
01	4867 X	1931	-0-	-2936	-0-	77	1	1806	3	Y	86	86	0	-0-	
02	4396 X	311	-0-	-4085	-0-	51	9	278	3	Y	27	27	0	-0-	
03	4867 X	1081	-0-	-3786	-0-	30	1	1015	3	Y	46	46	0	-0-	
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	95	9							-0-	
						3	1			Y	NO RPT				
						30	9								
						15	1								
						51	9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215	
05	0	-0-	-0-	-0-	10229					Y	-0-			-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	10229					Y	-0-			-0-	
07	0	118	-0-	118	10347	2	1	115	3	Y	-0-			-0-	
						1	4								
08	0	112	-0-	112	10459	2	1	110	3	Y	-0-			-0-	
09	0	152	-0-	152	10611	3	1	149	3	Y	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	10611					Y	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	10611					Y	-0-			-0-	
*12	10680 X	69	-0-	-10611	-0-	2	1	67	3	Y	-0-			-0-	
*01	279 X	86	-0-	-193	-0-	3	1	82	3	Y	-0-			-0-	
*02	0 W	83	-0-	83	83	2	1	81	3	Y	-0-			-0-	
*03	279 X	163	-0-	-116	-0-	4	1	159	3	Y	-0-			-0-	
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783	
11	0	13247	-0-	13247	54597	125	1	3117	3	Y	9085	9063	0	90	
						11	4	9994	9						
12	91081 X	36484	-0-	-54597	-0-	1189	1	26308	3	Y	8070	8060	0	100	
						110	4	8877	9						
01	36006 X	36006	-0-	-0-	-0-	1298	1	25511	3	Y	8166	8198	0	68	
						214	4	8983	9						
02	32033 X	32033	-0-	-0-	-0-	1078	1	23254	3	Y	6966	6941	0	93	
						38	4	7663	9						
*03	32423 X	32423	-0-	-0-	-0-	1234	1	23373	3	Y	7084	7091	0	86	
						24	4	7792	9						
04	16770 X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					Y	NO RPT			86	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 14899	
11	0	14181	-0-	14181	61698	142	1	3535	3	Y	9538	9521	0	93	
						12	4	10492	9						
12	98591 X	36893	-0-	-61698	-0-	1233	1	27266	3	Y	7527	7528	0	92	
						114	4	8280	9						
01	36113 X	36113	-0-	-0-	-0-	1336	1	26249	3	Y	7553	7583	0	62	
						220	4	8308	9						
02	32874 X	32874	-0-	-0-	-0-	1130	1	24390	3	Y	6649	6624	0	87	
						40	4	7314	9						
*03	34995 X	34995	-0-	-0-	-0-	1359	1	25745	3	Y	7150	7152	0	85	
						26	4	7865	9						
04	20280 X	NO RPT	-0-	-20280	-0-					Y	NO RPT			85	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	438	-0-	438	438		14	1	324	3	Y	91	87	0
12	0	44165	-0-	44165	44603		100	9						4
01	0	28578	-0-	28578	73181		551	1	31821	3	Y	10721	10647	78
02	106779 X	33598	-0-	-73181	-0-		11793	9						
03	55025 X	30794	-0-	-24231	-0-		390	1	23602	3	Y	4169	4212	35
04	53250 X	NO RPT	-0-	-53250	-0-		4586	9						
							285	1	25184	3	Y	7390	7367	58
							8129	9						
							313	1	21724	3	Y	7961	7962	57
							8757	9						
										Y	NO RPT			57
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005														
11	0	232	-0-	232	232		7	1	171	3	Y	49	48	0
12	0	27398	-0-	27398	27630		54	9						1
01	0	27663	-0-	27663	55293		332	1	19140	3	Y	7205	7155	51
02	89753 X	34460	-0-	-55293	-0-		7926	9						
03	35991 X	32694	-0-	-3297	-0-		377	1	22824	3	Y	4056	4075	32
04	34830 X	NO RPT	-0-	-34830	-0-		4462	9						
							298	1	26334	3	Y	7116	7095	53
							7828	9						
							336	1	23362	3	Y	8178	8175	56
							8996	9						
										Y	NO RPT			56
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465														
11	0	88	-0-	88	88		3	1	60	3	Y	23	23	0
12	0	26537	-0-	26537	26625		25	9						-0-
01	0	28610	-0-	28610	55235		331	1	19123	3	Y	6439	6393	46
02	0	37737	-0-	37737	92972		7083	9						
*03	127351 X	34379	-0-	-92972	-0-		395	1	23897	3	Y	3925	3940	31
04	34080 X	NO RPT	-0-	-34080	-0-		4318	9						
							332	1	29256	3	Y	7408	7383	56
							8149	9						
							363	1	25188	3	Y	8025	8025	56
							8828	9						
										Y	NO RPT			56
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003														
11	0	204	-0-	204	204		6	1	154	3	Y	40	38	0
12	0	33493	-0-	33493	33697		44	9						2
01	0	27276	-0-	27276	60973		414	1	23885	3	Y	8358	8299	61
02	92179 X	31206	-0-	-60973	-0-		9194	9						
03	36332 X	29232	-0-	-7100	-0-		368	1	22313	3	Y	4177	4203	35
04	35160 X	NO RPT	-0-	-35160	-0-		4595	9						
							267	1	23548	3	Y	6719	6702	52
							7391	9						
							295	1	20485	3	Y	7684	7681	55
							8452	9						
										Y	NO RPT			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FISHER UNIT															
WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0		267	-0-	267	267	8 1	187	3	Y	65	63	0		2
12	0		35878	-0-	35878	36145	72 9								
01	0		30373	-0-	30373	66518	444 1	25612	3	Y	8929	8867	0		64
02	0		36870	-0-	36870	103388	9822 9								
*03	137813	X	34425	-0-	-103388	-0-	421 1	25474	3	Y	4071	4102	0		33
04	48810	X	NO RPT	-0-	-48810	-0-	4478 9								
							326 1	28727	3	Y	7106	7085	0		54
							7817 9								
							365 1	25330	3	Y	7936	7935	0		55
							8730 9								
										Y	NO RPT				55
BRISCOE FISHER UNIT															
WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391															
11	0		210	-0-	210	210	7 1	157	3	Y	42	40	0		2
12	0		42893	-0-	42893	43103	46 9								
01	0		27678	-0-	27678	70781	546 1	31508	3	Y	9854	9784	0		72
02	0		35602	-0-	35602	106383	10839 9								
*03	140125	X	33742	-0-	-106383	-0-	378 1	22916	3	Y	3985	4024	0		33
04	51600	X	NO RPT	-0-	-51600	-0-	4384 9								
							308 1	27165	3	Y	7390	7366	0		57
							8129 9								
							348 1	24153	3	Y	8401	8398	0		60
							9241 9								
										Y	NO RPT				60
BRISCOE FISHER UNIT															
WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557															
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	32220	X	NO RPT	-0-	-32220	-0-				Y	NO RPT				-0-
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466															
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754															
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	38 1	623	3	Y	65	67	0		3
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	1 4	72 9							
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	40 1	710 3	Y		50	51	0		2
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	1 4	55 9							
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39 1	674	3	Y	45	44	0		3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50 9								
							36 1	697	3	Y	44	43	0		4
							48 9								
							38 1	759	3	Y	46	45	0		5
							51 9								
										Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SN OPERATING, LLC													
PILONCILLO													
WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO													
WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828													
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	103	1	1661 3	Y	151	152	0	11
						3	4	166 9					
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	94	1	1690 3	Y	135	135	0	11
						3	4	149 9					
01	1891 N	1885	-0-	-6	-0-	94	1	1645 3	Y	133	133	0	11
						146	9						
02	1708 N	1695	-0-	-13	-0-	78	1	1478 3	Y	126	126	0	11
						139	9						
*03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	85	1	1679 3	Y	125	126	0	10
						138	9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10
PILONCILLO													
WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO													
WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO													
WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 10285 - 16076													
11	5190 X	5129	-0-	-61	-0-	293	1	4710 3	Y	107	108	0	4
						8	4	118 9					
12	5363 X	5224	-0-	-139	-0-	266	1	4829 3	Y	109	109	0	4
						9	4	120 9					
01	5363 X	5110	-0-	-253	-0-	268	1	4715 3	Y	114	113	0	5
						2	4	125 9					
02	4788 X	4632	-0-	-156	-0-	224	1	4263 3	Y	130	129	0	6
						2	4	143 9					
03	5301 X	5141	-0-	-160	-0-	240	1	4727 3	Y	157	157	0	6
						1	4	173 9					
04	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-				Y	NO RPT			6
PILONCILLO													
WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SN OPERATING, LLC													
PILONCILLO													
WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675													
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	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													
11	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	154	1	2474 3	Y	180	183 0		12
						4	4	198 9					
12	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	141	1	2558 3	Y	243	243 0		12
						4	4	267 9					
01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	139	1	2479 3	Y	242	240 0		14
						2	4	266 9					
02	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	120	1	2274 3	Y	205	204 0		15
						226	9						
*03	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	130	1	2572 3	Y	191	191 0		15
						210	9						
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT			15
PILONCILLO													
WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT		-0-	
PILONCILLO													
WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	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													
11	3270 X	3208	-0-	-62	-0-	183	1	2953 3	Y	61	62 0		12
						5	4	67 9					
12	3379 X	3359	-0-	-20	-0-	169	1	3075 3	Y	99	98 0		13
						6	4	109 9					
01	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	183	1	3192 3	Y	142	141 0		14
						2	4	156 9					
02	3080 X	3063	-0-	-17	-0-	147	1	2780 3	Y	124	124 0		14
						136	9						
03	3348 X	3344	-0-	-4	-0-	155	1	3055 3	Y	122	122 0		14
						134	9						
04	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-				Y	NO RPT			14
PILONCILLO													
WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	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				
11	2520 N	884	-0-	-1636	-0-	46 1	741 3	1 4	96 9	Y	87	87 0		4
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	43 1	800 3	1 4	122 9	Y	111	112 0		3
01	2604 X	774	-0-	-1830	-0-	37 1	651 3	86 9		Y	78	79 0		2
02	1456 X	686	-0-	-770	-0-	31 1	585 3	70 9		Y	64	65 0		1
03	899 X	816	-0-	-83	-0-	35 1	692 3	89 9		Y	81	81 0		1
04	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			1

PILONCILLO										WELL #: E 1H		RRCID -> 266133		
										COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH		
										9650 PERF.10288 - 14523				
11	1410 N	761	-0-	-649	-0-	43 1	691 3	1 4	26 9	Y	24	25 0		7
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	40 1	703 3	1 4	29 9	Y	26	26 0		7
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	46 1	792 3	34 9		Y	31	30 0		8
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	38 1	728 3	20 9		Y	18	19 0		7
*03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	41 1	824 3	28 9		Y	25	25 0		7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

PILONCILLO										WELL #: E 4H		RRCID -> 266152		
										COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH		
										9696 PERF.10015 - 14694				
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	39 1	642 3	1 4	4 9	Y	4	5 0		4
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	34 1	644 3	1 4	4 9	Y	4	5 0		3
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	33 1	598 3	6 9		Y	5	5 0		3
02	644 N	578	-0-	-66	-0-	28 1	541 3	9 9		Y	8	7 0		4
*03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	32 1	628 3	8 9		Y	7	7 0		4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110 WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																								
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE																																												
11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-		181	1	2910	3	Y	164	166	0					16																																								
12	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-		5	4	180	9																																																	
01	3534 X	3353	-0-	-181	-0-		164	1	2976	3	Y	191	190	0					17																																								
02	3192 X	3058	-0-	-134	-0-		6	4	210	9																																																	
03	3534 X	3357	-0-	-177	-0-		166	1	2923	3	Y	238	237	0					18																																								
04	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-		2	4	262	9																																																	
							140	1	2679	3	Y	217	217	0					18																																								
							239	9																																																			
							151	1	2971	3	Y	214	214	0					18																																								
							235	9																																																			
											Y	NO RPT							18																																								
PILONCILLO																				WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 10354 - 14924																																							
11	570 N	549	-0-	-21	-0-		30	1	475	3	Y	40	40	0					3																																								
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-		44	9																																																			
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-		25	1	456	3	Y	42	42	0					3																																								
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-		1	4	46	9																																																	
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-		29	1	500	3	Y	23	23	0					3																																								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		25	9																																																			
							24	1	456	3	Y	24	24	0					3																																								
							26	9																																																			
							26	1	492	3	Y	18	18	0					3																																								
							20	9																																																			
											Y	NO RPT							3																																								
PILONCILLO																				WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570																																							
11	870 N	810	-0-	-60	-0-		38	1	619	3	Y	138	140	0					4																																								
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-		1	4	152	9																																																	
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-		39	1	692	3	Y	132	133	0					3																																								
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-		1	4	145	9																																																	
*03	768 N	768	-0-	-0-	-0-		37	1	648	3	Y	142	141	0					4																																								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		156	9																																																			
							33	1	623	3	Y	138	137	0					5																																								
							152	9																																																			
							32	1	596	3	Y	127	128	0					4																																								
							140	9																																																			
											Y	NO RPT							4																																								
PILONCILLO																				WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683																																							
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-		25	1	394	3	Y	88	87	0					3																																								
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-		97	9																																																			
01	558 N	529	-0-	-29	-0-		25	1	449	3	Y	29	30	0					2																																								
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-		1	4	32	9																																																	
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-		26	1	469	3	Y	31	31	0					2																																								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		34	9																																																			
							21	1	415	3	Y	20	21	0					1																																								
							22	9																																																			
							24	1	456	3	Y	24	25	0					-0-																																								
							26	9																																																			
											Y	NO RPT							-0-																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922														
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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	2396	-0-	2396	2396	121	1	2275	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	2843	-0-	2843	5239	130	1	2574	3	Y	126	123	0	3
						139	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5239					Y	NO RPT			3
PILONCILLO													WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO													WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614	
11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	139	1	2242	3	Y	135	136	0	9
						4	4	149	9					
12	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	128	1	2331	3	Y	166	166	0	9
						4	4	183	9					
01	2604 N	2521	-0-	-83	-0-	128	1	2253	3	Y	127	127	0	9
						140	9							
02	2352 N	2261	-0-	-91	-0-	108	1	2058	3	Y	86	88	0	7
						95	9							
*03	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	115	1	2279	3	Y	140	140	0	7
						154	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO													WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369	
11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	156	1	2527	3	Y	100	101	0	9
						4	4	110	9					
12	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	142	1	2595	3	Y	101	100	0	10
						4	4	111	9					
01	2883 X	2796	-0-	-87	-0-	144	1	2539	3	Y	101	101	0	10
						2	4	111	9					
02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	130	1	2476	3	Y	54	54	0	10
						59	9							
*03	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	144	1	2848	3	Y	42	43	0	9
						46	9							
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			9
PILONCILLO													WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247	
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	75	1	1196	3	Y	32	32	0	3
						2	4	35	9					
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	69	1	1255	3	Y	29	29	0	3
						2	4	32	9					
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	71	1	1237	3	Y	29	28	0	4
						32	9							
02	1232 N	1224	-0-	-8	-0-	61	1	1134	3	Y	26	26	0	4
						29	9							
*03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	59	1	1192	3	Y	26	27	0	3
						29	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO										CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 797110																			
WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931																			
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		
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		79	1 2 4	1264	3 4 9	Y	39	39	0			19		
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		72	1 3 4	1322	3 4 9	Y	25	25	0			19		
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-		43	1 17 9	767	3	Y	15	14	0			20		
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-		36	1 17 9	682	3	Y	15	15	0			20		
*03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		53	1 20 9	1036	3	Y	18	18	0			20		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20		
PILONCILLO										WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890									
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-		46	1 1 4	742	3 4 9	Y	36	36	0			4		
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-		42	1 1 4	754	3 6 9	Y	61	60	0			5		
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-		43	1 59 9	752	3	Y	54	54	0			5		
02	784 N	746	-0-	-38	-0-		35	1 45 9	666	3	Y	41	41	0			5		
*03	776 N	776	-0-	-0-	-0-		35	1 45 9	696	3	Y	41	40	0			6		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6		
PILONCILLO										WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 10882 - 15049									
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		71	1 2 4	1115	3 4 9	Y	44	46	0			2		
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		55	1 2 4	993	3 4 9	Y	38	38	0			2		
01	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-		87	1 64 9	1519	3	Y	58	58	0			2		
02	1232 X	517	-0-	-715	-0-		24	1 42 9	451	3	Y	38	39	0			1		
03	1364 X	644	-0-	-720	-0-		27	1 57 9	560	3	Y	52	51	0			2		
04	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-						Y	NO RPT					2		
PILONCILLO										WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 11318 - 15438									
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-		25	1 22 9	387	3	Y	20	21	0			3		
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-		23	1 28 9	398	3	Y	25	25	0			3		
01	496 N	471	-0-	-25	-0-		24	1 18 9	429	3	Y	16	16	0			3		
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-		19	1 50 9	355	3	Y	45	44	0			4		
*03	465 N	465	-0-	-0-	-0-		20	1 46 9	399	3	Y	42	43	0			3		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																																																											
PILONCILLO															//CONT.// 797110																																																											
WELL #: F 3HC															RRCID -> 267063															COMPL. DATE 03/19/2012															TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143																													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																					
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	105	1	1681	3	Y	18	19	0	-0-																																																											
							3	4	20	9																																																																
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	70	1	1281	3	Y	32	31	0	1																																																											
							3	4	35	9																																																																
01	2139	X	230	-0-	-1909	-0-	11	1	208	3	Y	10	9	0	2																																																											
							11	9																																																																		
02	1932	X	1447	-0-	-485	-0-	69	1	1312	3	Y	60	59	0	3																																																											
							66	9																																																																		
03	2139	X	1060	-0-	-1079	-0-	50	1	960	3	Y	45	46	0	2																																																											
							50	9																																																																		
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			2																																																											

PILONCILLO															WELL #: F 3HL															RRCID -> 267064															COMPL. DATE 03/16/2012															TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984														
11	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	61	1	986	3	Y	51	51	0	8																																																											
							1	4	56	9																																																																
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	68	1	1226	3	Y	60	60	0	8																																																											
							2	4	66	9																																																																
01	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	66	1	1141	3	Y	79	77	0	10																																																											
							87	9																																																																		
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	61	1	1157	3	Y	53	54	0	9																																																											
							58	9																																																																		
*03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	76	1	1489	3	Y	78	78	0	9																																																											
							86	9																																																																		
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9																																																											

PILONCILLO															WELL #: F 3HZ															RRCID -> 267068															COMPL. DATE 03/16/2012															TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490														
11	2640	N	2510	-0-	-130	-0-	144	1	2312	3	Y	45	46	0	15																																																											
							4	4	50	9																																																																
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	125	1	2285	3	Y	48	48	0	15																																																											
							4	4	53	9																																																																
01	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	127	1	2218	3	Y	56	56	0	15																																																											
							62	9																																																																		
02	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	133	1	2546	3	Y	62	62	0	15																																																											
							68	9																																																																		
*03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	107	1	2108	3	Y	41	40	0	16																																																											
							45	9																																																																		
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16																																																											

PILONCILLO															WELL #: D 8HB															RRCID -> 267075															COMPL. DATE 01/18/2012															TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																											
04	14B	DENY	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														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																											
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-																																																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 10030 - 14464														
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	83	1	1317	3	Y	32	33	0	-0-
						2	4	35	9					
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	77	1	1404	3	Y	21	21	0	-0-
						3	4	23	9					
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	76	1	1331	3	Y	19	19	0	-0-
						21	9							
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	66	1	1248	3	Y	16	15	0	1
						18	9							
*03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	67	1	1321	3	Y	26	25	0	2
						29	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO														
WELL #: D 7HB RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928														
11	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	71	1	1118	3	Y	49	49	0	7
						2	4	54	9					
12	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	55	1	985	3	Y	31	32	0	6
						2	4	34	9					
01	899 X	899	-0-	-0-	-0-	46	1	824	3	Y	26	26	0	6
						29	9							
02	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	75	1	1433	3	Y	28	28	0	6
						31	9							
*03	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	1164	3	Y	8	8	0	6
						9	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO														
WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484														
11	4890 X	4565	-0-	-325	-0-	263	1	4241	3	Y	49	51	0	5
						7	4	54	9					
12	4991 X	4893	-0-	-98	-0-	251	1	4568	3	Y	60	60	0	5
						8	4	66	9					
01	4991 X	4638	-0-	-353	-0-	245	1	4314	3	Y	70	70	0	5
						2	4	77	9					
02	4508 X	4166	-0-	-342	-0-	204	1	3879	3	Y	74	74	0	5
						2	4	81	9					
03	4991 X	4705	-0-	-286	-0-	223	1	4373	3	Y	99	100	0	4
						109	9							
04	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594															
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			
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	43 1	692 3	Y	47	48 0		11			
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	1 4	52 9								
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	40 1	718 3	Y	37	36 0		12			
02	728 N	695	-0-	-33	-0-	1 4	41 9								
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	41 1	725 3	Y	75	73 0		14			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83 9									
						32 1	602 3	Y	55	55 0		14			
						61 9									
						33 1	664 3	Y	36	36 0		14			
						40 9									
								Y	NO RPT			14			
PILONCILLO															
WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501															
11	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	143 1	2296 3	Y	216	218 0		18			
12	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	4 4	238 9								
01	2697 N	2661	-0-	-36	-0-	133 1	2416 3	Y	177	178 0		17			
02	2436 N	2340	-0-	-96	-0-	4 4	195 9								
*03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	132 1	2317 3	Y	191	191 0		17			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	210 9								
						107 1	2014 3	Y	199	198 0		18			
						219 9									
						109 1	2160 3	Y	183	184 0		17			
						201 9									
								Y	NO RPT			17			
PILONCILLO															
WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589															
*11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	31 1	505 3	Y	72	72 0		4			
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	79 9									
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	33 1	608 3	Y	36	37 0		3			
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	1 4	40 9								
*03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	33 1	586 3	Y	29	30 0		2			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32 9									
						31 1	581 3	Y	28	28 0		2			
						31 9									
						30 1	582 3	Y	27	27 0		2			
						30 9									
								Y	NO RPT			2			
PILONCILLO															
WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902															
11	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	160 1	2591 3	Y	183	184 0		13			
12	3100 N	3103	-0-	3	3	5 4	201 9								
01	2883 N	2797	-0-	-86	-0-	150 1	2741 3	Y	188	188 0		13			
02	2716 N	2510	-0-	-206	-0-	5 4	207 9								
*03	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	140 1	2484 3	Y	155	155 0		13			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	171 9								
						119 1	2264 3	Y	115	116 0		12			
						127 9									
						130 1	2594 3	Y	124	123 0		13			
						136 9									
								Y	NO RPT			13			
PILONCILLO															
WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04	14B DENY	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 5HY		RRCID -> 267254		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 8481		PERF. 8858 - 13646						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2880 X	2736	-0-	-144	-0-	150 1	2421 3	4 4	161 9	Y	146	148 0				20
12	2976 X	2848	-0-	-128	-0-	141 1	2539 3	4 4	164 9	Y	149	148 0				21
01	3038 X	2533	-0-	-505	-0-	129 1	2264 3	140 9		Y	127	127 0				21
02	2688 X	2208	-0-	-480	-0-	104 1	1985 3	119 9		Y	108	107 0				22
03	2914 X	2406	-0-	-508	-0-	110 1	2171 3	110 1		Y	114	114 0				22
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	125 9				Y	NO RPT					22
PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 8806		PERF. 9270 - 14036						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	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						
11	2670 N	336	-0-	-2334	-0-	20 1	312 3	4 9		Y	4	4 0				8
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11 1	213 3	2 9		Y	2	2 0				8
01	1426 N	75	-0-	-1351	-0-	3 1	71 3	1 9		Y	1	9 0				-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	1 9		Y	1	1 0				-0-
*03	3100 N	4915	-0-	1815	1815	232 1	4602 3	1 4		Y	73	71 0				2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1815		80 9			Y	NO RPT					2
PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 8509 - 13617						
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	121 1	1942 3	3 4	165 9	Y	150	151 0				8
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	94 1	1711 3	3 4	143 9	Y	130	131 0				7
01	2077 N	1971	-0-	-106	-0-	98 1	1729 3	144 9		Y	131	130 0				8
02	1876 N	1788	-0-	-88	-0-	83 1	1585 3	120 9		Y	109	108 0				9
*03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	91 1	1798 3	117 9		Y	106	107 0				8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC																					
PILONCILLO																					
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	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
04	14B DENY	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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
04	14B DENY	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							
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	13	1	204	3	Y	22	23	0			13					
						24	9														
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	Y	31	31	0			13					
						34	9														
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	46	45	0			14					
						51	9														
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	36	35	0			15					
						40	9														
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	37	37	0			15					
						41	9														
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				15					
PILONCILLO														WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426							
11	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	190	1	3057	3	Y	172	177	0			15					
						5	4	189	9												
12	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	176	1	3214	3	Y	169	169	0			15					
						6	4	186	9												
01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	179	1	3135	3	Y	169	169	0			15					
						2	4	186	9												
02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	151	1	2869	3	Y	153	152	0			16					
						168	9														
*03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	161	1	3179	3	Y	163	163	0			16					
						179	9														
04	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-						Y	NO RPT				16					
PILONCILLO														WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527							
11	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	146	1	2348	3	Y	48	48	0			1					
						4	4	53	9												
12	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	131	1	2384	3	Y	48	48	0			1					
						4	4	53	9												
01	2449 N	2378	-0-	-71	-0-	127	1	2201	3	Y	45	45	0			1					
						50	9														
02	2212 N	2074	-0-	-138	-0-	101	1	1930	3	Y	39	39	0			1					
						43	9														
*03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	100	1	1982	3	Y	44	45	0			-0-					
						48	9														
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 797110														
WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	315 1	5084 3	9 4 359 9	Y	326	332 0			2
12	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	291 1	5319 3	11 4 394 9	Y	358	358 0			2
01	6014 X	5879	-0-	-135	-0-	295 1	5186 3	3 4 395 9	Y	359	359 0			2
02	5432 X	5269	-0-	-163	-0-	245 1	4669 3	3 4 352 9	Y	320	320 0			2
03	6014 X	5687	-0-	-327	-0-	257 1	5060 3	1 4 369 9	Y	335	336 0			1
04	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-				Y	NO RPT				1
PILONCILLO														
WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235														
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	58 1	925 3	1 4 7 9	Y	6	5 0			5
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	54 1	981 3	2 4 4 9	Y	4	4 0			5
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	54 1	951 3	2 9	Y	2	4 0			3
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	45 1	860 3	9 9	Y	8	7 0			4
*03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	49 1	945 3	13 9	Y	12	12 0			4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
PILONCILLO														
WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180														
11	3390 X	3252	-0-	-138	-0-	182 1	2925 3	5 4 140 9	Y	127	128 0			1
12	3503 X	3287	-0-	-216	-0-	165 1	3004 3	6 4 112 9	Y	102	102 0			1
01	3503 X	3243	-0-	-260	-0-	167 1	2950 3	2 4 124 9	Y	113	113 0			1
02	3108 X	2850	-0-	-258	-0-	137 1	2600 3	113 9	Y	103	102 0			2
03	3441 X	2587	-0-	-854	-0-	121 1	2380 3	86 9	Y	78	78 0			2
04	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-				Y	NO RPT				2
PILONCILLO														
WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216														
11	1770 X	1365	-0-	-405	-0-	79 1	1264 3	2 4 20 9	Y	18	18 0			3
12	1581 X	1531	-0-	-50	-0-	79 1	1431 3	3 4 18 9	Y	16	16 0			3
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	82 1	1438 3	19 9	Y	17	17 0			3
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	68 1	1269 3	17 9	Y	15	15 0			3
*03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	71 1	1400 3	13 9	Y	12	12 0			3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110 WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																								
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE																																												
11	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-		481	1	7736	3	Y	308	312	0					3																																								
12	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-		14	4	339	9									3																																								
01	9238 X	8527	-0-	-711	-0-		453	1	8230	3	Y	311	311	0					3																																								
02	8204 X	8085	-0-	-119	-0-		17	4	342	9									3																																								
*03	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-		440	1	7721	3	Y	328	328	0					4																																								
04	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-		5	4	361	9									4																																								
							387	1	7365	3	Y	300	299	0					4																																								
							3	4	330	9									4																																								
							422	1	8328	3	Y	315	315	0					4																																								
							2	4	347	9									4																																								
											Y	NO RPT							4																																								
PILONCILLO																				WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295																																							
11	1800 N	1715	-0-	-85	-0-		100	1	1608	3	Y	4	4	0					1																																								
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-		3	4	4	9									1																																								
01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-		97	1	1755	3	Y	2	2	0					1																																								
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		3	4	2	9									1																																								
*03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		101	1	1773	3	Y	5	5	0					1																																								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6	9											1																																								
							78	1	1495	3	Y	16	16	0					1																																								
							18	9											1																																								
							88	1	1723	3	Y	13	13	0					1																																								
							14	9											1																																								
											Y	NO RPT							1																																								
PILONCILLO																				WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011																																							
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-		109	1	1764	3	Y	89	89	0					14																																								
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-		3	4	98	9									14																																								
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-		106	1	1922	3	Y	95	95	0					14																																								
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		3	4	105	9									14																																								
*03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-		112	1	1987	3	Y	77	77	0					14																																								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		85	9											14																																								
							90	1	1718	3	Y	55	55	0					14																																								
							61	9											14																																								
							97	1	1919	3	Y	56	55	0					15																																								
							62	9											15																																								
											Y	NO RPT							15																																								
PILONCILLO																				WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880																																							
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		71	1	1146	3	Y	50	51	0					3																																								
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		2	4	55	9									3																																								
01	1271 N	1247	-0-	-24	-0-		65	1	1176	3	Y	63	62	0					4																																								
02	1176 N	1150	-0-	-26	-0-		2	4	69	9									4																																								
*03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		63	1	1104	3	Y	73	73	0					4																																								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		80	9											4																																								
							54	1	1021	3	Y	68	67	0					5																																								
							75	9											5																																								
							59	1	1169	3	Y	74	75	0					4																																								
							81	9											4																																								
											Y	NO RPT							4																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	990 N	959	-0-	-31	-0-	190	1	656	3	Y	102	103	0	15
						1	4	112	9					
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	54	1	976	3	Y	100	100	0	15
						2	4	110	9					
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	52	1	920	3	Y	94	94	0	15
						103	9							
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	43	1	841	3	Y	85	85	0	15
						94	9							
*03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	45	1	880	3	Y	79	80	0	14
						87	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
PILONCILLO														
WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089														
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	63	1	987	3	Y	64	64	0	8
						1	4	70	9					
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	698	3	Y	43	43	0	8
						1	4	47	9					
01	1240 N	846	-0-	-394	-0-	43	1	751	3	Y	47	47	0	8
						52	9							
02	1036 N	647	-0-	-389	-0-	31	1	582	3	Y	31	31	0	8
						34	9							
*03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	866	3	Y	24	23	0	9
						26	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
PILONCILLO														
WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949														
11	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	128	1	2044	3	Y	84	86	0	2
						4	4	92	9					
12	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	125	1	2274	3	Y	86	86	0	2
						4	4	95	9					
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	120	1	2106	3	Y	102	101	0	3
						112	9							
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	103	1	1953	3	Y	94	95	0	2
						103	9							
*03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	103	1	2033	3	Y	95	93	0	4
						105	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO														
WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500														
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	87	1	300	3	Y	85	85	0	7
						94	9							
*12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	386	3	Y	76	77	0	6
						84	9							
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	Y	60	61	0	5
						66	9							
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	Y	24	24	0	5
						26	9							
*03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	44	1	854	3	Y	56	56	0	5
						62	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: E 3HC			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
						RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH		9721 PERF.10422 - 15448								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	990	N	935	-0-	-55		-0-			55 1 1 4			867 3 12 9	Y		11	11 0			3
12	978	N	978	-0-	-0-		-0-			50 1 2 4			920 3 6 9	Y		5	4 0			4
01	951	N	951	-0-	-0-		-0-			50 1 6 9			895 3	Y		5	4 0			5
02	877	N	877	-0-	-0-		-0-			43 1 10 9			824 3	Y		9	8 0			6
*03	859	N	859	-0-	-0-		-0-			41 1 17 9			801 3	Y		15	14 0			7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT				7
PILONCILLO			WELL #: D 4HE			RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH		8520 PERF. 8972 - 13893								
11	1140	N	1094	-0-	-46		-0-			59 1 1 4			960 3 74 9	Y		67	67 0			7
12	1103	N	1103	-0-	-0-		-0-			55 1 2 4			983 3 63 9	Y		57	56 0			8
01	1116	N	930	-0-	-186		-0-			48 1 43 9			839 3	Y		39	40 0			7
02	1008	N	812	-0-	-196		-0-			40 1 39 9			733 3	Y		35	34 0			8
*03	1068	N	1068	-0-	-0-		-0-			50 1 65 9			953 3	Y		59	58 0			9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT				9
PILONCILLO			WELL #: D 12HC			RRCID -> 268431		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH		8765 PERF. 9473 - 15596								
11	1306	N	1306	-0-	-0-		-0-			71 1 2 4			1142 3 91 9	Y		83	83 0			5
12	1524	N	1524	-0-	-0-		-0-			74 1 3 4			1334 3 113 9	Y		103	102 0			6
01	1627	N	1627	-0-	-0-		-0-			81 1 119 9			1427 3	Y		108	107 0			7
02	1750	N	1750	-0-	-0-		-0-			82 1 117 9			1551 3	Y		106	105 0			8
*03	1353	N	1353	-0-	-0-		-0-			63 1 54 9			1236 3	Y		49	50 0			7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT				7
PILONCILLO			WELL #: D 12HD			RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH		8748 PERF. 9637 - 16407								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y		NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5190 X	4748	-0-	-442	-0-	265 7 4	1 4	4265 211 9	3 9	Y	192	192 0		5
12	5363 X	5274	-0-	-89	-0-	263 9 4	1 4	4778 224 9	3 9	Y	204	204 0		5
01	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	276 2 4	1 4	4834 299 9	3 9	Y	272	271 0		6
02	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	221 2 4	1 4	4174 256 9	3 9	Y	233	234 0		5
*03	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	237 1 4	1 4	4681 253 9	3 9	Y	230	230 0		5
04	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT			5
PILONCILLO														
WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	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														
11	2700 N	2556	-0-	-144	-0-	142 4 4	1 4	2296 114 9	3 9	Y	104	105 0		28
12	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	134 4 4	1 4	2470 138 9	3 9	Y	125	125 0		28
01	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	137 2 4	1 4	2404 120 9	3 9	Y	109	109 0		28
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	110 51 9	1 4	2113 120 9	3 9	Y	46	46 0		28
*03	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	120 41 9	1 4	2348 177 9	3 9	Y	37	37 0		28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
PILONCILLO														
WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053														
11	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	239 7 4	1 4	3861 141 9	3 9	Y	128	129 0		15
12	4247 X	4218	-0-	-29	-0-	212 7 4	1 4	3866 133 9	3 9	Y	121	121 0		15
01	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	243 2 4	1 4	4291 150 9	3 9	Y	136	136 0		15
02	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	271 3 4	1 4	5173 174 9	3 9	Y	158	156 0		17
*03	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	268 1 4	1 4	5251 177 9	3 9	Y	161	161 0		17
04	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT			17
PILONCILLO														
WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506														
11	90 N	11	-0-	-79	-0-	9 3	3	2 9	9	Y	2	2 0		-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13 3	3	2 9	9	Y	2	2 0		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6 3	3	3 9	9	Y	3	2 0		1
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	3	1 9	9	Y	1	2 0		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110												
PILONCILLO		WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505		COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH		9651 PERF.10048 - 14969						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	30 1	462 3	46 9		Y	42	41 0				6
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	27 1	498 3	1 4	59 9	Y	54	54 0				6
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	29 1	506 3	50 9		Y	45	45 0				6
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	25 1	466 3	31 9		Y	28	28 0				6
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	31 9	513 3	26 1		Y	23	24 0				5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25 9				Y	NO RPT					5

PILONCILLO		WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH		8109 PERF. 8262 - 13659						
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	399 1	1374 3	2 4	174 9	Y	158	160 0				22
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	101 1	1825 3	3 4	179 9	Y	163	163 0				22
01	2263 X	2090	-0-	-173	-0-	104 1	1806 3	2 4	178 9	Y	162	162 0				22
02	2016 X	1992	-0-	-24	-0-	93 1	1747 3	152 9		Y	138	139 0				21
*03	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	106 1	2103 3	145 9		Y	132	133 0				20
04	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO		WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH		8663 PERF. 8710 - 13134						
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	59 1	958 3	1 4	44 9	Y	40	41 0				5
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	59 1	1068 3	2 4	48 9	Y	44	45 0				4
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	67 1	1187 3	76 9		Y	69	69 0				4
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	58 1	1103 3	77 9		Y	70	70 0				4
*03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	59 1	1165 3	58 9		Y	53	53 0				4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO		WELL #: D 14HX		RRCID -> 268807		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH		8011 PERF. 8724 - 12983						
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	25 1	421 3	11 9		Y	10	10 0				3
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	25 1	452 3	1 4	19 9	Y	17	16 0				4
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	26 1	443 3	22 9		Y	20	21 0				3
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22 1	426 3	20 9		Y	18	19 0				2
*03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	20 9	468 3	24 1		Y	40	40 0				2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44 9				Y	NO RPT					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110													
PILONCILLO		WELL #: A 8HC		RRCID -> 268808		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8143 - 13466							
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
11	756 X	756	-0-	-0-	-0-		161	1 1	549	3 9	Y	41	41	0			-0-
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		63	1 4	1146	3 9	Y	47	47	0			-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		66	1 4	1170	3 9	Y	39	39	0			-0-
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		71	1 9	1352	3 9	Y	29	29	0			-0-
*03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		32	9 1	1468	3 9	Y	42	42	0			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		46	9			Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 8HD		RRCID -> 268812		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 8288 - 13919							
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-		175	1 1	597	3 9	Y	72	73	0			9
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-		40	1 4	751	3 9	Y	118	117	0			10
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-		40	1 4	731	3 9	Y	124	124	0			10
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-		136	9 1	647	3 9	Y	109	108	0			11
*03	871 N	871	-0-	-0-	-0-		120	9 1	716	3 9	Y	108	108	0			11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		36	1 9			Y	NO RPT					11

PILONCILLO		WELL #: F 2HA		RRCID -> 268814		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9800 - 16664							
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-		54	1 1	858	3 9	Y	35	37	0			5
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-		48	1 4	881	3 9	Y	27	28	0			4
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		50	1 4	877	3 9	Y	69	68	0			5
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-		76	9 1	794	3 9	Y	83	83	0			5
*03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		41	1 9	933	3 9	Y	69	69	0			5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		91	1 9			Y	NO RPT					5

PILONCILLO		WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 8177		PERF. 8408 - 12826							
11	2010 N	2001	-0-	-9	-0-		105	1 3	1705	3 4	Y	171	172	0			14
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-		97	1 4	1754	3 9	Y	164	164	0			14
01	2046 N	1968	-0-	-78	-0-		96	1 4	1704	3 9	Y	153	152	0			15
02	1848 N	1840	-0-	-8	-0-		168	9 1	1600	3 9	Y	142	141	0			16
*03	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-		84	1 9	1768	3 9	Y	150	150	0			16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		156	1 9			Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	2340 N	1669	-0-	-671	-0-	95 1	1523 3	48 9	Y	44	43 0		1		
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	43 1	792 3	25 9	Y	23	24 0		-0-		
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0-			-0-		
02	1512 N	-0-	-0-	-1512	-0-				Y	-0-			-0-		
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1 1	53 3		Y	1	1 0		-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			Y	NO RPT			-0-		
PILONCILLO															
WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387															
11	1500 N	1489	-0-	-11	-0-	81 1	1305 3	101 9	Y	92	92 0		8		
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	75 1	1359 3	78 9	Y	71	73 0		6		
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	81 1	1426 3		Y	69	69 0		6		
02	1372 N	1335	-0-	-37	-0-	63 1	1209 3		Y	57	57 0		6		
*03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	70 1	1372 3		Y	58	58 0		6		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64 9			Y	NO RPT			6		
PILONCILLO															
WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868															
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	47 1	770 3	24 9	Y	22	23 0		8		
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	42 1	782 3	20 9	Y	18	18 0		8		
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	37 1	653 3		Y	44	44 0		8		
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	26 1	483 3		Y	87	86 0		9		
*03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	96 9	460 3		Y	51	51 0		9		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24 1			Y	NO RPT			9		
PILONCILLO															
WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875															
11	2400 N	2119	-0-	-281	-0-	113 1	1825 3	178 9	Y	162	164 0		13		
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	102 1	1858 3	173 9	Y	157	158 0		12		
01	2170 N	2094	-0-	-76	-0-	103 1	1807 3		Y	167	167 0		12		
02	1960 N	1936	-0-	-24	-0-	184 9	1666 3		Y	165	164 0		13		
*03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	88 1	1893 3		Y	159	160 0		12		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	175 9			Y	NO RPT			12		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	66	1	1056	3	Y	89	89	0	54
						2	4	98	9					
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	57	1	1039	3	Y	77	78	0	53
						2	4	85	9					
01	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	51	1	899	3	Y	69	70	0	52
						76	9							
02	1064 N	691	-0-	-373	-0-	31	1	593	3	Y	61	62	0	51
						67	9							
*03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	874	3	Y	104	103	0	52
						114	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52
PILONCILLO													WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734	
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	91	1	1469	3	Y	156	158	0	17
						2	4	172	9					
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	83	1	1505	3	Y	142	142	0	17
						3	4	156	9					
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	86	1	1502	3	Y	158	158	0	17
						174	9							
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	75	1	1393	3	Y	145	144	0	18
						160	9							
*03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	71	1	1427	3	Y	131	131	0	18
						144	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
PILONCILLO													WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930	
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	67	1	1093	3	Y	114	115	0	4
						2	4	125	9					
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	60	1	1094	3	Y	103	104	0	3
						2	4	113	9					
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	60	1	1062	3	Y	102	101	0	4
						112	9							
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	51	1	980	3	Y	92	93	0	3
						101	9							
*03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	3	Y	83	83	0	3
						91	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO													WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677														
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
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	35	1	660	3	Y	93	91	0	2
						102	9							
*03	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	56	1	1116	3	Y	225	223	0	4
						248	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO														
WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870														
11	990 N	860	-0-	-130	-0-	47	1	748	3	Y	58	58	0	7
						1	4	64	9					
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	835	3	Y	60	60	0	7
						1	4	66	9					
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	48	1	834	3	Y	58	58	0	7
						64	9							
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	725	3	Y	47	46	0	8
						52	9							
*03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	49	1	950	3	Y	53	53	0	8
						58	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
PILONCILLO														
WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234														
11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	167	1	2686	3	Y	192	195	0	6
						5	4	211	9					
12	3038 X	3021	-0-	-17	-0-	148	1	2680	3	Y	171	172	0	5
						5	4	188	9					
01	3224 X	3038	-0-	-186	-0-	154	1	2687	3	Y	177	176	0	6
						2	4	195	9					
02	2912 X	2741	-0-	-171	-0-	127	1	2412	3	Y	184	183	0	7
						202	9							
03	3224 X	2797	-0-	-427	-0-	127	1	2487	3	Y	166	166	0	7
						183	9							
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO														
WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424														
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	57	1	917	3	Y	74	75	0	14
						1	4	81	9					
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	54	1	977	3	Y	88	88	0	14
						2	4	97	9					
01	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	53	1	923	3	Y	89	90	0	13
						98	9							
02	980 N	882	-0-	-98	-0-	40	1	761	3	Y	74	74	0	13
						81	9							
*03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	37	1	738	3	Y	62	64	0	11
						68	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526														
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
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	40	1	642	3	Y	73	73	0	8
						1	4	80	9					
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	696	3	Y	82	82	0	8
						1	4	90	9					
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	40	1	708	3	Y	63	64	0	7
						69	9							
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	36	1	696	3	Y	57	57	0	7
						63	9							
*03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	641	3	Y	39	39	0	7
						43	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO													WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970	
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	60	1	971	3	Y	33	33	0	19
						1	4	36	9					
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	57	1	1040	3	Y	59	58	0	20
						2	4	65	9					
01	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	55	1	969	3	Y	56	56	0	20
						62	9							
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	49	1	926	3	Y	99	98	0	21
						109	9							
*03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	50	1	999	3	Y	61	62	0	20
						67	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
PILONCILLO													WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO													WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407	
11	3690 X	3669	-0-	-21	-0-	202	1	3241	3	Y	201	204	0	2
						5	4	221	9					
12	3813 X	3636	-0-	-177	-0-	177	1	3223	3	Y	209	210	0	1
						6	4	230	9					
01	3813 X	3513	-0-	-300	-0-	177	1	3102	3	Y	211	210	0	2
						2	4	232	9					
02	3444 X	3158	-0-	-286	-0-	147	1	2801	3	Y	191	190	0	3
						210	9							
03	3813 X	3620	-0-	-193	-0-	162	1	3183	3	Y	250	248	0	5
						275	9							
04	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	38 1	621 3	Y	48	48 0				2	
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	1 4	53 9								
01	744 N	730	-0-	-14	-0-	35 1	644 3	Y	39	39 0				2	
02	672 N	669	-0-	-3	-0-	1 4	43 9								
*03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	37 1	652 3	Y	37	37 0				2	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41 9									
						32 1	600 3	Y	34	33 0				3	
						37 9									
						37 1	744 3	Y	31	32 0				2	
						34 9									
								Y	NO RPT					2	
PILONCILLO													WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978		
11	3270 X	3263	-0-	-7	-0-	166 1	2675 3	Y	379	383 0				2	
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	5 4	417 9								
01	3441 X	3402	-0-	-39	-0-	155 1	2796 3	Y	431	431 0				2	
02	3108 X	2896	-0-	-212	-0-	5 4	474 9								
03	3441 X	3285	-0-	-156	-0-	157 1	2771 3	Y	429	430 0				1	
04	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-	2 4	472 9								
						128 1	2435 3	Y	303	304 0				-0-	
						333 9									
						141 1	2788 3	Y	324	324 0				-0-	
						356 9									
								Y	NO RPT					-0-	
PILONCILLO													WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425		
*11	106 X	106	-0-	-0-	-0-	6 1	92 3	Y	7	7 0				1	
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 9									
01	T. A.	105	-0-	105	105	7 1	116 3	Y	9	8 0				2	
02	T. A.	103	-0-	103	208	10 9									
03	T. A.	96	-0-	96	304	6 1	91 3	Y	7	7 0				2	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	304	8 9									
						5 1	90 3	Y	7	7 0				2	
						8 9									
						4 1	85 3	Y	6	6 0				2	
						7 9									
								Y	NO RPT					2	
PILONCILLO													WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400		
11	1380 N	1323	-0-	-57	-0-	72 1	1155 3	Y	85	85 0				5	
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	2 4	94 9								
01	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	65 1	1178 3	Y	76	77 0				4	
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	2 4	84 9								
*03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	64 1	1133 3	Y	66	66 0				4	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	73 9									
						56 1	1088 3	Y	61	61 0				4	
						67 9									
						59 1	1175 3	Y	77	76 0				5	
						85 9									
								Y	NO RPT					5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
				WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8890 - 13888			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	64 1	1033 3	1 4	107 9	Y	97	97 0		19	
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	66 1	1211 3	2 4	124 9	Y	113	113 0		19	
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	72 1	1265 3	124 9		Y	113	113 0		19	
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	54 1	1017 3	99 9		Y	90	91 0		18	
*03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	57 1	1108 3	106 9		Y	96	95 0		19	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19	
PILONCILLO				WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 8478		PERF. 9097 - 13595			
11	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	168 1	2715 3	5 4	219 9	Y	199	202 0		5	
12	3100 X	3004	-0-	-96	-0-	146 1	2648 3	5 4	205 9	Y	186	186 0		5	
01	3224 X	2981	-0-	-243	-0-	150 1	2635 3	2 4	194 9	Y	176	175 0		6	
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	154 1	2898 3	206 9		Y	187	186 0		7	
*03	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	160 1	3145 3	139 9		Y	126	127 0		6	
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			6	
PILONCILLO				WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 9584		PERF. 9888 - 15426			
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	171 1	2753 3	5 4	251 9	Y	228	231 0		5	
12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	155 1	2822 3	5 4	279 9	Y	254	254 0		5	
01	3224 X	3209	-0-	-15	-0-	156 1	2756 3	2 4	295 9	Y	268	266 0		7	
02	2912 X	2902	-0-	-10	-0-	132 1	2504 3	266 9		Y	242	241 0		8	
03	3224 X	3132	-0-	-92	-0-	140 1	2758 3	234 9		Y	213	213 0		8	
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			8	
PILONCILLO				WELL #: E 6HL		RRCID -> 269710		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 9842 - 14017			
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	47 1	767 3	1 4	94 9	Y	85	85 0		10	
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	42 1	787 3	1 4	61 9	Y	55	55 0		10	
01	899 N	851	-0-	-48	-0-	43 1	746 3	62 9		Y	56	56 0		10	
02	812 N	783	-0-	-29	-0-	36 1	679 3	68 9		Y	62	62 0		10	
*03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	36 1	731 3	77 9		Y	70	70 0		10	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 797110																		
WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1189 N	1189	-0-		-0-		-0-			63 1 1 4	1019 3 106 9	Y	96			97 0		7
12	1201 N	1201	-0-		-0-		-0-			57 1 2 4	1050 3 92 9	Y	84			84 0		7
01	1133 N	1133	-0-		-0-		-0-			56 1 98 9	979 3	Y	89			89 0		7
02	1008 N	1000	-0-		-8		-0-			47 1 92 9	861 3	Y	84			84 0		7
*03	1146 N	1146	-0-		-0-		-0-			50 1 92 9	1004 3	Y	84			83 0		8
04	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					8
PILONCILLO														WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657				
11	1302 N	1302	-0-		-0-		-0-			63 1 1 4	1019 3 219 9	Y	199			202 0		10
12	1185 N	1185	-0-		-0-		-0-			50 1 2 4	926 3 207 9	Y	188			188 0		10
01	1426 X	1185	-0-		-241		-0-			53 1 209 9	923 3	Y	190			189 0		11
02	1288 X	1139	-0-		-149		-0-			47 1 198 9	894 3	Y	180			179 0		12
03	1426 X	1264	-0-		-162		-0-			50 1 208 9	1006 3	Y	189			190 0		11
04	1290 X	NO RPT	-0-		-1290		-0-					Y	NO RPT					11
PILONCILLO														WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357				
11	1269 N	1269	-0-		-0-		-0-			64 1 1 4	1047 3 157 9	Y	143			146 0		13
12	1349 N	1349	-0-		-0-		-0-			60 1 2 4	1110 3 177 9	Y	161			161 0		13
01	1299 N	1299	-0-		-0-		-0-			60 1 177 9	1062 3	Y	161			161 0		13
02	1114 N	1114	-0-		-0-		-0-			47 1 155 9	912 3	Y	141			141 0		13
*03	1259 N	1259	-0-		-0-		-0-			52 1 182 9	1025 3	Y	165			164 0		14
04	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					14
PILONCILLO														WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006				
11	2877 X	2877	-0-		-0-		-0-			155 1 4 4	2485 3 233 9	Y	212			214 0		10
12	2945 X	2907	-0-		-38		-0-			141 1 4 4	2541 3 221 9	Y	201			201 0		10
01	3212 X	3212	-0-		-0-		-0-			162 1 2 4	2854 3 194 9	Y	176			176 0		10
02	3137 X	3137	-0-		-0-		-0-			147 1 189 9	2801 3	Y	172			171 0		11
*03	3187 X	3187	-0-		-0-		-0-			146 1 167 9	2874 3	Y	152			152 0		11
04	2760 X	NO RPT	-0-		-2760		-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT													
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
//CONT.// 797110																											
WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843																											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE												
11	13500 X	12966	-0-	-534	-0-	1098 1	11606 3	21 4	241 9	Y	219	220 0			8												
12	13950 X	13506	-0-	-444	-0-	1086 1	12140 3	23 4	257 9	Y	234	234 0			8												
01	13950 X	13154	-0-	-796	-0-	1222 1	11699 3	9 4	224 9	Y	204	204 0			8												
02	12460 X	11857	-0-	-603	-0-	965 1	10699 3	7 4	186 9	Y	169	169 0			8												
03	13516 X	13111	-0-	-405	-0-	1032 1	11908 3	3 4	168 9	Y	153	153 0			8												
04	13080 X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					Y	NO RPT				8												
PILONCILLO														WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919													
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	71 1	1119 3	2 4	142 9	Y	129	130 0			8												
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	82 1	1483 3	3 4	112 9	Y	102	102 0			8												
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	83 1	1444 3	173 9		Y	157	156 0			9												
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	56 1	1071 3	121 9		Y	110	110 0			9												
*03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	72 1	1428 3	154 9		Y	140	140 0			9												
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9												
PILONCILLO														WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858													
11	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	130 1	2103 3	4 4	229 9	Y	208	211 0			15												
12	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	117 1	2136 3	4 4	239 9	Y	217	217 0			15												
01	2480 N	2441	-0-	-39	-0-	119 1	2079 3	243 9		Y	221	220 0			16												
02	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	103 1	1966 3	237 9		Y	215	214 0			17												
*03	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	109 1	2147 3	248 9		Y	225	225 0			17												
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17												
PILONCILLO														WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016													
11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	190 1	3052 3	5 4	317 9	Y	288	293 0			4												
12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	173 1	3154 3	6 4	333 9	Y	303	304 0			3												
01	3441 X	3432	-0-	-9	-0-	167 1	2937 3	2 4	326 9	Y	296	296 0			3												
02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	143 1	2716 3	300 9		Y	273	272 0			4												
*03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	152 1	2996 3	300 9		Y	273	273 0			4												
04	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT				4												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
				//CONT.// 797110	WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	980	-0-	-40	-0-	49	1 135	795	3 9	Y	123	124	0			17
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	47	1 142	852	3 9	Y	129	129	0			17
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1 132	870	3 9	Y	120	120	0			17
02	924 N	921	-0-	-3	-0-	40	1 123	758	3 9	Y	112	111	0			18
*03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	39	1 131	762	3 9	Y	119	119	0			18
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733																
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	102	1 3 4	1646	3 9	Y	148	150	0			14
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	96	1 3 4	1751	3 9	Y	153	154	0			13
01	2015 N	1908	-0-	-107	-0-	94	1 165	1649	3 9	Y	150	149	0			14
02	1792 N	1724	-0-	-68	-0-	78	1 156	1490	3 9	Y	142	141	0			15
*03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	82	1 166	1629	3 9	Y	151	151	0			15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235																
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	50	1 1 4	804	3 9	Y	101	101	0			11
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	43	1 1 4	800	3 9	Y	92	91	0			12
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	43	1 81	774	3 9	Y	74	74	0			12
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	38	1 72	720	3 9	Y	65	65	0			12
*03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	36	1 97	724	3 9	Y	88	87	0			13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239																
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	38	1 1 4	603	3 9	Y	138	138	0			16
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	34	1 1 4	614	3 9	Y	139	139	0			16
01	775 N	744	-0-	-31	-0-	33	1 128	583	3 9	Y	116	116	0			16
02	728 N	669	-0-	-59	-0-	28	1 110	531	3 9	Y	100	100	0			16
*03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	28	1 107	576	3 9	Y	97	96	0			17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	76 1	1236 3	Y	142	143 0				14
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	2 4	156 9	Y	141	141 0				14
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	69 1	1268 3	Y	137	137 0				14
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	2 4	155 9	Y	124	124 0				14
*03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	70 1	1228 3	Y	130	129 0				15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	151 9		Y	NO RPT					15
						60 1	1125 3	Y						
						136 9								
						63 1	1225 3	Y						
						143 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937														
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	95 1	1542 3	Y	93	94 0				15
12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	3 4	102 9	Y	77	77 0				15
01	1736 N	1696	-0-	-40	-0-	81 1	1469 3	Y	82	81 0				16
02	1568 N	1451	-0-	-117	-0-	3 4	85 9	Y	70	70 0				16
*03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	87 1	1519 3	Y	75	76 0				15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	90 9		Y	NO RPT					15
						68 1	1306 3	Y						
						77 9								
						75 1	1469 3	Y						
						83 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193														
11	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	150 1	2425 3	Y	308	313 0				6
12	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	4 4	339 9	Y	362	362 0				6
01	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	136 1	2486 3	Y	319	320 0				5
02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	4 4	398 9	Y	256	255 0				6
*03	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	146 1	2572 3	Y	258	258 0				6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	351 9	Y	NO RPT					6
						117 1	2212 3	Y						
						282 9								
						122 1	2427 3	Y						
						284 9								
PILONCILLO														
WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342														
11	1410 N	1164	-0-	-246	-0-	66 1	1051 3	Y	42	43 0				6
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1 4	46 9	Y	106	105 0				7
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	60 1	1071 3	Y	145	144 0				8
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	2 4	117 9	Y	118	119 0				7
*03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	74 1	1302 3	Y	118	117 0				8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	160 9		Y	NO RPT					8
						61 1	1143 3	Y						
						130 9								
						71 1	1391 3	Y						
						130 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	33 1	540 3	Y	56	56	0			15
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	1 4	62 9	Y	58	58	0			15
01	744 N	582	-0-	-162	-0-	27 1	495 3	Y	60	60	0			15
02	588 N	507	-0-	-81	-0-	1 4	64 9	Y	52	52	0			15
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	27 1	489 3	Y	36	37	0			14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	66 9		Y	NO RPT					14
						22 1	428 3	Y						
						57 9		Y						
						26 1	496 3	Y						
						40 9		Y						

PILONCILLO													WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578	
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	60 1	969 3	Y	174	175	0			21
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1 4	191 9	Y	127	128	0			20
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	48 1	887 3	Y	144	143	0			21
02	1148 N	1083	-0-	-65	-0-	2 4	140 9	Y	123	123	0			21
*03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	59 1	1033 3	Y	195	193	0			23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	158 9		Y	NO RPT					23
						47 1	901 3	Y						
						135 9		Y						
						50 1	960 3	Y						
						215 9		Y						

PILONCILLO													WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190	
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	52 1	835 3	Y	97	99	0			17
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	1 4	107 9	Y	11	12	0			16
01	1054 N	95	-0-	-959	-0-	6 1	97 3	Y	6	9	0			13
02	924 N	8	-0-	-916	-0-	12 9		Y	1	14	0			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	83 3	Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9		Y	NO RPT					-0-
						7 3	1 9	Y						

PILONCILLO													WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 10111 - 15440	
11	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	233 1	3749 3	Y	222	223	0			27
12	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	7 4	244 9	Y	224	223	0			28
01	4278 X	4050	-0-	-228	-0-	205 1	3751 3	Y	219	218	0			29
02	3864 X	3744	-0-	-120	-0-	6 4	246 9	Y	206	205	0			30
03	4278 X	4035	-0-	-243	-0-	205 1	3602 3	Y	215	214	0			31
04	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-	2 4	241 9	Y	NO RPT					31
						175 1	3342 3	Y						
						227 9		Y						
						183 1	3615 3	Y						
						237 9		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// //CONT.// WELL #: D 23HE			12018 200 797110 RRCID -> 270541			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
									COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8898			PERF. 9537 - 15403					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-			193	1	3101	3	Y	101	101	0				14	
12	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-			185	1	3366	3	Y	135	135	0				14	
01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-			199	1	3479	3	Y	131	130	0				15	
02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-			170	1	3225	3	Y	117	117	0				15	
03	3441 X	3247	-0-	-194	-0-			152	1	2994	3	Y	92	92	0				15	
04	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			101	9			Y	NO RPT						15	

PILONCILLO			WELL #: D 4H			RRCID -> 270572			COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 8602			PERF. 9474 - 13846					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	14B DENY	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					
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-			63	1	1027	3	Y	97	97	0				17	
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-			58	1	1063	3	Y	104	104	0				17	
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-			59	1	1026	3	Y	87	88	0				16	
02	1064 N	1002	-0-	-62	-0-			47	1	879	3	Y	69	69	0				16	
*03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-			57	1	1110	3	Y	82	82	0				16	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			90	9			Y	NO RPT						16	

PILONCILLO			WELL #: D 24HD			RRCID -> 270577			COMPL. DATE 02/23/2013			TOTAL DEPTH 8719			PERF. 9111 - 13825					
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-			33	1	523	3	Y	51	51	0				8	
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-			30	1	544	3	Y	75	75	0				8	
01	651 N	501	-0-	-150	-0-			24	1	424	3	Y	48	48	0				8	
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-			18	1	345	3	Y	34	33	0				9	
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-			18	1	380	3	Y	42	43	0				8	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			46	9			Y	NO RPT						8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
11	1230 N	1110	-0-	-120	-0-	55	1 166	888	3 9	Y	151	153 0		18			
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	52	1 183	939	3 9	Y	166	166 0		18			
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	57	1 983	202	9 3	Y	184	183 0		19			
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	47	1 882	177	9 3	Y	161	161 0		19			
*03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	50	1 976	186	9 3	Y	169	168 0		20			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20			
PILONCILLO														WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498			
11	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	308	1 352	4960	3 9	Y	320	324 0		5			
12	5828 X	5540	-0-	-288	-0-	271	1 4916	9	4 9	Y	313	314 0		4			
01	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	283	1 4969	2	4 9	Y	365	365 0		4			
02	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	236	1 4484	2	4 9	Y	336	335 0		5			
03	5611 X	5502	-0-	-109	-0-	249	1 4901	1	4 9	Y	319	320 0		4			
04	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT			4			
PILONCILLO														WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532			
11	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	122	1 272	1272	3 9	Y	247	250 0		4			
12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	158	1 1762	3	4 9	Y	315	313 0		6			
01	2294 X	2177	-0-	-117	-0-	173	1 1663	341	9 3	Y	310	311 0		5			
02	2072 X	1578	-0-	-494	-0-	106	1 1185	287	9 3	Y	261	262 0		4			
03	1736 X	1566	-0-	-170	-0-	102	1 1192	272	9 3	Y	247	247 0		4			
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT			4			
PILONCILLO														WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694			
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	76	1 1243	2	4 9	Y	64	65 0		9			
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	77	1 1420	3	4 9	Y	71	71 0		9			
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	72	1 1261	67	9 3	Y	61	62 0		8			
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	61	1 1150	59	9 3	Y	54	54 0		8			
*03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	45	1 890	76	9 3	Y	69	70 0		7			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		57 1	925 3			Y	208	211 0		13
							1 4	229 9							
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		52 1	946 3			Y	167	168 0		12
							2 4	184 9							
01	1178 N	1125	-0-	-53	-0-		50 1	907 3			Y	153	152 0		13
							168 9								
02	1064 N	957	-0-	-107	-0-		40 1	774 3			Y	130	129 0		14
							143 9								
*03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		50 1	975 3			Y	200	198 0		16
							220 9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			16
PILONCILLO														WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789	
11	1980 N	1720	-0-	-260	-0-		95 1	1532 3			Y	83	84 0		6
							2 4	91 9							
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-		90 1	1638 3			Y	80	81 0		5
							3 4	88 9							
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		97 1	1718 3			Y	74	74 0		5
							81 9								
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		83 1	1577 3			Y	75	74 0		6
							83 9								
*03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-		88 1	1721 3			Y	87	87 0		6
							96 9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			6
PILONCILLO														WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079	
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-		34 1	543 3			Y	105	107 0		12
							1 4	116 9							
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-		34 1	611 3			Y	110	110 0		12
							1 4	121 9							
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-		33 1	597 3			Y	135	135 0		12
							149 9								
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-		28 1	518 3			Y	126	126 0		12
							139 9								
*03	713 N	713	-0-	-0-	-0-		27 1	540 3			Y	133	133 0		12
							146 9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			12
PILONCILLO														WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609	
11	2490 X	1343	-0-	-1147	-0-		75 1	1223 3			Y	39	39 0		13
							2 4	43 9							
12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-						Y	-0-	13 0		-0-
01	1302 X	74	-0-	-1228	-0-		3 1	69 3			Y	2	2 0		-0-
							2 9								
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-						Y	-0-			-0-
*03	3100 N	7935	-0-	4835	4835		371 1	7302 3			Y	236	231 0		5
							2 4	260 9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4835						Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156															
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
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		59 1	951 3	2 4	99 9	Y	90	91 0		14
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-		47 1	848 3	1 4	83 9	Y	75	75 0		14
01	1116 N	915	-0-	-201	-0-		46 1	790 3	79 9		Y	72	72 0		14
02	1008 N	912	-0-	-96	-0-		42 1	792 3	78 9		Y	71	71 0		14
*03	972 N	972	-0-	-0-	-0-		43 1	846 3	83 9		Y	75	75 0		14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			14

PILONCILLO													WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034		
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-		120 1	1923 3	3 4	211 9	Y	192	195 0		9
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-		108 1	1954 3	3 4	218 9	Y	198	198 0		9
01	2201 N	2175	-0-	-26	-0-		105 1	1847 3	223 9		Y	203	202 0		10
02	1988 N	1913	-0-	-75	-0-		86 1	1650 3	177 9		Y	161	162 0		9
*03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-		91 1	1806 3	187 9		Y	170	170 0		9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			9

PILONCILLO													WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458		
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		121 1	1927 3	3 4	153 9	Y	139	140 0		14
12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-		109 1	1990 3	3 4	166 9	Y	151	151 0		14
01	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-		121 1	2120 3	185 9		Y	168	167 0		15
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-		97 1	1846 3	155 9		Y	141	141 0		15
*03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-		102 1	1988 3	157 9		Y	143	144 0		14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			14

PILONCILLO													WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299		
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		55 1	880 3	1 4	165 9	Y	150	151 0		21
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		47 1	855 3	2 4	177 9	Y	161	161 0		21
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		50 1	863 3	138 9		Y	125	125 0		21
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-		43 1	811 3	121 9		Y	110	109 0		22
*03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		45 1	885 3	140 9		Y	127	127 0		22
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: D 23HD	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
				RRCID -> 270912	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH 8883	PERF. 9092	- 15396								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	187	1 4	3012	3 9	Y	119	119	0			12
12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	174	1 4	3164	3 9	Y	100	100	0			12
01	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	189	1 4	3325	3 9	Y	100	100	0			12
02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	168	1 4	3172	3 9	Y	103	103	0			12
03	3441 X	3276	-0-	-165	-0-	153	1 4	3009	3 9	Y	104	105	0			11
04	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO				WELL #: A 12HB	RRCID -> 270913	COMPL. DATE 12/31/2012	TOTAL DEPTH 8214	PERF. 8497	- 14243							
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	35	1 4	550	3 9	Y	19	19	0			1
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1 4	961	3 9	Y	28	28	0			1
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	39	1 4	678	3 9	Y	40	40	0			1
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	90	1 4	1678	3 9	Y	100	98	0			3
*03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	110	9 1	1748	3 9	Y	98	98	0			3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	108	9			Y	NO RPT					3

PILONCILLO				WELL #: D 18HD	RRCID -> 270973	COMPL. DATE 10/24/2014	TOTAL DEPTH 8276	PERF. 9097	- 14562							
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	113	1 4	1792	3 9	Y	150	151	0			14
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	108	1 4	1955	3 9	Y	157	157	0			14
01	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	112	1 4	1978	3 9	Y	160	160	0			14
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	176	9 1	1775	3 9	Y	131	131	0			14
*03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	144	9 1	1976	3 9	Y	115	115	0			14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100	1 9			Y	NO RPT					14

PILONCILLO				WELL #: A 12HC	RRCID -> 271034	COMPL. DATE 01/17/2013	TOTAL DEPTH 8204	PERF. 8819	- 15905							
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	22	1 9	367	3 9	Y	25	25	0			2
*12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	28	1 9	397	3 9	Y	22	24	0			-0-
01	620 N	460	-0-	-160	-0-	22	1 9	408	3 9	Y	26	26	0			-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23	1 9	394	3 9	Y	26	26	0			-0-
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	29	1 9	547	3 9	Y	23	23	0			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27	1 9			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2490 N	897	-0-	-1593	-0-		51	1	821	3	Y	22	24	0			12
							1	4	24	9							
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-		1	1	36	3	Y	1	5	0			8
							1	9									
01	2604 N	577	-0-	-2027	-0-		30	1	532	3	Y	14	14	0			8
							15	9									
02	840 N	15	-0-	-825	-0-		15	3			Y	-0-	8	0			-0-
*03	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-		132	1	2607	3	Y	51	50	0			1
							56	9									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1
PILONCILLO														WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460			
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		83	1	1329	3	Y	119	121	0			20
							2	4	131	9							
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		77	1	1406	3	Y	105	105	0			20
							3	4	116	9							
01	1581 N	1517	-0-	-64	-0-		74	1	1312	3	Y	119	119	0			20
							131	9									
02	1428 N	1418	-0-	-10	-0-		64	1	1234	3	Y	109	108	0			21
							120	9									
*03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		71	1	1427	3	Y	124	123	0			22
							136	9									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					22
PILONCILLO														WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323			
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-		47	1	775	3	Y	33	34	0			12
							1	4	36	9							
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-		40	1	753	3	Y	31	31	0			12
							1	4	34	9							
01	837 N	712	-0-	-125	-0-		37	1	653	3	Y	20	21	0			11
							22	9									
02	812 N	677	-0-	-135	-0-		33	1	625	3	Y	17	18	0			10
							19	9									
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-		24	1	482	3	Y	16	16	0			10
							18	9									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					10
PILONCILLO														WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138			
11	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-		100	1	1627	3	Y	374	380	0			3
							3	4	411	9							
12	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-		97	1	1763	3	Y	463	464	0			2
							3	4	509	9							
01	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-		93	1	1619	3	Y	436	436	0			2
							480	9									
02	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-		81	1	1533	3	Y	396	396	0			2
							436	9									
*03	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-		85	1	1689	3	Y	134	136	0			-0-
							147	9									
04	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	47 1	772 3	Y		80	80 0		1		
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	1 4	88 9	Y		63	62 0		2		
01	744 X	691	-0-	-53	-0-	32 1	591 3	Y		52	51 0		3		
02	840 X	607	-0-	-233	-0-	1 4	69 9	Y		46	46 0		3		
03	930 X	770	-0-	-160	-0-	33 1	601 3	Y		46	46 0		3		
04	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-	57 9			Y	NO RPT			3		
PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976															
*11	403 X	403	-0-	-0-	-0-	22 1	369 3	Y		11	11 0		1		
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	12 9		Y		-0-	1 0		-0-		
01	T. A.	121	-0-	121	121	7 1	111 3	Y		3	3 0		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	121	3 9		Y		-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	121			Y		-0-			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	121			Y		NO RPT			-0-		
PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
04	14B DENY	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															
11	688 X	688	-0-	-0-	-0-	40 1	640 3	Y		6	6 0		-0-		
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	1 4	7 9	Y		6	6 0		-0-		
01	T. A.	858	-0-	858	858	34 1	626 3	Y		8	7 0		1		
02	T. A.	362	-0-	362	1220	1 4	7 9	Y		3	3 0		1		
03	T. A.	76	-0-	76	1296	46 1	803 3	Y		1	2 0		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1296	3 9		Y		NO RPT			-0-		
PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206															
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	155 1	2495 3	Y		529	535 0		17		
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	4 4	582 9	Y		458	462 0		13		
01	2883 X	2815	-0-	-68	-0-	123 1	2234 3	Y		459	460 0		12		
02	2604 X	2553	-0-	-51	-0-	4 4	504 9	Y		407	408 0		11		
03	2883 X	2503	-0-	-380	-0-	505 9	2000 3	Y		162	167 0		6		
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	105 1	2213 3	Y		NO RPT			6		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: D 18HE		RRCID -> 271221		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2310 N	2254	-0-	-56	-0-	122 1	1965 3	164 9	Y	149	151 0		12
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	117 1	2126 3	168 9	Y	153	154 0		11
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	122 1	2166 3	171 9	Y	155	154 0		12
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	103 1	1961 3	160 9	Y	145	144 0		13
*03	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	113 1	2223 3	187 9	Y	170	169 0		14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
PILONCILLO		WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631					
11	3030 X	3003	-0-	-27	-0-	162 1	2597 3	239 9	Y	217	218 0		15
12	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	154 1	2791 3	242 9	Y	220	219 0		16
01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	162 1	2853 3	242 9	Y	216	216 0		16
02	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	131 1	2499 3	238 9	Y	196	196 0		16
*03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	144 1	2820 3	227 9	Y	206	205 0		17
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-				Y	NO RPT			17
PILONCILLO		WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683					
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	75 1	1214 3	147 9	Y	134	135 0		10
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	68 1	1223 3	147 9	Y	134	135 0		9
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	66 1	1155 3	141 9	Y	128	128 0		9
02	1204 N	1136	-0-	-68	-0-	50 1	953 3	133 9	Y	121	121 0		9
*03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	60 1	1201 3	168 9	Y	153	153 0		9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9
PILONCILLO		WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570					
11	3450 X	3423	-0-	-27	-0-	230 1	2983 3	205 9	Y	186	188 0		9
12	3565 X	3496	-0-	-69	-0-	201 1	3079 3	210 9	Y	191	191 0		9
01	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	207 1	3155 3	251 9	Y	228	226 0		11
02	3192 X	3187	-0-	-5	-0-	174 1	2807 3	206 9	Y	187	188 0		10
03	3534 X	3433	-0-	-101	-0-	182 1	3042 3	209 9	Y	190	190 0		10
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-				Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	75 1	1220 3	2 4	147 9	Y	134	135	0		13
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	76 1	1377 3	3 4	163 9	Y	148	148	0		13
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	83 1	1458 3	173 9		Y	157	158	0		12
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	70 1	1336 3	157 9		Y	143	142	0		13
*03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	78 1	1558 3	176 9		Y	160	160	0		13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
PILONCILLO															
WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565															
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	49 1	418 3	96 9		Y	87	88	0		10
*12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	51 1	326 3	58 9		Y	53	53	0		10
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	60 1	328 3	57 9		Y	52	51	0		11
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22 1	144 3	20 9		Y	18	19	0		10
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	19 1	88 3	10 9		Y	9	8	0		11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
PILONCILLO															
WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826															
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	55 1	868 3	1 4	73 9	Y	66	68	0		14
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	49 1	900 3	2 4	69 9	Y	63	62	0		15
01	1023 N	996	-0-	-27	-0-	50 1	877 3	69 9		Y	63	64	0		14
02	924 N	871	-0-	-53	-0-	40 1	770 3	61 9		Y	55	55	0		14
*03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	45 1	880 3	68 9		Y	62	62	0		14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14
PILONCILLO															
WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995															
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	64 1	1032 3	1 4	117 9	Y	106	108	0		9
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	60 1	1073 3	2 4	127 9	Y	115	115	0		9
01	1240 N	1092	-0-	-148	-0-	51 1	909 3	132 9		Y	120	119	0		10
02	1120 N	971	-0-	-149	-0-	43 1	823 3	105 9		Y	95	95	0		10
*03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	49 1	947 3	105 9		Y	95	93	0		12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12
PILONCILLO															
WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110 WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																						
11	690	N	622	-0-		-68	-0-				51	1	435	3	Y	124	125	0			6																																						
											136	9																																															
*12	631	N	631	-0-		-0-	-0-				62	1	391	3	Y	162	161	0			7																																						
											178	9																																															
01	848	N	848	-0-		-0-	-0-				105	1	564	3	Y	163	163	0			7																																						
											179	9																																															
02	521	N	521	-0-		-0-	-0-				61	1	372	3	Y	80	82	0			5																																						
											88	9																																															
*03	413	N	413	-0-		-0-	-0-				59	1	298	3	Y	51	51	0			5																																						
											56	9																																															
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					5																																						
PILONCILLO																						WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511																																					
11	2103	N	2103	-0-		-0-	-0-				140	1	1792	3	Y	153	155	0			8																																						
											3	4																																															
12	2211	N	2211	-0-		-0-	-0-				126	1	1908	3	Y	158	159	0			7																																						
											3	4																																															
01	2306	N	2306	-0-		-0-	-0-				129	1	1981	3	Y	178	176	0			9																																						
											196	9																																															
02	2167	N	2167	-0-		-0-	-0-				116	1	1852	3	Y	181	180	0			10																																						
											199	9																																															
*03	2208	N	2208	-0-		-0-	-0-				115	1	1920	3	Y	157	158	0			9																																						
											173	9																																															
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					9																																						
PILONCILLO																						WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536																																					
11	360	N	-0-	-0-		-360	-0-								Y	-0-	1	0			-0-																																						
*12	204	N	-0-	-0-		-0-	-0-				10	1	173	3	Y	19	18	0			1																																						
											21	9																																															
01	1403	X	1403	-0-		-0-	-0-				83	1	1247	3	Y	66	66	0			1																																						
											73	9																																															
02	1190	X	1190	-0-		-0-	-0-				66	1	1055	3	Y	63	63	0			1																																						
											69	9																																															
*03	1282	X	1282	-0-		-0-	-0-				69	1	1146	3	Y	61	60	0			2																																						
											67	9																																															
04	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					2																																						
PILONCILLO																						WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908																																					
11	1396	N	1396	-0-		-0-	-0-				129	1	1080	3	Y	168	170	0			9																																						
											2	4																																															
12	1422	N	1422	-0-		-0-	-0-				166	1	1066	3	Y	171	170	0			10																																						
											2	4																																															
01	1364	N	1363	-0-		-1	-0-				187	1	1011	3	Y	150	149	0			11																																						
											165	9																																															
02	1232	N	1219	-0-		-13	-0-				151	1	932	3	Y	124	124	0			11																																						
											136	9																																															
*03	1391	N	1391	-0-		-0-	-0-				201	1	991	3	Y	181	180	0			12																																						
											199	9																																															
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					12																																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 797110														
WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	5340 X	5274	-0-	-66	-0-	539 9 4	1 4515 211 9	3 3	Y	192	194 0			8
12	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	725 9 4	1 4650 218 9	3 3	Y	198	198 0			8
01	5859 X	3776	-0-	-2083	-0-	567 2 4	1 3060 147 9	3 3	Y	134	136 0			6
02	5012 X	4712	-0-	-300	-0-	637 2 4	1 3933 140 9	3 3	Y	127	126 0			7
03	5549 X	3479	-0-	-2070	-0-	566 116 9	1 2797	3	Y	105	107 0			5
04	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-				Y	NO RPT				5
PILONCILLO														
WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816														
11	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	302 8 4	1 4869 443 9	3 3	Y	403	408 0			5
12	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	299 11 4	1 5463 469 9	3 3	Y	426	427 0			4
01	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	370 3 4	1 6515 444 9	3 3	Y	404	405 0			3
02	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	312 3 4	1 5924 402 9	3 3	Y	365	365 0			3
*03	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	327 1 4	1 6487 458 9	3 3	Y	416	417 0			2
04	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-				Y	NO RPT				2
PILONCILLO														
WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514														
11	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	112 2 4	1 1453 165 9	3 3	Y	150	151 0			10
12	1519 X	1226	-0-	-293	-0-	67 2 4	1 1036 121 9	3 3	Y	110	111 0			9
01	1891 X	1665	-0-	-226	-0-	90 209 9	1 1366	3	Y	190	188 0			11
02	1708 X	1601	-0-	-107	-0-	81 211 9	1 1309	3	Y	192	191 0			12
03	1891 X	1807	-0-	-84	-0-	91 188 9	1 1528	3	Y	171	171 0			12
04	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-				Y	NO RPT				12
PILONCILLO														
WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857														
11	5880 X	5339	-0-	-541	-0-	293 8 4	1 4715 323 9	3 3	Y	294	297 0			2
12	6076 X	5548	-0-	-528	-0-	272 9 4	1 4956 311 9	3 3	Y	283	282 0			3
01	5549 X	5427	-0-	-122	-0-	273 2 4	1 4805 347 9	3 3	Y	315	314 0			4
02	4984 X	4913	-0-	-71	-0-	231 2 4	1 4382 298 9	3 3	Y	271	271 0			4
*03	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	256 1 4	1 5059 336 9	3 3	Y	305	305 0			4
04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-				Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 797110																		
WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100 N	1951	-0-		-149		-0-	129	1	1666	3	Y	139	138	0			9
12	2123 N	2123	-0-		-0-		-0-	120	1	1832	3	Y	153	152	0			10
01	2635 X	1902	-0-		-733		-0-	107	1	1630	3	Y	150	149	0			11
02	1988 X	1535	-0-		-453		-0-	83	1	1330	3	Y	111	111	0			11
03	2015 X	1917	-0-		-98		-0-	101	1	1660	3	Y	142	142	0			11
04	2040 X	NO RPT	-0-		-2040		-0-	156	9			Y	NO RPT					11
PILONCILLO															WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938			
11	5536 X	5536	-0-		-0-		-0-	307	1	4937	3	Y	257	261	0			1
12	5768 X	5768	-0-		-0-		-0-	284	1	5176	3	Y	270	270	0			1
01	5797 X	5375	-0-		-422		-0-	273	1	4792	3	Y	280	281	0			-0-
02	5236 X	4204	-0-		-1032		-0-	197	1	3766	3	Y	217	217	0			-0-
03	5797 X	4543	-0-		-1254		-0-	207	1	4088	3	Y	225	225	0			-0-
04	5580 X	NO RPT	-0-		-5580		-0-	248	9			Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO															WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831			
11	750 N	681	-0-		-69		-0-	33	1	519	3	Y	117	118	0			14
12	630 N	630	-0-		-0-		-0-	26	1	487	3	Y	105	105	0			14
01	744 N	356	-0-		-388		-0-	16	1	263	3	Y	70	70	0			14
02	465 N	465	-0-		-0-		-0-	19	1	355	3	Y	83	82	0			15
*03	673 N	673	-0-		-0-		-0-	91	9									
								27	1	535	3	Y	101	101	0			15
04	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-	111	9			Y	NO RPT					15
PILONCILLO															WELL #: D 26HV RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694			
11	6180 X	5532	-0-		-648		-0-	305	1	4909	3	Y	281	285	0			-0-
12	5859 X	5650	-0-		-209		-0-	277	1	5044	3	Y	290	289	0			1
01	5828 X	5682	-0-		-146		-0-	288	1	5069	3	Y	293	293	0			1
02	5264 X	5139	-0-		-125		-0-	243	1	4608	3	Y	259	258	0			2
03	5828 X	5668	-0-		-160		-0-	259	1	5119	3	Y	263	264	0			1
04	5520 X	NO RPT	-0-		-5520		-0-	1	4	289	9	Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	59	1	960	3	Y	133	133	0	6
						1	4	146	9					
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	959	3	Y	116	117	0	5
						2	4	128	9					
01	1426 X	1187	-0-	-239	-0-	54	1	957	3	Y	160	159	0	6
						176	9							
02	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	53	1	986	3	Y	177	176	0	7
						195	9							
*03	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	3	Y	163	163	0	7
						179	9							
04	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO														
WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620														
11	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	415	1	6682	3	Y	374	378	0	3
						13	4	411	9					
12	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	365	1	6634	3	Y	382	383	0	2
						14	4	420	9					
01	8339 X	7470	-0-	-869	-0-	379	1	6656	3	Y	393	392	0	3
						3	4	432	9					
02	7532 X	6813	-0-	-719	-0-	322	1	6097	3	Y	355	355	0	3
						3	4	391	9					
03	8339 X	7405	-0-	-934	-0-	337	1	6661	3	Y	368	368	0	3
						2	4	405	9					
04	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO														
WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638														
11	1830 N	1645	-0-	-185	-0-	88	1	1416	3	Y	126	128	0	8
						2	4	139	9					
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	69	1	1266	3	Y	120	120	0	8
						2	4	132	9					
01	1922 N	1550	-0-	-372	-0-	76	1	1329	3	Y	132	131	0	9
						145	9							
02	1540 N	1148	-0-	-392	-0-	53	1	993	3	Y	93	93	0	9
						102	9							
*03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	45	1	901	3	Y	68	69	0	8
						75	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
PILONCILLO														
WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925														
11	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	470	1	7576	3	Y	749	755	0	6
						13	4	824	9					
12	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	448	1	8168	3	Y	753	755	0	4
						17	4	828	9					
01	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	513	1	9025	3	Y	787	786	0	5
						7	4	866	9					
02	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	425	1	8105	3	Y	713	712	0	6
						3	4	784	9					
*03	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	470	1	9276	3	Y	750	750	0	6
						3	4	825	9					
04	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
11	8580 X	7394	-0-	-1186	-0-	411 1	6604 3	Y	333	338 0				2
12	8866 X	4325	-0-	-4541	-0-	13 4	366 9	Y	182	184 0				-0-
01	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	215 1	3903 3	Y	336	333 0				3
02	7308 X	6733	-0-	-575	-0-	7 4	200 9	Y	272	273 0				2
03	7936 X	6951	-0-	-985	-0-	423 1	7451 3	Y	279	279 0				2
04	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-	5 4	370 9	Y	NO RPT					2
						322 1	6109 3	Y						
						3 4	299 9	Y						
						321 1	6322 3	Y						
						1 4	307 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749														
11	3240 X	1099	-0-	-2141	-0-	59 1	966 3	Y	66	69 0				15
12	3348 X	894	-0-	-2454	-0-	1 4	73 9	Y	54	53 0				16
01	3472 X	2494	-0-	-978	-0-	43 1	791 3	Y	150	148 0				18
02	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	1 4	59 9	Y	298	294 0				22
*03	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	127 1	2202 3	Y	320	321 0				21
04	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-	165 9		Y	NO RPT					21
						140 1	2675 3	Y						
						328 9		Y						
						173 1	3445 3	Y						
						352 9		Y						
PILONCILLO														
WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880														
11	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	335 1	5397 3	Y	402	408 0				1
12	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	9 4	442 9	Y	388	387 0				2
01	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	306 1	5564 3	Y	454	453 0				3
02	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	12 4	427 9	Y	377	378 0				2
*03	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	329 1	5806 3	Y	384	384 0				2
04	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-	3 4	499 9	Y	NO RPT					2
						271 1	5163 3	Y						
						3 4	415 9	Y						
						289 1	5690 3	Y						
						1 4	422 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	504 1	8104 3	Y	655	660 0				9
12	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	15 4	721 9	Y	639	641 0				7
01	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	464 1	8464 3	Y	634	633 0				8
02	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	17 4	703 9	Y	538	539 0				7
*03	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	473 1	8332 3	Y	562	563 0				6
04	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-	5 4	697 9	Y	NO RPT					6
						400 1	7613 3	Y						
						3 4	592 9							
						423 1	8342 3	Y						
						2 4	618 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709														
11	6150 X	5783	-0-	-367	-0-	313 1	5046 3	Y	377	385 0				2
12	6355 X	5900	-0-	-455	-0-	9 4	415 9	Y	404	404 0				2
01	5921 X	5830	-0-	-91	-0-	283 1	5162 3	Y	405	405 0				2
02	5348 X	5270	-0-	-78	-0-	11 4	444 9	Y	341	340 0				3
03	5921 X	5632	-0-	-289	-0-	290 1	5091 3	Y	341	342 0				2
04	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-	3 4	446 9	Y	NO RPT					2
						245 1	4647 3	Y						
						3 4	375 9							
						255 1	5001 3	Y						
						1 4	375 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921														
11	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	214 1	3456 3	Y	186	190 0				7
12	3968 X	3910	-0-	-58	-0-	6 4	205 9	Y	184	184 0				7
01	3937 X	3878	-0-	-59	-0-	193 1	3509 3	Y	178	178 0				7
02	3556 X	3524	-0-	-32	-0-	6 4	202 9	Y	178	176 0				9
03	3937 X	3880	-0-	-57	-0-	199 1	3481 3	Y	164	163 0				10
04	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	2 4	196 9	Y	NO RPT					10
						168 1	3160 3	Y						
						196 9								
						179 1	3521 3	Y						
						180 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158														
11	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	352 1	5678 3	Y	387	388 0				4
12	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	11 4	426 9	Y	333	336 0				1
01	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	326 1	5945 3	Y	360	360 0				1
02	6048 X	5849	-0-	-199	-0-	12 4	366 9	Y	358	359 0				-0-
03	6696 X	6618	-0-	-78	-0-	329 1	5791 3	Y	341	341 0				-0-
04	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-	3 4	396 9	Y	NO RPT					-0-
						271 1	5181 3	Y						
						3 4	394 9							
						300 1	5942 3	Y						
						1 4	375 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	398 1	6405 3	12 4	505 9	Y	459	463 0			4
12	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	368 1	6716 3	14 4	492 9	Y	447	447 0			4
01	8184 X	6813	-0-	-1371	-0-	342 1	6003 3	3 4	465 9	Y	423	424 0			3
02	7392 X	6891	-0-	-501	-0-	321 1	6084 3	3 4	483 9	Y	439	438 0			4
03	7874 X	7519	-0-	-355	-0-	337 1	6662 3	2 4	518 9	Y	471	472 0			3
04	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO															
WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028															
11	5010 X	4880	-0-	-130	-0-	263 1	4233 3	7 4	377 9	Y	343	347 0			2
12	5177 X	5064	-0-	-113	-0-	245 1	4466 3	8 4	345 9	Y	314	315 0			1
01	5177 X	5021	-0-	-156	-0-	251 1	4435 3	2 4	333 9	Y	303	303 0			1
02	4676 X	4434	-0-	-242	-0-	205 1	3907 3	2 4	320 9	Y	291	290 0			2
03	5177 X	4930	-0-	-247	-0-	221 1	4358 3	351 9		Y	319	319 0			2
04	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT				2
PILONCILLO															
WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213															
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	55 1	875 3	1 4	62 9	Y	56	56 0			3
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	47 1	850 3	2 4	64 9	Y	58	58 0			3
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	52 1	920 3	64 9		Y	58	58 0			3
02	924 N	878	-0-	-46	-0-	41 1	787 3	50 9		Y	45	45 0			3
*03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	36 1	726 3	30 9		Y	27	28 0			2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
PILONCILLO															
WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377															
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	22 1	372 3	26 9		Y	24	25 0			6
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25 1	446 3	1 4	31 9	Y	28	28 0			6
01	434 N	289	-0-	-145	-0-	15 1	257 3	17 9		Y	15	15 0			6
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28 1	512 3	30 9		Y	27	26 0			7
*03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	27 1	565 3	26 9		Y	24	24 0			7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7
PILONCILLO															
WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752														
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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B DENY	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178														
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	Y	124	123	0	5
						136	9							
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	24	1	434	3	Y	150	149	0	6
						1	4	165	9					
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	Y	166	167	0	5
						183	9							
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	Y	129	128	0	6
						142	9							
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	33	35	0	4
						36	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO														
WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081														
11	4350 X	4169	-0-	-181	-0-	236	1	3776	3	Y	136	137	0	15
						7	4	150	9					
12	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	227	1	4133	3	Y	126	126	0	15
						7	4	139	9					
01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	237	1	4170	3	Y	108	107	0	16
						2	4	119	9					
02	3920 X	3581	-0-	-339	-0-	175	1	3318	3	Y	80	79	0	17
						88	9							
03	4340 X	4038	-0-	-302	-0-	189	1	3724	3	Y	114	113	0	18
						125	9							
04	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT			18
PILONCILLO														
WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216														
11	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	305	1	4902	3	Y	313	316	0	6
						9	4	344	9					
12	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	276	1	5037	3	Y	315	316	0	5
						11	4	347	9					
01	5890 X	5484	-0-	-406	-0-	276	1	4853	3	Y	321	320	0	6
						2	4	353	9					
02	5292 X	4948	-0-	-344	-0-	231	1	4398	3	Y	288	289	0	5
						2	4	317	9					
03	5735 X	5486	-0-	-249	-0-	250	1	4923	3	Y	284	284	0	5
						1	4	312	9					
04	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-		390 1	6283 3	11 4	383 9	Y	348	352 0				1
12	7099 X	6550	-0-	-549	-0-		321 1	5841 3	12 4	376 9	Y	342	343 0				-0-
01	7037 X	6884	-0-	-153	-0-		349 1	6141 3	3 4	391 9	Y	355	355 0				-0-
02	6356 X	6271	-0-	-85	-0-		295 1	5607 3	3 4	366 9	Y	333	332 0				1
03	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-		321 1	6328 3	1 4	387 9	Y	352	352 0				1
04	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-						Y	NO RPT					1
PILONCILLO													WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107				
11	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-		352 1	5670 3	11 4	426 9	Y	387	391 0				3
12	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-		321 1	5837 3	12 4	433 9	Y	394	394 0				3
01	6789 X	6408	-0-	-381	-0-		320 1	5641 3	3 4	444 9	Y	404	405 0				2
02	6132 X	5953	-0-	-179	-0-		278 1	5274 3	3 4	398 9	Y	362	363 0				1
03	6789 X	6519	-0-	-270	-0-		290 1	5716 3	1 4	512 9	Y	465	465 0				1
04	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-						Y	NO RPT					1
PILONCILLO													WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507				
11	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-		388 1	6240 3	11 4	501 9	Y	455	458 0				2
12	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-		347 1	6317 3	13 4	504 9	Y	458	459 0				1
01	7006 X	6942	-0-	-64	-0-		345 1	6081 3	3 4	513 9	Y	466	465 0				2
02	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-		296 1	5633 3	3 4	477 9	Y	434	434 0				2
03	7006 X	6782	-0-	-224	-0-		308 1	6049 3	1 4	424 9	Y	385	387 0				-0-
04	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-						Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO													WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6780 X	6609	-0-	-171	-0-	366 1	5873 3	Y	326	331 0							1
12	7006 X	2048	-0-	-4958	-0-	11 4	359 9										-0-
01	7285 X	2164	-0-	-5121	-0-	101 1	1836 3	Y	98	99 0							2
02	6580 X	5540	-0-	-1040	-0-	3 4	108 9										5
03	7285 X	6124	-0-	-1161	-0-	111 1	1935 3	Y	107	105 0							4
04	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-	118 9											4
						261 1	4975 3	Y	274	271 0							
						3 4	301 9										
						282 1	5535 3	Y	278	279 0							
						1 4	306 9										
								Y	NO RPT								
PILONCILLO														WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529			
11	13439 X	13439	-0-	-0-	-0-	738 1	11891 3	Y	717	726 0							9
12	13826 X	13657	-0-	-169	-0-	21 4	789 9										8
01	13330 X	13193	-0-	-137	-0-	671 1	12197 3	Y	696	697 0							10
02	12040 X	11467	-0-	-573	-0-	23 4	766 9										10
03	13330 X	12660	-0-	-670	-0-	665 1	11665 3	Y	778	776 0							9
04	12900 X	NO RPT	-0-	-12900	-0-	7 4	856 9										9
						539 1	10237 3	Y	624	624 0							
						5 4	686 9										
						576 1	11348 3	Y	666	667 0							
						3 4	733 9										
								Y	NO RPT								
PILONCILLO														WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780			
11	5580 X	5340	-0-	-240	-0-	305 1	4897 3	Y	117	119 0							14
12	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	9 4	129 9										15
01	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	331 1	6001 3	Y	148	147 0							15
02	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	12 4	163 9										15
03	5518 X	5380	-0-	-138	-0-	355 1	6251 3	Y	160	160 0							15
04	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-	3 4	176 9										15
						243 1	4613 3	Y	123	123 0							15
						3 4	135 9										15
						252 1	4983 3	Y	131	131 0							15
						1 4	144 9										15
								Y	NO RPT								
PILONCILLO														WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550			
11	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	426 1	6860 3	Y	340	343 0							3
12	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	13 4	374 9										3
01	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	470 1	8545 3	Y	389	389 0							2
02	6916 X	6684	-0-	-232	-0-	17 4	428 9										1
03	7657 X	7409	-0-	-248	-0-	482 1	8456 3	Y	402	403 0							1
04	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-	7 4	442 9										1
						318 1	6042 3	Y	292	293 0							1
						3 4	321 9										1
						340 1	6703 3	Y	331	331 0							1
						2 4	364 9										1
								Y	NO RPT								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
11	9090 X	6186	-0-	-2904	-0-	348	1	5592	3	Y	214	215	0	5
12	8866 X	6645	-0-	-2221	-0-	11	4	235	9					
01	8091 X	6896	-0-	-1195	-0-	332	1	6051	3	Y	227	226	0	6
02	7140 X	5694	-0-	-1446	-0-	12	4	250	9					
*03	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	355	1	6272	3	Y	242	242	0	6
04	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-	3	4	266	9					
						274	1	5191	3	Y	205	203	0	8
						3	4	226	9					
						296	1	5848	3	Y	221	222	0	7
						1	4	243	9					
										Y	NO RPT			7
PILONCILLO														
WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899														
11	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	664	1	10690	3	Y	648	653	0	5
12	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	19	4	713	9					
01	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	585	1	10648	3	Y	546	550	0	1
02	10836 X	10169	-0-	-667	-0-	21	4	601	9					
03	11997 X	11198	-0-	-799	-0-	615	1	10816	3	Y	574	574	0	1
04	11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-	7	4	631	9					
						482	1	9150	3	Y	484	485	0	-0-
						5	4	532	9					
						514	1	10144	3	Y	488	488	0	-0-
						3	4	537	9					
										Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460														
11	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	483	1	7770	3	Y	337	340	0	3
12	6851 X	6557	-0-	-294	-0-	15	4	371	9					
01	9300 X	5560	-0-	-3740	-0-	326	1	5947	3	Y	247	248	0	2
02	8400 X	7354	-0-	-1046	-0-	12	4	272	9					
03	9300 X	8063	-0-	-1237	-0-	287	1	5038	3	Y	212	212	0	2
04	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-	2	4	233	9					
						351	1	6653	3	Y	315	313	0	4
						3	4	347	9					
						371	1	7318	3	Y	338	339	0	3
						2	4	372	9					
										Y	NO RPT			3
PILONCILLO														
WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370														
11	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	458	1	7375	3	Y	331	335	0	1
12	8432 X	8381	-0-	-51	-0-	13	4	364	9					
01	8680 X	8058	-0-	-622	-0-	416	1	7595	3	Y	323	324	0	-0-
02	7840 X	7214	-0-	-626	-0-	15	4	355	9					
03	8680 X	8641	-0-	-39	-0-	412	1	7262	3	Y	346	344	0	2
04	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-	3	4	381	9					
						344	1	6527	3	Y	309	309	0	2
						3	4	340	9					
						399	1	7879	3	Y	328	328	0	2
						2	4	361	9					
										Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986															CAPACITY CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																							
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																							
11	11850	X	10877	-0-	-973	-0-	610	1	9820	3	Y	391	397	0	-0-																													
							17	4	430	9																																		
12	11873	X	10699	-0-	-1174	-0-	536	1	9740	3	Y	366	365	0	1																													
							20	4	403	9																																		
01	11563	X	10501	-0-	-1062	-0-	543	1	9547	3	Y	367	366	0	2																													
							7	4	404	9																																		
02	10164	X	9217	-0-	-947	-0-	443	1	8413	3	Y	325	325	0	2																													
							3	4	358	9																																		
03	11253	X	9608	-0-	-1645	-0-	444	1	8778	3	Y	349	350	0	1																													
							2	4	384	9																																		
04	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT			1																													
PILONCILLO															WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389																													
11	6180	X	6150	-0-	-30	-0-	337	1	5419	3	Y	350	355	0	-0-																													
							9	4	385	9																																		
12	6386	X	6338	-0-	-48	-0-	308	1	5630	3	Y	353	352	0	1																													
							12	4	388	9																																		
01	6479	X	6068	-0-	-411	-0-	306	1	5384	3	Y	341	341	0	1																													
							3	4	375	9																																		
02	5852	X	5340	-0-	-512	-0-	251	1	4760	3	Y	296	296	0	1																													
							3	4	326	9																																		
03	6479	X	5466	-0-	-1013	-0-	249	1	4900	3	Y	287	286	0	2																													
							1	4	316	9																																		
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT			2																													
PILONCILLO															WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076																													
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	253	1	4082	3	Y	257	260	0	9																													
							7	4	283	9																																		
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	229	1	4166	3	Y	222	223	0	8																													
							7	4	244	9																																		
01	5580	X	4262	-0-	-1318	-0-	212	1	3729	3	Y	290	288	0	10																													
							2	4	319	9																																		
02	5040	X	3817	-0-	-1223	-0-	178	1	3386	3	Y	230	230	0	10																													
							253	9																																				
03	5580	X	4366	-0-	-1214	-0-	200	1	3938	3	Y	207	206	0	11																													
							228	9																																				
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT			11																													
PILONCILLO															WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073																													
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	230	1	3688	3	Y	251	255	0	4																													
							7	4	276	9																																		
12	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	209	1	3810	3	Y	267	268	0	3																													
							7	4	294	9																																		
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	204	1	3577	3	Y	284	283	0	4																													
							2	4	312	9																																		
02	3668	X	3513	-0-	-155	-0-	161	1	3085	3	Y	243	242	0	5																													
							267	9																																				
03	4061	X	3932	-0-	-129	-0-	178	1	3488	3	Y	242	241	0	6																													
							266	9																																				
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT			6																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110 WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016															CNTY: DIMMIT														
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																											
11	9180 X	8874	-0-	-306	-0-		481 1	7738 3			Y	583	591 0				3																											
12	9486 X	8902	-0-	-584	-0-		14 4	641 9																																				
01	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-		429 1	7795 3			Y	603	605 0				1																											
02	8288 X	7878	-0-	-410	-0-		15 4	663 9																																				
03	9176 X	7398	-0-	-1778	-0-		445 1	7845 3			Y	643	643 0				1																											
04	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-		5 4	707 9																																				
							363 1	6896 3			Y	560	560 0				1																											
							3 4	616 9																																				
							330 1	6510 3			Y	505	506 0				-0-																											
							2 4	556 9																																				
											Y	NO RPT					-0-																											
PILONCILLO															WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375																													
11	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-		364 1	5850 3			Y	207	209 0				15																											
12	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-		11 4	228 9																																				
01	6541 X	6506	-0-	-35	-0-		291 1	5287 3			Y	200	200 0				15																											
02	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-		11 4	220 9																																				
*03	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-		336 1	5904 3			Y	239	238 0				16																											
04	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-		3 4	263 9																																				
							301 1	5719 3			Y	212	211 0				17																											
							3 4	233 9																																				
							353 1	6953 3			Y	230	229 0				18																											
							2 4	253 9																																				
											Y	NO RPT					18																											
PILONCILLO															WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742																													
11	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-		322 1	5182 3			Y	458	464 0				2																											
12	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-		9 4	504 9																																				
01	6758 X	6028	-0-	-730	-0-		288 1	5242 3			Y	496	497 0				1																											
02	6104 X	5341	-0-	-763	-0-		11 4	546 9																																				
03	6758 X	5622	-0-	-1136	-0-		294 1	5171 3			Y	509	510 0				-0-																											
04	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-		3 4	560 9																																				
							242 1	4590 3			Y	460	459 0				1																											
							3 4	506 9																																				
							246 1	4852 3			Y	475	475 0				1																											
							1 4	523 9																																				
											Y	NO RPT					1																											
PILONCILLO															WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080																													
11	5820 X	5378	-0-	-442	-0-		291 1	4684 3			Y	359	360 0				3																											
12	5921 X	5835	-0-	-86	-0-		8 4	395 9																																				
01	5797 X	5041	-0-	-756	-0-		281 1	5114 3			Y	390	390 0				3																											
02	5012 X	4797	-0-	-215	-0-		11 4	429 9																																				
03	5549 X	5528	-0-	-21	-0-		250 1	4385 3			Y	367	367 0				3																											
04	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-		2 4	404 9																																				
							222 1	4189 3			Y	349	348 0				4																											
							2 4	384 9																																				
							246 1	4861 3			Y	382	383 0				3																											
							1 4	420 9																																				
											Y	NO RPT					3																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	132 1	2142 3	4 4	Y	131	130 0			9
12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	125 1	2281 3	4 4	Y	119	119 0			9
01	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	127 1	2201 3	118 9	Y	107	107 0			9
02	2268 N	1900	-0-	-368	-0-	90 1	1719 3	91 9	Y	83	83 0			9
*03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	104 1	2054 3	136 9	Y	124	123 0			10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				10
PILONCILLO														
WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932														
11	5040 X	4462	-0-	-578	-0-	241 1	3883 3	7 4	Y	301	307 0			-0-
12	5208 X	4660	-0-	-548	-0-	222 1	4032 3	7 4	Y	363	362 0			1
01	5022 X	4585	-0-	-437	-0-	226 1	3955 3	2 4	Y	365	365 0			1
02	4536 X	4337	-0-	-199	-0-	197 1	3746 3	2 4	Y	356	356 0			1
03	5022 X	4194	-0-	-828	-0-	185 1	3649 3	360 9	Y	327	328 0			-0-
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-				Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871														
11	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	300 1	4823 3	9 4	Y	168	170 0			7
12	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	267 1	4884 3	9 4	Y	200	200 0			7
01	5487 X	5278	-0-	-209	-0-	270 1	4751 3	2 4	Y	232	231 0			8
02	4956 X	4551	-0-	-405	-0-	217 1	4131 3	2 4	Y	183	183 0			8
03	5487 X	4927	-0-	-560	-0-	229 1	4499 3	1 4	Y	180	180 0			8
04	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-				Y	NO RPT				8
PILONCILLO														
WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781														
11	7140 X	4002	-0-	-3138	-0-	218 1	3500 3	6 4	Y	253	257 0			4
12	7378 X	4681	-0-	-2697	-0-	227 1	4136 3	7 4	Y	283	281 0			6
01	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	257 1	4525 3	2 4	Y	294	295 0			5
02	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	271 1	5165 3	3 4	Y	277	276 0			6
*03	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	223 1	4411 3	223 9	Y	203	204 0			5
04	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-				Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																						
11	7110	X	6758	-0-	-352	-0-					374	1	6012	3	Y	328	332	0			2																																						
											11	4	361	9																																													
12	7347	X	6886	-0-	-461	-0-					342	1	6230	3	Y	274	274	0			2																																						
											13	4	301	9																																													
01	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-					410	1	7208	3	Y	331	331	0			2																																						
											3	4	364	9																																													
02	6664	X	5980	-0-	-684	-0-					285	1	5430	3	Y	238	239	0			1																																						
											3	4	262	9																																													
03	7378	X	5813	-0-	-1565	-0-					268	1	5305	3	Y	217	217	0			1																																						
											1	4	239	9																																													
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-									Y	NO RPT					1																																						
PILONCILLO																						WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697																																					
11	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-					655	1	10550	3	Y	621	628	0			5																																						
											18	4	683	9																																													
12	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-					597	1	10875	3	Y	648	650	0			3																																						
											21	4	713	9																																													
01	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-					595	1	10488	3	Y	726	724	0			5																																						
											7	4	799	9																																													
02	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-					532	1	10115	3	Y	608	609	0			4																																						
											5	4	669	9																																													
*03	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-					550	1	10843	3	Y	542	545	0			1																																						
											3	4	596	9																																													
04	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-									Y	NO RPT					1																																						
PILONCILLO																						WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552																																					
11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-					294	1	4737	3	Y	274	277	0			5																																						
											8	4	301	9																																													
12	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-					270	1	4907	3	Y	268	268	0			5																																						
											9	4	295	9																																													
01	5456	X	5419	-0-	-37	-0-					276	1	4871	3	Y	245	244	0			6																																						
											2	4	270	9																																													
02	4928	X	4903	-0-	-25	-0-					233	1	4427	3	Y	219	219	0			6																																						
											2	4	241	9																																													
03	5456	X	5429	-0-	-27	-0-					249	1	4903	3	Y	251	249	0			8																																						
											1	4	276	9																																													
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-									Y	NO RPT					8																																						
PILONCILLO																						WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698																																					
11	11340	X	10650	-0-	-690	-0-					589	1	9483	3	Y	511	518	0			5																																						
											16	4	562	9																																													
12	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-					562	1	10218	3	Y	537	538	0			4																																						
											20	4	591	9																																													
01	11408	X	11243	-0-	-165	-0-					571	1	10030	3	Y	577	577	0			4																																						
											7	4	635	9																																													
02	10304	X	10255	-0-	-49	-0-					484	1	9197	3	Y	517	517	0			4																																						
											5	4	569	9																																													
03	11284	X	11112	-0-	-172	-0-					514	1	10122	3	Y	430	433	0			1																																						
											3	4	473	9																																													
04	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-									Y	NO RPT					1																																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 797110														
WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5490 X	3563	-0-	-1927	-0-	198 5 4	3198 162 9	3	Y	147	151 0			7
12	5673 X	3600	-0-	-2073	-0-	180 6 4	3257 157 9	3	Y	143	142 0			8
01	3720 X	3421	-0-	-299	-0-	176 2 4	3086 157 9	3	Y	143	143 0			8
02	3360 X	3085	-0-	-275	-0-	147 154 9	2784 157 9	3	Y	140	139 0			9
03	3720 X	3480	-0-	-240	-0-	157 222 9	3101 157 9	3	Y	202	200 0			11
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-				Y	NO RPT				11
PILONCILLO														
WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718														
11	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	277 7 4	4471 189 9	3	Y	172	174 0			4
12	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	257 9 4	4664 212 9	3	Y	193	192 0			5
01	5115 X	5099	-0-	-16	-0-	262 2 4	4607 228 9	3	Y	207	207 0			5
02	4620 X	4451	-0-	-169	-0-	215 2 4	4081 153 9	3	Y	139	139 0			5
03	5115 X	4843	-0-	-272	-0-	225 1 4	4440 177 9	3	Y	161	161 0			5
04	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-				Y	NO RPT				5
PILONCILLO														
WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015														
11	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	279 7 4	4496 169 9	3	Y	154	155 0			8
12	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	257 9 4	4682 186 9	3	Y	169	170 0			7
01	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	258 2 4	4540 285 9	3	Y	259	256 0			10
02	4536 X	4529	-0-	-7	-0-	215 2 4	4103 209 9	3	Y	190	191 0			9
03	5022 X	5021	-0-	-1	-0-	230 1 4	4538 252 9	3	Y	229	228 0			10
04	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-				Y	NO RPT				10
PILONCILLO														
WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831														
11	5640 X	5563	-0-	-77	-0-	305 9 4	4909 340 9	3	Y	309	314 0			2
12	5828 X	5772	-0-	-56	-0-	281 11 4	5115 365 9	3	Y	332	331 0			3
01	5797 X	5657	-0-	-140	-0-	283 2 4	4981 391 9	3	Y	355	355 0			3
02	5236 X	4932	-0-	-304	-0-	224 2 4	4259 447 9	3	Y	406	405 0			4
03	5797 X	5462	-0-	-335	-0-	240 1 4	4742 479 9	3	Y	435	436 0			3
04	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-				Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT							
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 797110																					
WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657																					
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				
11	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-		350 1	5625 3	11 4	535 9	Y	486	492 0				2				
12	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-		314 1	5706 3	12 4	526 9	Y	478	480 0				-0-				
01	6510 X	5831	-0-	-679	-0-		287 1	5056 3	3 4	485 9	Y	441	441 0				-0-				
02	5880 X	4970	-0-	-910	-0-		228 1	4312 3	2 4	428 9	Y	389	389 0				-0-				
03	6510 X	5560	-0-	-950	-0-		247 1	4875 3	1 4	437 9	Y	397	397 0				-0-				
04	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-						Y	NO RPT					-0-				
PILONCILLO														WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845							
11	16350 X	12528	-0-	-3822	-0-		700 1	11266 3	20 4	542 9	Y	493	498 0				4				
12	15810 X	12818	-0-	-2992	-0-		638 1	11614 3	23 4	543 9	Y	494	495 0				3				
01	13206 X	12077	-0-	-1129	-0-		622 1	10939 3	7 4	509 9	Y	463	464 0				2				
02	11928 X	9900	-0-	-2028	-0-		473 1	8988 3	3 4	436 9	Y	396	397 0				1				
03	13206 X	10056	-0-	-3150	-0-		464 1	9158 3	3 4	431 9	Y	392	393 0				-0-				
04	12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-						Y	NO RPT					-0-				
PILONCILLO														WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974							
11	9960 X	9229	-0-	-731	-0-		515 1	8280 3	15 4	419 9	Y	381	383 0				5				
12	10230 X	9716	-0-	-514	-0-		484 1	8829 3	17 4	386 9	Y	351	353 0				3				
01	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-		493 1	8681 3	7 4	380 9	Y	345	344 0				4				
02	8624 X	8396	-0-	-228	-0-		400 1	7622 3	3 4	371 9	Y	337	337 0				4				
03	9548 X	9479	-0-	-69	-0-		441 1	8702 3	2 4	334 9	Y	304	305 0				3				
04	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-						Y	NO RPT					3				
PILONCILLO														WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510							
11	8310 X	7837	-0-	-473	-0-		440 1	7074 3	13 4	310 9	Y	282	285 0				6				
12	8587 X	8109	-0-	-478	-0-		406 1	7381 3	15 4	307 9	Y	279	279 0				6				
01	8556 X	8114	-0-	-442	-0-		420 1	7371 3	3 4	320 9	Y	291	290 0				7				
02	7616 X	7286	-0-	-330	-0-		349 1	6640 3	3 4	294 9	Y	267	267 0				7				
03	8091 X	8072	-0-	-19	-0-		372 1	7365 3	2 4	333 9	Y	303	303 0				7				
04	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-						Y	NO RPT					7				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110 WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582															CAPACITY CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
11	13835 X	13835	-0-	-0-	-0-		773	1	12426	3		Y	558	564	0			7																										
12	14291 X	14051	-0-	-240	-0-		22	4	614	9																																		
01	14322 X	14034	-0-	-288	-0-		699	1	12702	3		Y	569	571	0			5																										
02	12936 X	12682	-0-	-254	-0-		24	4	626	9																																		
03	14322 X	14017	-0-	-305	-0-		723	1	12706	3		Y	542	541	0			6																										
04	13830 X	NO RPT	-0-	-13830	-0-		9	4	596	9																																		
							604	1	11476	3		Y	543	543	0			6																										
							5	4	597	9																																		
							645	1	12730	3		Y	581	582	0			5																										
							3	4	639	9																																		
												Y	NO RPT					5																										
PILONCILLO															WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563																													
11	11670 X	11283	-0-	-387	-0-		634	1	10199	3		Y	393	399	0			-0-																										
12	12059 X	11458	-0-	-601	-0-		18	4	432	9																																		
01	11904 X	11558	-0-	-346	-0-		574	1	10457	3		Y	370	370	0			-0-																										
02	10752 X	10113	-0-	-639	-0-		20	4	407	9																																		
03	11904 X	11439	-0-	-465	-0-		595	1	10483	3		Y	430	430	0			-0-																										
04	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-		7	4	473	9																																		
							485	1	9201	3		Y	384	384	0			-0-																										
							5	4	422	9																																		
							532	1	10479	3		Y	386	386	0			-0-																										
							3	4	425	9																																		
												Y	NO RPT					-0-																										
PILONCILLO															WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736																													
11	11310 X	11132	-0-	-178	-0-		629	1	10129	3		Y	324	328	0			2																										
12	11532 X	10043	-0-	-1489	-0-		18	4	356	9																																		
01	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-		505	1	9192	3		Y	298	299	0			1																										
02	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-		18	4	328	9																																		
*03	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-		444	1	7817	3		Y	331	331	0			1																										
04	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-		3	4	364	9																																		
							383	1	7253	3		Y	286	287	0			-0-																										
							3	4	315	9																																		
							441	1	8719	3		Y	303	303	0			-0-																										
							2	4	333	9																																		
												Y	NO RPT					-0-																										
PILONCILLO															WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735																													
11	3210 X	3207	-0-	-3	-0-		175	1	2815	3		Y	193	198	0			3																										
12	3317 X	3299	-0-	-18	-0-		5	4	212	9																																		
01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-		160	1	2913	3		Y	201	201	0			3																										
02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-		5	4	221	9																																		
*03	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-		162	1	2864	3		Y	213	212	0			4																										
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-		2	4	234	9																																		
							140	1	2655	3		Y	195	195	0			4																										
							215	9																																				
							145	1	2866	3		Y	211	211	0			4																										
							232	9																																				
												Y	NO RPT																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
11	15960 X	15600	-0-	-360	-0-	879	1	14138	3	Y	508	514	0	4
12	16492 X	16143	-0-	-349	-0-	24	4	559	9					
01	16461 X	15309	-0-	-1152	-0-	810	1	14736	3	Y	518	520	0	2
02	14644 X	14144	-0-	-500	-0-	27	4	570	9					
03	16213 X	15860	-0-	-353	-0-	790	1	13883	3	Y	570	570	0	2
04	15630 X	NO RPT	-0-	-15630	-0-	9	4	627	9					
						677	1	12889	3	Y	521	521	0	2
						5	4	573	9					
						736	1	14515	3	Y	551	551	0	2
						3	4	606	9					
										Y	NO RPT			2
PILONCILLO														
WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707														
11	5910 X	5750	-0-	-160	-0-	320	1	5166	3	Y	232	235	0	3
12	6107 X	5859	-0-	-248	-0-	9	4	255	9					
01	5890 X	5688	-0-	-202	-0-	291	1	5297	3	Y	236	235	0	4
02	5320 X	5101	-0-	-219	-0-	11	4	260	9					
03	5890 X	5508	-0-	-382	-0-	292	1	5132	3	Y	237	236	0	5
04	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-	3	4	261	9					
						244	1	4622	3	Y	211	211	0	5
						3	4	232	9					
						255	1	5020	3	Y	211	211	0	5
						1	4	232	9					
										Y	NO RPT			5
PILONCILLO														
WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751														
11	6720 X	6425	-0-	-295	-0-	358	1	5758	3	Y	271	274	0	3
12	6603 X	6500	-0-	-103	-0-	11	4	298	9					
01	6665 X	6350	-0-	-315	-0-	322	1	5847	3	Y	290	291	0	2
02	6020 X	5618	-0-	-402	-0-	12	4	319	9					
03	6634 X	6062	-0-	-572	-0-	324	1	5702	3	Y	292	291	0	3
04	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-	3	4	321	9					
						268	1	5066	3	Y	255	254	0	4
						3	4	281	9					
						277	1	5496	3	Y	262	263	0	3
						1	4	288	9					
										Y	NO RPT			3
PILONCILLO														
WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634														
11	4950 X	4621	-0-	-329	-0-	260	1	4166	3	Y	171	174	0	2
12	5115 X	4869	-0-	-246	-0-	7	4	188	9					
01	4867 X	4782	-0-	-85	-0-	241	1	4393	3	Y	206	206	0	2
02	4396 X	4146	-0-	-250	-0-	8	4	227	9					
03	4867 X	4683	-0-	-184	-0-	243	1	4289	3	Y	225	224	0	3
04	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-	2	4	248	9					
						197	1	3735	3	Y	193	193	0	3
						2	4	212	9					
						215	1	4245	3	Y	203	202	0	4
						223	9							
										Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7260 X	6789	-0-	-471	-0-	374 1	5997 3	Y	370	374 0				5
12	7502 X	7071	-0-	-431	-0-	11 4	407 9							
01	7378 X	6921	-0-	-457	-0-	346 1	6304 3	Y	371	372 0				4
02	6664 X	6392	-0-	-272	-0-	13 4	408 9							
03	7316 X	7227	-0-	-89	-0-	350 1	6146 3	Y	384	385 0				3
04	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-	3 4	422 9							
						301 1	5703 3	Y	350	351 0				2
						3 4	385 9							
						327 1	6438 3	Y	418	419 0				1
						2 4	460 9							
								Y	NO RPT					1
PILONCILLO														
WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241														
11	6810 X	6737	-0-	-73	-0-	368 1	5918 3	Y	400	404 0				3
12	7037 X	6809	-0-	-228	-0-	11 4	440 9							
01	6913 X	6584	-0-	-329	-0-	331 1	6022 3	Y	404	405 0				2
02	6244 X	5835	-0-	-409	-0-	12 4	444 9							
03	6913 X	6457	-0-	-456	-0-	329 1	5804 3	Y	407	406 0				3
04	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-	3 4	448 9							
						271 1	5165 3	Y	360	360 0				3
						3 4	396 9							
						292 1	5773 3	Y	355	356 0				2
						1 4	391 9							
								Y	NO RPT					2
PILONCILLO														
WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909														
11	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	226 1	3638 3	Y	368	372 0				3
12	4309 X	4265	-0-	-44	-0-	7 4	405 9							
01	4185 X	4087	-0-	-98	-0-	201 1	3656 3	Y	365	365 0				3
02	3780 X	3654	-0-	-126	-0-	6 4	402 9							
*03	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	199 1	3495 3	Y	355	355 0				3
04	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-	2 4	391 9							
						165 1	3142 3	Y	315	315 0				3
						347 9								
						186 1	3662 3	Y	341	342 0				2
						375 9								
								Y	NO RPT					2
PILONCILLO														
WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601														
11	4740 X	4367	-0-	-373	-0-	222 1	3576 3	Y	511	517 0				7
12	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	7 4	562 9							
01	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	231 1	4196 3	Y	544	545 0				6
02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	7 4	598 9							
*03	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	215 1	3765 3	Y	545	545 0				6
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	2 4	600 9							
						168 1	3170 3	Y	467	467 0				6
						514 9								
						182 1	3591 3	Y	480	481 0				5
						528 9								
								Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
11	1890 N	1841	-0-	-49	-0-	102	1	1644	3	Y	84	85	0	5
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	3	4	92	9	Y	78	79	0	4
01	1922 N	1727	-0-	-195	-0-	90	1	1641	3	Y	89	90	0	3
02	1708 N	1540	-0-	-168	-0-	3	4	86	9	Y	82	82	0	3
*03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	87	1	1542	3	Y	112	112	0	3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	98	9			Y	NO RPT			3
						72	1	1378	3	Y				
						90	9							
						81	1	1598	3	Y				
						123	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139														
11	11130 X	8785	-0-	-2345	-0-	490	1	7911	3	Y	335	341	0	4
12	10695 X	10511	-0-	-184	-0-	15	4	369	9	Y	372	372	0	4
01	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	525	1	9558	3	Y	321	322	0	3
02	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	19	4	409	9	Y	304	303	0	4
*03	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	506	1	8885	3	Y	334	334	0	4
04	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-	7	4	353	9	Y	NO RPT			4
						408	1	7772	3	Y				
						3	4	334	9					
						480	1	9471	3	Y				
						2	4	367	9	Y				
PILONCILLO														
WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720														
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	153	1	2451	3	Y	311	316	0	7
12	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	4	4	342	9	Y	337	336	0	8
01	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	157	1	2858	3	Y	315	315	0	8
02	2800 N	2879	-0-	79	79	5	4	371	9	Y	301	300	0	9
*03	2746 N	2667	-0-	-79	-0-	144	1	2510	3	Y	296	298	0	7
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	2	4	347	9	Y	NO RPT			7
						128	1	2420	3	Y				
						331	9							
						113	1	2228	3	Y				
						326	9							
PILONCILLO														
WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906														
11	8580 X	7845	-0-	-735	-0-	440	1	7082	3	Y	282	285	0	10
12	8866 X	7927	-0-	-939	-0-	13	4	310	9	Y	237	237	0	10
01	8277 X	7774	-0-	-503	-0-	398	1	7253	3	Y	290	289	0	11
02	7476 X	7118	-0-	-358	-0-	15	4	261	9	Y	265	264	0	12
03	8277 X	7794	-0-	-483	-0-	401	1	7052	3	Y	271	271	0	12
04	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-	2	4	319	9	Y	NO RPT			12
						341	1	6482	3	Y				
						3	4	292	9					
						362	1	7133	3	Y				
						1	4	298	9	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
11	8370 X	8217	-0-	-153	-0-	561 13 4	1 4 7295 348 9	3 9	Y		316	321 0		3			
12	8649 X	8347	-0-	-302	-0-	484 15 4	1 4 7417 431 9	3 9	Y		392	391 0		4			
01	8587 X	8363	-0-	-224	-0-	493 7 4	1 4 7500 363 9	3 9	Y		330	331 0		3			
02	7700 X	7529	-0-	-171	-0-	420 5 4	1 4 6755 349 9	3 9	Y		317	317 0		3			
03	8525 X	8238	-0-	-287	-0-	447 3 4	1 4 7444 344 9	3 9	Y		313	313 0		3			
04	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-				Y		NO RPT			3			
PILONCILLO														WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684			
11	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	545 13 4	1 4 7060 344 9	3 9	N		313	316 0		3			
12	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	477 15 4	1 4 7335 371 9	3 9	N		337	337 0		3			
01	8308 X	8028	-0-	-280	-0-	472 7 4	1 4 7196 353 9	3 9	N		321	320 0		4			
02	7476 X	6699	-0-	-777	-0-	374 3 4	1 4 6022 300 9	3 9	N		273	273 0		4			
03	8246 X	7382	-0-	-864	-0-	401 2 4	1 4 6670 309 9	3 9	N		281	281 0		4			
04	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-				N		NO RPT			4			
PILONCILLO														WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236			
11	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	456 10 4	1 4 5911 271 9	3 9	Y		246	249 0		4			
12	6789 X	6599	-0-	-190	-0-	388 11 4	1 4 5944 256 9	3 9	Y		233	233 0		4			
01	7688 X	6296	-0-	-1392	-0-	368 2 4	1 4 5619 307 9	3 9	Y		279	279 0		4			
02	6944 X	5535	-0-	-1409	-0-	308 2 4	1 4 4963 262 9	3 9	Y		238	237 0		5			
03	7285 X	6255	-0-	-1030	-0-	339 1 4	1 4 5652 263 9	3 9	Y		239	238 0		6			
04	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-				Y		NO RPT			6			
PILONCILLO														WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518			
11	8370 X	7926	-0-	-444	-0-	541 13 4	1 4 7010 362 9	3 9	Y		329	334 0		1			
12	8649 X	8203	-0-	-446	-0-	478 15 4	1 4 7343 367 9	3 9	Y		334	335 0		-0-			
01	8680 X	7379	-0-	-1301	-0-	430 3 4	1 4 6546 400 9	3 9	Y		364	364 0		-0-			
02	7840 X	6498	-0-	-1342	-0-	360 3 4	1 4 5791 344 9	3 9	Y		313	312 0		1			
03	8680 X	7274	-0-	-1406	-0-	391 1 4	1 4 6510 372 9	3 9	Y		338	339 0		-0-			
04	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-				Y		NO RPT			-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5940 X	5768	-0-	-172	-0-	320 1	5156 3	9 4	Y	257	260 0			5
12	6138 X	6082	-0-	-56	-0-	299 1	5465 3	11 4	Y	279	279 0			5
01	6138 X	5733	-0-	-405	-0-	293 1	5154 3	2 4	Y	258	259 0			4
02	5544 X	5239	-0-	-305	-0-	247 1	4713 3	3 4	Y	251	250 0			5
03	6014 X	5739	-0-	-275	-0-	264 1	5231 3	1 4	Y	221	222 0			4
04	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-		243 9		Y	NO RPT				4
PILONCILLO														
WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059														
11	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	329 1	5295 3	9 4	Y	310	314 0			7
12	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	299 1	5469 3	11 4	Y	277	277 0			7
01	6262 X	5902	-0-	-360	-0-	300 1	5265 3	3 4	Y	304	304 0			7
02	5656 X	5318	-0-	-338	-0-	251 1	4765 3	3 4	Y	272	272 0			7
03	6169 X	5779	-0-	-390	-0-	268 1	5261 3	1 4	Y	226	227 0			6
04	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-		249 9		Y	NO RPT				6
PILONCILLO														
WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067														
11	6510 X	5547	-0-	-963	-0-	296 1	4777 3	9 4	Y	423	425 0			6
12	6603 X	5637	-0-	-966	-0-	269 1	4893 3	11 4	Y	422	423 0			5
01	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	268 1	4721 3	3 4	Y	418	418 0			5
02	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	224 1	4272 3	3 4	Y	374	374 0			5
*03	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	255 1	5006 3	1 4	Y	389	390 0			4
04	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-		428 9		Y	NO RPT				4
PILONCILLO														
WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580														
11	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	315 1	5076 3	9 4	Y	331	336 0			6
12	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	294 1	5380 3	11 4	Y	266	267 0			5
01	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	311 1	5460 3	5 4	Y	266	266 0			5
02	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	254 1	4798 3	5 4	Y	232	231 0			6
*03	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	276 1	5442 3	3 4	Y	264	264 0			6
04	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-		290 9		Y	NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826															
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
11	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-		153	1	2463	3	Y	252	255	0	6
							4	4	277	9					
12	2945 X	2935	-0-	-10	-0-		136	1	2492	3	Y	275	275	0	6
							4	4	303	9					
01	2821 X	2807	-0-	-14	-0-		136	1	2371	3	Y	271	271	0	6
							2	4	298	9					
02	2548 X	2540	-0-	-8	-0-		114	1	2161	3	Y	241	239	0	8
							265	9							
*03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-		123	1	2455	3	Y	261	261	0	8
							287	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			8
PILONCILLO													WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PILONCILLO													WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025		
11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-		157	1	2538	3	Y	464	470	0	3
							4	4	510	9					
12	3131 X	2594	-0-	-537	-0-		115	1	2090	3	Y	350	353	0	-0-
							4	4	385	9					
01	3627 X	3335	-0-	-292	-0-		152	1	2667	3	Y	467	466	0	1
							2	4	514	9					
02	3248 X	2174	-0-	-1074	-0-		90	1	1730	3	Y	322	323	0	-0-
							354	9							
03	3596 X	2942	-0-	-654	-0-		120	1	2364	3	Y	416	415	0	1
							458	9							
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-						Y	NO RPT			1
PILONCILLO													WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253		
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-		185	1	2977	3	Y	129	129	0	7
							5	4	142	9					
12	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-		180	1	3276	3	Y	166	165	0	8
							6	4	183	9					
01	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-		192	1	3371	3	Y	147	146	0	9
							2	4	162	9					
02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-		164	1	3128	3	Y	134	133	0	10
							147	9							
*03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-		173	1	3436	3	Y	73	75	0	8
							80	9							
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-						Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 797110														
WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2970 X	1763	-0-	-1207	-0-	99 1	1589 3	Y	65	65 0			2	
						3 4	72 9							
12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	175 1	3186 3	Y	117	117 0			2	
						6 4	129 9							
01	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	200 1	3505 3	Y	116	115 0			3	
						2 4	128 9							
02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	143 1	2720 3	Y	105	104 0			4	
						116 9								
*03	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	146 1	2879 3	Y	112	112 0			4	
						123 9								
04	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT				4	
PILONCILLO													WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627	
11	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	252 1	4062 3	Y	607	615 0			5	
						7 4	668 9							
12	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	231 1	4202 3	Y	525	528 0			2	
						7 4	578 9							
01	5332 X	4198	-0-	-1134	-0-	197 1	3462 3	Y	488	488 0			2	
						2 4	537 9							
02	4760 X	4455	-0-	-305	-0-	194 1	3694 3	Y	515	514 0			3	
						567 9								
*03	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	232 1	4577 3	Y	689	687 0			5	
						1 4	758 9							
04	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-			Y	NO RPT				5	
PILONCILLO													WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529	
11	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	218 1	3506 3	Y	253	255 0			8	
						6 4	278 9							
12	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	126 1	2303 3	Y	191	192 0			7	
						4 4	210 9							
01	2914 X	2065	-0-	-849	-0-	101 1	1778 3	Y	169	169 0			7	
						186 9								
02	3472 X	2351	-0-	-1121	-0-	105 1	2004 3	Y	220	219 0			8	
						242 9								
03	3844 X	3212	-0-	-632	-0-	142 1	2808 3	Y	238	238 0			8	
						262 9								
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT				8	
PILONCILLO													WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470	
11	6390 X	4499	-0-	-1891	-0-	928 1	3185 3	Y	345	349 0			1	
						6 4	380 9							
12	4805 X	4474	-0-	-331	-0-	215 1	3907 3	Y	314	315 0			-0-	
						7 4	345 9							
01	4619 X	4491	-0-	-128	-0-	222 1	3891 3	Y	342	341 0			1	
						2 4	376 9							
02	4172 X	3437	-0-	-735	-0-	157 1	2983 3	Y	268	268 0			1	
						2 4	295 9							
*03	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	204 1	4023 3	Y	367	366 0			2	
						1 4	404 9							
04	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			Y	NO RPT				2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
11	6060 X	4871	-0-	-1189	-0-	238	1	3825	3	Y	728	741	0	7
12	6262 X	5687	-0-	-575	-0-	7	4	801	9					
01	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	245	1	4463	3	Y	883	882	0	8
02	6132 X	5638	-0-	-494	-0-	8	4	971	9					
03	6789 X	5202	-0-	-1587	-0-	340	1	5984	3	Y	956	956	0	8
04	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-	3	4	1052	9					
						243	1	4614	3	Y	707	710	0	5
						3	4	778	9					
						224	1	4430	3	Y	497	502	0	-0-
						1	4	547	9					
										Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378														
11	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	2188	1	7516	3	Y	971	982	0	16
12	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	13	4	1068	9					
01	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	512	1	9322	3	Y	956	959	0	13
02	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	18	4	1052	9					
03	10323 X	10258	-0-	-65	-0-	522	1	9179	3	Y	983	983	0	13
04	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-	7	4	1081	9					
						426	1	8098	3	Y	878	879	0	12
						5	4	966	9					
						448	1	8810	3	Y	906	907	0	11
						3	4	997	9					
										Y	NO RPT			11
PILONCILLO														
WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541														
11	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	251	1	4036	3	Y	538	546	0	1
12	4898 X	4760	-0-	-138	-0-	7	4	592	9					
01	5022 X	3733	-0-	-1289	-0-	220	1	4015	3	Y	471	471	0	1
02	4564 X	2144	-0-	-2420	-0-	7	4	518	9					
03	5053 X	4995	-0-	-58	-0-	174	1	3066	3	Y	446	445	0	2
04	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	2	4	491	9					
						93	1	1767	3	Y	258	259	0	1
						284	9							
						205	1	4073	3	Y	652	645	0	8
						717	9							
										Y	NO RPT			8
PILONCILLO														
WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320														
11	3120 X	3000	-0-	-120	-0-	159	1	2548	3	Y	263	268	0	2
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	4	4	289	9					
01	3193 X	2703	-0-	-490	-0-	146	1	2655	3	Y	325	325	0	2
02	2884 X	2363	-0-	-521	-0-	4	4	358	9					
03	3193 X	3032	-0-	-161	-0-	129	1	2277	3	Y	270	271	0	1
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	297	9							
						106	1	2002	3	Y	232	231	0	2
						255	9							
						130	1	2585	3	Y	288	287	0	3
						317	9							
										Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE																																							
11	10020	X	9473	-0-		-547	-0-		542	1	8720	3	Y	177		178	0			12																																							
12	10168	X	9785	-0-		-383	-0-		16	4	195	9																																															
01	10491	X	10491	-0-		-0-	-0-		497	1	9061	3	Y	190		189	0			13																																							
02	9072	X	9050	-0-		-22	-0-		18	4	209	9																																															
*03	10241	X	10241	-0-		-0-	-0-		552	1	9701	3	Y	210		209	0			14																																							
04	9480	X	NO RPT	-0-		-9480	-0-		7	4	231	9																																															
									442	1	8403	3	Y	184		184	0			14																																							
									3	4	202	9																																															
									482	1	9513	3	Y	221		220	0			15																																							
									3	4	243	9																																															
													Y	NO RPT						15																																							
PILONCILLO																									WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405																																		
11	3840	X	3756	-0-		-84	-0-		210	1	3389	3	Y	137		138	0			8																																							
12	3906	X	3707	-0-		-199	-0-		6	4	151	9																																															
01	3689	X	2842	-0-		-847	-0-		185	1	3361	3	Y	141		141	0			8																																							
02	4928	X	4928	-0-		-0-	-0-		6	4	155	9																																															
*03	6678	X	6678	-0-		-0-	-0-		146	1	2571	3	Y	112		112	0			8																																							
04	3570	X	NO RPT	-0-		-3570	-0-		2	4	123	9																																															
									237	1	4490	3	Y	181		178	0			11																																							
									2	4	199	9																																															
									309	1	6129	3	Y	217		217	0			11																																							
									1	4	239	9																																															
													Y	NO RPT						11																																							
PILONCILLO																									WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806																																		
11	14550	X	13075	-0-		-1475	-0-		745	1	12003	3	Y	278		282	0			1																																							
12	14973	X	14723	-0-		-250	-0-		21	4	306	9																																															
01	14572	X	14572	-0-		-0-	-0-		748	1	13628	3	Y	292		291	0			2																																							
02	13020	X	12799	-0-		-221	-0-		26	4	321	9																																															
03	13609	X	13464	-0-		-145	-0-		767	1	13493	3	Y	277		277	0			2																																							
04	13950	X	NO RPT	-0-		-13950	-0-		7	4	305	9																																															
									626	1	11904	3	Y	242		241	0			3																																							
									3	4	266	9																																															
									635	1	12512	3	Y	286		285	0			4																																							
									2	4	315	9																																															
													Y	NO RPT						4																																							
PILONCILLO																									WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258																																		
11	15120	X	10272	-0-		-4848	-0-		592	1	9517	3	Y	134		137	0			5																																							
12	15624	X	5892	-0-		-9732	-0-		16	4	147	9																																															
01	16395	X	16395	-0-		-0-	-0-		303	1	5499	3	Y	71		73	0			3																																							
02	13832	X	13369	-0-		-463	-0-		12	4	78	9																																															
03	15128	X	13918	-0-		-1210	-0-		872	1	15340	3	Y	157		155	0			5																																							
04	10260	X	NO RPT	-0-		-10260	-0-		10	4	173	9																																															
									660	1	12529	3	Y	156		155	0			6																																							
									8	4	172	9																																															
									659	1	12990	3	Y	241		239	0			8																																							
									4	4	265	9																																															
													Y	NO RPT						8																																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14040 X	13616	-0-	-424	-0-	773 1	12455 3	Y	333	336 0				4
12	14508 X	13847	-0-	-661	-0-	22 4	366 9							
01	13671 X	7200	-0-	-6471	-0-	703 1	12799 3	Y	292	295 0				1
02	12348 X	391	-0-	-11957	-0-	24 4	321 9							
03	13671 X	4406	-0-	-9265	-0-	378 1	6650 3	Y	154	155 0				-0-
04	13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-	3 4	169 9							
						19 1	363 3	Y	8	8 0				-0-
						9 9								
						207 1	4105 3	Y	85	84 0				1
						94 9								
								Y	NO RPT					1
PILONCILLO														
WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276														
11	12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	737 1	11865 3	Y	255	257 0				5
12	13330 X	13075	-0-	-255	-0-	21 4	281 9							
01	14074 X	12298	-0-	-1776	-0-	667 1	12129 3	Y	233	234 0				4
02	12348 X	10578	-0-	-1770	-0-	23 4	256 9							
03	13454 X	11528	-0-	-1926	-0-	649 1	11393 3	Y	226	226 0				4
04	12900 X	NO RPT	-0-	-12900	-0-	7 4	249 9							
						516 1	9803 3	Y	231	229 0				6
						5 4	254 9							
						543 1	10708 3	Y	249	248 0				7
						3 4	274 9							
								Y	NO RPT					7
PILONCILLO														
WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191														
11	2370 N	2167	-0-	-203	-0-	120 1	1924 3	Y	109	112 0				8
12	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	3 4	120 9							
01	2480 X	2150	-0-	-330	-0-	114 1	2065 3	Y	202	201 0				9
02	2240 X	1624	-0-	-616	-0-	3 4	222 9							
03	2232 X	1804	-0-	-428	-0-	105 1	1840 3	Y	186	186 0				9
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-	205 9								
						73 1	1391 3	Y	145	146 0				8
						160 9								
						80 1	1581 3	Y	130	131 0				7
						143 9								
								Y	NO RPT					7
PILONCILLO														
WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070														
11	5040 X	3690	-0-	-1350	-0-	167 1	2676 3	Y	765	773 0				7
12	5208 X	3892	-0-	-1316	-0-	5 4	842 9							
01	5363 X	3029	-0-	-2334	-0-	162 1	2928 3	Y	724	726 0				5
02	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	6 4	796 9							
*03	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	128 1	2250 3	Y	592	594 0				3
04	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	651 9								
						180 1	3405 3	Y	837	830 0				10
						5 4	921 9							
						167 1	3285 3	Y	863	864 0				9
						3 4	949 9							
								Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372														
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	
11	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	313 1	5049 3	582 9	Y	529	534 0		4	
12	5859 X	5857	-0-	-2	-0-	274 1	4982 3	591 9	Y	537	538 0		3	
01	6169 X	6134	-0-	-35	-0-	293 1	5145 3	693 9	Y	630	628 0		5	
02	5572 X	5561	-0-	-11	-0-	241 1	4578 3	739 9	Y	672	668 0		9	
03	6169 X	5739	-0-	-430	-0-	240 1	4739 3	759 9	Y	690	690 0		9	
04	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-				Y	NO RPT			9	
PILONCILLO													WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313	
11	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	181 1	2906 3	402 9	Y	365	370 0		1	
12	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	163 1	2966 3	424 9	Y	385	386 0		-0-	
01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	183 1	3190 3	513 9	Y	466	464 0		2	
02	3304 X	3261	-0-	-43	-0-	141 1	2702 3		Y	380	381 0		1	
03	3658 X	3346	-0-	-312	-0-	141 1	2788 3		Y	379	380 0		-0-	
04	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	417 9			Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO													WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4	
PILONCILLO													WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023	
11	4680 X	4331	-0-	-349	-0-	218 1	3521 3	585 9	Y	532	538 0		4	
12	4836 X	3379	-0-	-1457	-0-	151 1	2773 3	450 9	Y	409	411 0		2	
01	4743 X	3909	-0-	-834	-0-	183 1	3192 3	532 9	Y	484	484 0		2	
02	4284 X	2797	-0-	-1487	-0-	117 1	2228 3		Y	411	412 0		1	
03	4743 X	3295	-0-	-1448	-0-	134 1	2636 3		Y	477	476 0		2	
04	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	525 9			Y	NO RPT			2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	207 1	3331 3	440 9	Y	400	405 0			1	
12	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	191 1	3491 3	431 9	Y	392	391 0			2	
01	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	193 1	3414 3	421 9	Y	383	384 0			1	
02	3612 X	3545	-0-	-67	-0-	159 1	3017 3	367 9	Y	334	334 0			1	
03	3999 X	3836	-0-	-163	-0-	166 1	3281 3	388 9	Y	353	354 0			-0-	
04	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	1 4			Y	NO RPT				-0-	
PILONCILLO															
WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109															
11	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	454 1	7299 3	319 9	Y	290	294 0			3	
12	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	420 1	7639 3	326 9	Y	296	297 0			2	
01	8463 X	7715	-0-	-748	-0-	398 1	7005 3	307 9	Y	279	279 0			2	
02	7644 X	6241	-0-	-1403	-0-	298 1	5661 3	277 9	Y	252	251 0			3	
03	8463 X	6640	-0-	-1823	-0-	303 1	5971 3	363 9	Y	330	330 0			3	
04	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-	3 4			Y	NO RPT				3	
PILONCILLO															
WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307															
11	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	1331 1	4564 3	536 9	Y	487	493 0			1	
12	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	307 1	5604 3	495 9	Y	450	450 0			1	
01	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	312 1	5471 3	528 9	Y	480	480 0			1	
02	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	289 1	5475 3	505 9	Y	459	460 0			-0-	
*03	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	277 1	5481 3	479 9	Y	435	435 0			-0-	
04	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-	2 4			Y	NO RPT				-0-	
PILONCILLO															
WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059															
11	17190 X	16668	-0-	-522	-0-	937 1	15085 3	620 9	Y	564	571 0			6	
12	17763 X	16859	-0-	-904	-0-	845 1	15372 3	613 9	Y	557	559 0			4	
01	17763 X	16688	-0-	-1075	-0-	863 1	15174 3	642 9	Y	584	583 0			5	
02	15932 X	15007	-0-	-925	-0-	721 1	13675 3	604 9	Y	549	549 0			5	
03	17236 X	16677	-0-	-559	-0-	773 1	15263 3	637 9	Y	579	580 0			4	
04	16680 X	NO RPT	-0-	-16680	-0-	4 4			Y	NO RPT				4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4980 X	3606	-0-	-1374	-0-	198 1	3167 3	6 4	Y	214	219 0			8
12	5146 X	3769	-0-	-1377	-0-	189 1	3412 3	6 4	Y	147	148 0			7
01	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	209 1	3686 3	2 4	Y	161	161 0			7
02	3360 X	3207	-0-	-153	-0-	154 1	2914 3	139 9	Y	126	126 0			7
03	3720 X	3550	-0-	-170	-0-	163 1	3220 3	167 9	Y	152	151 0			8
04	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-				Y	NO RPT				8
PILONCILLO														
WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523														
11	9810 X	8913	-0-	-897	-0-	513 1	8234 3	15 4	Y	137	139 0			7
12	9548 X	9173	-0-	-375	-0-	468 1	8515 3	17 4	Y	157	157 0			7
01	9548 X	8390	-0-	-1158	-0-	442 1	7778 3	5 4	Y	150	149 0			8
02	8596 X	7750	-0-	-846	-0-	378 1	7214 3	3 4	Y	141	141 0			8
03	9362 X	8755	-0-	-607	-0-	415 1	8176 3	2 4	Y	147	147 0			8
04	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-				Y	NO RPT				8
PILONCILLO														
WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220														
11	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	744 1	11981 3	21 4	Y	405	398 0			7
12	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	531 1	9651 3	19 4	Y	494	494 0			7
01	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	506 1	8914 3	7 4	Y	491	491 0			7
02	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	432 1	8187 3	3 4	Y	429	429 0			7
*03	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	466 1	9212 3	2 4	Y	485	486 0			6
04	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-				Y	NO RPT				6
PILONCILLO														
WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870														
11	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	521 1	8383 3	15 4	Y	194	195 0			6
12	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	479 1	8702 3	17 4	Y	207	208 0			5
01	9207 X	8514	-0-	-693	-0-	445 1	7845 3	5 4	Y	199	198 0			6
02	8316 X	8189	-0-	-127	-0-	399 1	7590 3	3 4	Y	179	177 0			8
*03	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	441 1	8714 3	2 4	Y	181	182 0			7
04	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-				Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																							
11	5670 X	4517	-0-	-1153	-0-	242	1	7	4	3903	3	Y	332	338	0			-0-																																																								
12	5084 X	4701	-0-	-383	-0-	225	1	7	4	4096	3	Y	339	338	0			1																																																								
01	4960 X	4775	-0-	-185	-0-	237	1	2	4	4150	3	Y	351	351	0			1																																																								
02	4480 X	3964	-0-	-516	-0-	182	1	319	9	3463	3	Y	290	291	0			-0-																																																								
03	4960 X	4951	-0-	-9	-0-	223	1	332	9	4396	3	Y	302	302	0			-0-																																																								
04	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-							Y	NO RPT					-0-																																																								
PILONCILLO															WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088																																																											
11	11100 X	10647	-0-	-453	-0-	596	1	16	4	9561	3	Y	431	437	0			3																																																								
12	11470 X	11289	-0-	-181	-0-	565	1	20	4	10263	3	Y	401	402	0			2																																																								
01	11036 X	10718	-0-	-318	-0-	549	1	7	4	9675	3	Y	443	442	0			3																																																								
02	9968 X	9561	-0-	-407	-0-	456	1	3	4	8659	3	Y	403	403	0			3																																																								
03	11036 X	10344	-0-	-692	-0-	479	1	3	4	9430	3	Y	393	394	0			2																																																								
04	10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-			3	4	432	9	Y	NO RPT					2																																																								
PILONCILLO															WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015																																																											
11	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	726	1	21	4	11682	3	Y	477	482	0			4																																																								
12	12909 X	12909	-0-	-0-	-0-	643	1	23	4	11696	3	Y	497	498	0			3																																																								
01	13206 X	12449	-0-	-757	-0-	641	1	7	4	11260	3	Y	492	492	0			3																																																								
02	11928 X	11123	-0-	-805	-0-	530	1	5	4	10068	3	Y	473	472	0			4																																																								
03	13206 X	12214	-0-	-992	-0-	564	1	3	4	11122	3	Y	477	478	0			3																																																								
04	12780 X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					525	9	Y	NO RPT					3																																																								
PILONCILLO															WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939																																																											
11	5040 X	4055	-0-	-985	-0-	219	1	6	4	3522	3	Y	280	283	0			6																																																								
12	5208 X	1525	-0-	-3683	-0-	74	1	3	4	1334	3	Y	104	107	0			3																																																								
01	5518 X	4136	-0-	-1382	-0-	205	1	2	4	3602	3	Y	297	295	0			5																																																								
02	4984 X	4441	-0-	-543	-0-	208	1	2	4	3966	3	Y	241	241	0			5																																																								
03	5518 X	5471	-0-	-47	-0-	250	1	1	4	265	9	Y	256	255	0			6																																																								
04	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					282	9	Y	NO RPT					6																																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 797110														
WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	565 1	9102 3	Y		467	471 0		3	
12	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	16 4	514 9							
01	10230 X	10105	-0-	-125	-0-	515 1	9368 3	Y		510	511 0		2	
02	9240 X	9234	-0-	-6	-0-	18 4	561 9							
03	10230 X	10005	-0-	-225	-0-	513 1	9009 3	Y		524	524 0		2	
04	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-	7 4	576 9							
						432 1	8238 3	Y		510	510 0		2	
						3 4	561 9							
						455 1	8959 3	Y		535	536 0		1	
						2 4	589 9							
								Y		NO RPT			1	
PILONCILLO														
WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198														
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	243 1	3906 3	Y		243	245 0		14	
12	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	7 4	267 9							
01	5332 X	4914	-0-	-418	-0-	279 1	5065 3	Y		258	258 0		14	
02	4816 X	4235	-0-	-581	-0-	11 4	284 9							
03	5332 X	4340	-0-	-992	-0-	249 1	4375 3	Y		262	262 0		14	
04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-	2 4	288 9							
						201 1	3802 3	Y		211	211 0		14	
						232 9								
						198 1	3908 3	Y		213	213 0		14	
						234 9								
								Y		NO RPT			14	
PILONCILLO														
WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097														
11	5490 X	5332	-0-	-158	-0-	297 1	4784 3	Y		221	223 0		10	
12	5673 X	5194	-0-	-479	-0-	8 4	243 9							
01	5363 X	4033	-0-	-1330	-0-	258 1	4689 3	Y		216	217 0		9	
02	4984 X	4810	-0-	-174	-0-	9 4	238 9							
03	5518 X	4785	-0-	-733	-0-	206 1	3610 3	Y		195	195 0		9	
04	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-	2 4	215 9							
						229 1	4339 3	Y		218	217 0		10	
						2 4	240 9							
						223 1	4377 3	Y		168	168 0		10	
						185 9								
								Y		NO RPT			10	
PILONCILLO														
WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681														
11	15780 X	15658	-0-	-122	-0-	879 1	14137 3	Y		562	568 0		3	
12	16396 X	16396	-0-	-0-	-0-	24 4	618 9							
01	15593 X	15482	-0-	-111	-0-	820 1	14911 3	Y		578	580 0		1	
02	14084 X	13912	-0-	-172	-0-	29 4	636 9							
03	15593 X	15058	-0-	-535	-0-	799 1	14048 3	Y		569	570 0		-0-	
04	15090 X	NO RPT	-0-	-15090	-0-	9 4	626 9							
						668 1	12678 3	Y		508	508 0		-0-	
						7 4	559 9							
						698 1	13796 3	Y		509	509 0		-0-	
						4 4	560 9							
								Y		NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110 WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																						
11	7560	X	7188	-0-	-372	-0-	393	1	6340	3	Y	403	410	0							1																																						
12	7440	X	7291	-0-	-149	-0-	12	4	443	9																																																	
01	7533	X	6892	-0-	-641	-0-	357	1	6491	3	Y	390	390	0							1																																						
02	6804	X	5916	-0-	-888	-0-	14	4	429	9																																																	
03	7533	X	6697	-0-	-836	-0-	348	1	6127	3	Y	377	378	0							-0-																																						
04	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-	2	4	415	9											-0-																																						
							278	1	5289	3	Y	315	315	0							-0-																																						
							2	4	347	9											-0-																																						
							306	1	6025	3	Y	332	332	0							-0-																																						
							1	4	365	9											-0-																																						
											Y	NO RPT									-0-																																						
PILONCILLO																																																											
WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226																																																											
11	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	301	1	4838	3	Y	231	236	0							2																																						
12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	8	4	254	9																																																	
01	8525	X	7897	-0-	-628	-0-	283	1	5149	3	Y	184	185	0							1																																						
02	7476	X	6820	-0-	-656	-0-	9	4	202	9																																																	
03	7099	X	7037	-0-	-62	-0-	407	1	7158	3	Y	297	295	0							3																																						
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-	5	4	327	9																																																	
							324	1	6167	3	Y	296	295	0							4																																						
							3	4	326	9																																																	
							326	1	6425	3	Y	259	260	0							3																																						
							1	4	285	9																																																	
											Y	NO RPT									3																																						
PILONCILLO																																																											
WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737																																																											
11	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	688	1	11073	3	Y	571	578	0							3																																						
12	12741	X	12721	-0-	-20	-0-	20	4	628	9																																																	
01	12493	X	11972	-0-	-521	-0-	629	1	11455	3	Y	559	560	0							2																																						
02	11284	X	10392	-0-	-892	-0-	22	4	615	9																																																	
03	12493	X	11642	-0-	-851	-0-	612	1	10761	3	Y	538	537	0							3																																						
04	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-	7	4	592	9																																																	
							492	1	9374	3	Y	474	474	0							3																																						
							5	4	521	9																																																	
							533	1	10523	3	Y	528	528	0							3																																						
							5	4	581	9																																																	
											Y	NO RPT									3																																						
PILONCILLO																																																											
WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276																																																											
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	470	1	7571	3	Y	476	482	0							3																																						
12	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	14	4	524	9																																																	
01	8680	X	8272	-0-	-408	-0-	427	1	7764	3	Y	476	477	0							2																																						
02	7840	X	7271	-0-	-569	-0-	15	4	524	9																																																	
03	8680	X	7948	-0-	-732	-0-	420	1	7390	3	Y	415	415	0							2																																						
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-	5	4	457	9																																																	
							348	1	6614	3	Y	278	279	0							1																																						
							3	4	306	9																																																	
							363	1	7165	3	Y	380	380	0							1																																						
							2	4	418	9																																																	
											Y	NO RPT									1																																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
WELL #: A 12HW															RRCID -> 280932															COMPL. DATE 12/12/2015															TOTAL DEPTH 8243															PERF. 8661 - 13854																													
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																																																																								
11	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-		587 1	9442 3	16 4	506 9	Y	460	466 0				3																																																																								
12	10819 X	10815	-0-	-4	-0-		539 1	9794 3	20 4	462 9	Y	420	422 0				1																																																																								
01	11129 X	10772	-0-	-357	-0-		556 1	9768 3	7 4	441 9	Y	401	402 0				-0-																																																																								
02	10052 X	9437	-0-	-615	-0-		452 1	8591 3	3 4	391 9	Y	355	355 0				-0-																																																																								
03	11067 X	10355	-0-	-712	-0-		475 1	9378 3	3 4	499 9	Y	454	452 0				2																																																																								
04	10560 X	NO RPT	-0-	-10560	-0-						Y	NO RPT					2																																																																								
PILONCILLO															WELL #: E 22HB															RRCID -> 280933															COMPL. DATE 02/27/2016															TOTAL DEPTH 9352															PERF. 9819 - 15946														
11	6750 X	6243	-0-	-507	-0-		347 1	5578 3	11 4	307 9	Y	279	283 0				2																																																																								
12	6975 X	6607	-0-	-368	-0-		327 1	5956 3	12 4	312 9	Y	284	283 0				3																																																																								
01	7068 X	6759	-0-	-309	-0-		345 1	6072 3	3 4	339 9	Y	308	307 0				4																																																																								
02	6132 X	5895	-0-	-237	-0-		278 1	5303 3	3 4	311 9	Y	283	284 0				3																																																																								
03	6758 X	6563	-0-	-195	-0-		300 1	5926 3	1 4	336 9	Y	305	306 0				2																																																																								
04	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-						Y	NO RPT					2																																																																								
PILONCILLO															WELL #: E 22HD															RRCID -> 280952															COMPL. DATE 02/25/2016															TOTAL DEPTH 9375															PERF. 9913 - 16182														
11	11640 X	10538	-0-	-1102	-0-		590 1	9515 3	16 4	417 9	Y	379	383 0				1																																																																								
12	11594 X	11359	-0-	-235	-0-		566 1	10332 3	20 4	441 9	Y	401	402 0				-0-																																																																								
01	11315 X	10771	-0-	-544	-0-		556 1	9767 3	7 4	441 9	Y	401	401 0				-0-																																																																								
02	10220 X	9288	-0-	-932	-0-		447 1	8516 3	3 4	322 9	Y	293	292 0				1																																																																								
03	11160 X	10699	-0-	-461	-0-		496 1	9779 3	3 4	421 9	Y	383	383 0				1																																																																								
04	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-						Y	NO RPT					1																																																																								
PILONCILLO															WELL #: E 15HA															RRCID -> 280958															COMPL. DATE 04/13/2016															TOTAL DEPTH 8734															PERF. 9318 - 15043														
11	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-		1247 1	10431 3	18 4	761 9	Y	692	696 0				11																																																																								
12	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-		1577 1	10110 3	20 4	751 9	Y	683	685 0				9																																																																								
01	13051 X	11635	-0-	-1416	-0-		1697 1	9147 3	7 4	784 9	Y	713	712 0				10																																																																								
02	11788 X	10623	-0-	-1165	-0-		1376 1	8506 3	5 4	736 9	Y	669	668 0				11																																																																								
03	13051 X	11656	-0-	-1395	-0-		1843 1	9078 3	3 4	732 9	Y	665	666 0				10																																																																								
04	12450 X	NO RPT	-0-	-12450	-0-						Y	NO RPT					10																																																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	9450 X	8907	-0-	-543	-0-	900 1	7533 3	Y		418	424 0		5		
12	9765 X	9365	-0-	-400	-0-	14 4	460 9								
01	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	1175 1	7530 3	Y		586	584 0		7		
02	8204 X	8146	-0-	-58	-0-	15 4	645 9								
03	9083 X	8996	-0-	-87	-0-	1338 1	7207 3	Y		593	592 0		8		
04	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-	5 4	652 9								
						1061 1	6568 3	Y		467	468 0		7		
						3 4	514 9								
						1420 1	7012 3	Y		511	511 0		7		
						2 4	562 9								
								Y		NO RPT			7		
PILONCILLO															
WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896															
11	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	385 1	3218 3	Y		177	180 0		11		
12	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	5 4	195 9								
01	3968 X	3831	-0-	-137	-0-	517 1	3315 3	Y		159	161 0		9		
02	3584 X	3175	-0-	-409	-0-	6 4	175 9								
03	3968 X	3582	-0-	-386	-0-	576 1	3109 3	Y		131	131 0		9		
04	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	2 4	144 9								
						420 1	2594 3	Y		146	145 0		10		
						161 9									
						566 1	2793 3	Y		203	201 0		12		
						223 9									
								Y		NO RPT			12		
PILONCILLO															
WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822															
11	2370 N	2360	-0-	-10	-0-	131 1	2129 3	Y		87	88 0		13		
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	4 4	96 9								
01	2449 N	2352	-0-	-97	-0-	119 1	2169 3	Y		94	93 0		14		
02	2212 N	2140	-0-	-72	-0-	4 4	103 9								
*03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	121 1	2119 3	Y		102	101 0		15		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	112 9									
						102 1	1938 3	Y		91	91 0		15		
						100 9									
						109 1	2138 3	Y		87	87 0		15		
						96 9									
								Y		NO RPT			15		
PILONCILLO															
WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662															
11	8820 X	8648	-0-	-172	-0-	484 1	7791 3	Y		325	334 0		2		
12	9052 X	8482	-0-	-570	-0-	15 4	358 9								
01	12121 X	8256	-0-	-3865	-0-	423 1	7715 3	Y		299	301 0		-0-		
02	10948 X	7285	-0-	-3663	-0-	15 4	329 9								
03	12121 X	7975	-0-	-4146	-0-	429 1	7543 3	Y		254	254 0		-0-		
04	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-	5 4	279 9								
						353 1	6711 3	Y		198	198 0		-0-		
						3 4	218 9								
						371 1	7326 3	Y		251	249 0		2		
						2 4	276 9								
								Y		NO RPT			2		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// //CONT.// WELL #: D 8HF	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	618	1	17	4	9959	3	Y	422	426	0	1	
12	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	546	1	20	4	9945	3	Y	297	298	0	-0-	
01	10664 X	9570	-0-	-1094	-0-	492	1	7	4	8645	3	Y	387	387	0	-0-	
02	10164 X	8283	-0-	-1881	-0-	396	1	3	4	7517	3	Y	334	333	0	1	
03	11253 X	9068	-0-	-2185	-0-	417	1	2	4	8243	3	Y	369	369	0	1	
04	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					406	9	Y	NO RPT			1	
PILONCILLO				WELL #: E 15HU		RRCID -> 281090		COMPL. DATE 04/07/2016				TOTAL DEPTH 9116		PERF. 9582		- 15774	
11	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	423	1	7	4	3537	3	Y	230	233	0	10	
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	544	1	6	4	3500	3	Y	260	259	0	11	
01	4433 X	4280	-0-	-153	-0-	623	1	2	4	3357	3	Y	271	271	0	11	
02	4004 X	3685	-0-	-319	-0-	477	1	254	9	2954	3	Y	231	229	0	13	
03	4433 X	3972	-0-	-461	-0-	629	1	1	4	3102	3	Y	218	218	0	13	
04	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					240	9	Y	NO RPT			13	
PILONCILLO				WELL #: E 15HT		RRCID -> 281225		COMPL. DATE 04/08/2016				TOTAL DEPTH 9076		PERF. 9111		- 15335	
11	8670 X	8529	-0-	-141	-0-	859	1	13	4	7185	3	Y	429	438	0	1	
12	8959 X	8893	-0-	-66	-0-	1130	1	15	4	7250	3	Y	453	452	0	2	
01	9610 X	8397	-0-	-1213	-0-	1236	1	3	4	6671	3	Y	443	442	0	3	
02	8148 X	7623	-0-	-525	-0-	998	1	3	4	6182	3	Y	400	400	0	3	
03	8804 X	8328	-0-	-476	-0-	1327	1	1	4	6543	3	Y	415	416	0	2	
04	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					457	9	Y	NO RPT			2	
PILONCILLO				WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227		COMPL. DATE 11/26/2015				TOTAL DEPTH 8267		PERF. 8545		- 13633	
11	6450 X	6401	-0-	-49	-0-	360	1	11	4	5809	3	Y	201	203	0	8	
12	6665 X	6605	-0-	-60	-0-	331	1	12	4	6023	3	Y	217	217	0	8	
01	6789 X	6336	-0-	-453	-0-	327	1	3	4	5735	3	Y	246	245	0	9	
02	6132 X	5547	-0-	-585	-0-	264	1	3	4	5010	3	Y	245	244	0	10	
03	6789 X	6092	-0-	-697	-0-	282	1	1	4	5561	3	Y	225	225	0	10	
04	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					248	9	Y	NO RPT			10	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
11	5070 X	4391	-0-	-679	-0-	218	1	3501	3	Y	605	615	0	3
12	5239 X	3732	-0-	-1507	-0-	165	1	3003	3	Y	507	510	0	-0-
01	5332 X	4502	-0-	-830	-0-	205	1	3607	3	Y	625	623	0	2
02	4816 X	3811	-0-	-1005	-0-	161	1	3053	3	Y	543	544	0	1
03	5146 X	4258	-0-	-888	-0-	169	1	3339	3	Y	682	680	0	3
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	750	9			Y	NO RPT			3
PILONCILLO														
WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292														
11	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	1723	1	3909	3	Y	376	382	0	-0-
12	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	1832	1	3791	3	Y	370	370	0	-0-
01	6262 X	6197	-0-	-65	-0-	777	1	4944	3	Y	431	430	0	1
02	5656 X	5479	-0-	-177	-0-	690	1	4377	3	Y	372	372	0	1
03	6262 X	5900	-0-	-362	-0-	1740	1	3761	3	Y	363	364	0	-0-
04	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-	399	9			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 10018 - 15973														
11	3990 X	3837	-0-	-153	-0-	208	1	3336	3	Y	261	265	0	1
12	4123 X	3919	-0-	-204	-0-	186	1	3402	3	Y	295	296	0	-0-
01	3968 X	3738	-0-	-230	-0-	187	1	3296	3	Y	232	232	0	-0-
02	3584 X	3346	-0-	-238	-0-	255	1	2978	3	Y	193	193	0	-0-
03	3968 X	3732	-0-	-236	-0-	212	1	3309	3	Y	233	232	0	1
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	256	9			Y	NO RPT			1
PILONCILLO														
WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825														
11	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	277	1	4461	3	Y	323	329	0	-0-
12	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	259	1	4715	3	Y	497	495	0	2
01	5518 X	5069	-0-	-449	-0-	251	1	4418	3	Y	362	363	0	1
02	4984 X	4641	-0-	-343	-0-	215	1	4067	3	Y	326	325	0	2
03	5518 X	5309	-0-	-209	-0-	345	1	4724	3	Y	314	314	0	2
04	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-	345	9			Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5910 X	5325	-0-	-585	-0-	301 1	4849 3	9 4 166 9	Y	151	153	0			12
12	6107 X	5595	-0-	-512	-0-	281 1	5115 3	11 4 188 9	Y	171	170	0			13
01	5766 X	5382	-0-	-384	-0-	280 1	4923 3	5 4 174 9	Y	158	159	0			12
02	5208 X	4859	-0-	-349	-0-	235 1	4434 3	5 4 185 9	Y	168	167	0			13
03	5518 X	5402	-0-	-116	-0-	250 1	4949 3	3 4 200 9	Y	182	183	0			12
04	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-				Y	NO RPT					12
PILONCILLO															
WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058															
11	5430 X	5346	-0-	-84	-0-	305 1	4891 3	9 4 141 9	Y	128	128	0			5
12	5611 X	5577	-0-	-34	-0-	283 1	5140 3	11 4 143 9	Y	130	130	0			5
01	5859 X	5432	-0-	-427	-0-	286 1	5002 3	3 4 141 9	Y	128	127	0			6
02	5180 X	4760	-0-	-420	-0-	231 1	4405 3	3 4 121 9	Y	110	109	0			7
03	5580 X	5378	-0-	-202	-0-	255 1	5022 3	1 4 100 9	Y	91	90	0			8
04	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-				Y	NO RPT					8
PILONCILLO															
WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277															
11	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	755 1	1712 3	3 4 332 9	Y	302	306	0			4
12	2883 X	2763	-0-	-120	-0-	793 1	1641 3	3 4 326 9	Y	296	298	0			2
01	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	332 1	2113 3	2 4 359 9	Y	326	324	0			4
02	2464 N	2442	-0-	-22	-0-	289 1	1827 3	326 9	Y	296	296	0			4
*03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	703 1	1521 3	342 9	Y	311	311	0			4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
PILONCILLO															
WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236															
11	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	1767 1	4009 3	7 4 462 9	Y	420	426	0			2
12	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	1836 1	3803 3	7 4 443 9	Y	403	404	0			1
01	6262 X	6226	-0-	-36	-0-	783 1	4978 3	3 4 462 9	Y	420	419	0			2
02	5824 X	4939	-0-	-885	-0-	623 1	3951 3	365 9	Y	332	333	0			1
03	6448 X	5939	-0-	-509	-0-	1717 1	3711 3	1 4 510 9	Y	464	463	0			2
04	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-				Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 NON-ASSOCIATED WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368															CNTY: DIMMIT														
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																												
11	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	2359	1 9 4	5353	3 393 9	Y	357	365	0			-0-																												
12	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	2624	1 11 4	5433	3 518 9	Y	471	470	0			1																												
01	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	1106	1 5 4	7031	3 538 9	Y	489	487	0			3																												
02	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	993	1 5 4	6304	3 470 9	Y	427	428	0			2																												
*03	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	2499	1 3 4	5399	3 490 9	Y	445	446	0			1																												
04	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					1																												
PILONCILLO																	WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717																											
11	9030 X	8525	-0-	-505	-0-	470	1 13 4	7582	3 460 9	Y	418	421	0			1																												
12	9331 X	8670	-0-	-661	-0-	426	1 15 4	7760	3 469 9	Y	426	426	0			1																												
01	9393 X	8290	-0-	-1103	-0-	421	1 5 4	7404	3 460 9	Y	418	417	0			2																												
02	8260 X	7312	-0-	-948	-0-	343	1 3 4	6519	3 447 9	Y	406	405	0			3																												
03	8804 X	8479	-0-	-325	-0-	380	1 2 4	7518	3 579 9	Y	526	524	0			5																												
04	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					5																												
PILONCILLO																	WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621																											
11	13831 X	13831	-0-	-0-	-0-	752	1 21 4	12111	3 947 9	Y	861	871	0			13																												
12	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	682	1 24 4	12431	3 963 9	Y	875	877	0			11																												
01	14818 X	12641	-0-	-2177	-0-	626	1 7 4	10985	3 1023 9	Y	930	927	0			14																												
02	13384 X	11866	-0-	-1518	-0-	548	1 5 4	10419	3 894 9	Y	813	812	0			15																												
03	14477 X	14078	-0-	-399	-0-	635	1 3 4	12528	3 912 9	Y	829	831	0			13																												
04	13830 X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					Y	NO RPT					13																												
PILONCILLO																	WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900																											
11	8730 X	7904	-0-	-826	-0-	435	1 13 4	7012	3 444 9	Y	404	407	0			5																												
12	9021 X	7691	-0-	-1330	-0-	380	1 14 4	6924	3 373 9	Y	339	340	0			4																												
01	9145 X	6938	-0-	-2207	-0-	352	1 3 4	6190	3 393 9	Y	357	356	0			5																												
02	8036 X	6397	-0-	-1639	-0-	301	1 3 4	5709	3 384 9	Y	349	348	0			6																												
03	8680 X	8050	-0-	-630	-0-	367	1 2 4	7250	3 431 9	Y	392	392	0			6																												
04	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					6																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 797110 WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005										CNTY: DIMMIT	
M O	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					
*11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	2	1 1	57	3	Y	1	1	0			-0-					
						1	9														
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1 1	89	3	Y	2	2	0			-0-					
						2	9														
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1 1	81	3	Y	1	1	0			-0-					
						1	9														
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-					
*03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
PILONCILLO										WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364											
11	6180 X	6010	-0-	-170	-0-	313	1 1	5033	3	Y	595	602	0			10					
						9	4	655	9												
12	6386 X	5826	-0-	-560	-0-	280	1 1	5083	3	Y	411	415	0			6					
						11	4	452	9												
01	6417 X	5828	-0-	-589	-0-	270	1 1	4742	3	Y	740	733	0			13					
						2	4	814	9												
02	5796 X	5356	-0-	-440	-0-	236	1 1	4470	3	Y	589	590	0			12					
						2	4	648	9												
03	6417 X	6074	-0-	-343	-0-	253	1 1	4995	3	Y	750	748	0			14					
						1	4	825	9												
04	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					14					
PILONCILLO										WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833											
11	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	451	1 1	7262	3	N	485	493	0			9					
						12	4	534	9												
12	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	412	1 1	7500	3	N	537	538	0			8					
						13	4	591	9												
01	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	416	1 1	7301	3	N	646	644	0			10					
						2	4	711	9												
02	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	351	1 1	6653	3	N	535	536	0			9					
						3	4	589	9												
03	8246 X	7459	-0-	-787	-0-	335	1 1	6589	3	N	485	488	0			6					
						1	4	534	9												
04	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					6					
PILONCILLO										WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362											
11	13110 X	9156	-0-	-3954	-0-	482	1 1	7759	3	N	818	830	0			13					
						15	4	900	9												
12	12431 X	9230	-0-	-3201	-0-	439	1 1	7982	3	N	721	724	0			10					
						16	4	793	9												
01	10106 X	8966	-0-	-1140	-0-	441	1 1	7735	3	N	714	715	0			9					
						5	4	785	9												
02	8680 X	7984	-0-	-696	-0-	362	1 1	6887	3	N	664	663	0			10					
						5	4	730	9												
03	9610 X	8922	-0-	-688	-0-	395	1 1	7791	3	N	666	667	0			9					
						3	4	733	9												
04	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669																	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		55 1	868 3			N	209	212 0				6
							1 4	230 9									
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		52 1	937 3			N	186	186 0				6
							2 4	205 9									
01	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-		66 1	1182 3			N	238	236 0				8
							262 9										
02	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-		54 1	995 3			N	193	193 0				8
							212 9										
*03	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-		56 1	1104 3			N	205	205 0				8
							226 9										
04	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-						N	NO RPT					8
PILONCILLO														WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510			
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-						Y	-0-	2 0				1
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-					1
01	93 N	28	-0-	-65	-0-		25 3	3 9			Y	3	2 0				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 0				1
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1
PILONCILLO														WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209			
11	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-		440 1	7076 3			Y	681	687 0				18
							13 4	749 9									
12	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-		404 1	7358 3			Y	583	586 0				15
							15 4	641 9									
01	8308 X	8159	-0-	-149	-0-		402 1	7053 3			Y	637	634 0				18
							3 4	701 9									
02	7504 X	7227	-0-	-277	-0-		331 1	6303 3			Y	536	537 0				17
							3 4	590 9									
03	8308 X	7909	-0-	-399	-0-		353 1	6957 3			Y	543	545 0				15
							2 4	597 9									
04	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-						Y	NO RPT					15
PILONCILLO														WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098			
11	10290 X	9628	-0-	-662	-0-		505 1	8133 3			N	886	893 0				9
							15 4	975 9									
12	10633 X	10558	-0-	-75	-0-		498 1	9073 3			N	881	883 0				7
							18 4	969 9									
01	10354 X	10353	-0-	-1	-0-		506 1	8898 3			N	856	855 0				8
							7 4	942 9									
02	9352 X	7404	-0-	-1948	-0-		336 1	6396 3			N	609	612 0				5
							2 4	670 9									
03	10354 X	7901	-0-	-2453	-0-		341 1	6731 3			N	752	749 0				8
							2 4	827 9									
04	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-						N	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166															
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	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	304					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	304					N	-0-				-0-
01	304 X	-0-	-0-	-304	-0-					N	-0-				-0-
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	86	1	1662	3	N	266	261	0		5
						293	9								
*03	3100 N	4974	-0-	1874	1874	220	1	4361	3	N	357	358	0		4
						393	9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1874					N	NO RPT				4
PILONCILLO															
WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200															
11	5160 X	4959	-0-	-201	-0-	266	1	4280	3	N	369	375	0		2
						7	4	406	9						
12	5208 X	4843	-0-	-365	-0-	234	1	4259	3	N	312	312	0		2
						7	4	343	9						
01	4898 X	4779	-0-	-119	-0-	240	1	4194	3	N	312	312	0		2
						2	4	343	9						
02	4424 X	4338	-0-	-86	-0-	203	1	3869	3	N	240	239	0		3
						2	4	264	9						
*03	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	220	1	4348	3	N	309	308	0		4
						1	4	340	9						
04	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT				4
PILONCILLO															
WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243															
11	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	335	1	5401	3	N	693	700	0		7
						9	4	762	9						
12	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	310	1	5641	3	N	627	629	0		5
						12	4	690	9						
01	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	311	1	5461	3	N	675	675	0		5
						3	4	743	9						
02	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	263	1	4991	3	N	645	645	0		5
						3	4	710	9						
*03	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	286	1	5653	3	N	706	706	0		5
						1	4	777	9						
04	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT				5
PILONCILLO															
WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556															
11	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	427	1	6871	3	Y	750	763	0		5
						12	4	825	9						
12	8370 X	8297	-0-	-73	-0-	389	1	7067	3	Y	751	753	0		3
						15	4	826	9						
01	8959 X	7435	-0-	-1524	-0-	359	1	6315	3	Y	687	686	0		4
						5	4	756	9						
02	8092 X	7276	-0-	-816	-0-	322	1	6133	3	Y	742	739	0		7
						5	4	816	9						
03	8866 X	8057	-0-	-809	-0-	345	1	6810	3	Y	817	817	0		7
						3	4	899	9						
04	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: A 18HU		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
						RRCID -> 282203		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8202		PERF. 8512 - 14447						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6300 X	5537	-0-	-763	-0-			302	1	4864	3	Y	329	332	0			1
12	6510 X	5621	-0-	-889	-0-			274	1	4971	3	Y	333	334	0			-0-
01	5890 X	5847	-0-	-43	-0-			290	1	5106	3	Y	407	406	0			1
02	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-			247	1	4695	3	Y	361	362	0			-0-
03	5890 X	5840	-0-	-50	-0-			263	1	5169	3	Y	370	370	0			-0-
04	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			1	4	407	9	Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622																		
11	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-			402	1	6462	3	Y	380	384	0			3
12	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-			365	1	6649	3	Y	386	386	0			3
01	7440 X	7149	-0-	-291	-0-			367	1	6451	3	Y	298	298	0			3
02	6720 X	6344	-0-	-376	-0-			302	1	5750	3	Y	263	262	0			4
03	7440 X	6970	-0-	-470	-0-			318	1	6281	3	Y	336	337	0			3
04	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-			1	4	370	9	Y	NO RPT					3
PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465																		
11	6240 X	4725	-0-	-1515	-0-			260	1	4203	3	Y	232	236	0			1
12	5363 X	5013	-0-	-350	-0-			246	1	4493	3	Y	242	241	0			2
01	4960 X	4593	-0-	-367	-0-			233	1	4076	3	Y	256	254	0			4
02	4480 X	3991	-0-	-489	-0-			187	1	3551	3	Y	230	229	0			5
03	4898 X	4344	-0-	-554	-0-			253	9	3894	3	Y	230	230	0			5
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			1	4			Y	NO RPT					5
PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674																		
11	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-			299	1	4811	3	Y	757	765	0			7
12	5766 X	5496	-0-	-270	-0-			244	1	4479	3	Y	694	696	0			5
01	5549 X	5252	-0-	-297	-0-			239	1	4192	3	Y	744	743	0			6
02	5544 X	4605	-0-	-939	-0-			194	1	3663	3	Y	677	677	0			6
03	6138 X	4755	-0-	-1383	-0-			195	1	3823	3	Y	669	670	0			5
04	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			1	4	736	9	Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	230 1	3697 3	6 4	Y	351	356 0			1
12	4402 X	4225	-0-	-177	-0-	199 1	3636 3	6 4	Y	349	350 0			-0-
01	4650 X	4468	-0-	-182	-0-	216 1	3808 3	2 4	Y	402	401 0			1
02	4088 X	3681	-0-	-407	-0-	163 1	3105 3	413 9	Y	375	374 0			2
03	4464 X	3336	-0-	-1128	-0-	142 1	2833 3	361 9	Y	328	330 0			-0-
04	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-				Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872														
11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	202 1	3267 3	5 4	Y	437	443 0			3
12	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	189 1	3435 3	6 4	Y	469	471 0			1
01	4402 X	4032	-0-	-370	-0-	187 1	3297 3	548 9	Y	498	498 0			1
02	3836 X	3363	-0-	-473	-0-	145 1	2744 3	474 9	Y	431	432 0			-0-
03	4123 X	3434	-0-	-689	-0-	140 1	2763 3	531 9	Y	483	483 0			-0-
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-				Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442														
11	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	261 1	4221 3	7 4	N	417	424 0			4
12	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	243 1	4428 3	8 4	N	451	452 0			3
01	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	248 1	4348 3	2 4	N	447	448 0			2
02	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	208 1	3928 3	2 4	N	394	394 0			2
*03	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	219 1	4339 3	1 4	N	419	419 0			2
04	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-				N	NO RPT				2
PILONCILLO														
WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608														
11	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	560 1	9012 3	16 4	Y	429	433 0			2
12	9052 X	8616	-0-	-436	-0-	427 1	7771 3	15 4	Y	366	366 0			2
01	9703 X	9109	-0-	-594	-0-	466 1	8190 3	5 4	Y	407	406 0			3
02	8932 X	8144	-0-	-788	-0-	385 1	7354 3	3 4	Y	365	365 0			3
03	9889 X	9053	-0-	-836	-0-	417 1	8240 3	2 4	Y	358	360 0			1
04	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-				Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797110 WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	122 1	1991 3	4 4	122 9	Y	111	112 0		13
12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	109 1	1975 3	3 4	120 9	Y	109	110 0		12
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	113 1	1994 3	140 9		Y	127	127 0		12
02	2100 N	2084	-0-	-16	-0-	98 1	1868 3	118 9		Y	107	106 0		13
*03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	96 1	1904 3	132 9		Y	120	119 0		14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				14
PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910														
11	12990 X	12881	-0-	-109	-0-	688 1	11084 3	20 4	1089 9	Y	990	1003 0		10
12	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	667 1	12151 3	23 4	1144 9	Y	1040	1042 0		8
01	13733 X	13026	-0-	-707	-0-	641 1	11260 3	7 4	1118 9	Y	1016	1016 0		8
02	12404 X	12085	-0-	-319	-0-	551 1	10449 3	5 4	1080 9	Y	982	980 0		10
03	13733 X	13374	-0-	-359	-0-	591 1	11668 3	3 4	1112 9	Y	1011	1012 0		9
04	13290 X	NO RPT	-0-	-13290	-0-				Y	NO RPT				9
PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086														
11	6720 X	5655	-0-	-1065	-0-	315 1	5091 3	9 4	240 9	Y	218	221 0		8
12	6944 X	4611	-0-	-2333	-0-	230 1	4185 3	7 4	189 9	Y	172	172 0		8
01	7254 X	5129	-0-	-2125	-0-	265 1	4645 3	2 4	217 9	Y	197	197 0		8
02	6552 X	4846	-0-	-1706	-0-	233 1	4425 3	2 4	186 9	Y	169	168 0		9
03	6944 X	5085	-0-	-1859	-0-	237 1	4665 3	1 4	182 9	Y	165	165 0		9
04	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-				Y	NO RPT				9
PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218														
11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	133 1	2148 3	4 4	257 9	Y	234	236 0		6
12	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	142 1	2576 3	4 4	301 9	Y	274	273 0		7
01	T. A.	2457	-0-	2457	2457	119 1	2088 3	250 9		Y	227	227 0		7
02	T. A.	1941	-0-	1941	4398	86 1	1659 3	196 9		Y	178	177 0		8
03	T. A.	1921	-0-	1921	6319	84 1	1639 3	198 9		Y	180	180 0		8
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6319				Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	9510 X	8902	-0-	-608	-0-	497	1	7995	3	Y	359	363	0	3	
						15	4	395	9						
12	9827 X	8166	-0-	-1661	-0-	400	1	7282	3	Y	426	427	0	2	
						15	4	469	9						
01	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	445	1	7829	3	Y	502	502	0	2	
						5	4	552	9						
02	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	397	1	7533	3	Y	450	451	0	1	
						3	4	495	9						
*03	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	441	1	8702	3	Y	479	480	0	-0-	
						2	4	527	9						
04	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO														WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	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	
11	2220 N	2001	-0-	-219	-0-	107	1	1711	3	Y	164	165	0	5	
						3	4	180	9						
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	101	1	1827	3	Y	180	180	0	5	
						3	4	198	9						
01	T. A.	1951	-0-	1951	1951	95	1	1670	3	Y	169	169	0	5	
						186	9								
02	T. A.	1766	-0-	1766	3717	79	1	1519	3	Y	153	152	0	6	
						168	9								
03	T. A.	1962	-0-	1962	5679	85	1	1697	3	Y	164	163	0	7	
						180	9								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5679					Y	NO RPT			7	
PILONCILLO														WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248	
11	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	653	1	10508	3	Y	620	624	0	3	
						18	4	682	9						
12	12121 X	11839	-0-	-282	-0-	586	1	10668	3	Y	513	516	0	-0-	
						21	4	564	9						
01	12369 X	11546	-0-	-823	-0-	593	1	10404	3	Y	493	493	0	-0-	
						7	4	542	9						
02	11172 X	10109	-0-	-1063	-0-	482	1	9151	3	Y	430	430	0	-0-	
						3	4	473	9						
03	12369 X	11803	-0-	-566	-0-	544	1	10736	3	Y	473	473	0	-0-	
						3	4	520	9						
04	11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 797110																			
WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
11	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	-0-	515	1	8299	3	Y	714	718	0					14
12	9176 X	9062	-0-	-114	-0-	-0-	15	4	785	9									
01	9672 X	9149	-0-	-523	-0-	-0-	431	1	7849	3	Y	697	699	0					12
02	8736 X	8065	-0-	-671	-0-	-0-	15	4	767	9									
03	9672 X	9150	-0-	-522	-0-	-0-	453	1	7965	3	Y	660	660	0					12
04	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-	-0-	5	4	726	9									
							375	1	7106	3	Y	528	530	0					10
							3	4	581	9									
							404	1	7971	3	Y	703	701	0					12
							2	4	773	9									
											Y	NO RPT							12
PILONCILLO														WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451					
11	8880 X	7826	-0-	-1054	-0-	-0-	432	1	6959	3	Y	384	386	0					5
12	9176 X	8279	-0-	-897	-0-	-0-	13	4	422	9									
01	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	7435	3	Y	383	384	0					4
02	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	-0-	15	4	421	9									
03	7905 X	7024	-0-	-881	-0-	-0-	407	1	7161	3	Y	349	348	0					5
04	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-	-0-	3	4	384	9									
							344	1	6548	3	Y	348	348	0					5
							3	4	383	9									
							326	1	6416	3	Y	255	257	0					3
							1	4	281	9									
											Y	NO RPT							3
PILONCILLO														WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660					
11	15570 X	15372	-0-	-198	-0-	-0-	866	1	13951	3	Y	483	489	0					2
12	16089 X	15729	-0-	-360	-0-	-0-	24	4	531	9									
01	16709 X	15179	-0-	-1530	-0-	-0-	790	1	14378	3	Y	485	487	0					-0-
02	14756 X	13395	-0-	-1361	-0-	-0-	27	4	534	9									
03	15996 X	14957	-0-	-1039	-0-	-0-	788	1	13843	3	Y	490	489	0					1
04	15360 X	NO RPT	-0-	-15360	-0-	-0-	9	4	539	9									
							644	1	12245	3	Y	454	454	0					1
							7	4	499	9									
							694	1	13706	3	Y	503	503	0					1
							4	4	553	9									
											Y	NO RPT							1
PILONCILLO														WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		67	1 2 4	1066	3 283 9	Y	257	262	0			4
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		65	1 2 4	1175	3 277 9	Y	252	251	0			5
01	1395 X	1379	-0-	-16	-0-		62	1 233 9	1084	3	Y	212	212	0			5
02	1316 X	997	-0-	-319	-0-		45	1 97 9	855	3	Y	88	90	0			3
03	1457 X	1092	-0-	-365	-0-		49	1 96 9	947	3	Y	87	87	0			3
04	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-						Y	NO RPT					3

PILONCILLO														WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006			
11	6660 X	6650	-0-	-10	-0-		358	1 11 4	5760	3 521 9	Y	474	479	0			3
12	6882 X	6819	-0-	-63	-0-		331	1 13 4	6032	3 443 9	Y	403	404	0			2
01	6665 X	6591	-0-	-74	-0-		330	1 5 4	5807	3 449 9	Y	408	408	0			2
02	6020 X	5408	-0-	-612	-0-		251	1 3 4	4755	3 399 9	Y	363	364	0			1
03	6665 X	5630	-0-	-1035	-0-		253	1 1 4	4974	3 402 9	Y	365	366	0			-0-
04	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-						Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO														WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056			
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-		99	1 4 4	1587	3 140 9	Y	127	128	0			15
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-		83	1 3 4	1516	3 117 9	Y	106	106	0			15
01	1829 X	1679	-0-	-150	-0-		83	1 116 9	1480	3	Y	105	104	0			16
02	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-		110	1 75 9	2100	3	Y	68	69	0			15
*03	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-		130	1 171 9	2552	3	Y	155	154	0			16
04	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-						Y	NO RPT					16

PILONCILLO														WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708			
11	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-		351	1 10 4	5643	3 549 9	Y	499	505	0			3
12	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-		296	1 11 4	5374	3 536 9	Y	487	489	0			1
01	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-		309	1 3 4	5423	3 580 9	Y	527	526	0			2
02	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-		268	1 5 4	5087	3 484 9	Y	440	441	0			1
*03	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-		268	1 2 4	5287	3 519 9	Y	472	473	0			-0-
04	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801															
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	
11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-			-0-	
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	Y	28	28	0	-0-	
						31	9								
01	2697 X	52	-0-	-2645	-0-	2	1	46	3	Y	4	4	0	-0-	
						4	9								
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO															
WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677															
11	6720 X	5234	-0-	-1486	-0-	281	1	4528	3	Y	380	386	0		1
						7	4	418	9						
12	5828 X	5515	-0-	-313	-0-	259	1	4749	3	Y	453	452	0		2
						9	4	498	9						
01	5425 X	5154	-0-	-271	-0-	253	1	4456	3	Y	403	404	0		1
						2	4	443	9						
02	4900 X	4498	-0-	-402	-0-	203	1	3854	3	Y	399	399	0		1
						2	4	439	9						
03	5425 X	4966	-0-	-459	-0-	222	1	4368	3	Y	341	342	0		-0-
						1	4	375	9						
04	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO															
WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960															
11	2460 X	2255	-0-	-205	-0-	125	1	2016	3	Y	100	101	0		9
						4	4	110	9						
12	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	119	1	2168	3	Y	134	133	0		10
						3	4	147	9						
01	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	129	1	2255	3	Y	203	200	0		13
						2	4	223	9						
02	2352 X	2323	-0-	-29	-0-	107	1	2037	3	Y	163	163	0		13
						179	9								
03	2480 X	2301	-0-	-179	-0-	105	1	2060	3	Y	124	125	0		12
						136	9								
04	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			12	
PILONCILLO															
WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605															
11	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	315	1	5068	3	Y	465	471	0		6
						9	4	512	9						
12	5859 X	5585	-0-	-274	-0-	266	1	4818	3	Y	445	446	0		5
						11	4	490	9						
01	6324 X	6009	-0-	-315	-0-	292	1	5124	3	Y	536	534	0		7
						3	4	590	9						
02	5712 X	5413	-0-	-299	-0-	246	1	4683	3	Y	437	439	0		5
						3	4	481	9						
03	6324 X	6212	-0-	-112	-0-	277	1	5466	3	Y	424	425	0		4
						3	4	466	9						
04	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT			4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	7350 X	7255	-0-	-95	-0-	375 1	6038 3	Y	755	766 0				5	
12	7595 X	7480	-0-	-115	-0-	11 4	831 9								
01	8153 X	7310	-0-	-843	-0-	351 1	6379 3	Y	669	672 0				2	
02	7308 X	6539	-0-	-769	-0-	14 4	736 9								
03	7998 X	7264	-0-	-734	-0-	346 1	6101 3	Y	782	779 0				5	
04	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-	3 4	860 9								
						289 1	5481 3	Y	696	696 0				5	
						3 4	766 9								
						309 1	6127 3	Y	752	752 0				5	
						1 4	827 9								
								Y	NO RPT					5	
PILONCILLO														WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693	
11	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	276 1	4436 3	Y	454	460 0				1	
12	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	7 4	499 9								
01	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	257 1	4682 3	Y	421	422 0				-0-	
02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	9 4	463 9								
*03	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	247 1	4319 3	Y	384	384 0				-0-	
04	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-	2 4	422 9								
						197 1	3750 3	Y	386	386 0				-0-	
						2 4	425 9								
						223 1	4392 3	Y	317	317 0				-0-	
						1 4	349 9								
								Y	NO RPT					-0-	
PILONCILLO														WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769	
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	181 1	2900 3	Y	82	83 0				6	
12	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	5 4	90 9								
01	3689 X	3309	-0-	-380	-0-	157 1	2842 3	Y	72	73 0				5	
02	3052 X	1928	-0-	-1124	-0-	5 4	79 9								
03	3286 X	3053	-0-	-233	-0-	172 1	3019 3	Y	105	103 0				7	
04	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	2 4	116 9								
						90 1	1711 3	Y	115	116 0				6	
						127 9									
						137 1	2707 3	Y	190	189 0				7	
						209 9									
								Y	NO RPT					7	
PILONCILLO														WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784	
11	6330 X	4368	-0-	-1962	-0-	231 1	3736 3	Y	358	362 0				5	
12	4743 X	4124	-0-	-619	-0-	7 4	394 9								
01	4960 X	4185	-0-	-775	-0-	197 1	3603 3	Y	289	292 0				2	
02	4480 X	3304	-0-	-1176	-0-	6 4	318 9								
03	4960 X	3865	-0-	-1095	-0-	208 1	3659 3	Y	287	287 0				2	
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	2 4	316 9								
						153 1	2889 3	Y	238	238 0				2	
						262 9									
						172 1	3399 3	Y	267	267 0				2	
						294 9									
								Y	NO RPT					2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	316 1	4067 3	408 9	Y	371	376 0			3
12	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	294 1	4154 3	406 9	Y	369	369 0			3
01	4991 X	4697	-0-	-294	-0-	287 1	3998 3	410 9	Y	373	373 0			3
02	4480 X	3745	-0-	-735	-0-	224 1	3204 3	317 9	Y	288	289 0			2
03	4960 X	4039	-0-	-921	-0-	228 1	3500 3	311 9	Y	283	283 0			2
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-				Y	NO RPT				2
PILONCILLO														
WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007														
11	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	387 1	4980 3	413 9	Y	375	379 0			2
12	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	389 1	5512 3	427 9	Y	388	389 0			1
01	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	435 1	6029 3	435 9	Y	395	394 0			2
02	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	421 1	5990 3	469 9	Y	426	425 0			3
*03	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	365 1	5644 3	455 9	Y	414	416 0			1
04	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-				Y	NO RPT				1
PILONCILLO														
WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012														
11	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	302 1	3890 3	397 9	Y	361	367 0			-0-
12	4743 X	3257	-0-	-1486	-0-	196 1	2775 3	281 9	Y	255	254 0			1
01	4774 X	4192	-0-	-582	-0-	257 1	3570 3	363 9	Y	330	329 0			2
02	4312 X	329	-0-	-3983	-0-	20 1	280 3	29 9	Y	26	28 0			-0-
*03	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	530 1	8173 3	783 9	Y	712	699 0			13
04	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-				Y	NO RPT				13
PILONCILLO														
WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097														
11	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	452 1	5832 3	436 9	Y	396	399 0			8
12	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	427 1	6040 3	473 9	Y	430	431 0			7
01	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	424 1	5872 3	485 9	Y	441	441 0			7
02	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	374 1	5340 3	372 9	Y	338	338 0			7
03	6665 X	6654	-0-	-11	-0-	376 1	5805 3	471 9	Y	428	427 0			8
04	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-				Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
11	7860 X	6718	-0-	-1142	-0-	374 1	5994 3	Y	308	313 0				3
12	8122 X	5887	-0-	-2235	-0-	11 4	339 9							
01	8866 X	7073	-0-	-1793	-0-	290 1	5261 3	Y	295	295 0				3
02	7784 X	6879	-0-	-905	-0-	11 4	325 9							
03	8184 X	6203	-0-	-1981	-0-	355 1	6273 3	Y	402	401 0				4
04	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-	3 4	442 9							
						324 1	6147 3	Y	368	368 0				4
						3 4	405 9							
						282 1	5558 3	Y	329	331 0				2
						1 4	362 9							
								Y	NO RPT					2
PILONCILLO														
WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921														
11	7320 X	6645	-0-	-675	-0-	435 1	5596 3	Y	550	556 0				8
12	7533 X	6636	-0-	-897	-0-	9 4	605 9							
01	6665 X	6627	-0-	-38	-0-	401 1	5681 3	Y	493	496 0				5
02	6020 X	5956	-0-	-64	-0-	12 4	542 9							
03	6665 X	6484	-0-	-181	-0-	404 1	5616 3	Y	550	550 0				5
04	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-	2 4	605 9							
						349 1	4970 3	Y	577	576 0				6
						2 4	635 9							
						362 1	5614 3	Y	461	464 0				3
						1 4	507 9							
								Y	NO RPT					3
PILONCILLO														
WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904														
11	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	420 1	6756 3	Y	378	382 0				5
12	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	13 4	416 9							
01	7409 X	7164	-0-	-245	-0-	382 1	6940 3	Y	375	377 0				3
02	6692 X	6419	-0-	-273	-0-	14 4	413 9							
03	7409 X	7087	-0-	-322	-0-	363 1	6399 3	Y	363	364 0				2
04	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-	3 4	399 9							
						303 1	5763 3	Y	318	318 0				2
						3 4	350 9							
						323 1	6372 3	Y	355	355 0				2
						1 4	391 9							
								Y	NO RPT					2
PILONCILLO														
WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778														
11	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	440 1	5677 3	Y	482	489 0				3
12	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	10 4	530 9							
01	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	452 1	6392 3	Y	427	429 0				1
02	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	14 4	470 9							
*03	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	500 1	6940 3	Y	550	548 0				3
04	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-	5 4	605 9							
						468 1	6668 3	Y	553	552 0				4
						5 4	608 9							
						446 1	6870 3	Y	533	534 0				3
						2 4	586 9							
								Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	369 1	4756 3	8 4 590 9	Y	536	541 0				2
12	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	348 1	4926 3	9 4 443 9	Y	403	405 0				-0-
01	5735 X	5654	-0-	-81	-0-	346 1	4816 3	2 4 490 9	Y	445	444 0				1
02	5180 X	5118	-0-	-62	-0-	305 1	4344 3	469 9	Y	426	426 0				1
03	5735 X	4585	-0-	-1150	-0-	253 1	3923 3	409 9	Y	372	373 0				-0-
04	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-				Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO															
WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880															
11	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	407 1	6547 3	12 4 295 9	Y	268	271 0				5
12	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	408 1	7442 3	15 4 328 9	Y	298	299 0				4
01	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	370 1	6515 3	3 4 294 9	Y	267	266 0				5
02	6776 X	6136	-0-	-640	-0-	294 1	5582 3	3 4 257 9	Y	234	234 0				5
03	7502 X	7124	-0-	-378	-0-	330 1	6516 3	1 4 277 9	Y	252	251 0				6
04	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-				Y	NO RPT					6
PILONCILLO															
WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025															
11	7230 X	5490	-0-	-1740	-0-	301 1	4831 3	8 4 350 9	Y	318	326 0				-0-
12	7068 X	6601	-0-	-467	-0-	325 1	5902 3	12 4 362 9	Y	329	329 0				-0-
01	6696 X	6637	-0-	-59	-0-	338 1	5945 3	3 4 351 9	Y	319	318 0				1
02	6048 X	5881	-0-	-167	-0-	278 1	5296 3	3 4 304 9	Y	276	275 0				2
03	6696 X	6473	-0-	-223	-0-	295 1	5846 3	1 4 331 9	Y	301	301 0				2
04	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-				Y	NO RPT					2
PILONCILLO															
WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448															
11	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	506 1	5837 3	11 4 1375 9	Y	1250	1264 0				8
12	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	465 1	6035 3	13 4 1327 9	Y	1206	1209 0				5
01	8494 X	7829	-0-	-665	-0-	481 1	5973 3	3 4 1372 9	Y	1247	1246 0				6
02	7280 X	7047	-0-	-233	-0-	428 1	5334 3	3 4 1282 9	Y	1165	1164 0				7
*03	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	462 1	6156 3	2 4 1397 9	Y	1270	1270 0				7
04	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-				Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 797110														
WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	292 1	4691 3	8 4	Y	415	420 0			2
12	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	265 1	4801 3	9 4	Y	414	415 0			1
01	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	272 1	4766 3	2 4	Y	427	427 0			1
02	4872 X	4870	-0-	-2	-0-	222 1	4212 3	436 9	Y	396	396 0			1
03	5394 X	5059	-0-	-335	-0-	223 1	4411 3	425 9	Y	386	387 0			-0-
04	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-				Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766														
11	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	496 1	7952 3	15 4	Y	1071	1084 0			7
12	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	456 1	8321 3	17 4	Y	1075	1078 0			4
01	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	471 1	8266 3	5 4	Y	1092	1090 0			6
02	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	385 1	7315 3	5 4	Y	939	939 0			6
*03	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	402 1	7920 3	3 4	Y	997	997 0			6
04	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-		1097 9		Y	NO RPT				6
PILONCILLO														
WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766														
11	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	207 1	3355 3	5 4	Y	350	357 0			3
12	3751 X	2954	-0-	-797	-0-	135 1	2462 3	4 4	Y	321	322 0			2
01	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	190 1	3351 3	2 4	Y	361	360 0			3
02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	168 1	3191 3	332 9	Y	302	302 0			3
*03	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	173 1	3396 3	487 9	Y	443	441 0			5
04	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-				Y	NO RPT				5
PILONCILLO														
WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764														
11	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	320 1	5166 3	9 4	Y	889	900 0			4
12	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	288 1	5239 3	11 4	Y	847	848 0			3
01	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	293 1	5166 3	3 4	Y	821	820 0			4
02	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	240 1	4580 3	3 4	Y	744	743 0			5
*03	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	265 1	5246 3	1 4	Y	756	756 0			5
04	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-		832 9		Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT						
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 797110																			
WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-		457	1	5254	3	Y	828	839	0				5	
12	6727 X	6650	-0-	-77	-0-		408	1	5292	3	Y	855	857	0				3	
01	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-		396	1	4896	3	Y	837	838	0				2	
02	5600 X	5017	-0-	-583	-0-		320	1	4002	3	Y	632	633	0				1	
*03	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-		695	9											
04	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-		386	1	5142	3	Y	895	892	0				4	
							1	4	985	9	Y	NO RPT						4	
PILONCILLO													WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307						
11	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-		598	1	6882	3	Y	1250	1267	0				7	
12	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-		13	4	1375	9									
01	9269 X	8353	-0-	-916	-0-		563	1	7290	3	Y	1202	1206	0				3	
02	8372 X	8114	-0-	-258	-0-		15	4	1322	9									
03	9269 X	8650	-0-	-619	-0-		535	1	6610	3	Y	1094	1094	0				3	
04	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-		5	4	1203	9									
							512	1	6403	3	Y	1085	1082	0				6	
							5	4	1194	9									
							511	1	6821	3	Y	1195	1194	0				7	
							3	4	1315	9	Y	NO RPT						7	
PILONCILLO													WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437						
11	6150 X	5202	-0-	-948	-0-		338	1	3888	3	Y	881	896	0				8	
12	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-		7	4	969	9									
01	6913 X	6729	-0-	-184	-0-		445	1	5785	3	Y	1248	1244	0				12	
02	6160 X	5165	-0-	-995	-0-		10	4	1373	9									
03	6448 X	6319	-0-	-129	-0-		415	1	5144	3	Y	1062	1065	0				9	
04	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-		2	4	1168	9									
							318	1	3974	3	Y	794	796	0				7	
							873	9											
							366	1	4884	3	Y	972	970	0				9	
							1069	9			Y	NO RPT						9	
PILONCILLO													WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PILONCILLO													WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067															
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
11	11220 X	10350	-0-	-870	-0-	568	1	9141	3	Y	568	576	0		4
12	11594 X	10707	-0-	-887	-0-	16	4	625	9						
01	11377 X	10308	-0-	-1069	-0-	524	1	9547	3	Y	562	564	0		2
02	10052 X	9522	-0-	-530	-0-	18	4	618	9						
03	10850 X	10607	-0-	-243	-0-	523	1	9170	3	Y	553	552	0		3
04	10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-	7	4	608	9						
						446	1	8469	3	Y	549	548	0		4
						3	4	604	9						
						483	1	9542	3	Y	526	528	0		2
						3	4	579	9						
										Y	NO RPT				2
PILONCILLO															
WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929															
11	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	366	1	5862	3	Y	310	313	0		6
12	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	11	4	341	9						
01	7192 X	6443	-0-	-749	-0-	329	1	5991	3	Y	287	287	0		6
02	6356 X	5555	-0-	-801	-0-	12	4	316	9						
03	6882 X	6338	-0-	-544	-0-	328	1	5765	3	Y	315	314	0		7
04	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-	3	4	347	9						
						264	1	5022	3	Y	242	242	0		7
						3	4	266	9						
						292	1	5771	3	Y	249	248	0		8
						1	4	274	9						
										Y	NO RPT				8
PILONCILLO															
WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	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															
11	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	414	1	6651	3	Y	965	971	0		12
12	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	13	4	1062	9						
01	8463 X	8372	-0-	-91	-0-	373	1	6788	3	Y	1027	1027	0		12
02	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	14	4	1130	9						
*03	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	383	1	6725	3	Y	1146	1144	0		14
04	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-	3	4	1261	9						
						338	1	6426	3	Y	1168	1166	0		16
						3	4	1285	9						
						353	1	6955	3	Y	1689	1681	0		24
						2	4	1858	9						
										Y	NO RPT				24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	773 1	12440 3	Y	1197	1204 0				18
12	14535 X	14535	-0-	-0-	-0-	22 4	1317 9							
01	14756 X	13079	-0-	-1677	-0-	684 1	12450 3	Y	1252	1254 0				16
02	13580 X	11780	-0-	-1800	-0-	24 4	1377 9							
03	15035 X	14006	-0-	-1029	-0-	631 1	11081 3	Y	1236	1236 0				16
04	14550 X	NO RPT	-0-	-14550	-0-	7 4	1360 9							
						525 1	9968 3	Y	1165	1164 0				17
						5 4	1282 9							
						603 1	11880 3	Y	1382	1381 0				18
						3 4	1520 9							
								Y	NO RPT					18
PILONCILLO														
WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205														
11	16311 X	16311	-0-	-0-	-0-	873 1	14053 3	Y	1237	1258 0				5
12	16822 X	16822	-0-	-0-	-0-	24 4	1361 9							
01	16461 X	16312	-0-	-149	-0-	795 1	14476 3	Y	1385	1385 0				5
02	14868 X	14689	-0-	-179	-0-	27 4	1524 9							
03	16461 X	16245	-0-	-216	-0-	794 1	13959 3	Y	1409	1409 0				5
04	15930 X	NO RPT	-0-	-15930	-0-	9 4	1550 9							
						665 1	12636 3	Y	1255	1255 0				5
						7 4	1381 9							
						712 1	14053 3	Y	1342	1342 0				5
						4 4	1476 9							
								Y	NO RPT					5
PILONCILLO														
WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393														
11	9120 X	8921	-0-	-199	-0-	475 1	7665 3	Y	697	708 0				4
12	9424 X	9058	-0-	-366	-0-	14 4	767 9							
01	10168 X	8662	-0-	-1506	-0-	428 1	7787 3	Y	753	754 0				3
02	8932 X	7992	-0-	-940	-0-	15 4	828 9							
03	9641 X	8647	-0-	-994	-0-	413 1	7281 3	Y	877	875 0				5
04	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-	3 4	965 9							
						355 1	6731 3	Y	821	819 0				7
						3 4	903 9							
						371 1	7335 3	Y	854	856 0				5
						2 4	939 9							
								Y	NO RPT					5
PILONCILLO														
WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205														
11	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	613 1	9871 3	Y	862	873 0				5
12	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	17 4	948 9							
01	13950 X	11210	-0-	-2740	-0-	550 1	10036 3	Y	853	854 0				4
02	12600 X	9986	-0-	-2614	-0-	20 4	938 9							
03	13051 X	11063	-0-	-1988	-0-	556 1	9775 3	Y	793	792 0				5
04	11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-	7 4	872 9							
						460 1	8725 3	Y	725	724 0				6
						3 4	798 9							
						491 1	9682 3	Y	806	804 0				8
						3 4	887 9							
								Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	628 1	10124 3	1458 9	1458 9	Y	1325	1341 0		22	
12	12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	550 1	10005 3	1445 9	1445 9	Y	1314	1316 0		20	
01	13671 X	11708	-0-	-1963	-0-	549 1	9624 3	1528 9	1528 9	Y	1389	1386 0		23	
02	12348 X	10265	-0-	-2083	-0-	446 1	8488 3	1328 9	1328 9	Y	1207	1207 0		23	
03	13671 X	11377	-0-	-2294	-0-	475 1	9397 3	1502 9	1502 9	Y	1365	1363 0		25	
04	12240 X	NO RPT	-0-	-12240	-0-	3 4				Y	NO RPT			25	
PILONCILLO														WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102	
11	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	375 1	6041 3	684 9	684 9	Y	622	630 0		5	
12	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	342 1	6249 3	682 9	682 9	Y	620	622 0		3	
01	7750 X	7256	-0-	-494	-0-	355 1	6245 3	653 9	653 9	Y	594	595 0		2	
02	6720 X	6498	-0-	-222	-0-	292 1	5565 3	638 9	638 9	Y	580	579 0		3	
03	7440 X	6783	-0-	-657	-0-	299 1	5880 3	603 9	603 9	Y	548	550 0		1	
04	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-	1 4				Y	NO RPT			1	
PILONCILLO														WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	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	
11	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	580 1	9350 3	1558 9	1558 9	Y	1416	1434 0		19	
12	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	539 1	9794 3	1524 9	1524 9	Y	1385	1388 0		16	
01	11714 X	11714	-0-	-0-	-0-	545 1	9608 3	1554 9	1554 9	Y	1413	1411 0		18	
02	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	445 1	8438 3	1323 9	1323 9	Y	1203	1204 0		17	
*03	11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	475 1	9362 3	1447 9	1447 9	Y	1315	1315 0		17	
04	10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-	3 4				Y	NO RPT			17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 797110														
WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	8400 X	7497	-0-	-903	-0-	392 1	6302 3	Y		720	729 0		6	
12	8246 X	7543	-0-	-703	-0-	11 4	792 9							
01	7874 X	7331	-0-	-543	-0-	351 1	6380 3	Y		725	728 0		3	
02	7112 X	6596	-0-	-516	-0-	14 4	798 9							
03	7781 X	7089	-0-	-692	-0-	351 1	6168 3	Y		735	733 0		5	
04	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-	3 4	809 9							
						292 1	5538 3	Y		694	693 0		6	
						3 4	763 9							
						306 1	6025 3	Y		688	689 0		5	
						1 4	757 9							
								Y		NO RPT			5	
PILONCILLO														
WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240														
11	8100 X	7469	-0-	-631	-0-	387 1	6235 3	Y		760	770 0		8	
12	8370 X	7710	-0-	-660	-0-	11 4	836 9							
01	8432 X	7266	-0-	-1166	-0-	359 1	6521 3	Y		742	743 0		7	
02	7392 X	6581	-0-	-811	-0-	14 4	816 9							
03	8029 X	7097	-0-	-932	-0-	352 1	6187 3	Y		658	659 0		6	
04	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-	3 4	724 9							
						294 1	5582 3	Y		638	637 0		7	
						3 4	702 9							
						306 1	6024 3	Y		696	697 0		6	
						1 4	766 9							
								Y		NO RPT			6	
PILONCILLO														
WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327														
11	7050 X	6747	-0-	-303	-0-	345 1	5563 3	N		754	760 0		8	
12	7285 X	6865	-0-	-420	-0-	10 4	829 9							
01	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	314 1	5737 3	N		729	732 0		5	
02	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	12 4	802 9							
*03	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	333 1	5845 3	N		692	693 0		4	
04	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-	3 4	761 9							
						288 1	5481 3	N		646	645 0		5	
						3 4	711 9							
						300 1	5939 3	N		721	719 0		7	
						1 4	793 9							
								N		NO RPT			7	
PILONCILLO														
WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480														
11	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	788 1	12667 3	Y		501	502 0		12	
12	12462 X	12292	-0-	-170	-0-	23 4	551 9							
01	11780 X	11602	-0-	-178	-0-	611 1	11119 3	Y		492	493 0		11	
02	10640 X	8104	-0-	-2536	-0-	21 4	541 9							
03	11780 X	8225	-0-	-3555	-0-	595 1	10440 3	Y		509	508 0		12	
04	11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-	7 4	560 9							
						385 1	7310 3	Y		369	371 0		10	
						3 4	406 9							
						378 1	7473 3	Y		338	341 0		7	
						2 4	372 9							
								Y		NO RPT			7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004																	
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
11	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-		505 1	8137 3	15 4	520 9	Y	473	476 0				3
12	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-		439 1	7981 3	16 4	498 9	Y	453	454 0				2
01	8091 X	7823	-0-	-268	-0-		394 1	6911 3	3 4	515 9	Y	468	468 0				2
02	7308 X	6906	-0-	-402	-0-		322 1	6119 3	3 4	462 9	Y	420	421 0				1
03	8091 X	7487	-0-	-604	-0-		339 1	6670 3	2 4	476 9	Y	433	434 0				-0-
04	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-						Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO													WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 10122 - 16295				
11	13560 X	13270	-0-	-290	-0-		732 1	11778 3	21 4	739 9	Y	672	677 0				6
12	14012 X	13185	-0-	-827	-0-		651 1	11838 3	23 4	673 9	Y	612	614 0				4
01	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-		649 1	11382 3	7 4	678 9	Y	616	616 0				4
02	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-		529 1	10032 3	5 4	595 9	Y	541	542 0				3
03	11997 X	11936	-0-	-61	-0-		550 1	10825 3	3 4	558 9	Y	507	509 0				1
04	11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-						Y	NO RPT					1

PILONCILLO													WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 10534 - 15387				
11	10650 X	9756	-0-	-894	-0-		532 1	8557 3	15 4	652 9	Y	593	595 0				4
12	11005 X	9738	-0-	-1267	-0-		472 1	8600 3	17 4	649 9	Y	590	593 0				1
01	10943 X	9307	-0-	-1636	-0-		468 1	8241 3	5 4	593 9	Y	539	538 0				2
02	9520 X	8037	-0-	-1483	-0-		378 1	7181 3	3 4	475 9	Y	432	434 0				-0-
03	10292 X	8636	-0-	-1656	-0-		393 1	7749 3	2 4	492 9	Y	447	447 0				-0-
04	9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-						Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO													WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358				
11	8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-						Y	-0-	18 0				-0-
12	9052 X	7267	-0-	-1785	-0-		348 1	6336 3	14 4	569 9	Y	517	510 0				7
01	12183 X	10171	-0-	-2012	-0-		512 1	8984 3	7 4	668 9	Y	607	605 0				9
02	10080 X	8816	-0-	-1264	-0-		415 1	7885 3	3 4	513 9	Y	466	468 0				7
*03	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-		444 1	8765 3	2 4	524 9	Y	476	477 0				6
04	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-						Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110 WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051															CNTY: DIMMIT														
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																											
11	10530 X	9738	-0-	-792	-0-		541 1	8707 3	16 4	474 9	Y	431	435 0				1																											
12	10881 X	9771	-0-	-1110	-0-		483 1	8800 3	17 4	471 9	Y	428	429 0				-0-																											
01	9393 X	9225	-0-	-168	-0-		473 1	8299 3	5 4	448 9	Y	407	407 0				-0-																											
02	8484 X	7796	-0-	-688	-0-		371 1	7055 3	3 4	367 9	Y	334	334 0				-0-																											
*03	9765 X	9765	-0-	-0-	-0-		448 1	8827 3	2 4	488 9	Y	444	443 0				1																											
04	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-						Y	NO RPT					1																											
PILONCILLO																		WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531																										
11	15240 X	13765	-0-	-1475	-0-		764 1	12296 3	22 4	683 9	Y	621	632 0				5																											
12	15748 X	14594	-0-	-1154	-0-		722 1	13126 3	25 4	721 9	Y	655	655 0				5																											
01	16058 X	13981	-0-	-2077	-0-		714 1	12541 3	7 4	719 9	Y	654	653 0				6																											
02	14504 X	12816	-0-	-1688	-0-		607 1	11543 3	5 4	661 9	Y	601	600 0				7																											
03	15283 X	12840	-0-	-2443	-0-		589 1	11606 3	3 4	642 9	Y	584	585 0				6																											
04	14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-						Y	NO RPT					6																											
PILONCILLO																		WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014																										
11	14910 X	13759	-0-	-1151	-0-		760 1	12239 3	22 4	738 9	Y	671	679 0				4																											
12	15407 X	13535	-0-	-1872	-0-		663 1	12072 3	23 4	777 9	Y	706	707 0				3																											
01	14508 X	13484	-0-	-1024	-0-		685 1	12045 3	7 4	747 9	Y	679	679 0				3																											
02	13104 X	12028	-0-	-1076	-0-		567 1	10779 3	5 4	677 9	Y	615	615 0				3																											
03	14508 X	12223	-0-	-2285	-0-		561 1	11076 3	3 4	583 9	Y	530	533 0				-0-																											
04	13770 X	NO RPT	-0-	-13770	-0-						Y	NO RPT					-0-																											
PILONCILLO																		WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461																										
11	11010 X	9915	-0-	-1095	-0-		528 1	8483 3	15 4	889 9	N	808	818 0				7																											
12	11284 X	10428	-0-	-856	-0-		495 1	8995 3	18 4	920 9	N	836	837 0				6																											
01	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-		483 1	8503 3	7 4	1042 9	N	947	945 0				8																											
02	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-		397 1	7544 3	3 4	959 9	N	872	872 0				8																											
*03	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-		417 1	8233 3	2 4	858 9	N	780	782 0				6																											
04	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-						N	NO RPT					6																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	318 1	5111 3	526 9	Y	478	487 0			8
12	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	325 1	5903 3	593 9	Y	539	539 0			8
01	6944 X	6839	-0-	-105	-0-	336 1	5906 3	594 9	Y	540	540 0			8
02	6272 X	6095	-0-	-177	-0-	278 1	5289 3	525 9	Y	477	478 0			7
03	6944 X	6675	-0-	-269	-0-	300 1	5892 3	482 9	Y	438	440 0			5
04	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-				Y	NO RPT				5
PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090														
11	3240 X	2527	-0-	-713	-0-	136 1	2169 3	218 9	Y	198	198 0			2
12	3348 X	2042	-0-	-1306	-0-	97 1	1771 3	171 9	Y	155	156 0			1
01	3906 X	3079	-0-	-827	-0-	118 1	2055 3	906 9	Y	824	813 0			12
02	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	144 1	2727 3	483 9	Y	439	445 0			6
*03	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	153 1	3012 3	361 9	Y	328	332 0			2
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-				Y	NO RPT				2
PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884														
11	4770 X	4085	-0-	-685	-0-	209 1	3361 3	509 9	Y	463	469 0			2
12	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	199 1	3620 3	532 9	Y	484	484 0			2
01	3813 X	3523	-0-	-290	-0-	167 1	2932 3	422 9	Y	384	384 0			2
02	3444 X	3094	-0-	-350	-0-	133 1	2521 3	440 9	Y	400	400 0			2
03	3813 X	3486	-0-	-327	-0-	142 1	2796 3	548 9	Y	498	498 0			2
04	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-				Y	NO RPT				2
PILONCILLO WELL #: B 09HC RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906														
11	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	541 1	8708 3	1287 9	Y	1170	1186 0			7
12	10881 X	10751	-0-	-130	-0-	488 1	8888 3	1357 9	Y	1234	1234 0			7
01	10416 X	10334	-0-	-82	-0-	488 1	8555 3	1284 9	Y	1167	1168 0			6
02	9408 X	9288	-0-	-120	-0-	406 1	7705 3	1174 9	Y	1067	1066 0			7
03	10416 X	10088	-0-	-328	-0-	428 1	8447 3	1211 9	Y	1101	1103 0			5
04	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-				Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	11160 X	7864	-0-	-3296	-0-	401 1	6454 3	Y	906	916	0			7	
12	11253 X	7868	-0-	-3385	-0-	12 4	997 9								
01	9238 X	7365	-0-	-1873	-0-	360 1	6561 3	Y	848	850	0			5	
02	8036 X	6407	-0-	-1629	-0-	14 4	933 9								
03	8432 X	7200	-0-	-1232	-0-	352 1	6197 3	Y	739	741	0			3	
04	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-	3 4	813 9								
						284 1	5390 3	Y	664	663	0			4	
						3 4	730 9								
						306 1	6018 3	Y	795	794	0			5	
						1 4	875 9								
								Y	NO RPT					5	
PILONCILLO														WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303	
11	12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	637 1	10272 3	Y	1779	1800	0			20	
12	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	18 4	1957 9								
01	14880 X	12691	-0-	-2189	-0-	582 1	10607 3	Y	1803	1805	0			18	
02	12768 X	11452	-0-	-1316	-0-	21 4	1983 9								
03	13609 X	12352	-0-	-1257	-0-	578 1	10158 3	Y	1771	1771	0			18	
04	12870 X	NO RPT	-0-	-12870	-0-	7 4	1948 9								
						485 1	9212 3	Y	1591	1592	0			17	
						5 4	1750 9								
						508 1	10040 3	Y	1637	1639	0			15	
						3 4	1801 9								
								Y	NO RPT					15	
PILONCILLO														WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556	
11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	236 1	3788 3	Y	662	670	0			6	
12	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	7 4	728 9								
01	5270 X	4254	-0-	-1016	-0-	205 1	3749 3	Y	674	676	0			4	
02	4536 X	4071	-0-	-465	-0-	6 4	741 9								
03	4991 X	4550	-0-	-441	-0-	193 1	3379 3	Y	618	619	0			3	
04	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-	2 4	680 9								
						168 1	3176 3	Y	661	658	0			6	
						727 9									
						186 1	3663 3	Y	637	638	0			5	
						701 9									
								Y	NO RPT					5	
PILONCILLO														WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298	
11	4350 X	4161	-0-	-189	-0-	210 1	3392 3	Y	503	509	0			1	
12	4495 X	4278	-0-	-217	-0-	6 4	553 9								
01	4836 X	3931	-0-	-905	-0-	196 1	3549 3	Y	479	480	0			-0-	
02	4144 X	3436	-0-	-708	-0-	6 4	527 9								
03	4495 X	4113	-0-	-382	-0-	186 1	3255 3	Y	444	443	0			1	
04	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	2 4	488 9								
						141 1	2699 3	Y	542	539	0			4	
						596 9									
						172 1	3390 3	Y	501	503	0			2	
						551 9									
								Y	NO RPT					2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	5160 X	5053	-0-	-107	-0-	253 1	4083 3	7 4	Y	645	653 0			2	
12	5332 X	5012	-0-	-320	-0-	225 1	4096 3	7 4	Y	622	623 0			1	
01	5735 X	5005	-0-	-730	-0-	229 1	4024 3	2 4	Y	682	680 0			3	
02	5068 X	4228	-0-	-840	-0-	183 1	3481 3	564 9	Y	513	515 0			1	
03	5487 X	4564	-0-	-923	-0-	191 1	3778 3	595 9	Y	541	541 0			1	
04	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-				Y	NO RPT				1	
PILONCILLO														WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460	
11	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	332 1	5366 3	9 4	Y	925	937 0			14	
12	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	283 1	5147 3	11 4	Y	890	893 0			11	
01	7750 X	6709	-0-	-1041	-0-	299 1	5249 3	3 4	Y	1053	1049 0			15	
02	6776 X	5651	-0-	-1125	-0-	238 1	4546 3	3 4	Y	785	788 0			12	
03	7161 X	6337	-0-	-824	-0-	258 1	5111 3	1 4	Y	879	880 0			11	
04	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-				Y	NO RPT				11	
PILONCILLO														WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629	
11	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	202 1	3259 3	5 4	Y	564	581 0			8	
12	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	201 1	3657 3	6 4	Y	647	649 0			6	
01	5053 X	4055	-0-	-998	-0-	186 1	3262 3	2 4	Y	550	552 0			4	
02	4564 X	3700	-0-	-864	-0-	154 1	2905 3	641 9	Y	583	581 0			6	
03	5053 X	4427	-0-	-626	-0-	179 1	3529 3	719 9	Y	654	655 0			5	
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-				Y	NO RPT				5	
PILONCILLO														WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321	
11	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	270 1	4362 3	7 4	Y	1183	1194 0			13	
12	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	208 1	3788 3	6 4	Y	1031	1037 0			7	
01	7812 X	5801	-0-	-2011	-0-	236 1	4158 3	2 4	Y	1277	1272 0			12	
02	6440 X	4854	-0-	-1586	-0-	189 1	3595 3	1070 9	Y	973	977 0			8	
03	6479 X	5556	-0-	-923	-0-	214 1	4242 3	1100 9	Y	1000	1000 0			8	
04	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-				Y	NO RPT				8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 797110																
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	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	16080 X	14310	-0-	-1770	-0-	792	1	12751	3	Y	676	684 0	1			
						23	4	744	9							
12	16616 X	14503	-0-	-2113	-0-	713	1	12979	3	Y	715	714 0	2			
						24	4	787	9							
01	14725 X	14119	-0-	-606	-0-	717	1	12634	3	Y	690	690 0	2			
						9	4	759	9							
02	13300 X	12535	-0-	-765	-0-	593	1	11259	3	Y	616	616 0	2			
						5	4	678	9							
03	14725 X	14158	-0-	-567	-0-	649	1	12810	3	Y	633	633 0	2			
						3	4	696	9							
04	14250 X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT		2			
PILONCILLO													WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647			
11	11130 X	9809	-0-	-1321	-0-	545	1	8787	3	Y	419	423 0	6			
						16	4	461	9							
12	11439 X	9832	-0-	-1607	-0-	486	1	8837	3	Y	447	447 0	6			
						17	4	492	9							
01	9579 X	9390	-0-	-189	-0-	481	1	8440	3	Y	420	420 0	6			
						7	4	462	9							
02	8652 X	8458	-0-	-194	-0-	403	1	7645	3	Y	370	370 0	6			
						3	4	407	9							
03	9579 X	9531	-0-	-48	-0-	440	1	8690	3	Y	363	365 0	4			
						2	4	399	9							
04	9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT		4			
PILONCILLO													WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502			
11	18417 X	18417	-0-	-0-	-0-	976	1	15710	3	Y	1547	1567 0	11			
						29	4	1702	9							
12	18874 X	18874	-0-	-0-	-0-	891	1	16229	3	Y	1565	1568 0	8			
						32	4	1722	9							
01	18486 X	18486	-0-	-0-	-0-	900	1	15820	3	Y	1597	1595 0	10			
						9	4	1757	9							
02	16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	734	1	13945	3	Y	1384	1384 0	10			
						7	4	1522	9							
*03	17675 X	17675	-0-	-0-	-0-	776	1	15326	3	Y	1426	1428 0	8			
						4	4	1569	9							
04	15390 X	NO RPT	-0-	-15390	-0-					Y	NO RPT		8			
PILONCILLO													WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018			
11	15690 X	14972	-0-	-718	-0-	773	1	12439	3	Y	1580	1605 0	14			
						22	4	1738	9							
12	16213 X	15458	-0-	-755	-0-	712	1	12958	3	Y	1604	1607 0	11			
						24	4	1764	9							
01	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	715	1	12543	3	Y	1591	1590 0	12			
						9	4	1750	9							
02	13228 X	13228	-0-	-0-	-0-	585	1	11097	3	Y	1401	1400 0	13			
						5	4	1541	9							
*03	13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	585	1	11568	3	Y	1567	1567 0	13			
						3	4	1724	9							
04	12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT		13			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 797110																
WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	19707 X	19707	-0-	-0-	-0-	1022 1	16450 3	29 4	2206 9	Y	2005	2034 0				26
12	19473 X	19473	-0-	-0-	-0-	896 1	16330 3	32 4	2215 9	Y	2014	2019 0				21
01	19220 X	18675	-0-	-545	-0-	885 1	15564 3	9 4	2217 9	Y	2015	2015 0				21
02	17360 X	16706	-0-	-654	-0-	740 1	14039 3	7 4	1920 9	Y	1745	1745 0				21
03	19220 X	17553	-0-	-1667	-0-	750 1	14813 3	4 4	1986 9	Y	1805	1806 0				20
04	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					20
PILONCILLO														WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529		
11	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	231 1	3726 3	7 4	545 9	Y	495	500 0				2
12	4340 X	4191	-0-	-149	-0-	191 1	3498 3	6 4	496 9	Y	451	453 0				-0-
01	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	210 1	3698 3	2 4	552 9	Y	502	502 0				-0-
02	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	180 1	3418 3	498 9		Y	453	453 0				-0-
03	3844 X	3393	-0-	-451	-0-	153 1	3010 3	230 9		Y	209	209 0				-0-
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO														WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360		
11	10530 X	9807	-0-	-723	-0-	544 1	8751 3	16 4	496 9	Y	451	455 0				5
12	10881 X	10624	-0-	-257	-0-	525 1	9549 3	18 4	532 9	Y	484	485 0				4
01	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	549 1	9640 3	7 4	464 9	Y	422	422 0				4
02	9240 X	9142	-0-	-98	-0-	436 1	8282 3	3 4	421 9	Y	383	384 0				3
03	10230 X	9565	-0-	-665	-0-	437 1	8641 3	2 4	485 9	Y	441	441 0				3
04	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					3
PILONCILLO														WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103		
11	15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	827 1	13315 3	23 4	1811 9	Y	1646	1670 0				20
12	16386 X	16386	-0-	-0-	-0-	763 1	13896 3	26 4	1701 9	Y	1546	1551 0				15
01	15772 X	15772	-0-	-0-	-0-	750 1	13197 3	9 4	1816 9	Y	1651	1648 0				18
02	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	608 1	11559 3	5 4	1692 9	Y	1538	1537 0				19
03	14787 X	14267	-0-	-520	-0-	603 1	11925 3	3 4	1736 9	Y	1578	1579 0				18
04	14310 X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: E 28HD RRCID -> 286552															COMPL. DATE 09/13/2018															TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																							
11	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	545 1	8795 3	16 4	1211 9	Y	1101	1114 0				8																																							
12	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	504 1	9189 3	18 4	1176 9	Y	1069	1072 0				5																																							
01	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	504 1	8856 3	7 4	1203 9	Y	1094	1092 0				7																																							
02	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	413 1	7852 3	3 4	1073 9	Y	975	975 0				7																																							
*03	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435 1	8565 3	2 4	992 9	Y	902	906 0				3																																							
04	8460 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3																																							
PILONCILLO															WELL #: E 10HC RRCID -> 286601															COMPL. DATE 09/23/2018															TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728														
11	12630 X	11021	-0-	-0-	-1609	-0-	-0-	-0-	-0-	618 1	9959 3	17 4	427 9	Y	388	391 0				3																																							
12	12679 X	10917	-0-	-0-	-1762	-0-	-0-	-0-	-0-	547 1	9951 3	20 4	399 9	Y	363	364 0				2																																							
01	11532 X	10520	-0-	-0-	-1012	-0-	-0-	-0-	-0-	545 1	9562 3	7 4	406 9	Y	369	369 0				2																																							
02	10416 X	9326	-0-	-0-	-1090	-0-	-0-	-0-	-0-	449 1	8522 3	3 4	352 9	Y	320	320 0				2																																							
03	11532 X	10436	-0-	-0-	-1096	-0-	-0-	-0-	-0-	483 1	9550 3	3 4	400 9	Y	364	364 0				2																																							
04	11010 X	NO RPT	-0-	-0-	-11010	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2																																							
PILONCILLO															WELL #: E 10HD RRCID -> 286618															COMPL. DATE 09/22/2018															TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739														
11	13320 X	11411	-0-	-0-	-1909	-0-	-0-	-0-	-0-	629 1	10137 3	18 4	627 9	Y	570	577 0				3																																							
12	12989 X	11526	-0-	-0-	-1463	-0-	-0-	-0-	-0-	571 1	10371 3	20 4	564 9	Y	513	514 0				2																																							
01	11470 X	11262	-0-	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	-0-	578 1	10151 3	7 4	526 9	Y	478	478 0				2																																							
02	10360 X	9977	-0-	-0-	-383	-0-	-0-	-0-	-0-	473 1	8988 3	3 4	513 9	Y	466	465 0				3																																							
03	11470 X	11444	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	-0-	525 1	10342 3	3 4	574 9	Y	522	523 0				2																																							
04	11100 X	NO RPT	-0-	-0-	-11100	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2																																							
PILONCILLO															WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810															COMPL. DATE 09/21/2018															TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908														
11	15210 X	15210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	832 1	13388 3	23 4	967 9	Y	879	890 0				5																																							
12	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	746 1	13574 3	26 4	1015 9	Y	923	925 0				3																																							
01	14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	745 1	13079 3	9 4	1033 9	Y	939	939 0				3																																							
02	13244 X	13110	-0-	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	-0-	610 1	11614 3	5 4	881 9	Y	801	801 0				3																																							
*03	15043 X	15043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	680 1	13408 3	3 4	952 9	Y	865	865 0				3																																							
04	14190 X	NO RPT	-0-	-0-	-14190	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3																																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 797110																		
WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-			702	1	11308	3	Y	1439	1455	0			12
								20	4	1583	9							
12	13840 X	13840	-0-	-0-	-0-			636	1	11567	3	Y	1467	1471	0			8
								23	4	1614	9							
01	13641 X	13641	-0-	-0-	-0-			649	1	11430	3	Y	1414	1415	0			7
								7	4	1555	9							
02	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-			525	1	10005	3	Y	1233	1234	0			6
								5	4	1356	9							
*03	13415 X	13415	-0-	-0-	-0-			582	1	11478	3	Y	1229	1231	0			4
								3	4	1352	9							
04	11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-							Y	NO RPT					4
PILONCILLO														WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364				
11	9390 X	8644	-0-	-746	-0-			473	1	7604	3	Y	503	510	0			5
								14	4	553	9							
12	9703 X	9182	-0-	-521	-0-			448	1	8155	3	Y	511	513	0			3
								17	4	562	9							
01	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-			455	1	7980	3	Y	632	629	0			6
								5	4	695	9							
02	8232 X	7669	-0-	-563	-0-			357	1	6785	3	Y	476	478	0			4
								3	4	524	9							
03	9114 X	8096	-0-	-1018	-0-			367	1	7248	3	Y	435	437	0			2
								2	4	479	9							
04	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-							Y	NO RPT					2
PILONCILLO														WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357				
11	11640 X	8854	-0-	-2786	-0-			482	1	7755	3	Y	547	553	0			4
								15	4	602	9							
12	11439 X	8342	-0-	-3097	-0-			403	1	7339	3	Y	532	533	0			3
								15	4	585	9							
01	8990 X	5527	-0-	-3463	-0-			276	1	4840	3	Y	372	375	0			-0-
								2	4	409	9							
02	8120 X	7762	-0-	-358	-0-			368	1	6978	3	Y	375	374	0			1
								3	4	413	9							
*03	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-			448	1	8847	3	Y	489	488	0			2
								2	4	538	9							
04	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-							Y	NO RPT					2
PILONCILLO														WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950				
11	5250 X	4175	-0-	-1075	-0-			202	1	3250	3	Y	653	662	0			7
								5	4	718	9							
12	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-			251	1	4595	3	Y	1008	1004	0			11
								8	4	1109	9							
01	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-			273	1	4769	3	Y	850	853	0			8
								2	4	935	9							
02	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-			203	1	3864	3	Y	579	583	0			4
								2	4	637	9							
*03	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-			186	1	3653	3	Y	490	492	0			2
								539	9									
04	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-							Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	430 1	6909 3	1179 9	Y	1072	1086 0			15
12	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	401 1	7322 3	1316 9	Y	1196	1196 0			15
01	9889 X	8668	-0-	-1221	-0-	392 1	6883 3	1390 9	Y	1264	1262 0			17
02	8064 X	7578	-0-	-486	-0-	316 1	6008 3	1251 9	Y	1137	1137 0			17
03	8928 X	7531	-0-	-1397	-0-	308 1	6080 3	1142 9	Y	1038	1044 0			11
04	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-	1 4			Y	NO RPT				11
PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	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														
11	11130 X	10713	-0-	-417	-0-	577 1	9282 3	838 9	Y	762	767 0			5
12	11501 X	10539	-0-	-962	-0-	515 1	9368 3	638 9	Y	580	584 0			1
01	10450 X	10450	-0-	-0-	-0-	524 1	9219 3	700 9	Y	636	634 0			3
02	9436 X	8934	-0-	-502	-0-	416 1	7900 3	615 9	Y	559	560 0			2
03	10447 X	9240	-0-	-1207	-0-	417 1	8223 3	598 9	Y	544	545 0			1
04	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-	2 4			Y	NO RPT				1
PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105														
11	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	398 1	6416 3	1548 9	Y	1407	1426 0			16
12	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	315 1	5748 3	1734 9	Y	1576	1577 0			15
01	9517 X	7971	-0-	-1546	-0-	329 1	5783 3	1856 9	Y	1687	1684 0			18
02	8204 X	7885	-0-	-319	-0-	303 1	5764 3	1815 9	Y	1650	1646 0			22
03	9021 X	8375	-0-	-646	-0-	312 1	6153 3	1909 9	Y	1735	1735 0			22
04	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-	1 4			Y	NO RPT				22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SN OPERATING, LLC												//CONT./// 12018 200 NON-ASSOCIATED											
PILONCILLO												//CONT./// 797110											
												WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
04	14B DENY	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											
11	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	399	1	6432	3	Y	1639	1657	0				17						
						12	4	1803	9														
12	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	365	1	6630	3	Y	1676	1677	0				16						
						14	4	1844	9														
01	9362 X	8120	-0-	-1242	-0-	345	1	6068	3	Y	1549	1550	0				15						
						3	4	1704	9														
02	8456 X	7558	-0-	-898	-0-	299	1	5677	3	Y	1435	1434	0				16						
						3	4	1579	9														
03	9362 X	8494	-0-	-868	-0-	327	1	6440	3	Y	1568	1568	0				16						
						2	4	1725	9														
04	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT						16						

PILONCILLO												WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
04	14B DENY	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											
11	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	504	1	8105	3	Y	2124	2134	0				31						
						15	4	2336	9														
12	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	480	1	8743	3	Y	1220	1238	0				13						
						17	4	1342	9														
01	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	444	1	7805	3	Y	1125	1126	0				12						
						5	4	1238	9														
02	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	276	1	5249	3	Y	868	871	0				9						
						3	4	955	9														
*03	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	281	1	5525	3	Y	904	905	0				8						
						1	4	994	9														
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT						8						

PILONCILLO												WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
04	14B DENY	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											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662															
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	464 1	7468 3	13 4	Y	1655	1675	0			16
12	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	404 1	7362 3	15 4	Y	1614	1617	0			13
01	11191 X	9355	-0-	-1836	-0-	400 1	7032 3	3 4	Y	1745	1742	0			16
02	9996 X	8795	-0-	-1201	-0-	348 1	6617 3	3 4	Y	1661	1659	0			18
03	10106 X	9153	-0-	-953	-0-	353 1	6954 3	2 4	Y	1676	1679	0			15
04	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-				Y	NO RPT					15
PILONCILLO														WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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	
11	18051 X	18051	-0-	-0-	-0-	981 1	15781 3	29 4	Y	1145	1167	0			17
12	18233 X	18233	-0-	-0-	-0-	889 1	16181 3	31 4	Y	1029	1035	0			11
01	T. A.	16116	-0-	16116	16116	803 1	14109 3	9 4	Y	1086	1085	0			12
02	T. A.	13678	-0-	13678	29794	633 1	12030 3	7 4	Y	916	916	0			12
03	T. A.	15001	-0-	15001	44795	662 1	13085 3	3 4	Y	1137	1136	0			13
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	44795				Y	NO RPT					13
PILONCILLO														WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938	
11	15894 X	15894	-0-	-0-	-0-	851 1	13701 3	24 4	Y	1198	1213	0			16
12	15108 X	15108	-0-	-0-	-0-	719 1	13071 3	24 4	Y	1176	1178	0			14
01	15314 X	13622	-0-	-1692	-0-	670 1	11780 3	7 4	Y	1059	1061	0			12
02	13832 X	12021	-0-	-1811	-0-	546 1	10370 3	5 4	Y	1000	998	0			14
03	15314 X	12910	-0-	-2404	-0-	563 1	11095 3	3 4	Y	1135	1135	0			14
04	14820 X	NO RPT	-0-	-14820	-0-				Y	NO RPT					14
PILONCILLO														WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	743	1	11951	3	Y	827	843	0	8	
						21	4	910	9						
12	13485 X	12865	-0-	-620	-0-	606	1	11039	3	Y	1090	1088	0	10	
						21	4	1199	9						
01	T. A.	11455	-0-	11455	11455	565	1	9922	3	Y	874	875	0	9	
						7	4	961	9						
02	T. A.	9839	-0-	9839	21294	452	1	8582	3	Y	729	729	0	9	
						3	4	802	9						
03	T. A.	10257	-0-	10257	31551	448	1	8846	3	Y	874	873	0	10	
						2	4	961	9						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	31551					Y	NO RPT			10	
PILONCILLO														WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	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	
11	21436 X	21436	-0-	-0-	-0-	1110	1	17855	3	Y	2217	2246	0	40	
						32	4	2439	9						
12	21737 X	21737	-0-	-0-	-0-	1004	1	18260	3	Y	2215	2219	0	36	
						36	4	2437	9						
01	T. A.	20525	-0-	20525	20525	978	1	17186	3	Y	2137	2136	0	37	
						10	4	2351	9						
02	T. A.	20755	-0-	20755	41280	919	1	17462	3	Y	2151	2145	0	43	
						8	4	2366	9						
03	T. A.	22850	-0-	22850	64130	982	1	19378	3	Y	2260	2261	0	42	
						4	4	2486	9						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	64130					Y	NO RPT			42	
PILONCILLO														WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	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	
11	12210 X	9567	-0-	-2643	-0-	515	1	8288	3	Y	681	691	0	5	
						15	4	749	9						
12	11501 X	9522	-0-	-1979	-0-	456	1	8316	3	Y	666	666	0	5	
						17	4	733	9						
01	9455 X	9198	-0-	-257	-0-	456	1	8013	3	Y	658	656	0	7	
						5	4	724	9						
02	8540 X	8115	-0-	-425	-0-	374	1	7099	3	Y	581	581	0	7	
						3	4	639	9						
03	9455 X	8291	-0-	-1164	-0-	367	1	7265	3	Y	597	598	0	6	
						2	4	657	9						
04	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT			6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	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															
11	24111 X	24111	-0-	-0-	-0-	1321	1	21252	3	Y	1364	1376	0		24
						38	4	1500	9						
12	22362 X	22362	-0-	-0-	-0-	1093	1	19889	3	Y	1219	1224	0		19
						39	4	1341	9						
01	T. A.	20893	-0-	20893	20893	1054	1	18545	3	Y	1165	1165	0		19
						12	4	1282	9						
02	T. A.	17505	-0-	17505	38398	822	1	15607	3	Y	971	973	0		17
						8	4	1068	9						
03	T. A.	17844	-0-	17844	56242	807	1	15894	3	Y	1035	1034	0		18
						4	4	1139	9						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	56242					Y	NO RPT				18
PILONCILLO															
WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	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															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	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															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 797110 WELL #: A 43HX															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
															RRCID -> 287723															COMPL. DATE 11/21/2018															TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																							
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																									
11	16038 X	16038	-0-	-0-	-0-		867	1	13984	3	Y	1057	1074	0				9																																																								
12	16399 X	15913	-0-	-486	-0-		24	4	1163	9																																																																
01	15315 X	15315	-0-	-0-	-0-		769	1	13996	3	Y	1019	1022	0				6																																																								
02	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-		27	4	1121	9																																																																
*03	15751 X	15751	-0-	-0-	-0-		761	1	13376	3	Y	1063	1062	0				7																																																								
04	13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-		9	4	1169	9																																																																
							617	1	11731	3	Y	917	918	0				6																																																								
							5	4	1009	9																																																																
							707	1	13966	3	Y	976	976	0				6																																																								
							4	4	1074	9																																																																
											Y	NO RPT						6																																																								
PILONCILLO															WELL #: A 44HE															RRCID -> 287758															COMPL. DATE 05/07/2019															TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																								
PILONCILLO															WELL #: A 45HE															RRCID -> 287827															COMPL. DATE 12/17/2018															TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																								
PILONCILLO															WELL #: A 43HZ															RRCID -> 287832															COMPL. DATE 11/20/2018															TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650														
11	16122 X	16122	-0-	-0-	-0-		823	1	13249	3	Y	1843	1867	0				19																																																								
12	18615 X	18615	-0-	-0-	-0-		23	4	2027	9																																																																
01	17762 X	17762	-0-	-0-	-0-		857	1	15618	3	Y	1918	1920	0				17																																																								
02	17071 X	17071	-0-	-0-	-0-		30	4	2110	9																																																																
*03	17676 X	17676	-0-	-0-	-0-		851	1	14960	3	Y	1765	1765	0				17																																																								
04	12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-		9	4	1942	9																																																																
							763	1	14501	3	Y	1635	1633	0				19																																																								
							8	4	1799	9																																																																
							775	1	15303	3	Y	1449	1456	0				12																																																								
							4	4	1594	9																																																																
											Y	NO RPT						12																																																								
PILONCILLO															WELL #: E 31HA															RRCID -> 287864															COMPL. DATE 12/18/2018															TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720														
11	10890 X	9377	-0-	-1513	-0-		502	1	8073	3	Y	715	732	0				3																																																								
12	11253 X	8614	-0-	-2639	-0-		15	4	787	9																																																																
01	10416 X	8190	-0-	-2226	-0-		412	1	7488	3	Y	635	637	0				1																																																								
02	9408 X	7357	-0-	-2051	-0-		15	4	699	9																																																																
03	10416 X	7965	-0-	-2451	-0-		400	1	7042	3	Y	677	676	0				2																																																								
04	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-		3	4	745	9																																																																
							338	1	6422	3	Y	540	541	0				1																																																								
							3	4	594	9																																																																
							354	1	6992	3	Y	561	561	0				1																																																								
							2	4	617	9																																																																
											Y	NO RPT						1																																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
11	13560 X	11576	-0-	-1984	-0-	618	1	9956	3	Y	895	913	0	6
12	14012 X	12256	-0-	-1756	-0-	17	4	985	9					
01	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	584	1	10639	3	Y	920	922	0	4
02	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	21	4	1012	9					
*03	11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	579	1	10196	3	Y	1020	1017	0	7
04	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-	7	4	1122	9					
						476	1	9037	3	Y	833	834	0	6
						5	4	916	9					
						494	1	9745	3	Y	815	818	0	3
						3	4	897	9					
										Y	NO RPT			3
PILONCILLO														
WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 10033 - 16756														
11	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	233	1	3763	3	Y	375	380	0	1
12	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	7	4	413	9					
01	5611 X	4618	-0-	-993	-0-	231	1	4207	3	Y	428	428	0	1
02	4984 X	4043	-0-	-941	-0-	7	4	471	9					
03	5487 X	4497	-0-	-990	-0-	225	1	3950	3	Y	401	401	0	1
04	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-	2	4	441	9					
						182	1	3447	3	Y	376	376	0	1
						414	9							
						195	1	3850	3	Y	411	411	0	1
						452	9							
										Y	NO RPT			1
PILONCILLO														
WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244														
11	21871 X	21871	-0-	-0-	-0-	1211	1	19493	3	Y	1030	1039	0	9
12	19950 X	19950	-0-	-0-	-0-	34	4	1133	9					
01	18619 X	18619	-0-	-0-	-0-	984	1	17910	3	Y	928	932	0	5
02	20412 X	17026	-0-	-3386	-0-	35	4	1021	9					
03	22599 X	18275	-0-	-4324	-0-	946	1	16632	3	Y	937	937	0	5
04	21870 X	NO RPT	-0-	-21870	-0-	10	4	1031	9					
						804	1	15294	3	Y	836	836	0	5
						8	4	920	9					
						838	1	16520	3	Y	830	831	0	4
						4	4	913	9					
										Y	NO RPT			4
PILONCILLO														
WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492														
11	18540 X	17992	-0-	-548	-0-	994	1	15984	3	Y	895	919	0	9
12	19158 X	18659	-0-	-499	-0-	29	4	985	9					
01	17716 X	17716	-0-	-0-	-0-	913	1	16628	3	Y	986	987	0	8
02	15971 X	15971	-0-	-0-	-0-	33	4	1085	9					
*03	15937 X	15937	-0-	-0-	-0-	904	1	15888	3	Y	832	834	0	6
04	14490 X	NO RPT	-0-	-14490	-0-	9	4	915	9					
						761	1	14466	3	Y	669	670	0	5
						8	4	736	9					
						723	1	14268	3	Y	856	855	0	6
						4	4	942	9					
										Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	11790 X	9419	-0-	-2371	-0-	505 1	8119 3	Y	709	716 0				8	
12	11036 X	9298	-0-	-1738	-0-	15 4	780 9								
01	9207 X	8906	-0-	-301	-0-	445 1	8080 3	Y	687	689 0				6	
02	8316 X	7883	-0-	-433	-0-	17 4	756 9								
03	9207 X	8101	-0-	-1106	-0-	439 1	7722 3	Y	673	673 0				6	
04	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-	5 4	740 9								
						362 1	6854 3	Y	604	604 0				6	
						3 4	664 9								
						359 1	7070 3	Y	609	610 0				5	
						2 4	670 9								
								Y	NO RPT					5	
PILONCILLO															
WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 10451 - 17174															
11	13440 X	11727	-0-	-1713	-0-	628 1	10114 3	Y	879	886 0				14	
12	13888 X	11179	-0-	-2709	-0-	18 4	967 9								
01	14322 X	11179	-0-	-3143	-0-	533 1	9696 3	Y	846	848 0				12	
02	12404 X	9991	-0-	-2413	-0-	19 4	931 9								
03	13237 X	10511	-0-	-2726	-0-	549 1	9646 3	Y	888	887 0				13	
04	11730 X	NO RPT	-0-	-11730	-0-	7 4	977 9								
						454 1	8641 3	Y	812	812 0				13	
						3 4	893 9								
						464 1	9148 3	Y	815	817 0				11	
						2 4	897 9								
								Y	NO RPT					11	
PILONCILLO															
WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	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															
11	17324 X	17324	-0-	-0-	-0-	932 1	15017 3	Y	1226	1242 0				14	
12	21975 X	21975	-0-	-0-	-0-	26 4	1349 9								
01	20577 X	20577	-0-	-0-	-0-	1069 1	19483 3	Y	1259	1261 0				12	
02	15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	38 4	1385 9								
03	15283 X	12029	-0-	-3254	-0-	1032 1	18150 3	Y	1257	1257 0				12	
04	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-	12 4	1383 9								
						708 1	13470 3	Y	852	857 0				7	
						7 4	937 9								
						550 1	10836 3	Y	582	589 0				-0-	
						3 4	640 9								
								Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 797110 WELL #: E 30HX															NON-ASSOCIATED CAPACITY COMPL. DATE 12/19/2018															TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709															CNTY: DIMMIT																																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																																																															
11		15831 X	15831	-0-	-0-	-0-	828 1	23 4	13331 3	1649 9	Y	1499	1511 0							15																																																																															
12		15097 X	14925	-0-	-172	-0-	699 1	24 4	12716 3	1486 9	Y	1351	1356 0							10																																																																															
01		13897 X	13897	-0-	-0-	-0-	675 1	7 4	11875 3	1340 9	Y	1218	1221 0							7																																																																															
02		12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	582 1	5 4	11062 3	1313 9	Y	1194	1192 0							9																																																																															
03		18237 X	18237	-0-	-0-	-0-	805 1	4 4	15886 3	1542 9	Y	1402	1401 0							10																																																																															
04		13410 X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					Y	NO RPT								10																																																																															
PILONCILLO																									WELL #: A 44HC															RRCID -> 288440															COMPL. DATE 05/05/2019															TOTAL DEPTH 7815															PERF. N/A														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															
04		14B DENY	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														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															
04		14B DENY	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														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															
04		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														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															
04		14B DENY	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														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT									
SN OPERATING, LLC										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																			
PILONCILLO										//CONT.// 797110																			
										WELL #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	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																			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	14B	DENY	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																			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	14B	DENY	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																			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	14B	DENY	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																			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	14B	DENY	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																			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	14B	DENY	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																			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														
PILONCILLO															//CONT.// 797110														
WELL #: E 37HX															RRCID -> 290902					COMPL. DATE 12/26/2019					TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-										
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-										
TIDAL PETROLEUM, INC.																													
STS																													
WELL #: 859240 1H					RRCID -> 262866					COMPL. DATE 11/12/2010					TOTAL DEPTH 11122 PERF. 11447 - 13631														
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-		790	2	147	9	N	134	179	1					129										
12	1054 N	1024	-0-	-30	-0-		869	2	155	9	N	141	80	1					190										
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		900	2	151	9	N	137	160	1					167										
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		1332	2	154	9	N	140							307										
03	1023 N	736	-0-	-287	-0-		581	2	155	9	N	141	248	1					200										
04	1020 N	929	-0-	-91	-0-		788	2	141	9	N	128	88	1					240										
VERDUN OIL & GAS LLC																													
VIVION																													
WELL #: 884566 1					RRCID -> 266427					COMPL. DATE 02/14/2012					TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390														
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		120	1	1104	3	Y	197	189	0					18										
							11	4	217	9																			
12	1519 N	1417	-0-	-102	-0-		53	1	1148	3	Y	190	195	0					13										
							7	4	209	9																			
01	DLQ G-10	1329	-0-	1329	1329		116	1	1015	3	Y	167	172	0					8										
							14	4	184	9																			
02	2623 N	1294	-0-	-1329	-0-		121	1	959	3	Y	150	149	0					9										
							49	4	165	9																			
*03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		205	1	1006	3	Y	183	180	0					12										
							4	4	201	9																			
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-						Y	NO RPT							12										
LIGHT RANCH																													
WELL #: 3					RRCID -> 269332					COMPL. DATE 07/01/2012					TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597														
11	2460 X	2367	-0-	-93	-0-		29	1	1923	3	Y	357	356	0					5										
							22	4	393	9																			
12	2666 X	2399	-0-	-267	-0-		33	1	2043	3	Y	283	284	0					4										
							12	4	311	9																			
01	DLQ G-10	1977	-0-	1977	1977		29	1	1823	3	Y	101	104	0					1										
							14	4	111	9																			
02	2700 N	1811	-0-	-889	1088		22	1	1538	3	Y	228	225	0					4										
							251	9																					
*03	3100 N	2237	-0-	-863	225		28	1	2004	3	Y	186	179	0					11										
							205	9																					
*04	2302 N	2077	-0-	-225	-0-		24	1	1776	3	Y	252	249	0					14										
							277	9																					
LIGHT RANCH																													
WELL #: 4					RRCID -> 269333					COMPL. DATE 07/01/2012					TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680														
11	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-		34	1	2317	3	Y	223	222	0					3										
							27	4	245	9																			
12	2945 X	2476	-0-	-469	-0-		35	1	2170	3	Y	235	235	0					3										
							12	4	259	9																			
01	DLQ G-10	1937	-0-	1937	1937		26	1	1657	3	Y	219	219	0					3										
							13	4	241	9																			
02	2700 N	2122	-0-	-578	1359		27	1	1876	3	Y	199	198	0					4										
							219	9																					
*03	3100 N	2980	-0-	-120	1239		38	1	2715	3	Y	206	198	0					12										
							227	9																					
*04	3000 N	2927	-0-	-73	1166		37	1	2685	3	Y	186	188	0					10										
							205	9																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC LIGHT RANCH			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
					RRCID -> 274263		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH		8121 PERF. 8040 - 13564				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3990 X	2225	-0-	-1765	-0-	31 1 24 4	2107 3 63 9		Y	57	57 0				1
12	3255 X	3046	-0-	-209	-0-	47 1 17 4	2945 3 37 9		Y	34	34 0				1
01	DLQ G-10	3203	-0-	3203	3203	49 1 24 4	3076 3 54 9		Y	49	49 0				1
02	6021 X	2818	-0-	-3203	-0-	39 1 67 9	2712 3		Y	61	61 0				1
*03	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	41 1 53 9	2867 3		Y	48	46 0				3
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-				Y	NO RPT					3

LIGHT RANCH			WELL #: 7		RRCID -> 274432		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH		8133 PERF. 7945 - 13738				
11	5400 X	5010	-0-	-390	-0-	70 1 54 4	4724 3 162 9		Y	147	147 0				2
12	5518 X	4734	-0-	-784	-0-	72 1 26 4	4487 3 149 9		Y	135	135 0				2
01	DLQ G-10	4324	-0-	4324	4324	66 1 32 4	4149 3 77 9		Y	70	71 0				1
02	8791 X	4467	-0-	-4324	-0-	61 1 129 9	4277 3		Y	117	116 0				2
*03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	70 1 101 9	4965 3		Y	92	88 0				6
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-				Y	NO RPT					6

LIGHT RANCH			WELL #: 11		RRCID -> 277027		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH		8033 PERF. 8280 - 14460				
11	11790 X	11353	-0-	-437	-0-	144 1 112 4	9720 3 1377 9		N	1252	1249 0				149
12	12152 X	12129	-0-	-23	-0-	167 1 59 4	10385 3 1518 9		N	1380	1377 0				152
01	12152 X	11373	-0-	-779	-0-	153 1 74 4	9630 3 1516 9		N	1378	1381 0				149
02	10976 X	7501	-0-	-3475	-0-	86 1 1348 9	6067 3		N	1225	1220 0				154
03	11718 X	7770	-0-	-3948	-0-	89 1 1429 9	6252 3		N	1299	1243 0				210
04	11730 X	NO RPT	-0-	-11730	-0-				N	NO RPT					210

LIGHT RANCH			WELL #: 12		RRCID -> 277162		COMPL. DATE 02/15/2017		TOTAL DEPTH		8036 PERF. 8330 - 14510				
11	14110 X	14110	-0-	-0-	-0-	172 1 133 4	11568 3 2237 9		N	2034	2034 0				171
12	14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	189 1 67 4	11730 3 2224 9		N	2022	2019 0				174
01	13888 X	12926	-0-	-962	-0-	169 1 82 4	10654 3 2021 9		N	1837	1844 0				167
02	13160 X	12964	-0-	-196	-0-	156 1 1860 9	10948 3		N	1691	1683 0				175
03	14570 X	13826	-0-	-744	-0-	167 1 1882 9	11777 3		N	1711	1639 0				247
04	14100 X	NO RPT	-0-	-14100	-0-				N	NO RPT					247

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
LIGHT RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 291585 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0	W	2083	-0-	2083	9534	26 1	1723 3	N	285	284	0		4
							20 4	314 9						
12	0	W	2045	-0-	2045	11579	27 1	1669 3	N	308	307	0		5
							10 4	339 9						
01	0	W	1700	-0-	1700	13279	20 1	1252 3	N	380	380	0		5
							10 4	418 9						
02	0	W	1758	-0-	1758	15037	20 1	1439 3	N	272	272	0		5
							299 9							
03	0	W	2092	-0-	2092	17129	25 1	1756 3	N	283	271	0		17
							311 9							
*04	3000	N	2187	-0-	-813	16316	25 1	1853 3	N	281	282	0		16
							309 9							
VIVION UNIT B WELL #: 17 RRCID -> 291957 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062														
02	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	1086 1	8602 3	N	3324	3133	0		191
							440 4	3656 9						
*03	DELQ PR		16117	-0-	16117	16117	2044 1	10046 3	N	3626	3572	0		245
							38 4	3989 9						
04	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	8287			N	NO RPT				245
VIVION UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 291977 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653														
11	0	W	13789	-0-	13789	13789	1237 1	11401 3	Y	940	857	0		83
							117 4	1034 9						
12	0	W	12809	-0-	12809	26598	529 1	11364 3	Y	772	800	0		55
							67 4	849 9						
01	0	W	11984	-0-	11984	38582	1135 1	9894 3	Y	743	762	0		36
							138 4	817 9						
02	0	W	12758	-0-	12758	51340	1283 1	10162 3	Y	721	715	0		42
							520 4	793 9						
03	0	W	13765	-0-	13765	65105	2189 1	10759 3	Y	705	701	0		46
							41 4	776 9						
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	65105			Y	NO RPT				46
VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 291978 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 14642														
11	0	W	12711	-0-	12711	12711	1101 1	10147 3	N	1235	1125	0		110
							104 4	1359 9						
12	0	W	12939	-0-	12939	25650	504 1	10833 3	N	1398	1407	0		101
							64 4	1538 9						
01	0	W	12980	-0-	12980	38630	1176 1	10246 3	N	1286	1323	0		64
							143 4	1415 9						
02	0	W	11521	-0-	11521	50151	1109 1	8780 3	N	1075	1075	0		64
							449 4	1183 9						
03	0	W	12568	-0-	12568	62719	1904 1	9356 3	N	1156	1143	0		77
							36 4	1272 9						
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	62719			N	NO RPT				77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC VION														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 884566																	
WELL #: 4				RRCID -> 291979				COMPL. DATE 04/25/2014				TOTAL DEPTH 7354				PERF. 8059 - 13516	
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	
11	0	W	1102	-0-	1102	1102	88 1 8 4	807 3 199 9		N	181	165 0				16	
12	0	W	1021	-0-	1021	2123	37 1 5 4	802 3 177 9		N	161	165 0				12	
01	0	W	916	-0-	916	3039	78 1 9 4	676 3 153 9		N	139	144 0				7	
02	0	W	896	-0-	896	3935	81 1 33 4	643 3 139 9		N	126	125 0				8	
03	0	W	974	-0-	974	4909	135 1 3 4	665 3 171 9		N	155	153 0				10	
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4909				N	NO RPT					10	

LIGHT RANCH				WELL #: 6				RRCID -> 291980				COMPL. DATE 06/03/2017				TOTAL DEPTH 7859	
																PERF. 8378 - 14108	
11	0	W	685	-0-	685	685	7 1 5 4	476 3 197 9		N	179	177 0				2	
12	0	W	-0-	-0-	-0-	685				N	178	177 0				3	
01	0	W	-0-	-0-	-0-	685				N	230	230 0				3	
02	0	W	1128	-0-	1128	1813	13 1 220 9	895 3		N	200	199 0				4	
03	0	W	2184	-0-	2184	3997	29 1 130 9	2025 3		N	118	115 0				7	
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3997				N	NO RPT					7	

LIGHT RANCH				WELL #: 9				RRCID -> 291981				COMPL. DATE 07/21/2014				TOTAL DEPTH 7720	
																PERF. 8169 - 13271	
11	0	W	22520	-0-	22520	22520	292 1 226 4	19635 3 2367 9		Y	2152	2124 0				28	
12	0	W	23247	-0-	23247	45767	331 1 117 4	20540 3 2259 9		Y	2054	2052 0				30	
01	0	W	23075	-0-	23075	68842	313 1 151 4	19775 3 2836 9		Y	2578	2576 0				32	
02	0	W	21833	-0-	21833	90675	274 1 2287 9	19272 3		Y	2079	2073 0				38	
03	0	W	23967	-0-	23967	114642	304 1 2220 9	21443 3		Y	2018	1934 0				122	
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	114642				Y	NO RPT					122	

LIGHT RANCH				WELL #: 10				RRCID -> 291982				COMPL. DATE 07/21/2014				TOTAL DEPTH 7695	
																PERF. 8368 - 14082	
11	0	W	20032	-0-	20032	20032	245 1 190 4	16481 3 3116 9		Y	2833	2795 0				38	
12	0	W	20232	-0-	20232	40264	264 1 94 4	16419 3 3455 9		Y	3141	3131 0				48	
01	0	W	21919	-0-	21919	62183	289 1 139 4	18210 3 3281 9		Y	2983	2992 0				39	
02	0	W	22449	-0-	22449	84632	277 1 2738 9	19434 3		Y	2489	2481 0				47	
03	0	W	23313	-0-	23313	107945	288 1 2683 9	20342 3		Y	2439	2338 0				148	
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	107945				Y	NO RPT					148	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
LIGHT RANCH															
WELL #: 20H RRCID -> 291983 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 W	28779	-0-	28779	28779	339 1	22780 3	263 4	5397 9	N	4906	4842	0		64
12	0 W	29418	-0-	29418	58197	380 1	23588 3	134 4	5316 9	N	4833	4825	0		72
01	0 W	28592	-0-	28592	86789	370 1	23335 3	179 4	4708 9	N	4280	4298	0		54
02	0 W	25724	-0-	25724	112513	306 1	21517 3	3901 9		N	3546	3534	0		66
03	0 W	27573	-0-	27573	140086	327 1	23118 3	4128 9		N	3753	3593	0		226
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	140086					N	NO RPT				226
LIGHT RANCH															
WELL #: 22H RRCID -> 291984 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7600 - 18473															
11	0 W	21429	-0-	21429	21429	269 1	18116 3	209 4	2835 9	N	2577	2543	0		34
12	0 W	21392	-0-	21392	42821	297 1	18461 3	105 4	2529 9	N	2299	2299	0		34
01	0 W	21156	-0-	21156	63977	290 1	18282 3	140 4	2444 9	N	2222	2228	0		28
02	0 W	20914	-0-	20914	84891	257 1	18024 3	2633 9		N	2394	2379	0		43
03	0 W	23139	-0-	23139	108030	269 1	19016 3	3854 9		N	3504	3336	0		211
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	108030					N	NO RPT				211
LIGHT RANCH															
WELL #: 5 RRCID -> 291994 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 13658															
01	0 W	2708	-0-	2708	2708	24 1	1544 3	12 4	1128 9	Y	1025	1012	0		13
02	0 W	2645	-0-	2645	5353	22 1	1536 3	1087 9		Y	988	983	0		18
03	0 W	2838	-0-	2838	8191	24 1	1667 3	1147 9		Y	1043	998	0		63
04	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					Y	NO RPT				63
VIVION															
WELL #: 3 RRCID -> 292000 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 1374 PERF. 8098 - 14353															
11	0 W	1188	-0-	1188	1188	93 1	853 3	9 4	233 9	N	212	193	0		19
12	0 W	1117	-0-	1117	2305	40 1	859 3	5 4	213 9	N	194	199	0		14
01	0 W	1123	-0-	1123	3428	92 1	802 3	11 4	218 9	N	198	202	0		10
02	0 W	1066	-0-	1066	4494	94 1	744 3	38 4	190 9	N	173	173	0		10
03	0 W	1087	-0-	1087	5581	153 1	752 3	3 4	179 9	N	163	162	0		11
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5581					N	NO RPT				11
BRISCOE RANCH (OLMOS)														CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC															
BRISCOE															
WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8		46
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46

BRISCOE RANCH (OLMOS)											CAPACITY				CNTY: DIMMIT															
FLINT OAK ENERGY, LLC																														
BRISCOE																														
											12018 666																			
											//CONT.// 273933																			
											WELL #: 4				RRCID -> 213470															
											COMPL. DATE 10/17/2005				TOTAL DEPTH 5500															
											PERF. 4858 - 4884																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
11	180 N	64	-0-		-116	-0-		64	3				Y	-0-					29											
12	124 N	34	-0-		-90	-0-		34	3				Y	-0-					29											
01	62 N	-0-	-0-		-62	-0-							Y	-0-					29											
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					29											
03	105 N	105	-0-		-0-	-0-		105	3				Y	-0-	29	1			-0-											
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
BRISCOE											WELL #: 11				RRCID -> 216436				COMPL. DATE 03/24/2006				TOTAL DEPTH 5300				PERF. 4483 - 4904			
11	150 N	62	-0-		-88	-0-		62	3				Y	-0-					-0-											
12	155 N	66	-0-		-89	-0-		66	3				Y	-0-					-0-											
01	31 N	-0-	-0-		-31	-0-							Y	-0-					-0-											
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
03	101 N	101	-0-		-0-	-0-		101	3				Y	-0-					-0-											
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-											
BRISCOE (5140)											WELL #: 8002				RRCID -> 220342				COMPL. DATE 04/21/2006				TOTAL DEPTH 5300				PERF. 4560 - 4710			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
04	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			
11	210 N	54	-0-		-156	-0-		54	3				N	-0-					-0-											
12	217 N	80	-0-		-137	-0-		80	3				N	-0-					-0-											
01	124 N	-0-	-0-		-124	-0-							N	-0-					-0-											
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-											
03	161 N	161	-0-		-0-	-0-		161	3				N	-0-					-0-											
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-											
BRISCOE (5140)											WELL #: 8008				RRCID -> 220370				COMPL. DATE 06/07/2006				TOTAL DEPTH 5200				PERF. 4480 - 4510			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					40											
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					40											
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					40											
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					40											
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					40											
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					40											
BRISCOE (5140)											WELL #: 8010				RRCID -> 220888				COMPL. DATE 08/09/2006				TOTAL DEPTH 5150				PERF. 4508 - 4580			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-											
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-											

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933							
BRISCOE (5140)		WELL #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
11	120 N	46	-0-	-74	-0-	46 3		N	-0-
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3		N	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8009		RRCID -> 221242		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804	
11	210 N	55	-0-	-155	-0-	55 3		N	-0-
12	279 N	90	-0-	-189	-0-	90 3		N	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 42		RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677	
11	390 N	157	-0-	-233	-0-	157 3		N	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 41		RRCID -> 221539		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 43		RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844	
11	510 N	169	-0-	-341	-0-	169 3		N	-0-
12	372 N	248	-0-	-124	-0-	248 3		N	-0-
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 3		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-

BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #: 53		RRCID -> 222216		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BRISCOE (5140)		WELL #: 8016		RRCID -> 223309		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.// 12018 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.// 273933														
BRISCOE (5140)			WELL #: 8020			RRCID -> 224554			COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BRISCOE (5140)			WELL #: 8023			RRCID -> 225957			COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE, CHIP "A"			WELL #: 46			RRCID -> 229814			COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #: 54			RRCID -> 229816			COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)															12018 666															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
FLINT OAK ENERGY, LLC															//CONT.// 273933																																																																																									
BRISCOE, DOLPH "B"															WELL #: 55															RRCID -> 229955															COMPL. DATE 12/29/2006															TOTAL DEPTH 5750															PERF. 4835 - 4843																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																															
11	480 N		175	-0-	-305	-0-				175	3						N	-0-							-0-																																																																															
12	403 N		255	-0-	-148	-0-				255	3						N	-0-							-0-																																																																															
01	155 N		88	-0-	-67	-0-				88	3						N	-0-							-0-																																																																															
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							-0-																																																																															
03	576 N		576	-0-	-0-	-0-				576	3						N	-0-							-0-																																																																															
04	90 N		-0-	-0-	-90	-0-											N	-0-							-0-																																																																															
BRISCOE, DOLPH "B"																														WELL #: 56															RRCID -> 229956															COMPL. DATE 01/16/2007															TOTAL DEPTH 5500															PERF. 4651 - 4858														
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							-0-																																																																															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							-0-																																																																															
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							-0-																																																																															
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							-0-																																																																															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							-0-																																																																															
04	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														
11	420 N		163	-0-	-257	-0-				163	3						N	-0-							-0-																																																																															
12	434 N		285	-0-	-149	-0-				285	3						N	-0-							-0-																																																																															
01	155 N		88	-0-	-67	-0-				88	3						N	-0-							-0-																																																																															
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							-0-																																																																															
03	583 N		583	-0-	-0-	-0-				583	3						N	-0-							-0-																																																																															
04	90 N		-0-	-0-	-90	-0-											N	-0-							-0-																																																																															
BRISCOE, DOLPH "D"																														WELL #: 50															RRCID -> 230414															COMPL. DATE 11/03/2006															TOTAL DEPTH 6000															PERF. 4633 - 4656														
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							-0-																																																																															
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							-0-																																																																															
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							-0-																																																																															
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							-0-																																																																															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							-0-																																																																															
04	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														
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							-0-																																																																															
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							-0-																																																																															
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							-0-																																																																															
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							-0-																																																																															
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							-0-																																																																															
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							-0-																																																																															
BRISCOE (5140)																														WELL #: 8027															RRCID -> 232674															COMPL. DATE 06/20/2007															TOTAL DEPTH 5200															PERF. 4806 - 4822														
11	210 N		59	-0-	-151	-0-				58	3	1	9	N			1								5																																																																															
12	310 N		85	-0-	-225	-0-				84	3	1	9	N			1							2																																																																																
01	124 N		-0-	-0-	-124	-0-								N			-0-							2																																																																																
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-							2																																																																																
03	190 N		190	-0-	-0-	-0-				188	3	2	9	N			2							1																																																																																
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-							1																																																																																
BRISCOE (5140)																														WELL #: 8028															RRCID -> 232675															COMPL. DATE 07/03/2007															TOTAL DEPTH 5200															PERF. 4520 - 4535														
11	210 N		58	-0-	-152	-0-				57	3	1	9	N			1							5																																																																																
12	310 N		90	-0-	-220	-0-				89	3	1	9	N			1							2																																																																																
01	124 N		-0-	-0-	-124	-0-								N			-0-							2																																																																																
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-							2																																																																																
03	185 N		185	-0-	-0-	-0-				183	3	2	9	N			2							1																																																																																
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-							1																																																																																

BRISCOE RANCH (OLMOS)				//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC				//CONT.//		273933											
BRISCOE (5140)				WELL #:		8033	RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4283	-	4304		
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
11	90 N	24	-0-	-66	-0-			24 3			N	-0-					-0-
12	93 N	29	-0-	-64	-0-			29 3			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-			96 3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)				WELL #:		8030	RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4468	-	4486		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)				WELL #:		8036	RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4447	-	4454		
11	270 N	64	-0-	-206	-0-	63	3		1 9	N		1					5
12	341 N	88	-0-	-253	-0-	87	3		1 9	N		1	4 1				2
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N		-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					2
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	3		2 9	N		2	3 1				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					1

BRISCOE (5140)				WELL #:		8038	RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4236	-	4256		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)				WELL #:		8024	RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4241	-	4285		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE				WELL #:		43	RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4462	-	4480		
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	3				N	-0-					105
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3				N	-0-					105
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3				N	-0-					105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.//			12018 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.//			273933												
BRISCOE			WELL #:			8035	RRCID -> 237938			COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29		3			N	-0-						-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	38		3			N	-0-						-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64		3			N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BRISCOE (5140)																		
			WELL #:			8042	RRCID -> 241878			COMPL. DATE 06/16/2008			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BRISCOE																		
			WELL #:			44	RRCID -> 241882			COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950					
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32		3			N	-0-						90
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45		3			N	-0-						90
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100		3			N	-0-						90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90
BRISCOE (5140)																		
			WELL #:			8045	RRCID -> 241896			COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BRISCOE (5140)																		
			WELL #:			8046	RRCID -> 241898			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670					
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	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					
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24		3			N	-0-						-0-
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	30		3			N	-0-						-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44		3			N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BRISCOE, DOLPH B																		
			WELL #:			68	RRCID -> 241924			COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.//		273933														
BRISCOE, CHIP "B"			WELL #:		47	RRCID -> 242022		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4970 - 5056							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRISCOE			WELL #:		22	RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4842 - 4865							
11	570 N	313	-0-	-257	-0-	272	3	41	9	Y	37							174	
12	527 N	391	-0-	-136	-0-	340	3	51	9	Y	46	177	1					43	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-							43	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							43	
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	968	3	119	9	Y	108							151	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							151	
BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #:		49	RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 4852 - 4920							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							87	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							87	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							87	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							87	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							87	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							87	
BRISCOE			WELL #:		16	RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4574 - 4581							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
04	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							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84	
BRISCOE, CHIP A			WELL #:		69	RRCID -> 244932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5520		PERF. 4873 - 4979							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
BRISCOE (5140)			WELL #:		8050	RRCID -> 247629		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	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 #:		34	RRCID -> 249646		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRISCOE (5140)			WELL #:		8013	RRCID -> 251103		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4495 - 4508			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRISCOE (5140)			WELL #:		8032	RRCID -> 273158		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4837 - 4874			
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-	35	3	2 9	N	2			15	
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	49	3	2 9	N	2	12 1		5	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			5	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3	7 9	N	6	8 1		3	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3	
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CAMPANA, SOUTH (GOVT. WELLS 2600)				15146 259	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN			
G. & M. ENERGY COMPANY				292290						
HARRIS, L.				WELL #: 1	RRCID -> 000099	COMPL. DATE 10/05/1957	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2631	- 2650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1836					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					-0-
04	14B DENY	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
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500)				15146 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886						
P. KYNETTE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 287435	COMPL. DATE 04/25/2019	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9590	- 9623
11	369576	233283	-0-	-136293	-0-	232714	2	569	9	139
12	359409	229815	-0-	-129594	-0-	229314	2	501	9	247
01	342893	221558	-0-	-121335	-0-	220972	2	586	9	256
02	278896	184710	-0-	-94186	-0-	184432	2	278	9	158
*03	254221	177442	-0-	-76779	-0-	177177	2	265	9	56
*04	215654	174322	-0-	-41332	-0-	174061	2	261	9	115

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200)				15146 710	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
EDRINGTON, H. C. EST. "I"				WELL #: 32	RRCID -> 088329				COMPL. DATE 02/29/1980				TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90
CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300)				15146 740	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967														
GOUGER GU 4 O/A				WELL #: 4	RRCID -> 239186				COMPL. DATE 01/28/2008				TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342					
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	166	1	669	2	N	-0-							182
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	192	1	576	2	N	-0-							182
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	116	1	549	2	N	-0-							182
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	156	1	667	2	N	-0-							182
*03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	159	1	535	2	N	5							187
						6	9											
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-							187
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					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
SCOTT FOUNDATION				WELL #: 2	RRCID -> 194339				COMPL. DATE 02/12/2003				TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SCOTT FOUNDATION				WELL #: 1	RRCID -> 260477				COMPL. DATE 09/10/2010				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	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	0	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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					
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	682	2	N	-0-				160
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	607	2	N	-0-				160
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	563	2	N	-0-				160
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	706	2	N	-0-				160
*03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	547	2	N	5				165
							6	9								
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-				165
TRIUM, LTD.			871159													
SCHÖELLER, KATE			WELL #: 3		RRCID -> 187257		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 3106		PERF. 1530 - 1534					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-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					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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					
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MOODY			WELL #: 4		RRCID -> 076844		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 3158 - 3285					
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930											
MOODY		WELL #:		6	RRCID -> 076845		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2235 - 3193				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12		1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
01		1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
02		1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

MOODY		WELL #:		3	RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2263 - 3875				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOODY		WELL #:		5	RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3046 - 3196				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOODY		WELL #:		8	RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2309 - 3347				
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12		1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
01		1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
02		1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
03		1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

MOODY, DENMAN		WELL #:		7	RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3286 - 3453				
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12		1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
01		1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
02		1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

MOODY		WELL #:		B 1	RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2234 - 2333				
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12		2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
01		2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
02		2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
03		2 N		1	-0-	-1		1 2			N	-0-			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

MOODY		WELL #:		702	RRCID -> 152330		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4101		PERF. 3186 - 3330		
11		720 N		532	-0-	-188		32 1		500 2	N	-0-			-0-
12		663 N		663	-0-	-0-		40 1		623 2	N	-0-			-0-
01		713 N		498	-0-	-215		30 1		468 2	N	-0-			-0-
02		504 N		475	-0-	-29		29 1		446 2	N	-0-			-0-
03		651 N		361	-0-	-290		22 1		339 2	N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					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	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CARRIZO (ESCONDIDO 1350)					15906 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
CONTANGO RESOURCES, LLC					100222										
WEST, G.W.					WELL #:	8	RRCID -> 265245		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH		3682	PERF. 1600 - 1650	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	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
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	1			Y	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	1			Y	-0-			-0-
GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID -> 117968		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5271	- 5326		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			-0-
01	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	1			N	-0-			-0-
02	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	1			N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	3	N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
GATES "0" TR3		WELL #:		2	RRCID -> 220308		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5433	- 5501		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 251845		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5143	- 6370		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES "0" TR3		WELL #:		3	RRCID -> 253106		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5360	- 5416		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
GATES "0" TR3		WELL #:		4	RRCID -> 256538		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5358	- 5398		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	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 0 TR2		WELL #:		3	RRCID -> 257900		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
GATES 0 TR2		WELL #:		4	RRCID -> 272850		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
GATES 0 TR2		WELL #:		5H	RRCID -> 282048		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6665 - 8479		
11	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	72 1	1690 3	Y	-0-	-0-	
12	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	52 1	1190 3	Y	1 1	-0-	
						1 9			1 1		
01	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	56 1	1475 3	Y	-0-	-0-	
02	1652 X	91	-0-	-1561	-0-	4 1	87 3	Y	-0-	-0-	
03	1829 X	65	-0-	-1764	-0-	3 1	62 3	Y	-0-	-0-	
04	1770 X	540	-0-	-1230	-0-	34 1	506 3	Y	-0-	-0-	
SOUTH COAST OIL & GAS CO.		802633									
STUMBERG		WELL #:		5	RRCID -> 095640		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)		16340 801		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
GATES RANCH -A-		WELL #:		1110	RRCID -> 282822		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5342 - 5514		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7		83	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83	
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		
11	150 N	63	-0-	-87	-0-	56 3	7 9	N	6	51	
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	73 3	7 9	N	6	17	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	17	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	104 3	22 9	N	20	10	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	1230 N	567	-0-	-663	-0-	15	1	552	3	Y	-0-			2		
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	3	Y	-0-			2		
01	496 N	4	-0-	-492	-0-	4	1			Y	-0-			2		
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-			2		
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-			2		
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-			2		
GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320																
11	660 N	533	-0-	-127	-0-	15	1	518	3	Y	-0-			10		
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	3	Y	-0-			10		
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			10		
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-			10		
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-			10		
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			Y	-0-			10		
BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	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																
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-			-0-		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-		
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			-0-		
02	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	1			N	-0-			-0-		
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	N	-0-			-0-		
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-		
GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880																
11	21450 X	16748	-0-	-4702	-0-	671	1	15810	3	N	243	194	1	219		
						267	9									
12	19902 X	18450	-0-	-1452	-0-	762	1	17429	3	N	235	181	1	273		
						259	9									
01	19902 X	18646	-0-	-1256	-0-	671	1	17711	3	N	240	260	1	253		
						264	9									
02	17444 X	15647	-0-	-1797	-0-	652	1	14730	3	N	241	274	1	220		
						265	9									
03	18476 X	13767	-0-	-4709	-0-	663	1	12874	3	N	209	172	1	257		
						230	9									
04	18030 X	13624	-0-	-4406	-0-	843	1	12581	3	N	182	319	1	120		
						200	9									
GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654																
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-			27		
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-			27		
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	11	1	266	3	N	-0-			27		
02	280 N	99	-0-	-181	-0-	5	1	94	3	N	-0-			27		
03	310 N	93	-0-	-217	-0-	5	1	88	3	N	-0-			27		
04	270 N	98	-0-	-172	-0-	6	1	92	3	N	-0-			27		

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.//										16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY										788997					
BRISCOE -A-										WELL #: 630	RRCID -> 078768	COMPL. DATE 12/15/2009	TOTAL DEPTH 5213	PERF. 1001 - 1201	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
CATCLAW (OLMOS)										16343 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT		
MCR OPERATING GROUP										555857					
MORO CREEK RANCH										WELL #: 3	RRCID -> 138912	COMPL. DATE 11/10/1983	TOTAL DEPTH 4125	PERF. 3986 - 3991	
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-	
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-	
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-	
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-	
*02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-	
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. PEARLSTONE, CLAIRE				17248 572 886261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA					
WELL #: 6				RRCID -> 214314	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 4522	-	5314						
M	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
11	270 N	120	-0-	-150	-0-			9 1	111 3	N		-0-			-0-
12	186 N	117	-0-	-69	-0-			9 1	108 3	N		-0-			-0-
01	403 N	75	-0-	-328	-0-			6 1	69 3	N		-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-			22 1	64 3	N		-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-			24 1	299 3	N		-0-			-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-			20 1	253 3	N		-0-			-0-
CHARLOTTE, E. (OLMOS) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. PEARLSTONE, CLAIRE				17249 500 886261	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ATASCOSA					
WELL #: 6				RRCID -> 214312	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5222	-	5314						
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
CHICON LAKE COLE, L. R. & SONS COLE, L. R. & SONS				17668 001 167090	ASSOCIATED	49B				CNTY: MEDINA					
WELL #: 1				RRCID -> 087519	COMPL. DATE 04/03/1980	TOTAL DEPTH 1442	PERF. 1377	-	1398						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
CHITTIM (GEORGETOWN) CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. CHITTIM, ANNIE E. (115)				17876 249 174017	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK					
WELL #: 7MJ				RRCID -> 053971	COMPL. DATE 11/08/1972	TOTAL DEPTH 2845	PERF. N/A								
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	2		N		-0-			-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-		221	2		N		-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	2		N		-0-			-0-
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	2		N		-0-			-0-
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	2		N		-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 14JC	RRCID -> 056203	COMPL. DATE 06/25/1973	TOTAL DEPTH 7245	PERF. N/A							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC CHITTIM				254263 WELL #: 1187	RRCID -> 177494	COMPL. DATE 11/04/1999	TOTAL DEPTH 6230	PERF. 3335	-	3345					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065

RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2018

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

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
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	1			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-					-0-
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	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	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263														
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017														
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	127	-0-	127	127	127	2			N	-0-			-0-
01	DELQ PR	127	-0-	127	254	127	2			N	-0-			-0-
02	DELQ PR	131	-0-	131	385	131	2			N	-0-			-0-
*03	609 S	224	-0-	-385	-0-	224	2			N	-0-			-0-
04	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546														
11	121 S	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
12	121 S	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
01	121 S	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	218 S	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
04	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017													
CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2				N	-0-		-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2				N	-0-		-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2				N	-0-		-0-
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2				N	-0-		-0-
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2				N	-0-		-0-
04	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													
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2				N	-0-		75
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	146 2	13 9			N	-0-		87
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	146 2	12 9			N	-0-		98
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159 2	2 9			N	-0-		100
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2				N	-0-		100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		100
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467													
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2				N	-0-		-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2				N	-0-		-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2				N	-0-		-0-
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2				N	-0-		-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2				N	-0-		-0-
04	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													
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2				N	-0-		-0-
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2				N	-0-		-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2				N	-0-		-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2				N	-0-		-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2				N	-0-		-0-
04	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													
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2				N	-0-		-0-
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2				N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2				N	-0-		-0-
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2				N	-0-		-0-
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2				N	-0-		-0-
04	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													
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2				N	-0-		31
12	1457 N	1024	-0-	-433	-0-	1024 2				N	-0-		31
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2				N	-0-		31
*02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2				N	-0-		31
*03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2				N	-0-		31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31

CHITTIM (5600)													CNTY: MAVERICK	
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC														
CHITTIM														
WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638														
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
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-			-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	1			N	-0-			-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	1			N	-0-			-0-
*02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	1			N	-0-			-0-
*03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	1			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM														
WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM														
WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM G														
WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM (7000 SLIGO)													CNTY: MAVERICK	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.														
WRIGHT, TULETA CHITTIM														
WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186														
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM, E. (RODESSA 5300)													CNTY: MAVERICK	
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC														
CHITTIM, ANNIE E.														
WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263														
CHITTIM RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162930		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 1			Y	-0-					-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 1			Y	-0-					-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 1			Y	-0-					-0-
*02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1			Y	-0-					-0-
*03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 1			Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1291		RRCID -> 162996		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 1			Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1431		RRCID -> 163096		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328								
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1582		RRCID -> 167679		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337								
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 1			Y	-0-					-0-
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 1			Y	-0-					-0-
01		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 1			Y	-0-					-0-
*02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 1			Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1292		RRCID -> 168194		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221								
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1581		RRCID -> 170673		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390								
11	14B	DENY	282	-0-	282	7386	282 1			Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	275	-0-	275	7661	275 1			Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	297	-0-	297	7958	297 1			Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	267	-0-	267	8225	267 1			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	270	-0-	270	8495	270 1			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8495				Y	NO RPT					-0-
CHITTIM		WELL #: 1142		RRCID -> 188814		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752								
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 1			N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 1			N	-0-					-0-
*02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 1			N	-0-					-0-
*03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 1			N	-0-					-0-
04		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 #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860													
M	0	ALLOW 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613													
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-	-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-	-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-	-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-	-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-	-0-
04	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													
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	1			N	-0-	-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	1			N	-0-	-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	1			N	-0-	-0-
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	1			N	-0-	-0-
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	1			N	-0-	-0-
04	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													
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-	-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	1			N	-0-	-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-	-0-
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-	-0-
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	1			N	-0-	-0-
04	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													
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-	-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-	-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-	-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-	-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-	-0-
04	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													
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	1			N	-0-	-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	1			N	-0-	-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	1			N	-0-	-0-
*02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	1			N	-0-	-0-
*03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	1			N	-0-	-0-
04	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													
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	1			N	-0-	-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	1			N	-0-	-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-	-0-
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-	-0-
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-	-0-
04	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	ALLOW 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
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	1			N	-0-	-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-	-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	1			N	-0-	-0-
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-	-0-
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-	-0-
04	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												
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	1			N	-0-	-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	1			N	-0-	-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	1			N	-0-	-0-
*02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	1			N	-0-	-0-
*03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-	-0-
04	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												
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	1			N	-0-	-0-
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	1			N	-0-	-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-	-0-
*02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	1			N	-0-	-0-
*03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-	-0-
04	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												
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	1			N	-0-	-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			N	-0-	-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-	-0-
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-	-0-
*03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-	-0-
04	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												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	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												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	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												
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	1			N	-0-	-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	1			N	-0-	-0-
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	1			N	-0-	-0-
*02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	1			N	-0-	-0-
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	1			N	-0-	-0-
04	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
CHITTIM									
		WELL #: 3158H		RRCID -> 200481		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
CHITTIM									
		WELL #: 3141H		RRCID -> 202199		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619	
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 1	N	-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356 1	N	-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 1	N	-0-
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 1	N	-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 1	N	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
CHITTIM									
		WELL #: 4129H		RRCID -> 202551		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
CHITTIM									
		WELL #: 1160H		RRCID -> 203977		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622	
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 1	N	-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 1	N	-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 1	N	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
CHITTIM									
		WELL #: 5128H		RRCID -> 204368		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
CHITTIM									
		WELL #: 3130H		RRCID -> 205642		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010	
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990 1	N	-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822 1	N	-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773 1	N	-0-
*02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893 1	N	-0-
*03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982 1	N	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-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 #: 2159H		RRCID -> 207416		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121								
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
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	1			N	-0-					-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					-0-
*02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	1			N	-0-					-0-
*03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					-0-
04	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								
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	1			N	-0-					-0-
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	1			N	-0-					-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	1			N	-0-					-0-
*02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	1			N	-0-					-0-
*03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	1			N	-0-					-0-
04	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								
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	1			N	-0-					-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			N	-0-					-0-
04	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								
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	1			N	-0-					-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	1			N	-0-					-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	1			N	-0-					-0-
*02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	1			N	-0-					-0-
*03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
04	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								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
CHITTIM		WELL #: 2127H		RRCID -> 233338		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	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								
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	1			N	-0-					-0-
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	1			N	-0-					-0-
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	1			N	-0-					-0-
*02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	1			N	-0-					-0-
*03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	1			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)										17877 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC										254263											
CHITTIM, ANNIE E.										WELL #: 1161		RRCID -> 108368		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5299 - 5307			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
CHOKE CANYON (SLIGO)										17938 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
PETROTX OPERATING, LLC										660964											
MORRILL SLIGO										WELL #: 1		RRCID -> 220585		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13949		PERF.13544 - 13708			
11	7300		6890		-0-	-410		-0-		6890	2			N	-0-						-0-
12	7222		6959		-0-	-263		-0-		6959	2			N	-0-						-0-
01	6696		6296		-0-	-400		-0-		6296	2			N	-0-						-0-
02	6804		6426		-0-	-378		-0-		6426	2			N	-0-						-0-
03	8850		7773		-0-	-1077		-0-		7773	2			N	-0-						-0-
04	6480		6426		-0-	-54		-0-		6426	2			N	-0-						-0-
CHONAN (S.M.D.)										17942 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.										174017											
CHITTIM										WELL #: 1		RRCID -> 145261		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 268 - 2320			
11	818 N		818		-0-	-0-		-0-		818	2			N	-0-						-0-
12	932 N		932		-0-	-0-		-0-		932	2			N	-0-						-0-
01	743 N		743		-0-	-0-		-0-		743	2			N	-0-						-0-
*02	1463 N		1463		-0-	-0-		-0-		1463	2			N	-0-						-0-
*03	616 N		616		-0-	-0-		-0-		616	2			N	-0-						-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
CINDY ANN (AUSTIN CHALK)										18224 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON					
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.										612858											
FLIELLER, JEROME, JR.										WELL #: 1		RRCID -> 222604		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5897 - 5915			
11	P&A COND		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						20
12	P&A COND		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						20
01	P&A COND		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						20
02	P&A COND		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						20
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						20
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						20
PLUGGED AND ABANDONED										03/19/2019											
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD										614521											
REED, D. P.										WELL #: 1		RRCID -> 222595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5785 - 5799			
11	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						43
12	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						43
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						43
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						43
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						43
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						43

COOKE (EDWARDS LIME)				20336 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978															
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	000132	COMPL. DATE	02/03/1956	TOTAL	DEPTH	10815	PERF.10286	-	10326				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	36 N	-0-	36	-0-	-0-	-0-		36	1			N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*04	5 N	-0-	5	-0-	-0-	-0-		4	1		1	2	N	-0-				-0-	
PXP COOKE, C. N., -B-				WELL #:	1	RRCID ->	000133	COMPL. DATE	08/20/1959	TOTAL	DEPTH	10460	PERF.10233	-	10273				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-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				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PXP COOKE, C. N.				WELL #:	A 2	RRCID ->	146006	COMPL. DATE	07/05/1993	TOTAL	DEPTH	10435	PERF.10237	-	10279				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COOKE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	146886	COMPL. DATE	09/19/1993	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10263	-	10396				
11	15 N	-0-	15	-0-	-0-	-0-		15	1			N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	28 N	-0-	19	-0-	-9	-0-		19	1			N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COOKE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	148735	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10286	-	10416				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CARTWRIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	151609	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL	DEPTH	10675	PERF.10288	-	10416				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																				
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	90 N	39	-0-		-51		-0-			12	1	27	2	N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-		-0-		-0-			33	2			N	-0-					-0-
01	49 N	49	-0-		-0-		-0-			49	2			N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-		-0-		-0-			37	2			N	-0-					-0-
03	31 N	5	-0-		-26		-0-			5	2			N	-0-					-0-
04	60 N	13	-0-		-47		-0-			13	2			N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400																				
11	5 N	5	-0-		-0-		-0-			5	1			N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-		-0-		-0-			9	1			N	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-		-0-		-0-			9	1			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-		-0-		-0-			5	1			N	-0-					-0-
03	9 N	-0-	-0-		-9		-0-							N	-0-					-0-
04	9 N	-0-	-0-		-9		-0-							N	-0-					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396																				
11	1560 N	749	-0-		-811		-0-			228	1	521	2	N	-0-					-0-
12	801 N	801	-0-		-0-		-0-			801	2			N	-0-					-0-
01	837 N	740	-0-		-97		-0-			740	2			N	-0-					-0-
02	798 N	798	-0-		-0-		-0-			798	2			N	-0-					-0-
03	806 N	797	-0-		-9		-0-			797	2			N	-0-					-0-
04	720 N	117	-0-		-603		-0-			117	2			N	-0-					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492																				
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228																				
11	150 N	84	-0-		-66		-0-			25	1	59	2	N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-		-0-		-0-			7	2			N	-0-					-0-
01	62 N	5	-0-		-57		-0-			5	2			N	-0-					-0-
02	84 N	8	-0-		-76		-0-			8	2			N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-		-0-		-0-			12	2			N	-0-					-0-
*04	23 N	23	-0-		-0-		-0-			23	2			N	-0-					-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731																				
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635																				
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
COOKE B-1 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201965	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10386 PERF.10265 - 10375
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	1			-0-
03	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COOKE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	203295	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	10400 PERF.10200 - 10350
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC		WELL #:		765601	RRCID ->	271394	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	5661 PERF. 5242 - 5394
COTULLA SWD				1						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SUTTON PRODUCING CORP.		WELL #:		831283	RRCID ->	150288	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218 PERF. N/A
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST				1						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COOKE (WILCOX 4100)		WELL #:		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
11	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	1			-0-
12	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	1			-0-
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	1			-0-
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	1			-0-
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	1			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
COOKE (WILCOX 4600)		WELL #:		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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-	-0-

COOKE (WILCOX 5000)														
BAY ROCK CORP.														
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3														
WELL #:					20336 886	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LA SALLE		
					057850	RRCID -> 057515			COMPL. DATE 01/23/1974			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
COOKE, WEST (OLMOS)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
MARTIN, J.C. (BUFFALO)														
WELL #:					20345 600	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LA SALLE		
					273611	RRCID -> 292269			COMPL. DATE 02/14/1978			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7588 - 7607		
03	527	22	-0-	-505	-0-		1	1	21	2	N	-0-		-0-
04	510	NO RPT	-0-	-510	-0-						N	NO RPT		-0-
COOKE RANCH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
C. N. COOKE "B" UNIT														
WELL #:					20355 450	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LA SALLE		
					499978	RRCID -> 203301			COMPL. DATE 10/08/1985			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	164	-0-	164	164		164	1			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	214		37	1	13	2	N	-0-		-0-
CORN (OLMOS D-2)														
LP OPERATING, LLC														
HITZFELDER														
WELL #:					20629 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FRIIO		
					480178	RRCID -> 194342			COMPL. DATE 09/19/1997			TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
COUSINS (QUEEN CITY 5740)														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.														
ROOS, L. W.														
WELL #:					21172 200	ASSOCIATED			49B			CNTY: MCMULLEN		
					647284	RRCID -> 220990			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749		
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-		14
12	341 #	301	-0-	-40	-0-		301	2			N	-0-		14
01	378 R	378	-0-	-0-	-0-		378	2			N	-0-		14
02	336 #	299	-0-	-37	-0-		299	2			N	-0-		14
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-		14
04	360 #	130	-0-	-230	-0-		130	2			N	-0-		14
COUSINS (SLICK-WILCOX)														
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.														
COUSINS														
WELL #:					21172 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
					729060	RRCID -> 172575			COMPL. DATE 03/08/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

COUSINS (SLICK-WILCOX)		//CONT.//		21172 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.		//CONT.//		729060						
COUSINS		WELL #:		2	RRCID -> 173405	COMPL. DATE 05/10/1999	TOTAL DEPTH 7996	PERF. 7286 - 7296		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CROSS-S-RANCH (ELAINE)				21865 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
EL INDIO OPERATING CO., INC.				250179						
MEDINA STATION				WELL #:	RRCID -> 122482	COMPL. DATE 10/03/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4232 - 4236		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/29/2018						
CROWTHER (5600)				22030 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
REA OIL & GAS, INC.				695743						
JAMBERS, GEORGE				WELL #:	RRCID -> 115182	COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH 6036	PERF. 5634 - 5641		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/21/1996						
DAN COBBS (WILCOX, L.O.)				22924 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931						
DUSEK				WELL #:	RRCID -> 220302	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 7706	PERF. 7572 - 7579		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584						
STRIDDE, HERBERT				WELL #:	RRCID -> 156797	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 7656	PERF. 5260 - 5500		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.)		//CONT.//	22924 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915					
LARRY MILES		WELL #:	1V	RRCID -> 268955	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 12331	PERF. 6371 -	6384
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	60	-0-	-0-	60 2			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	132 2			-0-
01	DLQ G-10	111	-0-	111	111 2			-0-
02	DLQ G-10	117	-0-	117	3 1	114 2		-0-
03	DLQ G-10	104	-0-	104	2 1	102 2		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	332		NO RPT	-0-
DE JORJA (REWORK SERPENTINE)			23658 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459					
WEST		WELL #:	2	RRCID -> 159608	COMPL. DATE 08/14/1996	TOTAL DEPTH 2894	PERF. 2748 -	2792
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			-0-
DEBBY (GOV'T WELLS)			23787 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN		
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION			848010					
MATULA, ROBERT		WELL #:	1A	RRCID -> 147066	COMPL. DATE 10/08/1993	TOTAL DEPTH 1300	PERF. 944 -	949
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
WOOD, C.W.			936625					
WOODWARD, CHARLES		WELL #:	1	RRCID -> 116209	COMPL. DATE 12/12/1984	TOTAL DEPTH 1212	PERF. 942 -	945
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
11	150 S	NO RPT	-0-	-150				-0-
12	282 S	282	-0-	-0-	282 2			-0-
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	0 S	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	279 S	NO RPT	-0-	-279				-0-
04	0 S	NO RPT	-0-	-0-				-0-
HITCHCOCK		WELL #:	1	RRCID -> 211031	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 3952	PERF. 3683 -	3689
11	540 N	NO RPT	-0-	-540				67
12	948 N	948	-0-	-0-	946 2	2 9		70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-				70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-				70
03	961 N	NO RPT	-0-	-961				70
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-				70

DEVILS RIVER (STRAWN)														
PALUXY OIL & GAS, LLC														
GLASSCOCK														
WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A														
M	0	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	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GLASSCOCK, BERTHA														
WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BLEDSON														
WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GLASSCOCK, BERTHA														
WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BLEDSON														
WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GLASSCOCK, BERTHA														
WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	11462	-0-	11462	11462	11462	11462	2			N	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	7919	-0-	7919	19381	7919	2				N	-0-	-0-
GLASSCOCK, BERTHA														
WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	1573	-0-	1573	1573	1573	1573	2			N	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	2433	-0-	2433	4006	2433	2				N	-0-	-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)														
PALUXY OIL & GAS, LLC														
BLEDSOE														
WELL #: B 2														
RRCID -> 077668														
COMPL. DATE 06/18/1978														
TOTAL DEPTH 11000														
PERF.10292 - 10864														
CNTY: VAL VERDE														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DILWORTH (EDWARDS LIME)														
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC														
KHC SWD 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 279192														
COMPL. DATE 08/16/2013														
TOTAL DEPTH 6250														
PERF. 5470 - 6100														
CNTY: MCMULLEN														
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HOME PETROLEUM CORP.														
MARTIN, ALONZO														
WELL #: 1														
RRCID -> 082143														
COMPL. DATE 11/30/1999														
TOTAL DEPTH 10715														
PERF.10035 - 10540														
11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-		129
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-		129
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-		129
02	4144	X	3961	-0-	-183	-0-	3961	2			N	-0-		129
03	4588	X	3689	-0-	-899	-0-	3689	2			N	-0-		129
04	4440	X	4034	-0-	-406	-0-	4034	2			N	-0-		129
REMORA OPERATING, LLC														
DILWORTH, J.C. JR.														
WELL #: 3														
RRCID -> 000157														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 11052														
PERF.10748 - 10882														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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														
11	7950	X	5731	-0-	-2219	-0-	5728	2	3	9	N	3	26	60
12	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8370	2	8	9	N	7		67
01	8494	X	7187	-0-	-1307	-0-	7179	2	8	9	N	7		74
02	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7279	2	8	9	N	7	24	57
*03	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7961	2	8	9	N	7		64
04	8100	X	7750	-0-	-350	-0-	7742	2	8	9	N	7		71

DILWORTH (EDWARDS LIME)															//CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: MCMULLEN																																																																										
REMORA OPERATING, LLC															//CONT.// 701613																																																																																									
DILWORTH GAS UNIT #1															WELL #: 2															RRCID -> 043436															COMPL. DATE 02/01/1968															TOTAL DEPTH 11025															PERF.10337 - 10848																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																																																																													
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	-0-		622	2					N			-0-		2	1						7																																																																													
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	-0-		620	2			1	9	N			1									8																																																																													
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	-0-		677	2			1	9	N			1									9																																																																													
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	-0-		568	2			1	9	N			1		2	1						8																																																																													
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	-0-		634	2			1	9	N			1									9																																																																													
04	660	N	568	-0-	-92	-0-	-0-		567	2			1	9	N			1									10																																																																													
DILWORTH, J. C. JR.																														WELL #: 6															RRCID -> 043951															COMPL. DATE 04/15/1968															TOTAL DEPTH 11020															PERF. N/A														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-									-0-																																																																													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-									-0-																																																																													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-									-0-																																																																													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-									-0-																																																																													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-									-0-																																																																													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N			-0-									-0-																																																																													
DILWORTH, J. C. JR.																														WELL #: 9															RRCID -> 050319															COMPL. DATE 04/29/1971															TOTAL DEPTH 11015															PERF. N/A														
11	39224	X	39224	-0-	-0-	-0-	-0-		39224	2					N			-0-		123	1						264																																																																													
12	39282	X	39282	-0-	-0-	-0-	-0-		39247	2			35	9	N			32									296																																																																													
01	40517	X	36233	-0-	-4284	-0-	-0-		36194	2			39	9	N			35									331																																																																													
02	36445	X	36445	-0-	-0-	-0-	-0-		36409	2			36	9	N			33		121	1						243																																																																													
03	40517	X	40090	-0-	-427	-0-	-0-		40048	2			42	9	N			38									281																																																																													
04	39210	X	34198	-0-	-5012	-0-	-0-		34155	2			43	9	N			39									320																																																																													
DILWORTH, J. C. JR.																														WELL #: 10															RRCID -> 053792															COMPL. DATE 09/26/1972															TOTAL DEPTH 11065															PERF. N/A														
11	4860	X	3121	-0-	-1739	-0-	-0-		3121	2					N			-0-		15	1						29																																																																													
12	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	-0-		7390	2			7	9	N			6									35																																																																													
01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	-0-		6020	2			7	9	N			6									41																																																																													
02	4620	X	3176	-0-	-1444	-0-	-0-		3173	2			3	9	N			3		11	1						33																																																																													
*03	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	-0-		5551	2			6	9	N			5									38																																																																													
04	4950	X	4940	-0-	-10	-0-	-0-		4933	2			7	9	N			6									44																																																																													
DILWORTH, J. C. JR.																														WELL #: 11															RRCID -> 065874															COMPL. DATE 01/01/1976															TOTAL DEPTH 11000															PERF. N/A														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT									-0-																																																																													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT									-0-																																																																													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT									-0-																																																																													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT									-0-																																																																													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT									-0-																																																																													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT									-0-																																																																													
DILWORTH, J. C. JR.																														WELL #: 12															RRCID -> 070264															COMPL. DATE 12/05/1976															TOTAL DEPTH 9990															PERF. N/A														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT									-0-																																																																													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT									-0-																																																																													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT									-0-																																																																													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT									-0-																																																																													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT									-0-																																																																													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N			NO RPT									-0-																																																																													
DILWORTH GAS UNIT #1																														WELL #: 3															RRCID -> 070354															COMPL. DATE 12/05/1976															TOTAL DEPTH 10200															PERF. N/A														
11	6060	X	5588	-0-	-472	-0-	-0-		5588	2					N			-0-		19	1						53																																																																													
12	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	-0-		11478	2			10	9	N			9									62																																																																													
01	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	-0-		8866	2			10	9	N			9									71																																																																													
02	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	-0-		8959	2			9	9	N			8		30	1						49																																																																													
*03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	-0-		6438	2			7	9	N			6									55																																																																													
*04	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	-0-		10490	2			7	9	N			6									61																																																																													

DILWORTH (EDWARDS LIME)				//CONT.//		24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN									
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.//		701613																	
DILWORTH GAS UNIT 1				WELL #:		4		RRCID -> 082910		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10555 - 10750									
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-			1993	2					N	-0-			6	1			18
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-			1990	2					N	2							20
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-			1295	2			1	9	N	1							21
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-			1279	2			1	9	N	1			4	1			18
*03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-			1625	2			2	9	N	2							20
*04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-			1549	2			2	9	N	2							22
DILWORTH, J. C. JR.				WELL #:		14		RRCID -> 083702		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10065 - 10469									
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-			1398	2					N	-0-			4	1			8
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-			1395	2			1	9	N	1							9
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-			1775	2			2	9	N	2							11
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-			1808	2			2	9	N	2			6	1			7
*03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-			1788	2			2	9	N	2							9
*04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-			1591	2			2	9	N	2							11
DILWORTH, J.C. JR.				WELL #:		2		RRCID -> 198622		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 11473		PERF. 5370 - 5435									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-
SEA EAGLE FORD, LLC				WELL #:		760785		RRCID -> 000159		COMPL. DATE 07/03/1961		TOTAL DEPTH 11404		PERF.10776 - 10876									
SEALY, GOERGE EST.				1																			
11	3090	X	2108	-0-	-982	-0-			2108	3					N	-0-							172
12	3193	X	1158	-0-	-2035	-0-			1158	3					N	-0-							172
01	3007	X	781	-0-	-2226	-0-			781	3					N	-0-							172
02	2716	X	1785	-0-	-931	-0-			1785	3					N	-0-							172
03	2821	X	1951	-0-	-870	-0-			1951	3					N	-0-							172
04	2100	X	1802	-0-	-298	-0-			1802	3					N	-0-							172
DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME)				WELL #:		24811 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915																			
Y BAR				1				RRCID -> 228791		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 12137		PERF.11302 - 11371									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-
SUTTON PRODUCING CORP.				WELL #:		831283		RRCID -> 107331		COMPL. DATE 08/20/1983		TOTAL DEPTH 11400		PERF. N/A									
WHEELER																							
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-			11	1			-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME) // CONT. // 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN											
SUTTON PRODUCING CORP. // CONT. // 831283											
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF. 11250 - 11279											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	657	2			Y	42
12	589 N	182	-0-	-407	-0-	182	2			Y	42
01	DLQ G-10	244	-0-	244	244	244	2			Y	42
02	DLQ G-10	164	-0-	164	408	164	2			Y	42
*03	638 N	230	-0-	-408	-0-	200	2	30	9	Y	-0-
04	240 N	108	-0-	-132	-0-	108	2			Y	-0-
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 11262 - 11296											
11	7380 X	7272	-0-	-108	-0-	7272	2			N	-0-
12	7688 X	4863	-0-	-2825	-0-	4863	2			N	-0-
01	7688 X	6502	-0-	-1186	-0-	6502	2			N	-0-
02	6944 X	4925	-0-	-2019	-0-	4925	2			N	-0-
*03	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-
04	7260 X	4672	-0-	-2588	-0-	4672	2			N	-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											
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	335	-0-	335	335	335	3			Y	-0-
02	T. A.	64	-0-	64	399	64	3			Y	-0-
03	T. A.	13	-0-	13	412	13	3			Y	-0-
*04	420 N	8	-0-	-412	-0-	8	3			Y	-0-
HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941											
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	2	Y	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	14	1	38	2	Y	-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	Y	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIIO											
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261											
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A											
11	840 N	668	-0-	-172	-0-	146	1	522	3	Y	4
12	806 N	728	-0-	-78	-0-	194	1	534	3	Y	4
01	713 N	702	-0-	-11	-0-	197	1	504	3	Y	-0-
						1	9				
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	186	1	606	3	Y	-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	166	1	653	3	Y	-0-
						2	9				
*04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	200	1	766	3	Y	2
						2	9				

DOERING RANCH (GEORGETOWN)													CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.															
HARLAN, R. K.															
WELL #: 3FD RRCID -> 071146															
COMPL. DATE 01/23/1977															
TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A															
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	
11	600 N	357	-0-	-243	-0-	69	1	288	3	Y	-0-			3	
12	558 N	500	-0-	-58	-0-	119	1	381	3	Y	-0-			3	
01	558 N	279	-0-	-279	-0-	70	1	208	3	Y	1	4	1	-0-	
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	150	1	583	3	Y	-0-			-0-	
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	84	1	388	3	Y	2	2	1	-0-	
*04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	142	1	619	3	Y	2			2	
						2	9								
HARLAN, R. K.															
WELL #: 2 RRCID -> 071147															
COMPL. DATE 01/13/1977															
TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A															
11	510 N	386	-0-	-124	-0-	73	1	313	3	N	-0-			3	
12	558 N	345	-0-	-213	-0-	80	1	265	3	N	-0-			3	
01	465 N	291	-0-	-174	-0-	71	1	219	3	N	1	3	1	1	
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	71	1	283	3	N	1			2	
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	61	1	292	3	N	1	3	1	-0-	
*04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	111	1	497	3	N	2			2	
						2	9								
CALVERT, J. H.															
WELL #: 1 RRCID -> 071635															
COMPL. DATE 05/05/1977															
TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A															
11	1860 X	1046	-0-	-814	-0-	198	1	846	3	N	2			111	
12	1922 X	1133	-0-	-789	-0-	264	1	863	3	N	5			116	
01	1922 X	1283	-0-	-639	-0-	308	1	945	3	N	27			143	
02	1736 X	1287	-0-	-449	-0-	259	1	1028	3	N	-0-			143	
03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	781	1	3714	3	N	-0-			143	
*04	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	235	1	1044	3	N	-0-			143	
HARLAN, R. K.															
WELL #: 5 RRCID -> 191822															
COMPL. DATE 10/10/2002															
TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369															
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	129	1	452	3	N	-0-			-0-	
12	744 N	562	-0-	-182	-0-	152	1	410	3	N	-0-			-0-	
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	454	1	1132	3	N	-0-			-0-	
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	297	1	942	3	N	-0-			-0-	
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	202	1	775	3	N	-0-			-0-	
04	1530 N	1027	-0-	-503	-0-	216	1	811	3	N	-0-			-0-	
HARLAN, R. K.															
WELL #: 7 RRCID -> 194191															
COMPL. DATE 01/09/2003															
TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229															
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			298	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			298	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			298	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			298	
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	3	N	-0-			298	
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	135	1	163	
HARLAN, R. K.															
WELL #: 6 RRCID -> 194195															
COMPL. DATE 01/20/2003															
TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394															
11	840 N	795	-0-	-45	-0-	177	1	618	3	N	-0-			-0-	
12	930 N	827	-0-	-103	-0-	225	1	602	3	N	-0-			-0-	
01	868 N	765	-0-	-103	-0-	220	1	545	3	N	-0-			-0-	
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	183	1	576	3	N	-0-			-0-	
03	837 N	708	-0-	-129	-0-	147	1	561	3	N	-0-			-0-	
*04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	180	1	671	3	N	-0-			-0-	

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	144	1	600	3	N	-0-			40
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	286	1	915	3	N	-0-			40
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	292	1	874	3	N	-0-			40
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	236	1	914	3	N	-0-			40
03	1178 N	580	-0-	-598	-0-	103	1	477	3	N	-0-			40
*04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	360	1	1565	3	N	-0-			40

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397														
11	330 N	223	-0-	-107	-0-	49	1	174	3	N	-0-			-0-
12	620 N	586	-0-	-34	-0-	156	1	430	3	N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	32	1	80	3	N	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	148	1	482	3	N	-0-			-0-
03	589 N	179	-0-	-410	-0-	36	1	143	3	N	-0-			-0-
*04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	131	1	499	3	N	-0-			-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350														
11	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	1320	1	5224	3	N	-0-			157
12	5580 X	4697	-0-	-883	-0-	1163	1	3534	3	N	-0-			157
01	6262 X	4470	-0-	-1792	-0-	1165	1	3305	3	N	-0-			157
02	5656 X	4864	-0-	-792	-0-	1046	1	3818	3	N	-0-			157
03	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	1429	1	6263	3	N	-0-			157
*04	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	1360	1	5660	3	N	-0-			157

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287														
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	175	1	739	3	N	1			11
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	222	1	716	3	N	2			13
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	234	1	711	3	N	19			32
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	201	1	790	3	N	-0-			32
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	104	1	488	3	N	-0-			32
*04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	122	1	534	3	N	-0-			32

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265														
11	810 N	674	-0-	-136	-0-	129	1	545	3	N	-0-			4
12	806 N	702	-0-	-104	-0-	166	1	536	3	N	-0-			4
01	775 N	599	-0-	-176	-0-	149	1	450	3	N	-0-	4 1		-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	156	1	611	3	N	-0-			-0-
03	713 N	587	-0-	-126	-0-	103	1	482	3	N	2	2 1		-0-
*04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	153	1	671	3	N	3			3

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	840 N	594	-0-	-246	-0-	129	1	465	3	N	-0-			6
12	837 N	684	-0-	-153	-0-	181	1	503	3	N	-0-			6
01	775 N	566	-0-	-209	-0-	157	1	403	3	N	5	8 1		3
						6	9							
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	152	1	502	3	N	3			6
						3	9							
03	682 N	569	-0-	-113	-0-	114	1	452	3	N	3	6 1		3
						3	9							
*04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	169	1	652	3	N	5			8
						6	9							
HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288														
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	109	1	444	3	N	-0-			4
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	76	1	238	3	N	-0-			4
01	558 N	183	-0-	-375	-0-	45	1	132	3	N	5	5 1		4
						6	9							
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	121	1	460	3	N	1			5
						1	9							
03	310 N	228	-0-	-82	-0-	41	1	185	3	N	2	4 1		3
						2	9							
*04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	122	1	523	3	N	3			6
						3	9							
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489														
11	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	213	1	845	3	N	-0-			8
12	1767 N	1139	-0-	-628	-0-	281	1	858	3	N	-0-			8
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	270	1	767	3	N	11	11 1		8
						12	9							
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	238	1	872	3	N	3			11
						3	9							
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	227	1	998	3	N	4	8 1		7
						4	9							
*04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	234	1	978	3	N	7			14
						8	9							
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285														
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	145	1	599	3	N	-0-			35
12	899 N	846	-0-	-53	-0-	203	1	643	3	N	-0-			35
01	837 N	727	-0-	-110	-0-	183	1	544	3	N	-0-			35
02	700 N	677	-0-	-23	-0-	140	1	537	3	N	-0-			35
03	837 N	579	-0-	-258	-0-	103	1	476	3	N	-0-			35
*04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	138	1	598	3	N	-0-			35
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247														
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	318	1	1365	3	N	-0-			6
12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	553	1	1815	3	N	-0-			6
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	471	1	1454	3	N	8	7 1		7
						9	9							
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	377	1	1508	3	N	2			9
						2	9							
03	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	186	1	888	3	N	3	6 1		6
						3	9							
*04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	234	1	1043	3	N	4			10
						4	9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	130	1	547	3	N	-0-		4
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	246	1	790	3	N	-0-		4
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	289	1	871	3	N	6	5 1	5
						7	9						
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	186	1	726	3	N	1		6
						1	9						
03	1023 N	527	-0-	-496	-0-	93	1	433	3	N	1	4 1	3
						1	9						
04	1140 N	808	-0-	-332	-0-	150	1	655	3	N	3		6
						3	9						
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366													
11	870 N	651	-0-	-219	-0-	142	1	509	3	N	-0-		-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	286	1	790	3	N	-0-		-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	259	1	662	3	N	-0-		-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	204	1	667	3	N	-0-		-0-
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	423	1	1668	3	N	-0-		-0-
*04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	290	1	1113	3	N	-0-		-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368													
11	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	746	1	2639	3	N	-0-		-0-
12	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	845	1	2300	3	N	-0-		-0-
01	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	770	1	1936	3	N	-0-		-0-
02	2296 X	1618	-0-	-678	-0-	384	1	1234	3	N	-0-		-0-
03	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	602	1	2336	3	N	-0-		-0-
04	2460 X	1267	-0-	-1193	-0-	265	1	1002	3	N	-0-		-0-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343													
11	27 X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-		21
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21 1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403													
11	2460 N	2150	-0-	-310	-0-	473	1	1677	3	N	-0-		4
12	2542 N	2111	-0-	-431	-0-	566	1	1545	3	N	-0-		4
01	2387 N	2063	-0-	-324	-0-	584	1	1473	3	N	5	6 1	3
						6	9						
02	2016 N	1294	-0-	-722	-0-	306	1	986	3	N	2		5
						2	9						
03	2108 N	1950	-0-	-158	-0-	398	1	1550	3	N	2	4 1	3
						2	9						
04	2010 N	810	-0-	-1200	-0-	168	1	639	3	N	3		6
						3	9						

DOERING RANCH (GEORGETOWN) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. MARRS MCLEAN UNIT													CNTY: FRIO		
		//CONT.//		25146 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		886261											
		WELL #:		1		RRCID -> 259992		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH		6720 PERF. 6271 - 6542			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11		120 N	74 -0-	-46	-0-	15 1	53 3	Y	5						14
12		1114 N	1114 -0-	-0-	-0-	298 1	805 3	Y	10						24
01		1140 N	1140 -0-	-0-	-0-	313 1	783 3	Y	40	40	1				24
02		979 N	979 -0-	-0-	-0-	232 1	739 3	Y	7	20	1				11
03		1116 N	314 -0-	-802	-0-	58 1	223 3	Y	30	22	1				19
04		1110 N	1054 -0-	-56	-0-	219 1	825 3	Y	9						28
MARRS MCLEAN UNIT													WELL #:		
													5		
													RRCID -> 260006		
													COMPL. DATE 10/26/2010		
													TOTAL DEPTH		
													6730 PERF. 6239 - 6505		
11		898 N	898 -0-	-0-	-0-	197 1	688 3	Y	12						26
12		1107 N	1107 -0-	-0-	-0-	297 1	797 3	Y	12						38
01		1085 N	1001 -0-	-84	-0-	266 1	660 3	Y	68	74	1				32
02		1011 N	1011 -0-	-0-	-0-	242 1	766 3	Y	3	30	1				5
03		1116 N	946 -0-	-170	-0-	178 1	680 3	Y	80	55	1				30
*04		1181 N	1181 -0-	-0-	-0-	245 1	915 3	Y	19						49
MARRS MCLEAN UNIT													WELL #:		
													2		
													RRCID -> 261622		
													COMPL. DATE 03/29/2011		
													TOTAL DEPTH		
													6850 PERF. 6344 - 6418		
11		4354 X	4354 -0-	-0-	-0-	937 1	3391 3	Y	24						46
12		4030 X	3984 -0-	-46	-0-	1052 1	2923 3	Y	8						54
01		3627 X	2912 -0-	-715	-0-	795 1	2042 3	Y	68	85	1				37
02		3752 X	3183 -0-	-569	-0-	742 1	2437 3	Y	4	35	1				6
03		4154 X	3552 -0-	-602	-0-	703 1	2794 3	Y	50	37	1				19
*04		5985 X	5985 -0-	-0-	-0-	1229 1	4743 3	Y	12						31
MARRS MCLEAN UNIT													WELL #:		
													4		
													RRCID -> 263312		
													COMPL. DATE 04/14/2011		
													TOTAL DEPTH		
													6817 PERF. 6305 - 6577		
11		2490 X	2399 -0-	-91	-0-	504 1	1884 3	Y	10						25
12		2655 X	2655 -0-	-0-	-0-	685 1	1968 3	Y	2						27
01		2749 N	2749 -0-	-0-	-0-	739 1	1973 3	Y	34	45	1				16
02		2658 N	2658 -0-	-0-	-0-	597 1	2042 3	Y	17	30	1				3
03		2185 N	2185 -0-	-0-	-0-	418 1	1723 3	Y	40	29	1				14
*04		2130 N	2130 -0-	-0-	-0-	427 1	1693 3	Y	9						23

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	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											
11	1595 X	1595 -0-	-0-	-0-	-0-	296 1	1274 3	N	23					69
12	1812 X	1812 -0-	-0-	-0-	-0-	25 9	1374 3	N	20					89
01	1250 X	1250 -0-	-0-	-0-	-0-	416 1	923 3	N	27	81 1				35
02	1661 X	1661 -0-	-0-	-0-	-0-	22 9	1311 3	N	22	49 1				8
03	1380 N	1380 -0-	-0-	-0-	-0-	297 1	1133 3	N	10	12 1				6
*04	1960 N	1960 -0-	-0-	-0-	-0-	30 9	1600 3	N	3					9
						326 1								
						24 9								
						236 1								
						11 9								
						357 1								
						3 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														
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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														
11	2693 X	2693 -0-	-0-	-0-	-0-	2691 3	2 9	Y	2					17
12	2848 X	2848 -0-	-0-	-0-	-0-	2834 3	14 9	Y	13					30
01	2480 N	2371 -0-	-109	-0-	-0-	2331 3	40 9	Y	36					66
02	2352 N	1616 -0-	-736	-0-	-0-	1610 3	6 9	Y	5	39 1				32
03	2604 N	2487 -0-	-117	-0-	-0-	2479 3	8 9	Y	7					39
04	2280 N	1882 -0-	-398	-0-	-0-	1879 3	3 9	Y	3					42
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500														
11	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126														
11	5040 X	3218 -0-	-1822	-0-	-0-	3212 3	6 9	Y	5					45
12	4774 X	3584 -0-	-1190	-0-	-0-	3580 3	4 9	Y	4					49
01	4650 X	3651 -0-	-999	-0-	-0-	3634 3	17 9	Y	15					64
02	4060 X	1884 -0-	-2176	-0-	-0-	1878 3	6 9	Y	5	45 1				24
03	4092 X	2532 -0-	-1560	-0-	-0-	2523 3	9 9	Y	8					32
04	3540 X	3382 -0-	-158	-0-	-0-	3362 3	20 9	Y	18					50

DUBOSE (EDWARDS -A-)														
YATES ENERGY CORPORATION														
CAMPBELL-HAHN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6666 3	6 9	Y	5					43
12	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5861 3	24 9	Y	22					65
01	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6602 3	1 9	Y	1					66
02	5152 X	4503	-0-	-649	-0-	4447 3	56 9	Y	51	107	1			10
03	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7665 3	53 9	Y	48					58
04	5520 X	4930	-0-	-590	-0-	4910 3	20 9	Y	18					76
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
DILWORTH														
WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113														
11	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	16 1	864 3	N	194	2	0	180	1	171
12	959 X	959	-0-	-0-	-0-	213 9								
01	998 X	998	-0-	-0-	-0-	12 1	631 3	N	287	3	0	304	1	151
02	646 X	646	-0-	-0-	-0-	316 9								
03	918 X	918	-0-	-0-	-0-	15 1	727 3	N	233	2	0	191	1	191
*04	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	256 9								
						12 1	631 3	N	3	3	0			191
						3 9								
						20 1	895 3	N	3	3	0	180	1	11
						3 9								
						20 1	940 3	N	367	6	0	372	1	-0-
						404 9								
EDWARDS														
WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478														
11	127 X	127	-0-	-0-	-0-	74 3	53 9	Y	48					153
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					153
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	170					323
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	241	379	1			185
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	189	374	1			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
DILWORTH														
WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291														
11	168 X	168	-0-	-0-	-0-	3 1	145 3	N	18					198
12	679 X	679	-0-	-0-	-0-	20 9								
01	274 X	274	-0-	-0-	-0-	4 1	221 3	N	413	373	1			238
02	114 X	114	-0-	-0-	-0-	454 9								
03	105 X	105	-0-	-0-	-0-	3 1	139 3	N	120	95	1			263
*04	525 X	525	-0-	-0-	-0-	132 9								
						2 1	112 3	N	-0-					263
						2 1	102 3	N	1	100	1			164
						1 9								
						4 1	176 3	N	314	478	1			-0-
						345 9								
GLADYS WHEELER A														
WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045														
11	1140 N	907	-0-	-233	-0-	13 1	665 3	N	208	197	1			233
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	229 9								
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	16 1	847 3	N	277	261	1			249
02	840 N	664	-0-	-176	-0-	305 9								
03	1178 N	973	-0-	-205	-0-	14 1	694 3	N	260	350	1			159
*04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	286 9								
						13 1	651 3	N	-0-	121	1			38
						22 1	951 3	N	-0-					38
						14 1	677 3	N	583	621	1			-0-
						641 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH				//CONT.// WELL #:	27135 700 085408 4H	ASSOCIATED RRCID -> 266395	CAPACITY				COMPL. DATE 05/01/2012	TOTAL DEPTH 11064	PERF.11349	- 15513	CNTY: KARNES
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	944 X	944	-0-	-0-	-0-		13	1	691	3	N	217	1	0	237
							1	4	239	9					
12	559 X	559	-0-	-0-	-0-		9	1	500	3	N	45	1	0	182
							50	9							
01	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-		27	1	1320	3	N	193	1	0	284
							7	4	212	9					
02	818 X	818	-0-	-0-	-0-		16	1	801	3	N	1	2	0	97
							1	9							
03	987 X	987	-0-	-0-	-0-		17	1	774	3	N	2	2	0	7
							194	4	2	9					
*04	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-		30	1	1445	3	N	315	1	0	-0-
							9	4	347	9					

FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	2H	RRCID -> 267240	CAPACITY				COMPL. DATE 07/11/2012	TOTAL DEPTH 11980	PERF.12222	- 17071	
11	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-		774	3	350	9	N	318	2	0	297
12	692 X	692	-0-	-0-	-0-		536	3	156	9	N	142	1	0	226
01	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-		1658	3	662	9	N	602	1	0	339
02	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-		1263	3	7	4	N	38	3	0	-0-
							42	9							
03	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-		1338	3	75	4	N	376	4	0	-0-
							414	9							
*04	917 X	917	-0-	-0-	-0-		474	3	70	4	N	339	5	0	-0-
							373	9							

GLASS UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 267256	CAPACITY				COMPL. DATE 12/07/2012	TOTAL DEPTH 13247	PERF.13233	- 17773	
11	9210 X	7822	-0-	-1388	-0-		143	1	7620	3	N	2	2	0	346
							57	4	2	9					
12	9517 X	8339	-0-	-1178	-0-		154	1	8116	3	N	9	9	0	346
							59	4	10	9					
01	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-		253	1	12360	3	N	13	13	0	346
							62	4	14	9					
02	8008 X	7855	-0-	-153	-0-		151	1	7628	3	N	21	21	0	346
							53	4	23	9					
03	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-		195	1	8687	3	N	20	20	0	158
							55	4	22	9					
04	11460 X	7286	-0-	-4174	-0-		149	1	7050	3	N	36	36	0	158
							47	4	40	9					

FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	1H	RRCID -> 267466	CAPACITY				COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 11396	PERF.11998	- 17049	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			208
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			208
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			208
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			208
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			208
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			208

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
EDWARDS				WELL #: 4H		RRCID -> 267739		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11945 - 16096	
M	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
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	11 1	589 3	N	254	254 1			352
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	279 9	664 3	N	178	178 1			352
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	196 9	684 3	N	148	1 0	202 1		297
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	163 9	581 3	N	-0-	265 1			32
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	12 1	646 3	N	77	1 0	108 1		-0-
*04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	15 1	631 3	N	180	1 0	179 1		-0-
						85 9							
						13 1							
						198 9							

DILWORTH				WELL #: 5H		RRCID -> 268484		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 11435		PERF.11734 - 16876	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 1			N	-0-			128
02	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 1			N	-0-			128
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			128
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128

SCARBOROUGH				WELL #: 1H		RRCID -> 268497		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 13377		PERF.13329 - 18011	
11	3570 X	2831	-0-	-739	-0-	51 1	2740 3	N	35				82
12	3689 X	2569	-0-	-1120	-0-	1 4	39 9						
						47 1	2500 3	N	20	2 0			100
01	3689 X	2543	-0-	-1146	-0-	22 9							
						50 1	2450 3	N	39	2 0			137
02	3108 X	2311	-0-	-797	-0-	43 9							
						45 1	2264 3	N	2	2 0			137
03	3317 X	2662	-0-	-655	-0-	2 9							
						58 1	2601 3	N	3	3 0			137
04	2820 X	2298	-0-	-522	-0-	3 9							
						47 1	2245 3	N	5	6 0	92 1		44
						6 9							

WK GU 8				WELL #: 1H		RRCID -> 268997		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 10158		PERF.10803 - 15404	
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	16 1	844 3	N	213	185 1			173
						234 9							
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	N	1	1 0			173
						1 9							
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	8 1	399 3	N	107				280
						111 4	118 9						
02	644 N	65	-0-	-579	-0-	1 1	64 3	N	-0-				280
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	15 1	651 3	N	-0-				280
04	630 N	58	-0-	-572	-0-	1 1	56 3	N	1	1 0	98 1		182
						1 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408													
HOUSE UNIT 1				WELL #:		1H		RRCID -> 269628				COMPL. DATE 12/21/2012				TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		5340	X	5043	-0-	-297		-0-			93 1	4949	3	N	-0-				212
											1 4								
12		4991	X	4855	-0-	-136		-0-			90 1	4765	3	N	-0-				212
01		4991	X	4273	-0-	-718		-0-			85 1	4188	3	N	-0-				212
02		4704	X	3841	-0-	-863		-0-			75 1	3766	3	N	-0-				212
03		5208	X	280	-0-	-4928		-0-			5 1	242	3	N	-0-				212
											33 4								
*04		5951	X	5951	-0-	-0-		-0-			122 1	5807	3	N	-0-				212
											22 4								

FORREST WHEELER 'B'				WELL #:		4H		RRCID -> 269630				COMPL. DATE 11/24/2012				TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962			
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				170
12	14B2	EXT		209	-0-	209		209			3 1	206	9	N	187	187	1		170
01	14B2	EXT		260	-0-	260		469			4 1	210	3	N	42				212
											46 9								
02	14B2	EXT		137	-0-	137		606			3 1	134	3	N	-0-				212
03		705	X	99	-0-	-606		-0-			2 1	97	3	N	-0-				212
*04		282	X	282	-0-	-0-		-0-			6 1	275	3	N	1	88	1		125
											1 9								

WK GU 9				WELL #:		1H		RRCID -> 269632				COMPL. DATE 03/17/2013				TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554			
11		3720	X	2782	-0-	-938		-0-			44 1	2330	3	N	239	192	1		212
											145 4	263	9						
12		2244	X	2244	-0-	-0-		-0-			37 1	1938	3	N	152	116	1		248
											102 4	167	9						
01		2449	X	2431	-0-	-18		-0-			45 1	2197	3	N	112	152	1		208
											66 4	123	9						
02		3632	X	3632	-0-	-0-		-0-			62 1	3133	3	N	177				385
											242 4	195	9						
03		2883	X	53	-0-	-2830		-0-			1 1	49	3	N	2	1	0	190	1
											1 4	2	9						196
04		2790	X	18	-0-	-2772		-0-			18 3			N	-0-	83	1		113

FORREST WHEELER 'B'				WELL #:		3H		RRCID -> 269922				COMPL. DATE 11/24/2012				TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788			
11		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				242
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	13				255
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				255
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				255
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				255
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				255

ZAVISCH NORTH UNIT 2				WELL #:		1H		RRCID -> 270029				COMPL. DATE 01/21/2013				TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008			
11		4680	X	4445	-0-	-235		-0-			82 1	4361	3	N	1	1	0		243
											1 4	1	9						
12		5456	X	4391	-0-	-1065		-0-			82 1	4308	3	N	1	1	0		243
											1 9								
01		5456	X	4090	-0-	-1366		-0-			82 1	4007	3	N	1	1	0		243
											1 9								
02		4928	X	3873	-0-	-1055		-0-			75 1	3796	3	N	2	2	0		243
											2 9								
03		4588	X	4354	-0-	-234		-0-			96 1	4255	3	N	3	3	0		243
											3 9								
04		4440	X	4169	-0-	-271		-0-			86 1	4080	3	N	3	3	0		243
											3 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY ZAVISCH NORTH UNIT 1														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 085408 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033														
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
11	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	64	1	3426	3	N	243	3 0	249 1	78
12	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	1	4	267	9	N	258	6 0	263 1	67
01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	57	1	3007	3	N	102	7 0	90 1	72
02	3500 X	2420	-0-	-1080	-0-	284	9	2332	3	N	5	5 0		72
03	3875 X	2638	-0-	-1237	-0-	48	1	2534	3	N	43	7 0	108 1	-0-
04	3750 X	2817	-0-	-933	-0-	112	9	2339	3	N	390	10 0	380 1	-0-
						47	1							
						6	9							
						57	1							
						47	9							
						49	1							
						429	9							
DONNELL C														
WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602														
11	2790 X	1090	-0-	-1700	-0-	13	1	672	3	N	368	1 0	368 1	152
12	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	405	9							
01	1922 X	470	-0-	-1452	-0-	23	1	1223	3	N	580	393 1		339
02	1736 X	740	-0-	-996	-0-	638	9							
03	1891 N	1325	-0-	-566	-0-	3	1	148	3	N	290	1 0	356 1	272
*04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	319	9							
						14	1	709	3	N	15	287 1		-0-
						17	9							
						18	1	793	3	N	467	1 0	466 1	-0-
						514	9							
						26	1	1217	3	N	521	1 0	520 1	-0-
						573	9							
EDWARDS B														
WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560														
11	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	48	1	2582	3	N	412	287 1		301
12	2697 X	2644	-0-	-53	-0-	1	4	453	9					
01	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	45	1	2394	3	N	186	3 0	215 1	269
02	2884 X	2268	-0-	-616	-0-	205	9							
03	3193 X	2509	-0-	-684	-0-	56	1	2718	3	N	503	3 0	462 1	307
04	3210 X	1461	-0-	-1749	-0-	553	9							
						44	1	2220	3	N	4	4 0		307
						4	9							
						51	1	2276	3	N	165	5 0	467 1	-0-
						182	9							
						24	1	1129	3	N	280	6 0	274 1	-0-
						308	9							
DILWORTH														
WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56			187
01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	2418	3	1074	9	N	976			1163
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 0		1163
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1163
*04	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			1163
LOWRY UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 085408 16H	ASSOCIATED RRCID -> 271149		CAPACITY COMPL. DATE 04/23/2013				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	3	591	9	N	537	490	1			131
12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	977	3	196	9	N	178	242	1			67
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2556	3	530	9	N	482	418	1			131
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	2	0	229	1	-0-
03	133	X	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*04	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	3	48	4	N	741	741	1			-0-
									815	9									
DILWORTH					WELL #:	6H	RRCID -> 271562		COMPL.	DATE 05/24/2013	TOTAL	DEPTH 10740	PERF.11374	- 15825					
11	196	X	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	N	99	45	1			294
									109	9									
12	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1085	3	N	125	128	1			291
									138	9									
01	122	X	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	76	90	1			277
									84	9									
02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	164	3	N	-0-	71	1			206
03	291	X	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	285	3	N	-0-					206
*04	144	X	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	N	-0-	186	1			20
BROWN-DYKE UNIT 3					WELL #:	2H	RRCID -> 271743		COMPL.	DATE 12/07/2013	TOTAL	DEPTH 11179	PERF.11605	- 17500					
11	2490	X	1537	-0-	-953	-0-	-0-	-0-	28	1	1473	3	Y	33	3	0	38	1	19
									36	9									
12	2263	X	2016	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	37	1	1954	3	Y	23	2	0	27	1	13
									25	9									
01	2263	X	2122	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	42	1	2037	3	Y	39	4	0	27	1	21
									43	9									
02	2044	X	1757	-0-	-287	-0-	-0-	-0-	34	1	1719	3	Y	4	4	0			21
									4	9									
03	2015	X	1666	-0-	-349	-0-	-0-	-0-	36	1	1607	3	Y	21	5	0	37	1	-0-
									23	9									
04	2040	X	1731	-0-	-309	-0-	-0-	-0-	35	1	1677	3	Y	17	6	0	11	1	-0-
									19	9									
BROWN-DYKE UNIT 3					WELL #:	1H	RRCID -> 271745		COMPL.	DATE 02/18/2014	TOTAL	DEPTH 11176	PERF.11575	- 17526					
11	17370	X	15550	-0-	-1820	-0-			279	1	14936	3	Y	304	18	0	314	1	187
									1	4	334	9							
12	22475	X	17989	-0-	-4486	-0-	-0-	-0-	330	1	17385	3	Y	249	17	0	276	1	143
									274	9									
01	22475	X	16988	-0-	-5487	-0-	-0-	-0-	334	1	16340	3	Y	285	23	0	248	1	157
									314	9									
02	20300	X	14421	-0-	-5879	-0-	-0-	-0-	281	1	14117	3	Y	21	21	0			157
									23	9									
03	18600	X	15313	-0-	-3287	-0-	-0-	-0-	331	1	14774	3	Y	189	27	0	319	1	-0-
									208	9									
04	17400	X	13094	-0-	-4306	-0-	-0-	-0-	269	1	12679	3	Y	133	36	0	97	1	-0-
									146	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY																	
DILWORTH																	
WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1472	3	304	9	N	276	122	1			483	
12	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-	188	1			295	
01	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	2667	3	638	9	N	580	546	1			329	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	2	0	584	1	-0-	
03	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-	
*04	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	759	3	33	4	N	248	248	1			-0-	
						273	9										
KAREN WHEELER UNIT 2														WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233			
11	2580 X	1865	-0-	-715	-0-	32	1	1725	3	Y	98	226	1			301	
12	2666 X	2230	-0-	-436	-0-	108	9										
						33	1	1894	3	Y	275	169	1			407	
01	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	303	9										
						49	1	2389	3	Y	467	200	1			674	
02	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	514	9										
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	54	1	2753	3	Y	-0-	67	1			607	
04	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					607	
										Y	NO RPT					607	
FORREST WHEELER 'B'														WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032			
11	2280 N	645	-0-	-1635	-0-	457	3	188	9	Y	171	1	0	134	1	149	
12	1426 N	612	-0-	-814	-0-	461	3	151	9	Y	137	211	1			75	
01	961 N	635	-0-	-326	-0-	381	3	254	9	Y	231	151	1			155	
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					155	
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					155	
*04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1030	3	34	9	Y	31	186	1			-0-	
DILWORTH														WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399	
*04	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					399	
WILLIE GL UNIT 2														WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114	
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	272769	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL	DEPTH	12087	PERF.11989	-	17882
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2550 X	2094	-0-	-456	-0-		35	1	1880	3	Y	163	3	0	147
							179	9							
12	2635 X	2391	-0-	-244	-0-		44	1	2330	3	Y	15	3	0	159
							17	9							
01	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-		47	1	2306	3	Y	448	4	0	108
							493	9							
02	2380 X	1641	-0-	-739	-0-		30	1	1544	3	Y	4	4	0	108
							63	4		4	9				
03	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-		58	1	2578	3	Y	115	4	0	-0-
							127	9							
04	2760 X	2515	-0-	-245	-0-		47	1	2216	3	Y	229	8	0	-0-
							252	9							

GLADYS WHEELER A				WELL #:	5H	RRCID ->	272793	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL	DEPTH	12101	PERF.12041	-	18116
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		24	1	1267	3	N	300	232	1	198
							330	9							
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		24	1	1276	3	N	342	1	0	147
							376	9							
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		25	1	1213	3	N	395	1	0	341
							435	9							
02	1512 N	532	-0-	-980	-0-		10	1	521	3	N	1	1	0	302
							1	9							
03	1674 N	2	-0-	-1672	-0-		2	3			N	-0-	302	1	-0-
04	1620 N	1206	-0-	-414	-0-		17	1	812	3	N	343	343	1	-0-
							377	9							

FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	12H	RRCID ->	273206	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL	DEPTH	12124	PERF.12040	-	17424
11	4740 X	1085	-0-	-3655	-0-		1079	3	5	4	Y	1	1	0	239
							1	9							
12	1333 X	1223	-0-	-110	-0-		1219	3	3	4	Y	1	1	0	239
							1	9							
01	1333 X	970	-0-	-363	-0-		764	3	205	4	Y	1	1	0	239
							1	9							
02	1092 X	1076	-0-	-16	-0-		929	3	146	4	Y	1	1	0	239
							1	9							
03	1209 X	1101	-0-	-108	-0-		1094	3	6	4	Y	1	1	0	239
							1	9							
04	1170 X	1090	-0-	-80	-0-		1088	3	1	4	Y	1	1	0	239
							1	9							

DILWORTH				WELL #:	3H	RRCID ->	273435	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL	DEPTH	11308	PERF.11761	-	16852
11	627 X	627	-0-	-0-	-0-		627	3			N	-0-			510
12	427 X	427	-0-	-0-	-0-		426	3	1	9	N	1	1	0	510
01	465 X	465	-0-	-0-	-0-		464	3	1	9	N	1	1	0	510
02	375 X	375	-0-	-0-	-0-		374	3	1	9	N	1	1	0	510
03	93 X	93	-0-	-0-	-0-		92	3	1	9	N	1	1	0	510
*04	445 X	445	-0-	-0-	-0-		24	3	4	4	N	379	1	0	73
							417	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH				//CONT.// //CONT.//	27135 700 085408	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
				WELL #:	12H	RRCID ->	273563	COMPL.	DATE	05/16/2014	TOTAL	DEPTH	10944	PERF.11371	-	15554			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	492	X	492	-0-	-0-	-0-			368 122	3 9	2	4	N	111	158	1			44
12	468	X	468	-0-	-0-	-0-			329	3	139	9	N	126	104	1			66
01	356	X	356	-0-	-0-	-0-			282	3	74	9	N	67	104	1			29
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-			132	3	17	9	N	15	44	1			-0-
03	66	X	66	-0-	-0-	-0-			46	3	20	9	N	18	18	1			-0-
*04	5	X	5	-0-	-0-	-0-			5	3			N	-0-					-0-
DILWORTH				WELL #:		22H	RRCID ->	273572	COMPL.	DATE	05/16/2014	TOTAL	DEPTH	10942	PERF.11287	-	15815		
11	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-			1100 482	3 9	5	4	N	438	1	0	388	1	173
12	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-			1424	3	460	9	N	418	1	0	371	1	219
01	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-			1174	3	1	4	N	439	1	0	469	1	188
02	758	X	758	-0-	-0-	-0-			483 626	9 3	2	4	N	118	1	0	305	1	-0-
03	475	X	475	-0-	-0-	-0-			130 283	9 3	1	4	N	174	1	0	173	1	-0-
*04	269	X	269	-0-	-0-	-0-			191 268	9 3	1	9	N	1	1	0			-0-
GLADYS WHEELER A				WELL #:		8H	RRCID ->	273581	COMPL.	DATE	03/31/2014	TOTAL	DEPTH	12038	PERF.12066	-	17049		
11	1830	X	1554	-0-	-276	-0-			23 318	1 9	1213	3	N	289	234	1			191
12	1891	X	1324	-0-	-567	-0-			19 312	1 9	993	3	N	284	1	0	352	1	122
01	1364	X	1128	-0-	-236	-0-			16 334	1 9	778	3	N	304	1	0	163	1	262
02	1456	X	652	-0-	-804	-0-			12 1	1 9	639	3	N	1	1	0	30	1	232
03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-			59 56	1 9	2632	3	N	51	283	1			-0-
*04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-			24 277	1 9	1125	3	N	252	252	1			-0-
DILWORTH				WELL #:		37H	RRCID ->	273584	COMPL.	DATE	09/24/2014	TOTAL	DEPTH	11569	PERF.11813	-	17301		
11	2310	X	1845	-0-	-465	-0-			30 230	1 9	1585	3	Y	209	1	0	174	1	133
12	2387	X	1269	-0-	-1118	-0-			21 158	1 9	1090	3	Y	144	1	0	144	1	132
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-			52 539	1 9	2521	3	Y	490	526	1			96
02	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-			34 157	1 9	1719	3	Y	143	1	0	238	1	-0-
03	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-			44 329	1 9	1949	3	Y	299	299	1			-0-
04	3000	X	2467	-0-	-533	-0-			44 320	1 9	2103	3	Y	291	291	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
BROWN-TRUSTS UNIT 4														
WELL #: 2H RRCID -> 273595														
COMPL. DATE 06/20/2014														
TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939														
CNTY: KARNES														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	13560 X	12541	-0-	-1019	-0-	228 1	12132 3	68 4	113 9	N	103	14 0		209
12	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	256 1	13489 3	75 4	125 9	N	114	14 0	195 1	114
01	14105 X	13856	-0-	-249	-0-	273 1	13371 3	79 4	133 9	N	121	19 0	85 1	131
02	14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	274 1	13764 3	122 4	19 9	N	17	17 0		131
03	14105 X	10371	-0-	-3734	-0-	226 1	10052 3	64 4	29 9	N	26	26 0		131
04	13500 X	12850	-0-	-650	-0-	265 1	12493 3	92 9		N	84	28 0	187 1	-0-
WHEELER UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 273736														
COMPL. DATE 03/02/2014														
TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968														
11	4350 X	3780	-0-	-570	-0-	3651 3	129 9			N	117	1 0	44 1	192
12	4929 X	3958	-0-	-971	-0-	3185 3	773 9			N	703	4 0	648 1	243
01	4929 X	4225	-0-	-704	-0-	3786 3	439 9			N	399	5 0	380 1	257
02	4452 X	1182	-0-	-3270	-0-	1174 3	8 9			N	7	7 0		257
03	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4340 3	4 9			N	4	4 0		257
04	4080 X	3913	-0-	-167	-0-	3559 3	354 9			N	322	17 0	562 1	-0-
DILWORTH														
WELL #: 8H RRCID -> 273737														
COMPL. DATE 12/27/2013														
TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930														
11	599 X	599	-0-	-0-	-0-	156 3	443 9			N	403	373 1		192
12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	98 3	575 9			N	523	330 1		385
01	444 X	444	-0-	-0-	-0-	51 3	393 9			N	357	301 1		441
02	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 3				N	-0-	359 1		82
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3				N	-0-			82
*04	477 X	477	-0-	-0-	-0-	5 3	4 4			N	425	457 1		50
DONNELL MINERALS 1 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 274302														
COMPL. DATE 05/15/2014														
TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577														
11	1505 N	753	-0-	-752	-0-	13 1	674 3	66 9		Y	60	1 0	35 1	54
12	1302 N	928	-0-	-374	-0-	17 1	896 3	15 9		Y	14	1 0		67
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	17 1	833 3	134 9		Y	122	2 0	158 1	29
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	13 1	689 3	1 9		Y	1	1 0		29
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	21 1	942 3	43 9		Y	39	2 0	66 1	-0-
*04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	18 1	863 3	103 9		Y	94	3 0	91 1	-0-
KAREN WHEELER UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 274701														
COMPL. DATE 10/23/2013														
TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			205
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			205

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
GLADYS WHEELER A				WELL #:	6H	RRCID ->	274717	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL	DEPTH	12034	PERF.11926	-	17124
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	2400 X	1946	-0-	-454	-0-		28 436	1 9	1482	3	N	396	287	1	261
12	2480 X	1780	-0-	-700	-0-		25 424	1 9	1331	3	N	385	1	0	165
01	1674 X	967	-0-	-707	-0-		15 242	1 9	710	3	N	220	1	0	189
02	1820 X	326	-0-	-1494	-0-		6 2	1 9	318	3	N	2	1	0	168
03	2015 X	1088	-0-	-927	-0-		23 31	1 9	1034	3	N	28	196	1	-0-
*04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-		35 466	1 9	1656	3	N	424	424	1	-0-
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	8H	RRCID ->	275137	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL	DEPTH	11833	PERF.12035	-	17283
11	1770 X	907	-0-	-863	-0-		902 1	3 9	4	4	Y	1	1	0	637
12	1209 X	1012	-0-	-197	-0-		1008 1	3 9	3	4	Y	1	1	0	637
01	1209 X	550	-0-	-659	-0-		440 1	3 9	109	4	Y	1	1	0	637
02	924 X	691	-0-	-233	-0-		594 1	3 9	96	4	Y	1	1	0	637
03	1023 N	707	-0-	-316	-0-		690 1	3 9	16	4	Y	1	1	0	637
04	540 N	506	-0-	-34	-0-		505 1	3 9	1	9	Y	1	1	0	637
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	9H	RRCID ->	275142	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	11679	PERF.12036	-	17377
11	2070 X	801	-0-	-1269	-0-		797 1	3 9	3	4	Y	1	1	0	167
12	1178 X	954	-0-	-224	-0-		951 1	3 9	2	4	Y	1	1	0	167
01	1178 X	711	-0-	-467	-0-		585 1	3 9	125	4	Y	1	1	0	167
02	924 X	882	-0-	-42	-0-		774 1	3 9	107	4	Y	1	1	0	167
03	961 N	937	-0-	-24	-0-		915 1	3 9	21	4	Y	1	1	0	167
*04	730 N	730	-0-	-0-	-0-		728 1	3 9	1	4	Y	1	1	0	167
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	13H	RRCID ->	275158	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12126	PERF.12100	-	17154
11	3150 X	1573	-0-	-1577	-0-		902 667	3 9	4	4	Y	606	1	0	77
12	2015 X	1955	-0-	-60	-0-		1011 941	3 9	3	4	Y	855	1	0	136
01	1860 X	1138	-0-	-722	-0-		531 486	3 9	121	4	Y	442	1	0	73
02	1680 X	1499	-0-	-181	-0-		789 549	3 9	161	4	Y	499	1	0	-0-
03	1953 X	1400	-0-	-553	-0-		777 605	3 9	18	4	Y	550	1	0	-0-
04	1890 X	1516	-0-	-374	-0-		754 761	3 9	1	4	Y	692	1	0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY FORREST WHEELER 'B'				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408 WELL #: 14H		ASSOCIATED RRCID -> 275159		CAPACITY COMPL. DATE 06/25/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) LIFT (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1410 X	964	-0-	-446	-0-	643 318 9	3	3	4	Y	289	1	0	337 1	37
12	1457 X	1328	-0-	-129	-0-	799 318 9	3	2	4	Y	479	1	0	439 1	76
01	1457 X	1057	-0-	-400	-0-	536 398 9	3	123	4	Y	362	1	0	377 1	60
02	1120 X	1095	-0-	-25	-0-	660 336 9	3	99	4	Y	305	1	0	364 1	-0-
03	1333 N	1166	-0-	-167	-0-	814 329 9	3	23	4	Y	299	1	0	298 1	-0-
*04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	695 413 9	3	1	4	Y	375	1	0	374 1	-0-
DILWORTH				WELL #: 35H	RRCID -> 275878	COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 11448	PERF.12168 - 16900				
11	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	506 147 9	1	1059	3	Y	134	1	0	155 1	27
12	1984 N	1229	-0-	-755	-0-	186 131 9	1	912	3	Y	119	1	0	88 1	57
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	570 193 9	1	1483	3	Y	175	1	0	164 1	67
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	456 8 4	1	1194	3	Y	131	1	0	179 1	18
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	607 8 4	1	1486	3	Y	175	1	0	192 1	-0-
*04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	570 11 4	1	1315	3	Y	236	2	0	234 1	-0-
FORREST WHEELER 'B'				WELL #: 5H	RRCID -> 275895	COMPL. DATE 08/26/2013				TOTAL DEPTH 11566	PERF.12129 - 16975				
11	1560 X	772	-0-	-788	-0-	434 315 9	3	23	4	Y	286	216	1		250
12	1612 X	1075	-0-	-537	-0-	605 407 9	3	63	4	Y	370	419	1		201
01	1612 X	1427	-0-	-185	-0-	259 234 9	3	934	4	Y	213	271	1		143
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-				143
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-				143
04	1380 N	777	-0-	-603	-0-	697 50 9	3	30	4	Y	45	188	1		-0-
DILWORTH				WELL #: 33H	RRCID -> 276345	COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH 11586	PERF.11976 - 18984				
11	5880 X	1473	-0-	-4407	-0-	221 309 9	1	943	3	Y	281	287	0		118
12	6076 X	3182	-0-	-2894	-0-	573 212 9	1	2397	3	Y	193	253	0		58
01	4650 X	2106	-0-	-2544	-0-	597 133 9	1	1376	3	Y	121	116	0		63
02	2352 X	1550	-0-	-802	-0-	537 7 4	1	893	3	Y	103	166	0		-0-
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT				-0-
DILWORTH				WELL #: 31H	RRCID -> 276678	COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH 11522	PERF.11665 - 18830				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				218
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 085408 WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863														
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
11	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	618 184	1 9	1264	3	Y	167	1 0	204 1	34
12	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	233 186	1 9	1180	3	Y	169	1 0	120 1	82
01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	642 245	1 9	1713	3	Y	223	1 0	218 1	86
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	442 4	1 4	1065	3	Y	98	1 0	169 1	14
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	578 4	1 4	1409	3	Y	140	1 0	153 1	-0-
*04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	506 3	1 4	1178	3	Y	145	2 0	143 1	-0-
DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843														
11	5400 X	5044	-0-	-356	-0-	1294 1146	1 9	2604	3	Y	1042	2 0	1148 1	212
12	5487 X	2629	-0-	-2858	-0-	361 534	1 9	1734	3	Y	485	1 0	461 1	235
01	5487 X	5107	-0-	-380	-0-	1154 1024	1 9	2929	3	Y	931	1 0	805 1	360
02	4956 X	4357	-0-	-599	-0-	1153 27	1 4	2514	3	Y	603	2 0	876 1	85
03	5208 X	4961	-0-	-247	-0-	1225 22	1 4	2938	3	Y	705	3 0	787 1	-0-
04	5040 X	4934	-0-	-106	-0-	1200 23	1 4	2722	3	Y	899	3 0	896 1	-0-
GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981														
11	7620 X	6624	-0-	-996	-0-	466 2721	1 9	3437	3	N	2474	2 0	2394 1	134
12	7874 X	2823	-0-	-5051	-0-	126 997	1 9	1700	3	N	906	2 0	854 1	184
01	7874 X	7465	-0-	-409	-0-	421 1508	1 9	5536	3	N	1371	1 0	1462 1	92
02	7112 X	4385	-0-	-2727	-0-	422 26	1 4	3203	3	N	667	4 0	755 1	-0-
03	7874 X	4074	-0-	-3800	-0-	461 37	1 4	2888	3	N	625	4 0	621 1	-0-
04	7230 X	6185	-0-	-1045	-0-	563 30	1 4	4294	3	N	1180	4 0	1176 1	-0-
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769														
11	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	101 347	1 9	4147	3	Y	315	4 0	323 1	93
12	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	127 421	1 9	4909	3	Y	383	4 0	415 1	57
01	4774 X	4158	-0-	-616	-0-	161 92	1 4	3613	3	Y	265	6 0	270 1	46
02	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	168 33	1 4	4038	3	Y	171	4 0	213 1	-0-
03	5115 X	5077	-0-	-38	-0-	126 58	1 4	4571	3	Y	293	6 0	287 1	-0-
*04	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	104 88	1 4	4425	3	Y	434	9 0	425 1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY STS C NORTH UNIT X										CAPACITY										CNTY: KARNES					
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408 WELL #: 11H										ASSOCIATED										RRCID -> 277532					
COMPL. DATE 11/27/2015										TOTAL DEPTH 11019										PERF.11387 - 17316					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						

DONNELL MINERALS 1 UNIT										WELL #: 3H										RRCID -> 277552					
COMPL. DATE 05/28/2015										TOTAL DEPTH 12070										PERF.11958 - 16683					
11		4230 X	1534	-0-	-2696	-0-			30 1			1351 3	Y		139	3 0		191 1	41						
									153 9																
12		4371 X	4204	-0-	-167	-0-			80 1			3824 3	Y		273	1 0		272 1	41						
									300 9																
01		4371 X	3676	-0-	-695	-0-			103 1			3234 3	Y		308	4 0		291 1	54						
									339 9																
02		3892 X	3325	-0-	-567	-0-			63 1			3000 3	Y		99	4 0		149 1	-0-						
									153 4			109 9													
03		4309 X	4268	-0-	-41	-0-			69 1			3935 3	Y		204	5 0		199 1	-0-						
									40 4			224 9													
*04		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-			89 1			3845 3	Y		377	8 0		369 1	-0-						
									76 4			415 9													

GLADYS WHEELER UNIT 4										WELL #: 15H										RRCID -> 277607					
COMPL. DATE 06/25/2015										TOTAL DEPTH 12049										PERF.12008 - 18082					
11		7890 X	3168	-0-	-4722	-0-			315 1			2443 3	N		373	2 0		341 1	161						
									410 9																
12		8153 X	2129	-0-	-6024	-0-			111 1			1871 3	N		134	2 0		84 1	209						
									147 9																
01		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-			449 1			6107 3	N		686	1 0		696 1	198						
									755 9																
02		3752 X	3268	-0-	-484	-0-			394 1			2632 3	N		200	4 0		394 1	-0-						
									22 4			220 9													
03		3348 X	2629	-0-	-719	-0-			358 1			1960 3	N		29	3 0		26 1	-0-						
									279 4			32 9													
04		7080 X	3429	-0-	-3651	-0-			304 1			2313 3	N		3	3 0			-0-						
									809 4			3 9													

EDWARDS										WELL #: 2H										RRCID -> 277690					
COMPL. DATE 08/26/2015										TOTAL DEPTH 11813										PERF.12071 - 17368					
11		2580 X	2339	-0-	-241	-0-			1941 3			398 9	Y		362	368 1			141						
12		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-			2334 3			437 9	Y		397	435 1			103						
01		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-			3760 3			495 9	Y		450	410 1			143						
02		2464 X	1271	-0-	-1193	-0-			1270 3			1 9	Y		1	1 0			143						
03		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-			3128 3			25 4	Y		126	269 1			-0-						
									139 9																
04		3690 X	900	-0-	-2790	-0-			658 3			38 4	Y		185	1 0		184 1	-0-						
									204 9																

EDWARDS										WELL #: 8H										RRCID -> 277801					
COMPL. DATE 08/26/2015										TOTAL DEPTH 11804										PERF.11963 - 17412					
11		121 X	121	-0-	-0-	-0-			110 3			11 9	Y		10	7 1			4						
12		214 X	214	-0-	-0-	-0-			50 3			164 9	Y		149	114 1			39						
01		66 X	66	-0-	-0-	-0-			58 3			8 9	Y		7	44 1			2						
02		379 X	379	-0-	-0-	-0-			213 3			166 4	Y		-0-				2						
03		44 X	44	-0-	-0-	-0-			43 3			1 9	Y		1	3 1			-0-						
*04		12 X	12	-0-	-0-	-0-			11 3			1 9	Y		1	1 1			-0-						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C NORTH UNIT X														
WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		223
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		223
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		223
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		223
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		223
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		223
STS C NORTH UNIT X														
WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885														
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GLADYS WHEELER UNIT 4														
WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156														
11	6330	X	4659	-0-	-1671	-0-	520	1	3640	3	N	454	3 0	196
							499	9						
12	6541	X	2745	-0-	-3796	-0-	152	1	2459	3	N	122	2 0	214
							134	9						
01	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	448	1	5794	3	N	607	2 0	175
							668	9						
02	5124	X	3287	-0-	-1837	-0-	353	1	2705	3	N	190	4 0	-0-
							20	4	209	9				
03	5146	X	4233	-0-	-913	-0-	600	1	3436	3	N	165	3 0	-0-
							15	4	182	9				
*04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	657	1	5000	3	N	939	4 0	-0-
							24	4	1033	9				
WK GU 11														
WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080														
11	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	8	1	421	3	N	566	461 1	522
							623	9						
12	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	18	1	983	3	N	234	509 1	247
							257	9						
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	12	1	608	3	N	238	1 0	218
							262	9						
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	18	1	975	3	N	1	1 0	31
							1	9						
03	1271	N	20	-0-	-1251	-0-	18	3	2	9	N	2	2 0	31
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	17	1	787	3	N	428	1 0	-0-
							471	9						
WK GU 12														
WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926														
11	990	X	690	-0-	-300	-0-	10	1	534	3	N	133	237 1	203
							146	9						
12	1023	X	602	-0-	-421	-0-	10	1	542	3	N	45		248
							50	9						
01	1023	X	493	-0-	-530	-0-	7	1	335	3	N	137		385
							151	9						
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	10	1	547	3	N	-0-		385
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	13	1	552	3	N	1	1 0	385
							1	9						
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	12	1	552	3	N	260	1 0	-0-
							286	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408 WELL #: 27H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES									
					RRCID -> 285619	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.11594	-	16824							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					296	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					296	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					296	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					296	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					296	
*04	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	3				N	-0-					296	
DILWORTH				WELL #:	32H	RRCID -> 285622	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.11969	-	17767						
11	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	45	1	2418	3	N	344	2	0	274	1			219	
						378	9												
12	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	32	1	1679	3	N	240	1	0	236	1			222	
						264	9												
01	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	66	1	3257	3	N	622	1	0	722	1			121	
						684	9												
02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	48	1	2428	3	N	198	2	0	317	1			-0-	
						218	9												
03	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	57	1	2541	3	N	392	392	1					-0-	
						431	9												
*04	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	60	1	2837	3	N	392	392	1					-0-	
						431	9												
STOREY UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID -> 285624	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL	DEPTH	10221	PERF.10736	-	15098						
11	660 N	281	-0-	-379	-0-	5	1	265	3	N	10							254	
						11	9												
12	217 N	27	-0-	-190	-0-	16	3	11	9	N	10							264	
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	13	1	624	3	N	40							304	
						205	4												
02	252 N	15	-0-	-237	-0-	14	3	1	9	N	1	1	0					304	
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	453	3	N	-0-							304	
						40	4												
04	660 N	10	-0-	-650	-0-	9	3	1	9	N	1	1	0	187	1			117	
DILWORTH				WELL #:	7H	RRCID -> 285717	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.11880	-	18535						
11	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	40	1	2123	3	N	408	2	0	301	1			260	
						449	9												
12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	42	1	2153	3	N	513	1	0	297	1			475	
						564	9												
01	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	138	1	6751	3	N	1314	1	0	1532	1			256	
						1445	9												
02	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	78	1	3958	3	N	331	4	0	583	1			-0-	
						364	9												
03	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	96	1	4279	3	N	634	1	0	633	1			-0-	
						697	9												
*04	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	106	1	5068	3	N	698	1	0	697	1			-0-	
						768	9												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
WK ACE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 285731														
COMPL. DATE 08/24/2012														
TOTAL DEPTH 10096														
PERF.10506 - 14957														
CNTY: KARNES														
CAPACITY														
ASSOCIATED														
27135 700														
//CONT.// 085408														
//CONT.// 085408														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	30	1	1591	3	N	94	164	1	142
12	775 X	618	-0-	-157	-0-	103	9	272	3	N	310	1	0	137
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	5	1	85	3	N	90	1		132
02	1596 N	1097	-0-	-499	-0-	341	9	1077	3	N	-0-			132
03	620 N	37	-0-	-583	-0-	20	1	35	3	N	1	1	0	107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	256	1	0	-0-
WK UNIT 15														
WELL #: 4H RRCID -> 285749														
COMPL. DATE 06/28/2013														
TOTAL DEPTH 10126														
PERF.10335 - 14964														
11	2070 N	636	-0-	-1434	-0-	9	1	502	3	N	114	41	1	303
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	125	9	623	3	N	189	182	1	310
01	465 N	122	-0-	-343	-0-	11	1	98	3	N	20	80	1	250
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	208	9	855	3	N	-0-			250
03	837 N	670	-0-	-167	-0-	2	1	570	3	N	79	1	0	-0-
*04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	79	3	N	278	1	0	-0-
						13	1							
						87	9							
						2	1							
						306	9							
STS C - STS NORTH 9														
WELL #: 9H RRCID -> 286490														
COMPL. DATE 04/20/2019														
TOTAL DEPTH 11125														
PERF.11512 - 17719														
11	16710 X	11882	-0-	-4828	-0-	10563	3	1319	9	Y	1199	1199	0	33
12	15407 X	11786	-0-	-3621	-0-	10438	3	1348	9	Y	1225	1225	0	33
01	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	8319	3	1485	9	Y	1350	1350	0	33
02	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	6862	3	1026	9	Y	933	933	0	33
03	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	7363	3	971	9	Y	883	883	0	33
*04	11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	9910	3	1550	9	Y	1409	1409	0	33
EDWARDS														
WELL #: 6H RRCID -> 286553														
COMPL. DATE 05/24/2019														
TOTAL DEPTH 11746														
PERF.12141 - 17950														
11	21570 X	17811	-0-	-3759	-0-	16334	3	1477	9	Y	1343	1343	0	45
12	22289 X	15004	-0-	-7285	-0-	13722	3	1282	9	Y	1165	1165	0	45
01	22289 X	16560	-0-	-5729	-0-	15440	3	1120	9	Y	1018	1018	0	45
02	20132 X	14299	-0-	-5833	-0-	13263	3	1036	9	Y	942	942	0	45
03	21452 X	18727	-0-	-2725	-0-	17400	3	1327	9	Y	1206	1206	0	45
*04	18823 X	18823	-0-	-0-	-0-	16308	3	2515	9	Y	2286	2286	0	45
EDWARDS														
WELL #: 5H RRCID -> 286812														
COMPL. DATE 05/24/2019														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.12062 - 18046														
11	19710 X	19324	-0-	-386	-0-	16736	3	2588	9	Y	2353	2353	0	59
12	20367 X	12811	-0-	-7556	-0-	10316	3	2495	9	Y	2268	2268	0	59
01	20367 X	15017	-0-	-5350	-0-	13254	3	1763	9	Y	1603	1603	0	59
02	18396 X	10936	-0-	-7460	-0-	9313	3	1623	9	Y	1475	1475	0	59
03	19964 X	14273	-0-	-5691	-0-	12581	3	1692	9	Y	1538	1538	0	59
04	19320 X	18889	-0-	-431	-0-	14562	3	4327	9	Y	3934	3934	0	59
STS C - STS NORTH 10														
WELL #: 10H RRCID -> 287127														
COMPL. DATE 04/20/2019														
TOTAL DEPTH 10987														
PERF.11817 - 19460														
11	16200 X	11898	-0-	-4302	-0-	9768	3	2130	9	Y	1936	1936	0	39
12	15934 X	12981	-0-	-2953	-0-	10790	3	2191	9	Y	1992	1992	0	39
01	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	8965	3	2561	9	Y	2328	2328	0	39
02	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	7169	3	1770	9	Y	1609	1609	0	39
03	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	7456	3	1525	9	Y	1386	1386	0	39
*04	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	9869	3	2089	9	Y	1899	1899	0	39

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
EDWARDS				WELL #:	9H	RRCID	-> 287472	COMPL.	DATE 05/24/2019	TOTAL	DEPTH	12013	PERF.11938	-	19183
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	19830 X	18614	-0-	-1216	-0-	16765	3	1849	9	Y	1681	1681	0		48
12	20491 X	12925	-0-	-7566	-0-	11047	3	1878	9	Y	1707	1707	0		48
01	19561 X	16054	-0-	-3507	-0-	14759	3	1295	9	Y	1177	1177	0		48
02	17668 X	11946	-0-	-5722	-0-	10758	3	1188	9	Y	1080	1080	0		48
03	19220 X	14134	-0-	-5086	-0-	12684	3	1450	9	Y	1318	1318	0		48
04	18600 X	16881	-0-	-1719	-0-	13585	3	3296	9	Y	2996	2996	0		48
STS C - STS NORTH 7															
				WELL #:	7H	RRCID	-> 287478	COMPL.	DATE 04/20/2019	TOTAL	DEPTH	10923	PERF.11429	-	19375
11	20460 X	15044	-0-	-5416	-0-	12968	3	2076	9	Y	1887	1887	0		28
12	20770 X	14853	-0-	-5917	-0-	12705	3	2148	9	Y	1953	1953	0		28
01	20832 X	12788	-0-	-8044	-0-	10467	3	2321	9	Y	2110	2110	0		28
02	17024 X	10408	-0-	-6616	-0-	8804	3	1604	9	Y	1458	1458	0		28
03	16244 X	11126	-0-	-5118	-0-	9534	3	1592	9	Y	1447	1447	0		28
04	14940 X	10124	-0-	-4816	-0-	7262	3	2862	9	Y	2602	2602	0		28
FORREST WHEELER 'B'															
				WELL #:	16H	RRCID	-> 287479	COMPL.	DATE 08/12/2019	TOTAL	DEPTH	11797	PERF.12048	-	17865
11	16800 X	9482	-0-	-7318	-0-	7602	3	1880	9	Y	1709	1708	0		50
12	17360 X	9427	-0-	-7933	-0-	7897	3	1530	9	Y	1391	1390	0		51
01	15779 X	9556	-0-	-6223	-0-	7528	3	2028	9	Y	1844	1844	0		51
02	13076 X	8249	-0-	-4827	-0-	6936	3	1313	9	Y	1194	1194	0		51
03	12648 X	8544	-0-	-4104	-0-	7007	3	1537	9	Y	1397	1397	0		51
*04	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	7131	3	2991	9	Y	2719	2594	0	111 1	65
FORREST WHEELER 'B'															
				WELL #:	7H	RRCID	-> 287854	COMPL.	DATE 08/12/2019	TOTAL	DEPTH	11696	PERF.12118	-	17895
11	13740 X	8424	-0-	-5316	-0-	6698	3	1726	9	Y	1569	1569	0		42
12	14198 X	9171	-0-	-5027	-0-	8140	3	1031	9	Y	937	936	0		43
01	13578 X	8640	-0-	-4938	-0-	6972	3	1668	9	Y	1516	1516	0		43
02	10864 X	8826	-0-	-2038	-0-	7756	3	1070	9	Y	973	973	0		43
03	11253 X	10012	-0-	-1241	-0-	8450	3	1562	9	Y	1420	1420	0		43
*04	10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	8213	3	2080	9	Y	1891	1656	0	157 1	121
STS C - STS NORTH 8															
				WELL #:	8H	RRCID	-> 288111	COMPL.	DATE 04/20/2019	TOTAL	DEPTH	10886	PERF.11525	-	19350
11	12270 X	11690	-0-	-580	-0-	10039	3	1651	9	Y	1501	1501	0		30
12	12679 X	11589	-0-	-1090	-0-	9850	3	1739	9	Y	1581	1581	0		30
01	12679 X	10140	-0-	-2539	-0-	8300	3	1840	9	Y	1673	1673	0		30
02	11452 X	7873	-0-	-3579	-0-	6601	3	1272	9	Y	1156	1156	0		30
03	12679 X	8002	-0-	-4677	-0-	6914	3	1088	9	Y	989	989	0		30
04	11640 X	11186	-0-	-454	-0-	9543	3	1643	9	Y	1494	1494	0		30
EDWARDS															
				WELL #:	10H	RRCID	-> 291821	COMPL.	DATE 05/24/2019	TOTAL	DEPTH	12092	PERF.11964	-	20269
11	0	22284	-0-	22284	1685276	20121	3	2163	9	Y	1966	1966	0		52
12	1704166 X	18890	-0-	-1685276	-0-	17145	3	1745	9	Y	1586	1586	0		52
01	26105 X	26105	-0-	-0-	-0-	23594	3	2511	9	Y	2283	2283	0		52
02	19965 X	19965	-0-	-0-	-0-	18229	3	1736	9	Y	1578	1578	0		52
03	21899 X	21899	-0-	-0-	-0-	20008	3	1891	9	Y	1719	1719	0		52
*04	20872 X	20872	-0-	-0-	-0-	17557	3	3315	9	Y	3014	3014	0		52
DILWORTH															
				WELL #:	24H	RRCID	-> 292397	COMPL.	DATE 02/25/2022	TOTAL	DEPTH	6021	PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC MORRILL UNIT D														
//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
		124805												
WELL #:		1H		RRCID -> 279853		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 11500		- 18818		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4170 X	3188	-0-	-982	-0-	255 1	2484 3	N	408	179 1	1 8			286
12	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	449 9	4236 3	N	658	651 1				293
01	3317 X	2407	-0-	-910	-0-	495 1	1850 3	N	235	348 1	2 8			178
02	2996 X	2470	-0-	-526	-0-	724 9	2054 3	N	177	175 1				180
03	4371 X	2250	-0-	-2121	-0-	298 1	1716 3	N	266	177 1	1 8			268
04	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-	259 9		N	11	179 1				100
						221 1								
						195 9								
						241 1								
						293 9								
BARGER RANCH A UNIT														
WELL #:		A 1H		RRCID -> 290720		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7936		- 14075		
11	2730 X	2290	-0-	-440	-0-	453 1	1339 3	N	453	504 1	2 8			117
12	2821 X	2156	-0-	-665	-0-	498 9	1201 3	N	456	346 1				227
01	2821 X	1778	-0-	-1043	-0-	451 1	955 3	N	355	340 1				242
02	2128 N	1651	-0-	-477	-0-	2 4	866 3	N	355	521 1	4 8			72
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	432 1	1141 3	N	622	507 1				187
*04	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	391 9	684 9	N	573	519 1	1 8			240
						4 4	630 9							
						444 1								
						145 4								
						444 1								
						58 4								
ERCP MINERALS														
WELL #:		12H		RRCID -> 290817		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 8141		PERF. 8270		- 14282		
11	8460 X	5683	-0-	-2777	-0-	1529 1	2677 3	Y	1114	1077 1	3 8			168
12	7719 X	6031	-0-	-1688	-0-	252 4	1225 9							
01	7378 X	5148	-0-	-2230	-0-	1441 1	3102 3	Y	1301	1315 1	3 8			151
02	6496 X	3673	-0-	-2823	-0-	57 4	1431 9							
03	6510 X	3945	-0-	-2565	-0-	1574 1	2399 3	Y	1012	965 1	2 8			196
04	4980 X	4779	-0-	-201	-0-	62 4	1113 9							
						1325 1	1888 3	Y	282	453 1	2 8			23
						150 4	310 9							
						1394 1	2227 3	Y	205	206 1	1 8			21
						98 4	226 9							
						1227 1	2661 3	Y	809	746 1	3 8			81
						1 4	890 9							
RATHJEN A UNIT														
WELL #:		A 1H		RRCID -> 290820		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7897		PERF. 8640		- 13298		
11	14B2 EXT	1270	-0-	1270	681571	616 1	327 3	Y	295	305 0				45
12	14B2 EXT	1571	-0-	1571	683142	2 4	325 9							
01	684472 X	1330	-0-	-683142	-0-	634 1	488 3	Y	405	385 0	1 8			64
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	3 4	446 9							
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	622 1	338 3	Y	329	330 0	1 8			62
*04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	8 4	362 9							
						536 1	260 3	Y	364	357 0	2 8			67
						5 4	400 9							
						652 1	499 3	Y	351	363 0	1 8			54
						50 4	386 9							
						614 1	617 3	Y	352	335 0				71
						7 4	387 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC RATHJEN A UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: B 4H	27135 700 124805	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
						RRCID -> 290821	COMPL. DATE 12/07/2013	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 8294	- 13330							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	1745	-0-		1745	408727		459	1 2 4	874	3 410 9	Y	373	385	0			49
12	14B2 EXT	1447	-0-		1447	410174		439	1 2 4	566	3 440 9	Y	400	384	0	1 8		64
01	411913 X	1739	-0-		-410174	-0-		449	1 10 4	792	3 488 9	Y	444	438	0	1 8		69
02	1402 N	1402	-0-		-0-	-0-		396	1 6 4	578	3 422 9	Y	384	381	0	2 8		70
03	932 N	932	-0-		-0-	-0-		407	1 25 4	157	3 343 9	Y	312	327	0	1 8		54
*04	1372 N	1372	-0-		-0-	-0-		410	1 5 4	456	3 501 9	Y	455	428	0			81
RATHJEN B UNIT					WELL #: A 1H	RRCID -> 290822	COMPL. DATE 01/26/2012	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 8830	- 13211							
11	0 W	956	-0-		956	791866		514	1 441 9	1	4	Y	401	415	0			59
12	793046 X	1180	-0-		-791866	-0-		537	1 1 4	97	3 545 9	Y	495	473	0	1 8		80
01	1457 X	1090	-0-		-367	-0-		523	1 563 9	4	4	Y	512	507	0	1 8		84
02	1064 N	1064	-0-		-0-	-0-		502	1 3 4	74	3 485 9	Y	441	437	0	2 8		86
03	1044 N	1044	-0-		-0-	-0-		502	1 521 9	21	4	Y	474	489	0	1 8		70
*04	1257 N	1257	-0-		-0-	-0-		517	1 4 4	153	3 583 9	Y	530	503	0			97
SMITH A UNIT					WELL #: A 1H	RRCID -> 290824	COMPL. DATE 12/09/2012	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 8410	- 12875							
11	0 W	-0-	-0-		-0-	413618						Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-		-0-	413618						Y	-0-					-0-
01	413618 X	-0-	-0-		-413618	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SMITH B UNIT					WELL #: B 3H	RRCID -> 290825	COMPL. DATE 11/30/2014	TOTAL DEPTH	7952	PERF. 8509	- 12982							
11	0 W	1590	-0-		1590	490946		193	1 52 4	1004	3 341 9	Y	310	296	0			63
12	492505 X	1559	-0-		-490946	-0-		188	1 14 4	1001	3 356 9	Y	324	320	0			67
01	2199 X	2199	-0-		-0-	-0-		234	1 13 4	1413	3 539 9	Y	490	485	0	1 8		71
02	1774 N	1774	-0-		-0-	-0-		194	1 16 4	1210	3 354 9	Y	322	335	0			58
03	2012 N	2012	-0-		-0-	-0-		217	1 111 4	1254	3 430 9	Y	391	403	0			46
04	1980 N	1893	-0-		-87	-0-		201	1 3 4	1247	3 442 9	Y	402	370	0			78

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC SMITH B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: B 1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	907	-0-	907	418041	113 1 26 4	496 3 272 9	Y	247	238 0			55
12	419062 X	1021	-0-	-418041	-0-	121 1 8 4	560 3 332 9	Y	302	298 0			59
01	1116 X	974	-0-	-142	-0-	107 1 5 4	511 3 351 9	Y	319	320 0			58
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	102 1 7 4	525 3 277 9	Y	252	261 0			49
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	110 1 47 4	515 3 347 9	Y	315	325 0			39
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT				39

BRIDWELL LIMITED UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 290833	COMPL. DATE 10/01/2013				TOTAL DEPTH	8057	PERF. 8516 - 13894	
11	0 W	1876	-0-	1876	407908	367 1 413 9	1096 3 1100 3	Y	375	365 0	1 8		81
12	409791 X	1883	-0-	-407908	-0-	380 1 403 9	1100 3 1015 3	Y	366	397 0	1 8		49
01	2201 X	1770	-0-	-431	-0-	361 1 394 9	1015 3 953 3	Y	358	352 0	2 8		53
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	327 1 282 9	953 3 1079 3	Y	256	222 0			87
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	375 1 10 4	1079 3 332 9	Y	302	317 0	1 8		71
*04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	388 1 5 4	1194 3 415 9	Y	377	367 0	1 8		80

ERCP MINERALS				WELL #: 14H	RRCID -> 290891	COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH	8166	PERF. 8201 - 14822	
11	8580 X	6007	-0-	-2573	-0-	1595 1 263 4	2792 3 1357 9	Y	1234	1203 1	3 8		186
12	8184 X	5886	-0-	-2298	-0-	1504 1 60 4	3237 3 1085 9	Y	986	1055 1	2 8		115
01	7719 X	6101	-0-	-1618	-0-	1872 1 74 4	2853 3 1302 9	Y	1184	1067 1	3 8		229
02	6188 X	5376	-0-	-812	-0-	1634 1 185 4	2329 3 1228 9	Y	1116	1244 1	9 8		92
03	6665 X	5711	-0-	-954	-0-	1586 1 112 4	2533 3 1480 9	Y	1345	1297 1	3 8		137
*04	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	1822 1 1 4	3953 3 1426 9	Y	1296	1299 1	4 8		130

TALBUTT TRUST C				WELL #: 6H	RRCID -> 290893	COMPL. DATE 06/03/2014				TOTAL DEPTH	7616	PERF. 8119 - 14569	
11	7950 X	6025	-0-	-1925	-0-	116 1 233 9	5676 3 5389 3	Y	212	201 0			26
12	5983 X	5663	-0-	-320	-0-	119 1 155 9	5389 3 4398 3	Y	141	147 0			20
01	5983 X	4673	-0-	-1310	-0-	120 1 155 9	4398 3 5112 3	Y	141	134 0			27
02	5656 X	5429	-0-	-227	-0-	115 1 202 9	5112 3 5606 3	Y	184	180 0			31
03	6262 X	6059	-0-	-203	-0-	121 1 332 9	5606 3 4951 3	Y	302	272 0			61
04	6030 X	5153	-0-	-877	-0-	119 1 83 9	4951 3	Y	75	121 0			15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC BRIDWELL LIMITED UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 124805 4H	ASSOCIATED RRCID -> 290899	CAPACITY						CNTY: KARNES					
M	0	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	
11	14B2	EXT	1206	-0-	1206	4864	232 329	1 9	645	3	Y	299	293	0	1	8	63
12	14B2	EXT	1159	-0-	1159	6023	225 338	1 9	596	3	Y	307	330	0	1	8	39
01	14B2	EXT	1114	-0-	1114	7137	226 300	1 9	588	3	Y	273	270	0	1	8	41
02	2800	N	1010	-0-	-1790	5347	210 233	1 9	567	3	Y	212	183	0			70
03	3100	N	1088	-0-	-2012	3335	223 6	1 4	587	3	Y	247	259	0	1	8	57
*04	3000	N	1016	-0-	-1984	1351	188 2	1 4	508 318	3 9	Y	289	283	0			63
IRVIN WEST				WELL #:	16H	RRCID -> 290906	CAPACITY						CNTY: KARNES				
M	0	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	
11	2400	X	2027	-0-	-373	-0-	15 5	1 4	98	3	Y	1735	1734	0			9
12	2480	X	1899	-0-	-581	-0-	87 25	1 4	459	3	Y	1207	1208	0			8
01	2480	X	1390	-0-	-1090	-0-	86 21	1 4	363	3	Y	836	604	0	230	1	10
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	74 26	1 4	274	3	Y	729	725	0			14
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	211 26	1 4	773	3	Y	671	670	0	6	1	9
*04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	235 27	1 4	889 673	3 9	Y	612	603	0	14	1	4
JLH LIC D UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 290939	CAPACITY						CNTY: KARNES				
M	0	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	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
JLH LIC D UNIT				WELL #:	D 5H	RRCID -> 290940	CAPACITY						CNTY: KARNES				
M	0	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	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
LIBERATORE RANCH A UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID -> 290945	CAPACITY						CNTY: KARNES				
M	0	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	
11	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	170 382	1 9	757	3	Y	347	339	0			38
12	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	178 484	1 9	779	3	Y	440	415	0	1	8	62
01	1364	X	1322	-0-	-42	-0-	159 79	1 4	647	3	Y	397	405	0	2	8	52
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	143 444	1 9	663	3	Y	404	400	0	1	8	55
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	155 383	1 9	684	3	Y	348	351	0			52
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	158 450	1 9	736	3	Y	409	392	0			69

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC LIBERATORE RANCH B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: B 1H	ASSOCIATED RRCID -> 290946	CAPACITY COMPL. DATE 01/02/2013				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	878 X	878	-0-	-0-	-0-	188 1	224 9	466 3	3	Y	204	203 0				30
12	757 X	757	-0-	-0-	-0-	184 1	197 9	376 3	3	Y	179	168 0				41
01	861 X	861	-0-	-0-	-0-	188 1	240 9	433 3	3	Y	218	214 0		1 8		44
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	169 1	271 9	491 3	3	Y	246	227 0				63
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	167 1	1 4	522 3	3	Y	279	292 0				50
04	840 N	822	-0-	-18	-0-	149 1	222 9	451 3	3	Y	202	197 0				55
JASIK				WELL #: 40H	RRCID -> 290951	COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228						
11	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	37 1	2 4	691 3	3	Y	542	529 0				17
12	1488 X	983	-0-	-505	-0-	9 1	461 9	513 3	3	Y	419	424 0				12
01	1550 X	1153	-0-	-397	-0-	77 1	5 4	775 3	3	Y	269	269 0				12
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	23 1	3 4	761 3	3	Y	157	160 0		4 8		5
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	5 1	230 9	590 3	3	Y	209	210 0				4
*04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	14 1	10 4	700 3	3	Y	255	242 0				17
LIBERATORE RANCH B UNIT				WELL #: B 2H	RRCID -> 290953	COMPL. DATE 06/19/2013				TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565						
11	972 X	972	-0-	-0-	-0-	210 1	228 9	534 3	3	Y	207	210 0				43
12	945 X	945	-0-	-0-	-0-	231 1	215 9	499 3	3	Y	195	181 0				57
01	1767 X	1237	-0-	-530	-0-	274 1	275 9	688 3	3	Y	250	246 0		1 8		60
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	268 1	384 9	858 3	3	Y	349	319 0				90
03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	409 1	4 4	1510 3	3	Y	471	488 0				73
*04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	422 1	1 4	1552 3	3	Y	377	365 0				85
BRIDWELL LIMITED UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 290964	COMPL. DATE 03/30/2011				TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261						
11	991 X	991	-0-	-0-	-0-	252 1	308 9	431 3	3	Y	280	271 0				51
12	830 X	830	-0-	-0-	-0-	245 1	241 9	344 3	3	Y	219	241 0				29
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	251 1	205 9	429 3	3	Y	186	184 0		1 8		30
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	218 1	175 9	260 3	3	Y	159	137 0				52
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	229 1	3 4	160 3	3	Y	195	203 0		1 8		43
*04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	224 1	2 4	310 3	3	Y	217	213 0				47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC LIBERATORE RANCH A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: C 1H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
						RRCID -> 290971		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH		8067 PERF. 8402 - 15277			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	3238	-0-	3238	12794	454 1 433 9	2351 3	Y		394	387 0		50		
12	14B2 EXT	3157	-0-	3157	15951	443 1 473 9	2241 3	Y		430	409 0	1 8	70		
01	19074 X	3123	-0-	-15951	-0-	416 1 237 4	2002 3	Y		425	432 0	2 8	61		
02	3052 X	2803	-0-	-249	-0-	358 1 479 9	1966 3	Y		435	431 0	1 8	64		
03	3348 X	2875	-0-	-473	-0-	393 1 420 9	2062 3	Y		382	385 0		61		
04	3240 X	2854	-0-	-386	-0-	369 1 490 9	1995 3	Y		445	427 0		79		
LIBERATORE RANCH A UNIT				WELL #: C 2H		RRCID -> 290972		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH		8035 PERF. 8376 - 14417			
11	14B2 EXT	1857	-0-	1857	7726	240 1 469 9	1148 3	Y		426	415 0		50		
12	14B2 EXT	1759	-0-	1759	9485	237 1 415 9	1107 3	Y		377	361 0	1 8	65		
01	11615 X	2130	-0-	-9485	-0-	269 1 146 4	1222 3	Y		448	452 0	2 8	59		
02	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	262 1 525 9	1388 3	Y		477	472 0	1 8	63		
03	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	277 1 496 9	1395 3	Y		451	452 0		62		
*04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	280 1 536 9	1465 3	Y		487	468 0		81		
ARNOLD A UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 290976		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH		7806 PERF. 8255 - 12847			
11	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	30 1 440 9	716 3	Y		400	400 0		11		
12	2852 X	1324	-0-	-1528	-0-	31 1 536 9	757 3	Y		487	479 0		19		
01	2852 X	1074	-0-	-1778	-0-	31 1 448 9	595 3	Y		407	413 0		13		
02	1120 N	710	-0-	-410	-0-	28 1 315 9	367 3	Y		286	287 0		12		
03	1333 N	775	-0-	-558	-0-	31 1 361 9	383 3	Y		328	329 0		11		
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y		NO RPT			11		
IRVIN WEST				WELL #: 18H		RRCID -> 290977		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH		8858 PERF. 9049 - 14213			
11	2640 X	1703	-0-	-937	-0-	7 1 2 4	45 3	Y		1499	1497 0		8		
12	2449 X	1748	-0-	-701	-0-	69 1 20 4	362 3	Y		1179	1179 0		8		
01	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	105 1 26 4	443 3	Y		682	494 0	188 1	8		
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	65 1 23 4	240 3	Y		512	510 0		10		
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	104 1 13 4	379 3	Y		641	638 0	5 1	8		
*04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	146 1 17 4	551 3	Y		650	638 0	15 1	5		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ARNOLD A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 11H	ASSOCIATED RRCID -> 290978	CAPACITY COMPL. DATE 06/25/2012				TOTAL DEPTH	7855	PERF. 8176 - 12799	CNTY: KARNES	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	30 618	1 9	4728	3	Y	562	563	0	15
12	6107 X	5455	-0-	-652	-0-	31 843	1 9	4581	3	Y	766	750	0	31
01	6200 X	5355	-0-	-845	-0-	31 926	1 9	4398	3	Y	842	845	0	28
02	5600 X	4721	-0-	-879	-0-	28 729	1 9	3964	3	Y	663	664	0	27
03	5549 X	4972	-0-	-577	-0-	31 771	1 9	4170	3	Y	701	704	0	24
04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-			Y	NO RPT					24
LIBERATORE RANCH B UNIT				WELL #: B 3H	RRCID -> 290982	COMPL. DATE 11/23/2013				TOTAL DEPTH	7935	PERF. 8546 - 12418		
11	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	342 202	1 9	947	3	Y	184	186	0	33
12	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	316 171	1 9	727	3	Y	155	145	0	43
01	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	267 177	1 9	665	3	Y	161	160	0	44
02	1400 N	1234	-0-	-166	-0-	242 231	1 9	761	3	Y	210	193	0	61
03	1209 N	998	-0-	-211	-0-	185 2	1 4	595	3	Y	196	211	0	46
04	1080 N	869	-0-	-211	-0-	165 191	1 9	513	3	Y	174	168	0	52
ERCP MINERALS				WELL #: 10H	RRCID -> 290984	COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH	8139	PERF. 8257 - 13182		
11	8340 X	5854	-0-	-2486	-0-	1592 262	1 4	2788	3	Y	1102	1070	1	166
12	8618 X	6968	-0-	-1650	-0-	1716 68	1 4	3693	3	Y	1355	1361	1	157
01	8618 X	6199	-0-	-2419	-0-	1927 76	1 4	2936	3	Y	1145	1077	1	222
02	6804 X	5457	-0-	-1347	-0-	1633 185	1 4	2328	3	Y	1192	1306	1	98
03	6603 X	6086	-0-	-517	-0-	1704 120	1 4	2722	3	Y	1400	1352	1	143
*04	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	1928 2	1 4	4183	3	Y	988	1029	1	99
ERCP MINERALS				WELL #: 11H	RRCID -> 290985	COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH	8145	PERF. 8197 - 14155		
11	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	747 123	1 4	1309	3	Y	710	692	1	107
12	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	1645 66	1 4	3541	3	Y	1163	1133	1	135
01	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	2089 83	1 4	3183	3	Y	982	925	1	190
02	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	1798 204	1 4	2563	3	Y	1074	1167	1	88
03	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	1810 128	1 4	2892	3	Y	1177	1142	1	120
04	6330 X	5305	-0-	-1025	-0-	1388 1	1 4	3012	3	Y	822	856	1	83

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC TALBUTT TRUST				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: A 1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 291188	COMPL. DATE 08/01/2011	TOTAL DEPTH	7685	PERF. 8025 - 12127				
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
11	14B2 EXT	2524	-0-	2524	5447	101 1 8 4	1984 3 431 9	Y	392	394	0		48
12	14B2 EXT	2705	-0-	2705	8152	101 1 6 4	2110 3 488 9	Y	444	428	0		64
01	14B2 EXT	2336	-0-	2336	10488	104 1 5 4	1820 3 407 9	Y	370	363	0	1 8	70
02	14B2 EXT	2485	-0-	2485	12973	108 1 35 4	1805 3 537 9	Y	488	477	0		81
03	14B2 EXT	1897	-0-	1897	14870	99 1 80 4	1446 3 272 9	Y	247	278	0		50
*04	18198 X	3328	-0-	-14870	-0-	98 1 93 4	3003 3 134 9	Y	122	148	0		24

TALBUTT TRUST				WELL #: A 2H	RRCID -> 291190	COMPL. DATE 07/31/2011	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 8180 - 12297				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WEST PENA A UNIT				WELL #: 12H	RRCID -> 291250	COMPL. DATE 03/27/2017	TOTAL DEPTH	7685	PERF. 8055 - 15259				
11	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	361 1 83 4	2498 3 887 9	Y	806	818	0		15
12	4681 X	3051	-0-	-1630	-0-	273 1 37 4	1941 3 800 9	Y	727	728	0		14
01	4898 X	2570	-0-	-2328	-0-	240 1 48 4	1575 3 707 9	Y	643	646	0		11
02	4424 X	2302	-0-	-2122	-0-	230 1 44 4	1367 3 661 9	Y	601	600	0		12
03	4495 X	2624	-0-	-1871	-0-	255 1 57 4	1376 3 936 9	Y	851	839	0		24
04	3840 X	3175	-0-	-665	-0-	383 1 61 4	1817 3 914 9	Y	831	830	0		25

WEST PENA A UNIT				WELL #: 14H	RRCID -> 291251	COMPL. DATE 03/27/2017	TOTAL DEPTH	7703	PERF. 8027 - 15258				
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	497 1 114 4	3446 3 559 9	Y	508	515	0		9
12	5611 X	4651	-0-	-960	-0-	496 1 67 4	3525 3 563 9	Y	512	511	0		10
01	5425 X	4814	-0-	-611	-0-	548 1 110 4	3594 3 562 9	Y	511	512	0		9
02	4396 X	4253	-0-	-143	-0-	525 1 101 4	3119 3 508 9	Y	462	462	0		9
03	4774 X	2983	-0-	-1791	-0-	404 1 90 4	2178 3 311 9	Y	283	284	0		8
04	4620 X	1311	-0-	-3309	-0-	217 1 35 4	1031 3 28 9	Y	25	32	0		1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC WEST PENA A UNIT													CNTY: KARNES	
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 124805														
WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	401 1	2781 3	92 4	418 9	Y	380	387 0		7
12	4061 X	2021	-0-	-2040	-0-	218 1	1548 3	29 4	226 9	Y	205	208 0		4
01	4650 X	2141	-0-	-2509	-0-	247 1	1619 3	49 4	226 9	Y	205	205 0		4
02	4200 X	1832	-0-	-2368	-0-	229 1	1358 3	44 4	201 9	Y	183	183 0		4
03	4619 X	1691	-0-	-2928	-0-	219 1	1180 3	49 4	243 9	Y	221	219 0		6
*04	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	522 1	2479 3	83 4	702 9	Y	638	625 0		19
BROWN TRUST													WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417	
11	0 W	4512	-0-	4512	415164	680 1	1836 3	169 4	1827 9	Y	1661	1662 0		11
12	418745 X	3581	-0-	-415164	-0-	463 1	1367 3	92 4	1659 9	Y	1508	1510 0		9
01	4774 X	4304	-0-	-470	-0-	644 1	1646 3	53 4	1961 9	Y	1783	1781 0		11
02	4256 X	1739	-0-	-2517	-0-	190 1	427 3	27 4	1095 9	Y	995	998 0	1 8	7
03	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	595 1	1474 3	31 4	1225 9	Y	1114	1111 0		10
04	4500 X	2910	-0-	-1590	-0-	583 1	1176 3	78 4	1073 9	Y	975	979 0		6
BROWN TRUST													WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810	
11	0 W	5450	-0-	5450	403505	812 1	2192 3	202 4	2244 9	Y	2040	2036 0		14
12	407595 X	4090	-0-	-403505	-0-	611 1	1805 3	122 4	1552 9	Y	1411	1417 0		8
01	3875 X	3833	-0-	-42	-0-	602 1	1539 3	49 4	1643 9	Y	1494	1493 0		9
02	3332 X	2943	-0-	-389	-0-	514 1	1154 3	74 4	1201 9	Y	1092	1094 0		7
03	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	622 1	1540 3	33 4	1393 9	Y	1266	1262 0		11
04	3960 X	2672	-0-	-1288	-0-	474 1	957 3	63 4	1178 9	Y	1071	1076 0		6
WEST PENA A UNIT													WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269	
11	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	543 1	3766 3	124 4	509 9	Y	463	470 0		9
12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	566 1	4025 3	77 4	638 9	Y	580	578 0		11
01	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	699 1	4578 3	140 4	761 9	Y	692	691 0		12
02	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	657 1	3901 3	126 4	680 9	Y	618	617 0		13
03	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	789 1	4251 3	175 4	792 9	Y	720	712 0		21
04	5130 X	5111	-0-	-19	-0-	778 1	3693 3	124 4	516 9	Y	469	476 0		14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC WEST PENA B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 220H	ASSOCIATED RRCID -> 291271	CAPACITY COMPL. DATE 04/14/2017				TOTAL DEPTH	7761	PERF. 8069 - 15279		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	6285	-0-	6285	12407	648 148	1 4	4489 1000	3 9	Y	909	919 0		17
12	14B2 EXT	6407	-0-	6407	18814	668 90	1 4	4749 900	3 9	Y	818	819 0		16
01	26029 X	7215	-0-	-18814	-0-	797 159	1 4	5225 1034	3 9	Y	940	939 0		17
02	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	814 156	1 4	4836 987	3 9	Y	897	896 0		18
03	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	813 181	1 4	4379 1011	3 9	Y	919	911 0		26
04	6450 X	5891	-0-	-559	-0-	857 136	1 4	4067 831	3 9	Y	755	758 0		23
WEST PENA C UNIT				WELL #: 32H	RRCID -> 291272	COMPL. DATE 04/19/2017				TOTAL DEPTH	7906	PERF. 8089 - 12860		
11	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	857 196	1 4	5940 723	3 9	Y	657	668 0		12
12	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	854 116	1 4	6074 678	3 9	Y	616	616 0		12
01	6789 X	4244	-0-	-2545	-0-	452 90	1 4	2964 738	3 9	Y	671	671 0		12
02	6132 X	2285	-0-	-3847	-0-	224 43	1 4	1330 688	3 9	Y	625	624 0		13
03	6789 X	2760	-0-	-4029	-0-	296 66	1 4	1594 804	3 9	Y	731	723 0		21
04	6570 X	3316	-0-	-3254	-0-	407 65	1 4	1934 910	3 9	Y	827	823 0		25
WEST PENA C UNIT				WELL #: 33H	RRCID -> 291273	COMPL. DATE 03/28/2017				TOTAL DEPTH	7900	PERF. 8096 - 12642		
11	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	239 55	1 4	1655 677	3 9	Y	615	617 0		11
12	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	358 49	1 4	2549 749	3 9	Y	681	679 0		13
01	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	400 80	1 4	2624 686	3 9	Y	624	626 0		11
02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	346 66	1 4	2052 537	3 9	Y	488	489 0		10
03	2201 X	1993	-0-	-208	-0-	214 48	1 4	1155 576	3 9	Y	524	519 0		15
04	3660 X	1067	-0-	-2593	-0-	115 18	1 4	547 387	3 9	Y	352	356 0		11
ARNOLD C UNIT				WELL #: 51H	RRCID -> 291274	COMPL. DATE 10/03/2014				TOTAL DEPTH	7911	PERF. 8380 - 13319		
11	14B2 EXT	4877	-0-	4877	6890	711 31	1 4	3627 508	3 9	Y	462	462 0		7
12	14B2 EXT	2031	-0-	2031	8921	275 16	1 4	1259 481	3 9	Y	437	434 0		10
01	14B2 EXT	1843	-0-	1843	10764	208 1	1 4	1136 498	3 9	Y	453	456 0		7
02	14B2 EXT	1592	-0-	1592	12356	179 1	1 4	926 486	3 9	Y	442	440 0		9
03	14762 X	2406	-0-	-12356	-0-	272 4	1 4	1539 591	3 9	Y	537	535 0		11
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y NO RPT				11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JLH LIC G UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #: D 8H		RRCID -> 291275		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH		8186 PERF. 8522 - 12882					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	212 1	1 9	658 3	3	Y	279	262 0				51
12	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	307 9	222 1	669 3	3	Y	299	308 0	1 8			41
01	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	329 9	207 1	686 3	3	Y	381	372 0	1 8			49
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	2 4	419 9	9							
03	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	-0-	171 1	1 9	606 3	3	Y	334	339 0	2 8			42
04	1260 N	1028	-0-	-232	-0-	-0-	367 9	188 1	623 3	3	Y	337	322 0				57
							371 9	1 4	526 3	3	Y	309	330 0				36
							161 1	1 4	340 9	9							
MUSTANG				WELL #: 3H		RRCID -> 291276		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH		10038 PERF. 10470 - 14900					
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	1 4	901 3	3	N	658	535 1				123
							1 4	724 9									
*02	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	1 4	661 3	3	N	347	312 1				158
							3 4	382 9									
*03	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	1 4	622 3	3	N	324	324 1				158
							7 4	356 9									
*04	957 X	957	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	1 4	591 3	3	N	299	329 1				128
							7 4	329 9									
ARNOLD C UNIT				WELL #: 52H		RRCID -> 291277		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH		7905 PERF. 8415 - 13364					
11	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	159 1	6 4	688 3	3	Y	908	908 0				13
12	3100 X	1969	-0-	-1131	-0-	-0-	186 1	10 4	808 3	3	Y	877	870 0				20
01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	-0-	182 1	1 4	967 3	3	Y	1948	1937 0				31
02	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	2143 9									
03	2511 X	1084	-0-	-1427	-0-	-0-	213 1	2 4	1130 3	3	Y	1289	1293 0				27
							2 4	1418 9									
04	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	-0-	83 1	1 4	334 3	3	Y	605	620 0				12
							1 4	666 9									
ARNOLD D UNIT				WELL #: 53H		RRCID -> 291278		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH		8099 PERF. 8360 - 13283					
11	973 X	973	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	909 9	30 3	3	Y	826	827 0				12
12	3379 X	1305	-0-	-2074	-0-	-0-	173 1	9 4	736 3	3	Y	352	356 0				8
01	3379 X	1826	-0-	-1553	-0-	-0-	132 1	1 4	387 9	9							
02	2632 X	1837	-0-	-795	-0-	-0-	132 1	1 4	651 3	3	Y	947	940 0				15
							1 4	1042 9									
03	2511 X	2175	-0-	-336	-0-	-0-	172 1	1 4	884 3	3	Y	709	709 0				15
							1 4	780 9									
04	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-	-0-	210 1	3 4	1140 3	3	Y	747	747 0				15
							3 4	822 9									
											Y	NO RPT					15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ARNOLD D UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 55H	ASSOCIATED RRCID -> 291279	CAPACITY COMPL. DATE 08/30/2014				TOTAL DEPTH	8096 PERF. 8355 - 13308	CNTY: KARNES	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	125 1 4 4	508 3 993 9		Y	903	905 0		13
12	1891 X	1420	-0-	-471	-0-	129 1 6 4	511 3 774 9		Y	704	701 0		16
01	1891 X	1716	-0-	-175	-0-	150 1 1 4	766 3 799 9		Y	726	730 0		12
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	112 1 1 4	516 3 695 9		Y	632	631 0		13
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	124 1 1 4	596 3 844 9		Y	767	764 0		16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
WEST PENA C UNIT				WELL #: 34H	RRCID -> 291280	COMPL. DATE 03/29/2017				TOTAL DEPTH	7881 PERF. 8052 - 12644		
11	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	235 1 54 4	1626 3 443 9		Y	403	409 0		8
12	2542 X	1809	-0-	-733	-0-	163 1 22 4	1161 3 463 9		Y	421	421 0		8
01	2542 X	1594	-0-	-948	-0-	141 1 28 4	922 3 503 9		Y	457	457 0		8
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	120 1 23 4	715 3 444 9		Y	404	404 0		8
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	163 1 36 4	876 3 551 9		Y	501	495 0		14
*04	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	262 1 42 4	1242 3 614 9		Y	558	555 0		17
WEST PENA C UNIT				WELL #: 35H	RRCID -> 291281	COMPL. DATE 03/28/2017				TOTAL DEPTH	7884 PERF. 8072 - 12603		
11	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	400 1 92 4	2769 3 767 9		Y	697	707 0		13
12	3689 X	2704	-0-	-985	-0-	257 1 35 4	1827 3 585 9		Y	532	535 0		10
01	4247 X	3230	-0-	-1017	-0-	330 1 66 4	2161 3 673 9		Y	612	611 0		11
02	3836 X	2599	-0-	-1237	-0-	286 1 55 4	1698 3 560 9		Y	509	510 0		10
03	4247 X	2885	-0-	-1362	-0-	325 1 72 4	1753 3 735 9		Y	668	659 0		19
04	4020 X	2672	-0-	-1348	-0-	342 1 54 4	1623 3 653 9		Y	594	595 0		18
WEST PENA D UNIT				WELL #: 31H	RRCID -> 291282	COMPL. DATE 04/19/2017				TOTAL DEPTH	7940 PERF. 8066 - 15480		
11	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	204 1 47 4	1415 3 761 9		Y	692	703 0		13
12	6882 X	2257	-0-	-4625	-0-	175 1 24 4	1244 3 814 9		Y	740	738 0		15
01	6789 X	2031	-0-	-4758	-0-	161 1 32 4	1054 3 784 9		Y	713	715 0		13
02	5740 X	2193	-0-	-3547	-0-	126 1 24 4	747 3 1296 9		Y	1178	1167 0		24
03	3038 X	2294	-0-	-744	-0-	131 1 29 4	706 3 1428 9		Y	1298	1285 0		37
*04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	366 1 58 4	1736 3 943 9		Y	857	868 0		26

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC RATHJEN C UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: C 2H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
						RRCID -> 291283		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 8043		PERF. 8329 - 16688			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 W	1276	-0-	1276	798306	258 1	831 3	2 4	185 9	Y	168	190 0			48
12	802168 X	3862	-0-	-798306	-0-	508 1	2763 3	7 4	584 9	Y	531	495 0	2 8		82
01	3999 X	3635	-0-	-364	-0-	487 1	2572 3	26 4	550 9	Y	500	498 0	1 8		83
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	518 1	2605 3	19 4	502 9	Y	456	451 0	2 8		86
03	3999 X	3829	-0-	-170	-0-	437 1	2573 3	129 4	690 9	Y	627	636 0	2 8		75
*04	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	427 1	2813 3	17 4	662 9	Y	602	573 0	1 8		103
GRAN TORINO A				WELL #:	11H	RRCID -> 291287		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 10273		PERF.10670 - 14030			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	197401					Y	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	197401					Y	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	197401					Y	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	197401					Y	-0-				-0-
03	0 W	1	-0-	1	197402	1 1				Y	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	197402					Y	-0-				-0-
GRAN TORINO A				WELL #:	1H	RRCID -> 291288		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 10233		PERF.10210 - 14905			
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	442627					Y	157	367 1			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	442627					Y	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	442627					Y	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	442627					Y	-0-				-0-
*01	0 W	806	-0-	806	443433	21 1	475 3	1 4	309 9	Y	281	184 1			97
*02	0 W	802	-0-	802	444235	25 1	463 3	2 4	312 9	Y	284	326 1			55
*03	445012 X	777	-0-	-444235	-0-	31 1	431 3	5 4	310 9	Y	282	317 1			20
04	750 X	711	-0-	-39	-0-	30 1	340 3	4 4	337 9	Y	306	164 1			162
GRAN TORINO A				WELL #:	17H	RRCID -> 291290		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 9763		PERF.10507 - 15422			
11	490 X	490	-0-	-0-	-0-	120 1	210 3	160 9		Y	145				183
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				183
*01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	124 1	302 3	197 9		Y	179	182 1			180
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	112 1	181 3	112 1	153 9	Y	139	169 1			150
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	124 1	386 3	4 4	41 9	Y	37	155 1			32
*04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	120 1	434 3	5 4	177 9	Y	161	151 1			42

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC MIESCH A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 20H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
					RRCID -> 291291	COMPL. DATE 10/10/2015	TOTAL DEPTH	7552	PERF. 7990 - 13865					
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
11	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	207 912	1 9	3109	3	Y	829	827	0	22
12	4619 X	4301	-0-	-318	-0-	223 854	1 9	3224	3	Y	776	767	0	31
01	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	310 745	1 9	4909	3	Y	677	686	0	22
02	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	262 794	1 9	4104	3	Y	722	714	0	30
03	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	263 2059	1 9	2852	3	Y	1872	1837	0	65
04	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-				Y	NO RPT				65
MIESCH B UNIT				WELL #: 14H	RRCID -> 291292	COMPL. DATE 12/16/2017	TOTAL DEPTH	7568	PERF. 7995 - 13942					
11	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	295 756	1 9	1098	3	Y	687	681	0	18
12	4836 X	1050	-0-	-3786	-0-	314 275	1 9	461	3	Y	250	258	0	10
01	3255 X	1261	-0-	-1994	-0-	412 239	1 9	610	3	Y	217	220	0	7
02	2940 X	2035	-0-	-905	-0-	333 290	1 9	1412	3	Y	264	260	0	11
03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	310 253	1 9	1993	3	Y	230	233	0	8
04	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-				Y	NO RPT				8
GARZA B UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 291294	COMPL. DATE 05/02/2013	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 9427 - 13450					
11	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	267 60	1 4	1084	3	Y	294	309	0	36
12	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	270 29	1 4	1220	3	Y	365	338	0	62
01	2077 X	1888	-0-	-189	-0-	256 48	1 4	1175	3	Y	372	378	0	52
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	226 4	1 4	944	3	Y	411	365	0	91
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	216 8	1 4	682	3	Y	365	369	0	84
04	1830 N	618	-0-	-1212	-0-	97 4	1 4	181	3	Y	305	310	0	78
GARDENDALE E UNIT				WELL #: 26H	RRCID -> 291295	COMPL. DATE 06/23/2015	TOTAL DEPTH	8194	PERF. 8600 - 14396					
11	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	540 5	1 4	833	3	Y	512	501	0	27
12	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	535 39	1 4	793	3	Y	612	626	0	13
01	1953 X	1862	-0-	-91	-0-	510 78	1 4	650	3	Y	567	563	0	17
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	593 44	1 4	833	3	Y	863	851	0	27
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	636 148	1 4	783	3	Y	630	629	0	19
04	1800 N	1765	-0-	-35	-0-	467 34	1 4	807	3	Y	415	419	0	10

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC GARDENDALE E UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 28H	ASSOCIATED RRCID -> 291296	COMPL. DATE 06/23/2015	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 8690 - 14430	CAPACITY CNTY: KARNES			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	97 1 1 4	111 3 546 9	Y	496	496 0	1 8	26	
12	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	635 1 46 4	950 3 850 9	Y	773	781 0	1 8	17	
01	2480 X	2042	-0-	-438	-0-	551 1 85 4	705 3 701 9	Y	637	633 0	2 8	19	
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	430 1 32 4	593 3 749 9	Y	681	662 0	17 8	21	
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	653 1 152 4	805 3 760 9	Y	691	682 0	9 8	21	
*04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	558 1 41 4	975 3 774 9	Y	704	704 0	4 8	17	
BROWN TRUST													
				WELL #: 35H	RRCID -> 291297	COMPL. DATE 02/13/2020	TOTAL DEPTH	9431	PERF. 9422 - 16915				
*10	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	1071 1 208 4	2560 3 1845 9	Y	1677	1671 0		12	
11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	577 1 144 4	1557 3 1554 9	Y	1413	1415 0		10	
12	6944 X	4933	-0-	-2011	-0-	793 1 159 4	2344 3 1637 9	Y	1488	1489 0		9	
01	6851 X	4348	-0-	-2503	-0-	750 1 62 4	1918 3 1618 9	Y	1471	1471 0		9	
02	5376 X	3177	-0-	-2199	-0-	510 1 73 4	1145 3 1449 9	Y	1317	1317 0		9	
03	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	774 1 41 4	1916 3 1570 9	Y	1427	1424 0		12	
04	4770 X	3184	-0-	-1586	-0-	620 1 83 4	1253 3 1228 9	Y	1116	1121 0		7	
MIESCH B UNIT													
				WELL #: 21H	RRCID -> 291299	COMPL. DATE 10/10/2015	TOTAL DEPTH	7588	PERF. 7940 - 13818				
11	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	193 1 464 9	2589 3 174 1	Y	422	421 0		11	
12	4619 X	2935	-0-	-1684	-0-	174 1 307 9	2454 3 1 1	Y	279	279 0		11	
01	4247 X	37	-0-	-4210	-0-	1 1	36 3	Y	-0-	11 0		-0-	
02	3724 X	147	-0-	-3577	-0-	36 1 72 9	39 3	Y	65	62 0		3	
03	3627 X	1305	-0-	-2322	-0-	93 1 253 9	959 3	Y	230	225 0		8	
04	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y	NO RPT			8	
BROWN TRUST													
				WELL #: 36H	RRCID -> 291302	COMPL. DATE 02/13/2020	TOTAL DEPTH	9411	PERF. 9466 - 17001				
11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	597 1 149 4	1610 3 2099 9	Y	1908	1906 0		13	
12	6851 X	4578	-0-	-2273	-0-	600 1 120 4	1775 3 2083 9	Y	1894	1896 0		11	
01	6851 X	4698	-0-	-2153	-0-	714 1 59 4	1825 3 2100 9	Y	1909	1908 0		12	
02	4564 X	1775	-0-	-2789	-0-	153 1 22 4	344 3 1256 9	Y	1142	1146 0		8	
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	575 1 30 4	1424 3 1672 9	Y	1520	1515 0		13	
04	4470 X	2497	-0-	-1973	-0-	372 1 50 4	752 3 1323 9	Y	1203	1209 0		7	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC BROWN TRUST				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 38H	ASSOCIATED RRCID -> 291303	CAPACITY COMPL. DATE 02/11/2020				TOTAL DEPTH	9731	PERF. 9539 - 16629	CNTY: KARNES					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	880	1	2374	3	Y	1983	1986	0					13
12	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	774	1	2287	3	Y	1968	1969	0					12
01	5239 X	5236	-0-	-3	-0-	892	1	2280	3	Y	1810	1811	0					11
02	4732 X	4041	-0-	-691	-0-	691	1	1550	3	Y	1546	1547	0					10
03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	678	1	1679	3	Y	1645	1641	0					14
04	5070 X	4485	-0-	-585	-0-	833	1	1682	3	Y	1690	1694	0					10
						111	4	1859	9									

ARNOLD C UNIT				WELL #: 31H	RRCID -> 291313	COMPL. DATE 11/25/2012				TOTAL DEPTH	7893	PERF. 8272 - 12732						
11	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	259	1	407	3	Y	584	580	0					9
12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	235	1	405	3	Y	562	558	0					13
01	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	159	1	440	3	Y	581	585	0					9
02	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	143	1	429	3	Y	440	440	0					9
03	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	156	1	443	3	Y	443	443	0					9
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							9

BROWN TRUST				WELL #: 33H	RRCID -> 291323	COMPL. DATE 06/09/2016				TOTAL DEPTH	9053	PERF. 9500 - 18151						
11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	46	1	123	3	Y	180	181	0					1
12	3100 X	170	-0-	-2930	-0-	35	1	105	3	Y	21	22	0					-0-
01	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	602	1	1538	3	Y	2277	2263	0					14
02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	590	1	1325	3	Y	1308	1313	0					9
03	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	703	1	1741	3	Y	1598	1593	0					14
*04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	714	1	1441	3	Y	1550	1555	0					9

JASIK RANCH A UNIT				WELL #: 14H	RRCID -> 291370	COMPL. DATE 06/17/2017				TOTAL DEPTH	7625	PERF. 8041 - 15761						
11	506643 X	6360	-0-	-500283	-0-	269	1	4968	3	Y	1005	993	0					32
12	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	94	1	5149	3	Y	1282	1277	0			1 8		36
01	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	313	1	3133	3	Y	1282	1260	0			1 8		57
02	973 X	973	-0-	-0-	-0-	10	1	331	3	Y	574	604	0			10 8		17
03	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	4	1	405	3	Y	720	721	0			2 8		14
*04	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	41	1	2058	3	Y	805	761	0			5 8		53

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC PENA B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 90H	ASSOCIATED RRCID -> 291396	COMPL. DATE 09/06/2018	TOTAL DEPTH 8297	PERF. 8393 - 16885	CAPACITY CNTY: KARNES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	7325	-0-	7325	7325	831 1 38 4	4388 3 2068 9	Y	1880	1878 0	28	
12	14B2 EXT	7670	-0-	7670	14995	906 1 58 4	4637 3 2069 9	Y	1881	1865 0	44	
01	14B2 EXT	6890	-0-	6890	21885	682 1 5 4	4355 3 1848 9	Y	1680	1697 0	27	
02	14B2 EXT	5358	-0-	5358	27243	525 1 4 4	3154 3 1675 9	Y	1523	1518 0	32	
03	14B2 EXT	1030	-0-	1030	28273	95 1 1 4	579 3 355 9	Y	323	348 0	7	
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	28273			Y	NO RPT		7	
ARNOLD B UNIT				WELL #: 13H	RRCID -> 291424	COMPL. DATE 07/02/2012	TOTAL DEPTH 7949	PERF. 8320 - 13246				
11	600 X	600	-0-	-0-	-0-	30 1 279 9	291 3	Y	254	254 0	7	
12	403 X	403	-0-	-0-	-0-	31 1 282 9	90 3	Y	256	253 0	10	
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	29 1 288 9	79 3	Y	262	263 0	9	
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	25 1 229 9	58 3	Y	208	208 0	9	
03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	29 1 1299 9	2775 3	Y	1181	1149 0	41	
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41	
PENA SOUTH				WELL #: 43H	RRCID -> 291466	COMPL. DATE 08/19/2016	TOTAL DEPTH 8188	PERF. 8694 - 13962				
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	20 1 5 4	140 3 521 9	Y	474	474 0	6	
12	758 X	758	-0-	-0-	-0-	24 1 3 4	171 3 560 9	Y	509	508 0	7	
01	573 X	573	-0-	-0-	-0-	18 1 4 4	121 3 430 9	Y	391	394 0	4	
02	0 W	709	-0-	709	709	50 1 10 4	299 3 350 9	Y	318	318 0	4	
03	0 W	1218	-0-	1218	1927	106 1 24 4	570 3 518 9	Y	471	469 0	6	
04	0 W	996	-0-	996	2923	90 1 14 4	428 3 464 9	Y	422	423 0	5	
PENA SOUTH				WELL #: 46H	RRCID -> 291467	COMPL. DATE 08/18/2016	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8650 - 13944				
11	25350 X	1738	-0-	-23612	-0-	134 1 31 4	929 3 644 9	Y	585	588 0	7	
12	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	126 1 17 4	892 3 538 9	Y	489	489 0	7	
01	1891 X	1134	-0-	-757	-0-	74 1 15 4	482 3 563 9	Y	512	513 0	6	
02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	471 1 90 4	2798 3 468 9	Y	425	425 0	6	
03	1798 X	1285	-0-	-513	-0-	120 1 27 4	645 3 493 9	Y	448	448 0	6	
*04	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	254 1 40 4	1208 3 514 9	Y	467	467 0	6	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC MUSTANG		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #:		1H	RRCID -> 291474	COMPL. DATE 12/21/2012	TOTAL DEPTH 10145	PERF. 10500 - 14784	CNTY: KARNES					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	420480				Y	-0-				-0-
PENA SOUTH				WELL #:	95H	RRCID -> 291506	COMPL. DATE 05/13/2015	TOTAL DEPTH 7987	PERF. 8146 - 15861					
11	10020 X	2215	-0-	-7805	-0-	209 1 48 4	1450 3 508 9	Y	462	471 0				9
12	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	144 1 19 4	1021 3 487 9	Y	443	443 0				9
01	3596 X	2812	-0-	-784	-0-	249 1 50 4	1634 3 879 9	Y	799	794 0				14
02	1904 X	1376	-0-	-528	-0-	137 1 26 4	813 3 400 9	Y	364	371 0				7
03	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	210 1 47 4	1130 3 888 9	Y	807	791 0				23
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT					23
JASIK				WELL #:	51H	RRCID -> 291511	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL DEPTH 7624	PERF. 7958 - 13871					
11	393 X	393	-0-	-0-	-0-	14 1 1 4	266 3 112 9	Y	102	101 0				3
12	463 X	463	-0-	-0-	-0-	6 1 132 9	325 3 133 3	Y	120	119 0	1 8			3
01	250 X	250	-0-	-0-	-0-	13 1 1 4	103 9 73 3	Y	94	93 0				4
02	153 X	153	-0-	-0-	-0-	2 1 78 9	73 3 57 3	Y	71	73 0				2
03	121 X	121	-0-	-0-	-0-	1 1 63 9	57 3 1318 3	Y	57	58 0				1
*04	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	27 1 18 4	480 9	Y	436	407 0	1 8			29
JASIK RANCH A UNIT				WELL #:	15H	RRCID -> 291557	COMPL. DATE 06/18/2017	TOTAL DEPTH 7657	PERF. 8172 - 15852					
11	70260 X	2424	-0-	-67836	-0-	82 1 5 4	1519 3 818 9	Y	744	741 0				24
12	72602 X	-0-	-0-	-72602	-0-			Y	-0-	24 0				-0-
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			Y	-0-					-0-
JASIK RANCH A UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 291558	COMPL. DATE 06/19/2017	TOTAL DEPTH 7664	PERF. 8046 - 16810					
11	50340 X	6389	-0-	-43951	-0-	281 1 17 4	5190 3 901 9	Y	819	809 0				26
12	52018 X	6840	-0-	-45178	-0-	104 1 6 4	5674 3 1056 9	Y	960	957 0	2 8			27
01	5828 X	5050	-0-	-778	-0-	380 1 23 4	3800 3 847 9	Y	770	760 0	3 8			34
02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	84 1 12 4	2757 3 644 9	Y	585	581 0	21 8			17
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	31 1 1 4	3375 3 793 9	Y	721	721 0	3 8			14
04	6630 X	3996	-0-	-2634	-0-	64 1 44 4	3188 3 700 9	Y	636	600 0	8 8			42

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JLH LIC G UNIT															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 13H															ASSOCIATED RRCID -> 291559															CAPACITY COMPL. DATE 02/06/2014															TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510															CNTY: KARNES														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																																																							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																							
12	916 X	916	-0-	-0-	-0-	152	1	411	3	Y	321	283	0	1	8			37																																																																							
						353	9																																																																																		
01	880 X	880	-0-	-0-	-0-	142	1	419	3	Y	289	285	0	1	8			40																																																																							
						1	4	318	9																																																																																
02	785 X	785	-0-	-0-	-0-	120	1	381	3	Y	258	261	0	2	8			35																																																																							
						284	9																																																																																		
03	785 X	785	-0-	-0-	-0-	131	1	386	3	Y	244	235	0					44																																																																							
						268	9																																																																																		
*04	911 X	911	-0-	-0-	-0-	141	1	442	3	Y	297	310	0					31																																																																							
						1	4	327	9																																																																																
JLH LIC G UNIT															WELL #: 14H															RRCID -> 291560															COMPL. DATE 02/05/2014															TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 12711																													
11	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	184	1	552	3	Y	290	245	0					45																																																																							
						319	9																																																																																		
12	973 X	973	-0-	-0-	-0-	174	1	492	3	Y	279	287	0	1	8			36																																																																							
						307	9																																																																																		
01	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	175	1	556	3	Y	262	259	0	1	8			38																																																																							
						2	4	288	9																																																																																
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	178	1	637	3	Y	316	315	0	2	8			37																																																																							
						348	9																																																																																		
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	179	1	586	3	Y	272	262	0					47																																																																							
						299	9																																																																																		
*04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	174	1	584	3	Y	309	324	0					32																																																																							
						1	4	340	9																																																																																
JASIK															WELL #: 41H															RRCID -> 291563															COMPL. DATE 12/07/2013															TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176																													
11	0 W	-0-	-0-	-0-	532333						Y	-0-						-0-																																																																							
12	0 W	-0-	-0-	-0-	532333						Y	-0-						-0-																																																																							
01	0 W	-0-	-0-	-0-	532333						Y	-0-						-0-																																																																							
02	0 W	-0-	-0-	-0-	532333						Y	-0-						-0-																																																																							
03	0 W	-0-	-0-	-0-	532333						Y	-0-						-0-																																																																							
04	0 W	-0-	-0-	-0-	532333						Y	-0-						-0-																																																																							
JASIK															WELL #: 34H															RRCID -> 291564															COMPL. DATE 04/03/2018															TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970																													
11	40530 X	5237	-0-	-35293	-0-	213	1	3935	3	Y	978	964	0					31																																																																							
						13	4	1076	9																																																																																
12	41881 X	4898	-0-	-36983	-0-	68	1	3733	3	Y	994	997	0					28																																																																							
						4	4	1093	9																																																																																
01	6479 X	3620	-0-	-2859	-0-	256	1	2565	3	Y	712	707	0	1	8			32																																																																							
						16	4	783	9																																																																																
02	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	91	1	2988	3	Y	609	621	0	2	8			18																																																																							
						13	4	670	9																																																																																
03	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	34	1	3712	3	Y	787	790	0					15																																																																							
						1	4	866	9																																																																																
04	5250 X	3741	-0-	-1509	-0-	60	1	2989	3	Y	592	567	0	1	8			39																																																																							
						41	4	651	9																																																																																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK		//CONT.// //CONT.//		27135 700 124805	ASSOCIATED RRCID -> 291565		CAPACITY COMPL. DATE 04/04/2018				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626				
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
11	46410 X	-0-	-0-	-46410	-0-						Y	1			14
12	47957 X	3812	-0-	-44145	-0-		58	1	3172	3	Y	526	526 0		14
							3	4	579	9					
01	3348 X	2859	-0-	-489	-0-		219	1	2191	3	Y	396	392 0		18
							13	4	436	9					
02	663 X	663	-0-	-0-	-0-		15	1	496	3	Y	136	148 0	2 8	4
							2	4	150	9					
03	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-		20	1	2136	3	Y	588	581 0		11
							1	4	647	9					
04	3690 X	2504	-0-	-1186	-0-		38	1	1902	3	Y	489	467 0	1 8	32
							26	4	538	9					

JASIK		WELL #:		37H	RRCID -> 291566		COMPL. DATE 03/31/2018				TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	303705						Y	6			18
12	0 W	5127	-0-	5127	308832		78	1	4267	3	Y	707	703 0	2 8	20
							4	4	778	9					
01	313526 X	4694	-0-	-308832	-0-		356	1	3558	3	Y	689	676 0	2 8	31
							22	4	758	9					
02	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-		116	1	3843	3	Y	650	652 0	10 8	19
							17	4	715	9					
03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-		43	1	4725	3	Y	823	824 0	2 8	16
							2	4	905	9					
04	4950 X	4782	-0-	-168	-0-		79	1	3939	3	Y	645	612 0	7 8	42
							54	4	710	9					

JASIK		WELL #:		43H	RRCID -> 291584		COMPL. DATE 07/09/2016				TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6			12
12	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-		30	1	1636	3	Y	407	408 0		11
							2	4	448	9					
01	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-		159	1	1594	3	Y	360	355 0		16
							10	4	396	9					
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-		56	1	1836	3	Y	289	296 0		9
							8	4	318	9					
03	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-		21	1	2295	3	Y	376	378 0		7
							1	4	414	9					
*04	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-		36	1	1798	3	Y	275	264 0		18
							25	4	303	9					

JASIK		WELL #:		52H	RRCID -> 291587		COMPL. DATE 05/01/2014				TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 13928				
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2			6
*12	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-		39	1	2117	3	Y	322	319 0		9
							2	4	354	9					
*01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-		222	1	2219	3	Y	386	378 0		17
							14	4	425	9					
*02	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-		72	1	2383	3	Y	346	353 0		10
							11	4	381	9					
*03	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-		27	1	2907	3	Y	430	432 0		8
							1	4	473	9					
*04	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-		48	1	2397	3	Y	331	317 0		22
							33	4	364	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 36H	ASSOCIATED RRCID -> 291693	CAPACITY COMPL. DATE 04/03/2018				CNTY: KARNES							
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	41610	X	2403	-0-	-39207	-0-	98	1	1813	3	Y	442	441	0			14
12	42997	X	2019	-0-	-40978	-0-	22	1	1189	3	Y	734	728	0			20
01	42997	X	1867	-0-	-41130	-0-	90	1	902	3	Y	790	775	0			35
02	0	W	2452	-0-	2452	2452	45	1	1497	3	Y	821	831	0			25
03	6866	X	4414	-0-	-2452	-0-	33	1	3575	3	Y	732	742	0	1	8	14
*04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	50	1	2500	3	Y	543	518	0	3	8	36
							34	4	597	9							
JASIK				WELL #:	31H	RRCID -> 291798	COMPL. DATE 04/22/2018				TOTAL	DEPTH	7661	PERF. 8026	-	13922	
11	0	W	5978	-0-	5978	56940	258	1	4772	3	Y	847	834	0			27
12	0	W	6076	-0-	6076	63016	89	1	4852	3	Y	1027	1016	0	10	8	28
01	67653	X	4637	-0-	-63016	-0-	317	1	3171	3	Y	1027	1009	0			46
02	52248	X	4310	-0-	-47938	-0-	104	1	3447	3	Y	676	696	0	6	8	20
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	15	4	744	9							
04	5970	X	668	-0-	-5302	-0-	121	9	568	3	Y	110	128	0			2
							11	1	549	3	Y	91	87	0			6
							8	4	100	9							
JASIK				WELL #:	32H	RRCID -> 291837	COMPL. DATE 04/22/2018				TOTAL	DEPTH	7668	PERF. 8028	-	13622	
11	0	W	3870	-0-	3870	417966	162	1	3001	3	Y	634	627	0			20
12	0	W	4159	-0-	4159	422125	10	4	697	9							
01	426448	X	4323	-0-	-422125	-0-	61	1	3305	3	Y	718	718	0			20
02	39144	X	5658	-0-	-33486	-0-	3	4	790	9							
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	318	1	3184	3	Y	729	716	0			33
04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	19	4	802	9							
							136	1	4482	3	Y	927	930	0	2	8	28
							20	4	1020	9							
							49	1	5389	3	Y	1158	1164	0			22
							2	4	1274	9							
*04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	90	1	4483	3	Y	900	861	0	1	8	60
							62	4	990	9							
JASIK				WELL #:	33H	RRCID -> 291840	COMPL. DATE 04/22/2018				TOTAL	DEPTH	7669	PERF. 8016	-	13283	
11	588	X	588	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	Y	322	318	0			10
12	422	X	422	-0-	-0-	-0-	1	4	354	9							
01	116	X	116	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	244	247	0			7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	268	9									
03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	63	67	0			3
*04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	69	9									
							22	3	24	9	Y	-0-	3	0			-0-
							79	1	3940	3	Y	22	22	0			-0-
							54	4	913	9		830	768	0	7	8	55

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1066

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE MAGUEY UNIT A LAS				//CONT.//	27135 700 147699	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12290	2	58	9	N	53	179	1			58
12	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11600	2	54	9	N	49					167
01	12834	X	11171	-0-	-1663	-0-	-11093	-0-	11093	2	78	9	N	71					178
02	11592	X	8986	-0-	-2606	-0-	8942	-0-	8942	2	44	9	N	40	179	1			39
03	12834	X	5385	-0-	-7449	-0-	5362	-0-	5362	2	23	9	N	21					60
04	12360	X	1188	-0-	-11172	-0-	1184	-0-	1184	2	4	9	N	4					64
PGE MAGUEY UNIT A LAS						WELL #:	3H	RRCID ->	266128	COMPL.	DATE	11/06/2011	TOTAL	DEPTH	9874	PERF.	10207	-	16194
11	4590	X	1102	-0-	-3488	-0-	1102	-0-	1102	2			N	-0-					176
12	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	-0-	5220	2			N	-0-					176
01	4557	X	1509	-0-	-3048	-0-	1509	-0-	1509	2			N	-0-					176
02	3976	X	1598	-0-	-2378	-0-	1597	-0-	1597	2	1	9	N	1					177
03	5208	X	3100	-0-	-2108	-0-	3085	-0-	3085	2	15	9	N	14					191
04	5040	X	629	-0-	-4411	-0-	629	-0-	629	2			N	-0-					191
WINSLOW UNIT B LAS						WELL #:	5H	RRCID ->	269995	COMPL.	DATE	02/12/2012	TOTAL	DEPTH	10481	PERF.	10935	-	15666
11	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	-0-	11976	2			N	-0-					218
12	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	-0-	11426	2			N	-0-					218
01	10075	X	2717	-0-	-7358	-0-	2716	-0-	2716	2	1	9	N	1	1	8			218
02	11172	X	9839	-0-	-1333	-0-	9838	-0-	9838	2	1	9	N	1					219
03	12369	X	10347	-0-	-2022	-0-	10346	-0-	10346	2	1	9	N	1					220
04	11970	X	5224	-0-	-6746	-0-	5224	-0-	5224	2			N	-0-					220
WINSLOW UNIT A LAS						WELL #:	1H	RRCID ->	270082	COMPL.	DATE	02/17/2012	TOTAL	DEPTH	10337	PERF.	11164	-	16313
11	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-		-0-					N	-0-					71
12	9021	X	1	-0-	-9020	-0-		-0-	1	2			N	-0-					71
01	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-		-0-					N	-0-					71
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-		-0-					N	-0-					71
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-		-0-					N	-0-					71
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-		-0-					N	-0-					71
DICKINSON UNIT E						WELL #:	1H	RRCID ->	273133	COMPL.	DATE	11/03/2011	TOTAL	DEPTH	11788	PERF.	12031	-	18543
11	2040	N	1131	-0-	-909	-0-	1040	-0-	1040	2	91	9	N	83					181
12	1829	N	1269	-0-	-560	-0-	1159	-0-	1159	2	110	9	N	100	165	1			116
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1308	-0-	1308	2	106	9	N	96					212
02	1064	N	951	-0-	-113	-0-	951	-0-	951	2			N	-0-					212
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1397	-0-	1397	2	15	9	N	14					226
04	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1185	-0-	1185	2	1	4	N	97					323
							107		107	9									
FOSTER LAS						WELL #:	D 2H	RRCID ->	275667	COMPL.	DATE	08/13/2014	TOTAL	DEPTH	10001	PERF.	10322	-	17656
11	9690	X	209	-0-	-9481	-0-	206	-0-	206	2	3	9	Y	3	184	1		3	83
12	7874	X	23	-0-	-7851	-0-	23	-0-	23	2			Y	-0-					83
01	10416	X	7998	-0-	-2418	-0-	7998	-0-	7998	2			Y	-0-					83
02	9408	X	5676	-0-	-3732	-0-	5631	-0-	5631	2	45	9	Y	41					124
03	10416	X	1383	-0-	-9033	-0-	1377	-0-	1377	2	6	9	Y	5					129
*04	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10813	-0-	10813	2	2	9	Y	2					133

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE MAGUEY D UNIT LAS													//CONT.// 27135 700 //CONT.// 147699		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
													WELL #: B 1H		RRCID -> 275924		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH		9808 PERF.10140 - 14557	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
11	8940 X	7894	-0-	-1046	-0-	7843	2	51	9	Y	46						73					
12	9238 X	6625	-0-	-2613	-0-	6581	2	44	9	Y	40			20	1		93					
01	8649 X	5213	-0-	-3436	-0-	5166	2	47	9	Y	43						136					
02	7812 X	274	-0-	-7538	-0-	246	2	28	9	Y	25						161					
03	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	1						162					
*04	14014 X	14014	-0-	-0-	-0-	13747	2	4	4	Y	239			226	1		175					
						263	9															
PGE MAGUEY B UNIT LAS													WELL #: B 1H		RRCID -> 275929		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH		9751 PERF.10138 - 15303	
11	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	9302	2	95	9	Y	86						108					
12	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6077	2	35	9	Y	32			26	1		114					
01	7688 X	1389	-0-	-6299	-0-	1386	2	3	9	Y	3						117					
02	8764 X	4566	-0-	-4198	-0-	4553	2	13	9	Y	12						129					
03	9703 X	8455	-0-	-1248	-0-	8391	2	64	9	Y	58			1	8		186					
04	9390 X	3307	-0-	-6083	-0-	3261	2	46	9	Y	42			130	1		98					
PGE MAGUEY C UNIT LAS													WELL #: B 1H		RRCID -> 275966		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH		9760 PERF.10125 - 14921	
11	11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			Y	-0-						139					
12	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			Y	-0-			139	1		-0-					
01	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			Y	-0-						-0-					
02	DLQ G-10	4383	-0-	4383	-0-	4383	2			Y	-0-						-0-					
03	DLQ G-10	9945	-0-	9945	-0-	14328	2			Y	-0-						-0-					
04	DLQ G-10	6884	-0-	6884	-0-	21212	2			Y	-0-						-0-					
ERNST UNIT A LAS													WELL #: 2H		RRCID -> 276229		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH		9839 PERF.10231 - 16129	
11	7230 X	6548	-0-	-682	-0-	6397	2	151	9	N	137			170	1		73					
12	6882 X	6506	-0-	-376	-0-	6352	2	154	9	N	140						213					
01	6665 X	5801	-0-	-864	-0-	5665	2	136	9	N	124			174	1		163					
02	6104 X	4441	-0-	-1663	-0-	4336	2	105	9	N	95			181	1		77					
03	6758 X	6123	-0-	-635	-0-	5999	2	124	9	N	113						190					
04	6540 X	3124	-0-	-3416	-0-	3062	2	1	4	N	55						245					
						61	9															
FOSTER UNIT III LAS													WELL #: B 2H		RRCID -> 276757		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH		9980 PERF.10470 - 16778	
11	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-						195					
12	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6097	2	4	9	N	4						199					
01	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2324	2	1	9	N	1			1	8		199					
02	1400 X	39	-0-	-1361	-0-	39	2			N	-0-						199					
03	5766 X	91	-0-	-5675	-0-	91	2			N	-0-						199					
04	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-						199					
FOSTER LAS													WELL #: E 2H		RRCID -> 276775		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH		10019 PERF.10436 - 16325	
11	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	6987	2	48	9	N	44			179	1		85					
12	5208 X	2159	-0-	-3049	-0-	2146	2	13	9	N	12						97					
01	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6257	2	56	9	N	51						148					
02	6412 X	5285	-0-	-1127	-0-	5244	2	41	9	N	37						185					
03	7099 X	2864	-0-	-4235	-0-	2841	2	23	9	N	21						206					
04	6870 X	218	-0-	-6652	-0-	217	2	1	9	N	1						207					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)												CNTY: KARNES			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
FOSTER UNIT IV LAS															
WELL #: C 1H															
RRCID -> 277449															
COMPL. DATE 09/13/2013															
TOTAL DEPTH 10012												PERF.10720 - 18107			
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
11	3810 X	1001	-0-	-2809	-0-	1001	2			N	-0-				62
12	3937 X	1204	-0-	-2733	-0-	1204	2			N	-0-				62
01	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-				62
02	924 X	45	-0-	-879	-0-	45	2			N	-0-				62
03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-				62
04	4320 X	3964	-0-	-356	-0-	3964	2			N	-0-				62
FOSTER LAS															
WELL #: F 3H															
RRCID -> 277452															
COMPL. DATE 03/14/2015															
TOTAL DEPTH 10102												PERF.10213 - 17506			
11	9090 X	7242	-0-	-1848	-0-	7209	2	33	9	N	30	180	1		54
12	7874 X	6795	-0-	-1079	-0-	6758	2	37	9	N	34				88
01	7409 X	6806	-0-	-603	-0-	6767	2	39	9	N	35				123
02	6748 X	6143	-0-	-605	-0-	6110	2	33	9	N	30				153
03	7471 X	6658	-0-	-813	-0-	6619	2	39	9	N	35				188
04	7230 X	3196	-0-	-4034	-0-	3186	2	1	4	N	8	2	8		194
						9	9								
PGE MAGUEY F UNIT LAS															
WELL #: F 1H															
RRCID -> 278154															
COMPL. DATE 07/28/2015															
TOTAL DEPTH 9765												PERF.10077 - 14839			
11	8880 X	1204	-0-	-7676	-0-	1158	2	46	9	Y	42	72	1		139
12	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	8958	2	165	9	Y	150				289
01	7595 X	6906	-0-	-689	-0-	6906	2			Y	-0-				289
02	6860 X	5017	-0-	-1843	-0-	5017	2			Y	-0-				289
03	9114 X	7873	-0-	-1241	-0-	7805	2	68	9	Y	62	1	8		350
04	8820 X	6753	-0-	-2067	-0-	6681	2	3	4	Y	63	272	1	2 8	139
						69	9								
PGE MAGUEY G UNIT LAS															
WELL #: F 1H															
RRCID -> 278155															
COMPL. DATE 07/28/2015															
TOTAL DEPTH 9758												PERF.10102 - 14996			
11	8340 X	6027	-0-	-2313	-0-	5947	2	80	9	Y	73	74	1		159
12	7099 X	5872	-0-	-1227	-0-	5679	2	193	9	Y	175				334
01	6479 X	5680	-0-	-799	-0-	5680	2			Y	-0-				334
02	5628 X	476	-0-	-5152	-0-	476	2			Y	-0-				334
03	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7410	2	64	9	Y	58	1	8		391
04	6030 X	1063	-0-	-4967	-0-	1055	2	8	9	Y	7	253	1	1 8	144
PGE MAGUEY E UNIT LAS															
WELL #: F 1H															
RRCID -> 278156															
COMPL. DATE 07/28/2015															
TOTAL DEPTH 9781												PERF.10098 - 13569			
11	5400 X	1005	-0-	-4395	-0-	1005	2			Y	-0-	32	1		-0-
12	4681 X	1065	-0-	-3616	-0-	1059	2	6	9	Y	5				5
01	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5414	2	7	9	Y	6				11
02	DLQ G-10	4472	-0-	4472	4472	4452	2	20	9	Y	18				29
03	DLQ G-10	181	-0-	181	4653	180	2	1	9	Y	1				30
04	DLQ G-10	237	-0-	237	4890	234	2	3	9	Y	3	22	1		11
FOSTER LAS															
WELL #: A 1H															
RRCID -> 278183															
COMPL. DATE 08/06/2015															
TOTAL DEPTH 10072												PERF.10455 - 17740			
11	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	13386	2	7	9	Y	6				62
12	2976 X	2556	-0-	-420	-0-	2556	2			Y	-0-				62
01	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5731	2	1	9	Y	1				63
02	DLQ G-10	443	-0-	443	443	443	2			Y	-0-	63	1		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	443	443				Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	443	443				Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															//CONT.//		147699										
FOSTER LAS															WELL #:		A 4H		RRCID -> 279098		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 10056		PERF.10376 - 17107		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE					
11	DLQ G-10	4422	-0-	-0-	4422	9872	-0-		4418	2		4	9	Y		4						36					
12	11925 X	2053	-0-	-0-	-9872	-0-	-0-		2053	2				Y		-0-						36					
01	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9158	2		131	9	Y		119						155					
02	4788 X	-0-	-0-	-0-	-4788	-0-	-0-							Y		-0-	119	1				36					
03	5301 X	1796	-0-	-0-	-3505	-0-	-0-		1782	2		14	9	Y		13						49					
04	5700 X	5476	-0-	-0-	-224	-0-	-0-		5393	2		2	4	Y		74						123					
									81	9																	
CHURCHILL OPERATING, LLC																											
SCREAMING EAGLE A																											
WELL #: 153361 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526																											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						83					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						83					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						83					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						83					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						83					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						83					
SCREAMING EAGLE A																											
WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441																											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						25					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						25					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						25					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						25					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						25					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						25					
EOG RESOURCES, INC.																											
EXELCO																											
WELL #: 253162 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143																											
11	1830 X	471	-0-	-0-	-1359	-0-	-0-		1	1		428	2	Y		38		45	0			1					
									42	9																	
12	2356 X	-0-	-0-	-0-	-2356	-0-	-0-							Y		-0-		1	0			-0-					
01	2170 X	78	-0-	-0-	-2092	-0-	-0-		48	2		30	9	Y		27		25	0		1	8					
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		323	2	Y		257		247	0		1	8					
									283	9																	
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1		955	2	Y		565		555	0			20					
									622	9																	
*04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1		1208	2	Y		394		398	0		1	8					
									433	9																	
EXELCO																											
WELL #: 5H RRCID -> 291137 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497																											
11	1050 X	656	-0-	-0-	-394	-0-	-0-		1	1		504	2	Y		137		135	0		4	8					
									151	9																	
12	1147 X	913	-0-	-0-	-234	-0-	-0-		2	1		703	2	Y		189		184	0		4	8					
									208	9																	
01	1147 X	767	-0-	-0-	-380	-0-	-0-		2	1		462	2	Y		275		269	0		1	8					
									303	9																	
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1		445	2	Y		242		240	0		1	8					
									266	9																	
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1		495	2	Y		465		458	0		1	8					
									512	9																	
04	750 N	677	-0-	-0-	-73	-0-	-0-		1	1		520	2	Y		142		152	0		1	8					
									156	9																	

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1070

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORNFIELD UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 291143	COMPL. DATE 01/23/2014	TOTAL DEPTH 11833	PERF.11901 - 16743
11	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	142 292 9	1 1247 2 Y	265 261 0	1 8 16
12	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	225 354 9	1 1002 2 Y	322 320 0	1 8 17
01	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	324 409 9	1 925 2 Y	372 364 0	25
02	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	127 406 9	1 1000 2 Y	369 365 0	29
03	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	85 1 4	1 1490 2 Y	435 430 0	34
*04	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	33 420 9	1 1399 2 Y	382 385 0	31

CORNFIELD UNIT				WELL #:	14H	RRCID -> 291144	COMPL. DATE 12/16/2018				TOTAL DEPTH 11847	PERF. 11691 - 18080			
11	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	531 2 4	1 4 1455	2 9	Y	1323	1314	0	2	8	81
12	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	223 1207	1 9 6466	2	Y	1097	1119	0	2	8	57
01	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	125 1300	1 9 5186	2	Y	1182	1157	0	2	8	80
02	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	239 1158	1 9 5426	2	Y	1053	1050	0	1	8	82
03	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	104 1	1 4 5741	2 9	Y	1119	1113	0	2	8	86
*04	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	54 1293	1 9 7358	2	Y	1175	1165	0	1	8	95

CUMMINGS UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 291146	COMPL.	DATE 02/09/2019	TOTAL	DEPTH	11928	PERF.	12428	- 17564	
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	269	1	3171	2	Y	520	525	0	1 8 27
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	572	9	2138	2	Y	585	583	0	1 8 28
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	292	1	1898	2	Y	606	603	0	31
02	3780	X	2558	-0-	-1222	-0-	644	9	1718	2	Y	596	596	0	31
03	4185	X	3062	-0-	-1123	-0-	345	1	2004	2	Y	683	680	0	1 8 33
04	4020	X	2460	-0-	-1560	-0-	667	9	1639	2	Y	509	499	0	43
							184	1							
							656	9							
							307	1							
							751	9							
							261	1							
							560	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
CORNFIELD UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 291237	COMPL.	DATE 11/30/2012	TOTAL	DEPTH 11825	PERF.11690	- 16738		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	423 X	423	-0-	-0-	-0-	169	1	12	2	Y	220	217	0	1 8	13
12	524 X	524	-0-	-0-	-0-	242	9	27	2	Y	224	224	0	1 8	12
01	878 X	878	-0-	-0-	-0-	251	1	468	2	Y	239	235	0		16
02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	246	9	390	2	Y	219	218	0		17
03	758 X	758	-0-	-0-	-0-	147	1	419	2	Y	233	232	0		18
*04	818 X	818	-0-	-0-	-0-	263	9	523	2	Y	239	238	0		19
						263	9								
CORNFIELD UNIT				WELL #:		10H	RRCID -> 291238	COMPL.	DATE 04/29/2017	TOTAL	DEPTH 11832	PERF.11770	- 17029		
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	290	1	2075	2	Y	736	733	0	1 8	45
12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	1	4	810	9						
01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	309	1	2223	2	Y	719	724	0	2 8	38
02	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	791	9	2147	2	Y	796	780	0		54
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	271	1	2798	2	Y	844	832	0		66
*04	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	876	9	3570	2	Y	840	841	0		65
						206	1	924	9						
						928	9	4832	2	Y	918	908	0	1 8	74
						221	1								
						2	4								
						123	1								
						1010	9								
CORNFIELD UNIT				WELL #:		11H	RRCID -> 291245	COMPL.	DATE 04/29/2017	TOTAL	DEPTH 11764	PERF.11762	- 16910		
11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	522	1	2202	2	Y	470	465	0	2 8	29
12	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	1	4	517	9						
01	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	410	1	1654	2	Y	376	384	0	1 8	20
02	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	414	9	1408	2	Y	478	465	0		33
03	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	169	1	1176	2	Y	462	459	0		36
*04	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	526	9	1602	2	Y	472	472	0		36
						133	1	519	9						
						508	9	1406	2	Y	349	357	0		28
						118	1								
						1	4								
						47	1								
						384	9								
TURKEY CREEK A				WELL #:		1H	RRCID -> 291704	COMPL.	DATE 01/01/2020	TOTAL	DEPTH 12242	PERF.12454	- 17822		
11	60930 X	12419	-0-	-48511	-0-	311	1	8433	2	Y	3341	3408	0	6 8	287
12	62961 X	13168	-0-	-49793	-0-	3675	9	8977	2	Y	3485	3520	0	6 8	246
01	62961 X	12224	-0-	-50737	-0-	357	1	8251	2	Y	3277	3250	0	3 8	270
02	14B2 EXT	10630	-0-	10630	10630	3834	9	7041	2	Y	2945	2925	0	2 8	288
03	14B2 EXT	10571	-0-	10571	21201	368	1	7203	2	Y	2845	2794	0	2 8	337
04	14B2 EXT	11289	-0-	11289	32490	3605	9	7690	2	Y	2928	2965	0	3 8	297
						349	1								
						3240	9								
						238	1								
						3130	9								
						378	1								
						3221	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
TURKEY CREEK B														
WELL #: 2H RRCID -> 291705														
COMPL. DATE 01/01/2020														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	63000 X	1430	-0-	-61570	-0-	317	1	603	2	Y	464	470	0	40
12	65100 X	684	-0-	-64416	-0-	510	9	52	2	Y	420	429	0	30
01	65100 X	644	-0-	-64456	-0-	170	1	74	2	Y	396	393	0	33
02	14B2 EXT	730	-0-	730	730	462	9	374	2	Y	258	266	0	25
03	14B2 EXT	932	-0-	932	1662	134	1	305	2	Y	320	307	0	38
04	14B2 EXT	890	-0-	890	2552	436	9	330	2	Y	287	296	0	29
						72	1							
						284	9							
						275	1							
						352	9							
						244	1							
						316	9							
TURKEY CREEK C														
WELL #: 3H RRCID -> 291706														
COMPL. DATE 01/01/2020														
TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031														
11	45450 X	1450	-0-	-44000	-0-	39	1	688	2	Y	657	807	0	56
12	46965 X	11279	-0-	-35686	-0-	723	9	8061	2	Y	2657	2514	0	187
01	46965 X	9825	-0-	-37140	-0-	295	1	7112	2	Y	2233	2233	0	184
02	14B2 EXT	8522	-0-	8522	8522	2923	9	6048	2	Y	1957	1947	0	192
03	14B2 EXT	8683	-0-	8683	17205	257	1	6191	2	Y	2027	1977	0	240
04	14B2 EXT	9179	-0-	9179	26384	2456	9	6668	2	Y	1947	1988	0	197
						321	1							
						2153	9							
						262	1							
						2230	9							
						369	1							
						2142	9							
ZION C														
WELL #: 3H RRCID -> 291708														
COMPL. DATE 06/06/2019														
TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879														
11	0 W	8491	-0-	8491	741362	12	1	6224	2	Y	2050	1971	0	296
12	0 W	7575	-0-	7575	748937	2255	9	5360	2	Y	1967	2024	0	237
01	0 W	8863	-0-	8863	757800	51	1	6477	2	Y	2109	2091	0	254
02	764770 X	6970	-0-	-757800	-0-	2164	9	5031	2	Y	1714	1732	0	235
03	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	66	1	5670	2	Y	1874	1813	0	295
04	8580 X	7671	-0-	-909	-0-	2320	9	5643	2	Y	1803	1763	0	334
						54	1							
						1885	9							
						54	1							
						2061	9							
						45	1							
						1983	9							
ZION A														
WELL #: 1H RRCID -> 291713														
COMPL. DATE 06/06/2019														
TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671														
11	0 W	5777	-0-	5777	590072	9	1	4491	2	Y	1161	1117	0	168
12	0 W	5746	-0-	5746	595818	1277	9	4437	2	Y	1154	1182	0	139
01	0 W	5759	-0-	5759	601577	40	1	4363	2	Y	1229	1219	0	148
02	606896 X	5319	-0-	-601577	-0-	1269	9	4049	2	Y	1111	1106	0	152
03	5735 X	5617	-0-	-118	-0-	44	1	4345	2	Y	1113	1089	0	175
04	5790 X	5298	-0-	-492	-0-	1352	9	4105	2	Y	1054	1033	0	195
						48	1							
						1222	9							
						48	1							
						1224	9							
						34	1							
						1159	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
TURKEY CREEK D														
WELL #: 4H RRCID -> 291714														
COMPL. DATE 01/01/2020														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	43170 X	9062	-0-	-34108	-0-	311	1	5874	2	Y	2615	2643	0	225
12	44609 X	8834	-0-	-35775	-0-	2877	9	6060	2	Y	2200	2261	0	155
01	44609 X	6402	-0-	-38207	-0-	354	1	4165	2	Y	1911	1907	0	157
02	14B2 EXT	6519	-0-	6519	6519	2420	9	4175	2	Y	1853	1826	0	181
03	14B2 EXT	8347	-0-	8347	14866	135	1	5780	2	Y	1930	1879	0	229
04	14B2 EXT	7585	-0-	7585	22451	2102	9	5237	2	Y	1747	1796	0	177
						306	1							
						2038	9							
						444	1							
						2123	9							
						426	1							
						1922	9							

ZION B														
WELL #: 2H RRCID -> 291736														
COMPL. DATE 06/06/2019														
TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789														
11	0 W	5542	-0-	5542	553892	10	1	4542	2	Y	900	864	0	130
12	0 W	4662	-0-	4662	558554	990	9	3856	2	Y	698	743	0	84
01	0 W	5124	-0-	5124	563678	38	1	4120	2	Y	875	853	0	105
02	0 W	4899	-0-	4899	568577	768	9	3991	2	Y	786	782	0	108
03	0 W	5387	-0-	5387	573964	41	1	4387	2	Y	874	844	0	137
04	0 W	4840	-0-	4840	578804	963	9	3945	2	Y	783	774	0	145
						43	1							
						865	9							
						39	1							
						961	9							
						34	1							
						861	9							

DOSSETT B														
WELL #: 2H RRCID -> 291755														
COMPL. DATE 11/22/2017														
TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829														
11	0 W	4655	-0-	4655	959143	375	1	2635	2	Y	1495	1531	0	56
12	0 W	3492	-0-	3492	962635	1645	9	1777	2	Y	1207	1211	0	52
01	0 W	3600	-0-	3600	966235	387	1	1764	2	Y	1262	1252	0	62
02	0 W	3152	-0-	3152	969387	1328	9	1519	2	Y	1132	1134	0	60
03	972924 X	3537	-0-	-969387	-0-	448	1	1659	2	Y	1355	1299	0	116
*04	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	1388	9	1787	2	Y	1338	1390	0	64
						387	1							
						1245	9							
						1491	9							
						380	1							
						1472	9							

QUETZAL A														
WELL #: 1H RRCID -> 291756														
COMPL. DATE 08/14/2019														
TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444														
11	0 W	10438	-0-	10438	634074	274	1	7620	2	Y	2313	2293	0	79
12	0 W	10231	-0-	10231	644305	2544	9	7540	2	Y	2178	2170	0	84
01	0 W	10164	-0-	10164	654469	295	1	7285	2	Y	2315	2303	0	94
02	0 W	7823	-0-	7823	662292	2396	9	5826	2	Y	1507	1514	0	86
03	670190 X	7898	-0-	-662292	-0-	332	1	5821	2	Y	1539	1548	0	76
04	10440 X	7976	-0-	-2464	-0-	2547	9	5904	2	Y	1515	1496	0	94
						339	1							
						1658	9							
						384	1							
						1693	9							
						405	1							
						1667	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
QUETZAL D														
WELL #: 4H RRCID -> 291757														
COMPL. DATE 08/14/2019														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	W	7884	-0-	7884	639827	208	1	5879	2	Y	1634	1631 0	56
12	0	W	8438	-0-	8438	648265	1797	9	6368	2	Y	1674	1659 0	65
01	0	W	8568	-0-	8568	656833	229	1	6404	2	Y	1717	1709 0	70
02	0	W	7481	-0-	7481	664314	1841	9	5624	2	Y	1499	1481 0	86
03	14B2	EXT	7794	-0-	7794	672108	275	1	5764	2	Y	1653	1655 0	82
04	14B2	EXT	7281	-0-	7281	679389	1889	9	5446	2	Y	1472	1460 0	91
							208	1						
							1797	9						
							229	1						
							1841	9						
							275	1						
							1889	9						
							208	1						
							1649	9						
							212	1						
							1818	9						
							216	1						
							1619	9						
QUETZAL B														
WELL #: 2H RRCID -> 291758														
COMPL. DATE 08/14/2019														
TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537														
11	0	W	7163	-0-	7163	568700	211	1	5104	2	Y	1680	1673 0	57
12	0	W	7988	-0-	7988	576688	1848	9	5668	2	Y	1888	1870 0	73
01	0	W	7694	-0-	7694	584382	243	1	5520	2	Y	1717	1719 0	70
02	0	W	6327	-0-	6327	590709	2077	9	4299	2	Y	1613	1589 0	93
03	597760	X	7051	-0-	-590709	-0-	285	1	4856	2	Y	1757	1762 0	87
04	7740	X	7216	-0-	-524	-0-	1889	9	5126	2	Y	1672	1654 0	104
							254	1						
							1774	9						
							262	1						
							1933	9						
							251	1						
							1839	9						
EVERGLADES B														
WELL #: 2H RRCID -> 291759														
COMPL. DATE 01/16/2019														
TOTAL DEPTH 11194 PERF. 10554 - 18429														
11	0	W	410	-0-	410	635939	236	1	19	2	Y	141	140 0	3
12	0	W	136	-0-	136	636075	155	9	41	2	Y	13	16 0	-0-
01	0	W	342	-0-	342	636417	81	1	33	2	Y	208	203 0	4
02	0	W	8141	-0-	8141	644558	14	9	5931	2	Y	1836	1796 0	41
03	657305	X	12747	-0-	-644558	-0-	80	1	8285	2	Y	3722	3666 0	94
*04	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	229	9	4924	2	Y	1825	1882 0	34
							190	1						
							2020	9						
							368	1						
							4094	9						
							355	1						
							2008	9						
SILVERBRITE B														
WELL #: 2H RRCID -> 291769														
COMPL. DATE 07/03/2019														
TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596														
11	0	W	6280	-0-	6280	420175	23	1	5280	2	Y	888	894 0	67
12	0	W	6032	-0-	6032	426207	977	9	5062	2	Y	866	879 0	52
01	0	W	5901	-0-	5901	432108	17	1	4942	2	Y	853	842 0	62
02	0	W	5044	-0-	5044	437152	953	9	4223	2	Y	725	700 0	86
03	442666	X	5514	-0-	-437152	-0-	21	1	4591	2	Y	778	765 0	99
04	5850	X	3944	-0-	-1906	-0-	938	9	3316	2	Y	537	560 0	76
							23	1						
							977	9						
							17	1						
							953	9						
							21	1						
							938	9						
							23	1						
							798	9						
							67	1						
							856	9						
							37	1						
							591	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
SILVERBRITE D				WELL #:		4H	RRCID -> 291770	COMPL. DATE 07/03/2019	TOTAL	DEPTH	9905	PERF.	9969	- 18591	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11	0 W	8309	-0-	8309	444348	26 1	6470 2	Y	1648	1662 0	3 8	125			
12	0 W	8085	-0-	8085	452433	1813 9	6325 2	Y	1582	1609 0	3 8	95			
01	0 W	7864	-0-	7864	460297	20 1	6161 2	Y	1526	1510 0	1 8	110			
02	0 W	6801	-0-	6801	467098	1740 9	5335 2	Y	1309	1263 0	1 8	155			
03	474501 X	7403	-0-	-467098	-0-	24 1	5772 2	Y	1415	1389 0	1 8	180			
04	8310 X	7345	-0-	-965	-0-	1679 9	5828 2	Y	1332	1322 0	1 8	189			
						26 1									
						1440 9									
						74 1									
						1557 9									
						52 1									
						1465 9									

STEELHEAD D				WELL #:		4H	RRCID -> 291771	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL	DEPTH	9894	PERF.	9888 - 20250		
11	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	60 1	7798 2	Y	1873	1882 0	3 8	71			
12	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	2060 9	7632 2	Y	1840	1844 0	3 8	64			
01	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	60 1	7349 2	Y	1778	1772 0	1 8	69			
02	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	2024 9	6183 2	Y	1530	1512 0	1 8	86			
03	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	69 1	1683 9	Y	1407	1380 0	1 8	112			
*04	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	1956 9	6059 2	Y	1690	1737 0	1 8	64			
						22 1									
						2 4									
						144 1									
						1548 9									
						45 1									
						1859 9									

STEELHEAD E				WELL #:		5H	RRCID -> 291772	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL	DEPTH	9868	PERF.	9900 - 20193		
11	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	62 1	8131 2	Y	1893	1901 0	3 8	72			
12	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	2082 9	7965 2	Y	1877	1880 0	3 8	66			
01	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	62 1	7656 2	Y	1845	1839 0	1 8	71			
02	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	2065 9	6606 2	Y	1703	1678 0	1 8	95			
03	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	70 1	1873 9	Y	1514	1488 0	1 8	120			
*04	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	2030 9	6342 2	Y	1822	1872 0	1 8	69			
						23 1									
						2 4									
						148 1									
						1665 9									
						45 1									
						2004 9									

STEELHEAD F				WELL #:		6H	RRCID -> 291773	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL	DEPTH	9872	PERF.	9854 - 20150		
11	11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	64 1	8176 2	Y	2668	2681 0	3 8	102			
12	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	2935 9	7834 2	Y	2652	2659 0	2 8	93			
01	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	63 1	7594 2	Y	2586	2578 0	1 8	100			
02	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	2917 9	6228 2	Y	2228	2202 0	1 8	125			
03	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	72 1	2451 9	Y	2099	2056 0	1 8	167			
*04	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	2845 9	5681 2	Y	2465	2537 0	1 8	94			
						23 1									
						2 4									
						144 1									
						2309 9									
						45 1									
						2712 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. HOGAN A															//CONT.// 27135 700 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
															WELL #:		1H	RRCID -> 291777		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL	DEPTH	11994	PERF.11854 - 20115			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119 X	119	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1			47	9	62	2	Y				43		85	0					2
12	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	-0-		342	1			2060	9	4693	2	Y				1873		1796	0		23	8		56
01	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	-0-		418	1			2677	9	5862	2	Y				2434		2390	0		7	8		93
02	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	-0-		314	1			2275	9	4088	2	Y				2068		2073	0		4	8		84
03	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	-0-		333	1			2723	9	6650	2	Y				2475		2444	0		4	8		111
*04	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	-0-		311	1			2747	9	6438	2	Y				2497		2521	0		3	8		84
HOGAN B															WELL #:		2H	RRCID -> 291778		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL	DEPTH	11991	PERF.11678 - 20001			
11	44 X	44	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1			30	9	6	2	Y				27		72	0					1
12	49 X	49	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			46	9	46	9	Y				42		42	0					1
01	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	-0-		232	1			1398	9	1136	2	Y				1271		1218	0		6	8		48
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	-0-		223	1			1568	9	1492	2	Y				1425		1406	0		9	8		58
03	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	-0-		335	1			2518	9	3140	2	Y				2289		2238	0		6	8		103
*04	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	-0-		280	1			2369	9	4253	2	Y				2154		2181	0		4	8		72
HOGAN C															WELL #:		3H	RRCID -> 291779		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL	DEPTH	12016	PERF.11760 - 19894			
11	0 W	195	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1			56	9	137	2	Y				51		123	0					2
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1167830				25	1							4		6	0					-0-
01	0 W	1534	-0-	-0-	-0-	-0-		1169364				1046	9	463	2	Y				951		911	0		4	8		36
02	0 W	2412	-0-	-0-	-0-	-0-		1171776				81	1	778	2	Y				1412		1383	0		8	8		57
03	0 W	4213	-0-	-0-	-0-	-0-		1175989				1553	9	1962	2	Y				1815		1774	0		17	8		81
04	0 W	4077	-0-	-0-	-0-	-0-		1180066				254	1	2157	2	Y				1510		1529	0		12	8		50
FARNER C															WELL #:		3H	RRCID -> 291780		COMPL. DATE 12/14/2018		TOTAL	DEPTH	11883	PERF.11058 - 17536			
11	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	-0-		353	1			2299	9	5287	2	Y				2090		1986	0		3	8		306
12	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	-0-		474	1			2494	9	6496	2	Y				2267		2293	0		3	8		277
01	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	-0-		385	1			2291	9	5342	2	Y				2083		2150	0		1	8		209
02	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	-0-		304	1			2319	9	4728	2	Y				2108		2082	0		1	8		234
03	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	-0-		187	1			2701	9	5605	2	Y				2455		2338	0		1	8		350
*04	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1			2298	9	6262	2	Y				2089		2178	0		1	8		260

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																		
EOG RESOURCES, INC.																		
ARCHES B																		
WELL #: 2H RRCID -> 291781																		
COMPL. DATE 09/16/2019																		
CAPACITY																		
CNTY: KARNES																		
TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979																		
M	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
11	0	W	6321	-0-		6321	452315	58 1	4174	2	Y		1899	1940 0	3 8			133
12	0	W	6114	-0-		6114	458429	2089 9	65 1	4105	2	Y	1767	1798 0	3 8			99
01	0	W	6001	-0-		6001	464430	1944 9	60 1	4076	2	Y	1695	1696 0	1 8			97
02	0	W	5009	-0-		5009	469439	1865 9	29 1	3337	2	Y	1494	1496 0	1 8			94
03	14B2	EXT	5478	-0-		5478	474917	1643 9	57 1	3690	2	Y	1574	1556 0	1 8			111
04	14B2	EXT	5436	-0-		5436	480353	1731 9	75 1	3703	2	Y	1507	1482 0	1 8			135
								1658 9										

NNJ COHO B																		
WELL #: 2H RRCID -> 291786																		
COMPL. DATE 07/10/2019																		
TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560																		
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-		116 1	5653	2	Y		1067	1132 0	2 8			57
12	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-		1174 9	156 1	5449	2	Y	1023	1023 0	2 8			55
01	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-		1125 9	79 1	5402	2	Y	989	988 0	1 8			55
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-		1088 9	70 1	4752	2	Y	854	870 0	1 8			38
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-		939 9	119 1	4914	2	Y	903	901 0	1 8			39
*04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-		993 9	344 1	4348	2	Y	875	864 0	1 8			49
								963 9										

FARNER A																		
WELL #: 1H RRCID -> 291790																		
COMPL. DATE 12/14/2018																		
TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775																		
11	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-		357 1	4642	2	Y		1473	1389 0	3 8			216
12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-		1620 9	350 1	5132	2	Y	1548	1572 0	3 8			189
01	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-		1703 9	321 1	3873	2	Y	1328	1383 0	1 8			133
02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-		1461 9	382 1	4889	2	Y	1123	1130 0	1 8			125
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-		1235 9	243 1	4408	2	Y	1016	995 0	1 8			145
*04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-		1118 9	93 1	4430	2	Y	932	960 0	1 8			116
								1025 9										

FARNER B																		
WELL #: 2H RRCID -> 291793																		
COMPL. DATE 12/14/2018																		
TOTAL DEPTH 11830 PERF.11218 - 16979																		
11	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-		124 1	4513	2	Y		1080	1021 0	1 8			158
12	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-		1188 9	133 1	4415	2	Y	1138	1156 0	1 8			139
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-		1252 9	213 1	3649	2	Y	1047	1081 0				105
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-		1152 9	118 1	3817	2	Y	1109	1091 0				123
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-		1220 9	81 1	5101	2	Y	1138	1099 0				162
*04	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-		1252 9	69 1	5597	2	Y	1188	1201 0	1 8			148
								1307 9										

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NNJ COHO D														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 253162														
WELL #: 4H RRCID -> 291794 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	149	1	4392	2	Y	1155	1229	0	62
						1271	9							
12	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	192	1	4240	2	Y	1098	1100	0	59
						1208	9							
01	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	85	1	4379	2	Y	1053	1053	0	58
						1158	9							
02	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	68	1	3675	2	Y	890	907	0	40
						979	9							
03	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	127	1	3954	2	Y	1071	1064	0	46
						1178	9							
*04	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	359	1	3701	2	Y	993	983	0	56
						1092	9							

PINNACLES A														
WELL #: 1H RRCID -> 291795 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10773 - 18849														
11	34200 X	8788	-0-	-25412	-0-	312	1	5928	2	Y	2316	2310	0	94
						2548	9							
12	35340 X	8805	-0-	-26535	-0-	448	1	5769	2	Y	2353	2364	0	76
						2588	9							
01	35340 X	8062	-0-	-27278	-0-	459	1	5051	2	Y	2320	2302	0	92
						2552	9							
02	31920 X	5756	-0-	-26164	-0-	279	1	3241	2	Y	2033	2020	0	103
						2236	9							
03	14B2 EXT	8181	-0-	8181	8181	236	1	5405	2	Y	2309	2302	0	108
						2540	9							
04	14B2 EXT	10316	-0-	10316	18497	152	1	7786	2	Y	2162	2172	0	96
						2378	9							

SILVERBRITE C														
WELL #: 3H RRCID -> 291805 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656														
11	0 W	7391	-0-	7391	579194	27	1	6051	2	Y	1194	1181	0	90
						1313	9							
12	0 W	7848	-0-	7848	587042	23	1	6594	2	Y	1119	1137	0	67
						1231	9							
01	0 W	7335	-0-	7335	594377	26	1	6158	2	Y	1046	1036	0	75
						1151	9							
02	0 W	6103	-0-	6103	600480	26	1	5120	2	Y	870	841	0	103
						957	9							
03	606333 X	5853	-0-	-600480	-0-	61	1	4854	2	Y	853	847	0	108
						938	9							
04	7590 X	4698	-0-	-2892	-0-	32	1	3822	2	Y	767	765	0	109
						844	9							

SILVERBRITE A														
WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10036 - 18660														
11	0 W	6528	-0-	6528	463631	24	1	5440	2	Y	967	972	0	73
						1064	9							
12	0 W	5580	-0-	5580	469211	17	1	4615	2	Y	862	882	0	52
						948	9							
01	0 W	6143	-0-	6143	475354	22	1	5056	2	Y	968	950	0	70
						1065	9							
02	0 W	5320	-0-	5320	480674	24	1	4401	2	Y	814	787	0	96
						895	9							
03	486562 X	5888	-0-	-480674	-0-	71	1	4863	2	Y	867	852	0	110
						954	9							
04	6540 X	4952	-0-	-1588	-0-	41	1	4172	2	Y	672	687	0	95
						739	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162														
RANGERS B				WELL #:		2H	RRCID -> 291807	COMPL. DATE 03/13/2019	TOTAL	DEPTH	9258	PERF. 9152	- 22674					
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0	W	6827	-0-	6827	516904	446 1	4248 2	Y	Y	1939	1909 1	5 8				151	
							2133 9											
12	0	W	6806	-0-	6806	523710	430 1	4229 2	Y	Y	1952	1965 1	7 8				131	
							2147 9											
01	0	W	5657	-0-	5657	529367	456 1	3264 2	Y	Y	1761	1783 1	2 8				107	
							1937 9											
02	0	W	1956	-0-	1956	531323	429 1	327 2	Y	Y	1091	1107 1	1 8				90	
							1200 9											
03	0	W	2567	-0-	2567	533890	531 1	346 2	Y	Y	1536	1463 1	1 8				162	
							1690 9											
04	0	W	1713	-0-	1713	535603	546 1	130 2	Y	Y	943	1009 1	1 8				95	
							1037 9											
MANGROVE A				WELL #:		1H	RRCID -> 291808	COMPL. DATE 03/07/2019	TOTAL	DEPTH	11702	PERF. 11920	- 18982					
11	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	354 1	7529 2	Y	Y	1093	1095 0	7 8				22	
							1202 9											
12	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	463 1	5016 2	Y	Y	1937	1917 0	5 8				37	
							2131 9											
01	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	352 1	3807 2	Y	Y	1723	1728 0	3 8				29	
							1895 9											
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	163 1	2134 2	Y	Y	839	848 0	1 8				19	
							923 9											
03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	243 1	3209 2	Y	Y	1028	1018 0	3 8				26	
							1131 9											
*04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	46 1	3063 2	Y	Y	1493	1489 0	2 8				28	
							1642 9											
SOCKEYE D				WELL #:		4H	RRCID -> 291809	COMPL. DATE 06/22/2019	TOTAL	DEPTH	9705	PERF. 9868	- 21418					
11	0	W	7336	-0-	7336	573782	396 1	4894 2	Y	Y	1860	1793 0	4 8				191	
							2046 9											
12	0	W	7344	-0-	7344	581126	49 1	4883 2	Y	Y	2188	2258 0	2 8				119	
							5 4	2407 9										
01	0	W	6426	-0-	6426	587552	48 1	4246 2	Y	Y	1938	1948 0					109	
							2132 9											
02	0	W	3023	-0-	3023	590575	28 1	1792 2	Y	Y	1084	1100 0					93	
							11 4	1192 9										
03	0	W	1717	-0-	1717	592292	23 1	762 2	Y	Y	847	876 0	1 8				63	
							932 9											
04	0	W	6630	-0-	6630	598922	26 1	4383 2	Y	Y	2019	1974 0	2 8				106	
							2221 9											
DOBBY E				WELL #:		5H	RRCID -> 291811	COMPL. DATE 10/26/2018	TOTAL	DEPTH	10315	PERF. 10178	- 21366					
11	0	W	3045	-0-	3045	659881	517 1	1539 2	Y	Y	895	928 0	3 8				35	
							4 4	985 9										
12	0	W	6530	-0-	6530	666411	478 1	4233 2	Y	Y	1654	1621 0	7 8				61	
							1819 9											
01	0	W	2020	-0-	2020	668431	612 1	672 2	Y	Y	669	704 0	2 8				24	
							736 9											
02	0	W	4441	-0-	4441	672872	385 1	2685 2	Y	Y	1246	1222 0	3 8				45	
							1371 9											
03	679411	X	6539	-0-	-672872	-0-	396 1	4584 2	Y	Y	1417	1396 0	3 8				63	
							1559 9											
04	3060	X	814	-0-	-2246	-0-	348 1	77 2	Y	Y	354	402 0	1 8				14	
							389 9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
SOCKEYE E														
WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387														
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
11	0 W	9228	-0-	9228	635223	438 1	6133 2	Y	2415	2341 0	4 8	248		
12	0 W	8728	-0-	8728	643951	2657 9	6169 2	Y	2272	2392 0	5 8	123		
01	0 W	7222	-0-	7222	651173	54 1	2499 9	Y	1848	1865 0	2 8	104		
02	0 W	6642	-0-	6642	657815	56 1	5133 2	Y	1895	1834 0	3 8	162		
03	665239 X	7424	-0-	-657815	-0-	2033 9	4505 2	Y	1835	1859 0	1 8	137		
04	8460 X	7704	-0-	-756	-0-	37 1	2085 9	Y	2189	2211 0		115		
						15 4	5370 2							
						35 1								
						2019 9								
						24 1								
						2408 9								
DOBBY B														
WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10210 - 22321														
11	0 W	7920	-0-	7920	742907	369 1	5713 2	Y	1667	1698 0	3 8	66		
12	0 W	9238	-0-	9238	752145	4 4	1834 9	Y	1812	1808 0	4 8	66		
01	0 W	8627	-0-	8627	760772	331 1	6914 2	Y	1688	1691 0	2 8	61		
02	0 W	7566	-0-	7566	768338	1993 9	6251 2	Y	1497	1502 0	2 8	54		
03	776743 X	8405	-0-	-768338	-0-	519 1	5537 2	Y	1598	1580 0	1 8	71		
04	8940 X	7643	-0-	-1297	-0-	1857 9	6322 2	Y	1354	1369 0	1 8	55		
						382 1								
						1647 9								
						325 1								
						1758 9								
						296 1								
						1489 9								
SOCKEYE B														
WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941														
11	0 W	4979	-0-	4979	481003	51 1	3522 2	Y	1278	1337 0	4 8	90		
12	0 W	5074	-0-	5074	486077	1406 9	3593 2	Y	1302	1248 0	4 8	140		
01	0 W	4520	-0-	4520	490597	49 1	3281 2	Y	1071	1103 0	1 8	107		
02	0 W	4255	-0-	4255	494852	1432 9	3102 2	Y	1000	971 0	1 8	135		
03	499372 X	4520	-0-	-494852	-0-	61 1	3295 2	Y	1067	1070 0	1 8	131		
04	4980 X	4589	-0-	-391	-0-	1178 9	3314 2	Y	1115	1132 0	1 8	113		
						53 1								
						1100 9								
						51 1								
						1174 9								
						48 1								
						1227 9								
SOCKEYE C														
WELL #: 3H RRCID -> 291853 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 10033 - 19964														
11	0 W	7446	-0-	7446	636972	62 1	5831 2	Y	1412	1481 0	2 8	100		
12	0 W	7641	-0-	7641	644613	1553 9	5984 2	Y	1452	1394 0	2 8	156		
01	0 W	7539	-0-	7539	652152	60 1	5777 2	Y	1532	1533 0	1 8	154		
02	0 W	6827	-0-	6827	658979	1597 9	5313 2	Y	1315	1291 0	1 8	177		
03	666404 X	7425	-0-	-658979	-0-	77 1	5900 2	Y	1327	1340 0	1 8	163		
04	7440 X	7096	-0-	-344	-0-	1685 9	5550 2	Y	1353	1378 0	1 8	137		
						67 1								
						1447 9								
						65 1								
						1460 9								
						58 1								
						1488 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SOCKEYE A				//CONT.// 27135 700 253162 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 291900	CAPACITY COMPL. DATE 06/26/2019				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 17882					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 W	6343	-0-	6343	414449	49 1205	1 9	5089	2	Y	1095	1136	0	2	8	77
12	0 W	6428	-0-	6428	420877	47 1217	1 9	5164	2	Y	1106	1063	0	1	8	119
01	0 W	6240	-0-	6240	427117	60 1172	1 9	5008	2	Y	1065	1077	0			107
02	0 W	5407	-0-	5407	432524	52 1047	1 9	4308	2	Y	952	930	0	1	8	128
03	438606 X	6082	-0-	-432524	-0-	55 1565	1 9	4462	2	Y	1423	1375	0	1	8	175
04	6330 X	4487	-0-	-1843	-0-	44 1221	1 9	3222	2	Y	1110	1172	0	1	8	112
BIG BEND A				WELL #:	1H	RRCID -> 292360	COMPL. DATE 11/20/2021				TOTAL	DEPTH 11526	PERF.11339	- 19898		
11	0	28756	-0-	28756	28756	18 9	1 4	15456	2	Y	12066	11755	0	93	8	218
12	0	68967	-0-	68967	97723	24 12710	1 9	40233	2	Y	26100	25968	0	152	8	198
01	0	56420	-0-	56420	154143	74 17617	1 9	38729	2	Y	16015	16014	0	32	8	167
02	0	42334	-0-	42334	196477	10 11143	1 9	31181	2	Y	10130	10111	0	18	8	168
*03	0	35886	-0-	35886	232363	10 8623	1 9	27253	2	Y	7839	7804	0	14	8	189
*04	263942 X	31579	-0-	-232363	-0-	3 7481	1 9	24095	2	Y	6801	6756	0	11	8	223
TORTUGA A				WELL #:	1H	RRCID -> 292373	COMPL. DATE 11/29/2021				TOTAL	DEPTH 12468	PERF.12100	- 22076		
11	0	6153	-0-	6153	6153	46 2543	1 9	3564	2	Y	2312	2115	0	8	8	189
12	0	214602	-0-	214602	220755	12 71113	1 9	143477	2	Y	64648	64375	0	212	8	250
01	0	173139	-0-	173139	393894	5 48675	1 9	124459	2	Y	44250	44154	0	48	8	298
02	0	121550	-0-	121550	515444	44 32824	1 9	88682	2	Y	29840	29841	0	27	8	270
03	0	110148	-0-	110148	625592	151 28778	1 9	81219	2	Y	26162	26216	0	24	8	192
*04	713716 X	88124	-0-	-625592	-0-	197 22571	1 9	65356	2	Y	20519	20479	0	17	8	215
TORTUGA B				WELL #:	2H	RRCID -> 292374	COMPL. DATE 11/29/2021				TOTAL	DEPTH 12456	PERF.12021	- 21932		
11	0	7394	-0-	7394	7394	54 3145	1 9	4195	2	Y	2859	2619	0	5	8	235
12	0	226898	-0-	226898	234292	13 76133	1 9	150752	2	Y	69212	69003	0	176	8	268
01	0	162286	-0-	162286	396578	17 46784	1 9	115485	2	Y	42531	42479	0	34	8	286
02	0	107776	-0-	107776	504354	79 29852	1 9	77845	2	Y	27138	27161	0	18	8	245
*03	0	93024	-0-	93024	597378	289 25126	1 9	67609	2	Y	22842	22904	0	15	8	168
*04	670306 X	72928	-0-	-597378	-0-	290 19202	1 9	53436	2	Y	17456	17429	0	12	8	183

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162									
TORTUGA C				WELL #:	3H	RRCID -> 292375	COMPL. DATE 11/29/2021	TOTAL	DEPTH 12465	PERF.12138	- 22142			
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	0		6933	-0-	6933	6933	51 1 2923 9	3959 2	Y	2657	2435 0	4 8	218	
12	0		241625	-0-	241625	248558	13 1 81444 9	160168 2	Y	74040	73803 0	168 8	287	
01	0		175306	-0-	175306	423864	6 1 51148 9	124152 2	Y	46498	46436 0	36 8	313	
02	0		119499	-0-	119499	543363	54 1 33575 9	85870 2	Y	30523	30541 0	19 8	276	
*03	0		105912	-0-	105912	649275	212 1 28784 9	76916 2	Y	26167	26234 0	17 8	192	
*04	732126 X		82851	-0-	-649275	-0-	274 1 21947 9	60630 2	Y	19952	19921 0	14 8	209	
BIG BEND B				WELL #:	2H	RRCID -> 292378	COMPL. DATE 11/20/2021	TOTAL	DEPTH 11530	PERF.11318	- 19965			
11	0		32615	-0-	32615	32615	21 1 10 4	17741 2	Y	13494	13154 0	96 8	244	
12	0		75281	-0-	75281	107896	25 1 30968 9	44288 2	Y	28153	28051 0	132 8	214	
01	0		61211	-0-	61211	169107	81 1 19274 9	41856 2	Y	17522	17524 0	29 8	183	
02	0		44658	-0-	44658	213765	11 1 12483 9	32164 2	Y	11348	11325 0	17 8	189	
*03	0		38865	-0-	38865	252630	12 1 10704 9	28149 2	Y	9731	9671 0	14 8	235	
*04	283190 X		30560	-0-	-252630	-0-	4 1 8118 9	22438 2	Y	7380	7363 0	10 8	242	
CUMMINGS UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 292423	COMPL. DATE 01/28/2019	TOTAL	DEPTH 11911	PERF.12450	- 17675			
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
NAYLOR JONES UNIT 81				WELL #:	6H	RRCID -> 292424	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL	DEPTH 9554	PERF. 9868	- 17584			
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
NAYLOR JONES UNIT 51				WELL #:	1H	RRCID -> 292436	COMPL. DATE 06/21/2014	TOTAL	DEPTH 10229	PERF.10268	- 17349			
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	335029		N	NO RPT					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	335029		N	NO RPT					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	335029		N	NO RPT					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	335029		N	NO RPT					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	335029		N	NO RPT					-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	335029		N	NO RPT					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
YELLOWFIN A		WELL #: 1H		RRCID -> 292442		COMPL. DATE 09/18/2018		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696									
M	0	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
11		24720 X	NO RPT	-0-	-24720	-0-					N	NO RPT					-0-
12		25544 X	NO RPT	-0-	-25544	-0-					N	NO RPT					-0-
01		25544 X	NO RPT	-0-	-25544	-0-					N	NO RPT					-0-
02		23072 X	NO RPT	-0-	-23072	-0-					N	NO RPT					-0-
03		25544 X	NO RPT	-0-	-25544	-0-					N	NO RPT					-0-
04		24720 X	NO RPT	-0-	-24720	-0-					N	NO RPT					-0-
NAYLOR JONES UNIT 81		WELL #: 3H		RRCID -> 292450		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517									
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NAYLOR JONES UNIT 54		WELL #: 1H		RRCID -> 292451		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 10098 PERF. 10271 - 17357									
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NAYLOR JONES UNIT 81		WELL #: 4H		RRCID -> 292453		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299									
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NAYLOR JONES UNIT 81		WELL #: 5H		RRCID -> 292454		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369									
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUSSELL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 292455		COMPL. DATE 03/19/2018		TOTAL DEPTH 11622 PERF. 12284 - 17778									
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NAYLOR JONES UNIT 54		WELL #: 4H		RRCID -> 292456		COMPL. DATE 10/27/2019		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 10089 - 17614									
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162								
NAYLOR JONES UNIT 54			WELL #: 2H		RRCID -> 292457		COMPL. DATE 10/27/2019		TOTAL DEPTH 10031 PERF.10126 - 17709		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NAYLOR JONES UNIT 50			WELL #: 1H		RRCID -> 292461		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 17426		
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NAYLOR JONES UNIT 53			WELL #: 1H		RRCID -> 292462		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024		
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
YELLOWFIN B			WELL #: 2H		RRCID -> 292477		COMPL. DATE 09/18/2018		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675		
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RUSSELL UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 292508		COMPL. DATE 03/19/2018		TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911		
11	54180 X	NO RPT	-0-	-54180	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	55986 X	NO RPT	-0-	-55986	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	55986 X	NO RPT	-0-	-55986	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	50568 X	NO RPT	-0-	-50568	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	55986 X	NO RPT	-0-	-55986	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	54180 X	NO RPT	-0-	-54180	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NAYLOR JONES UNIT 54			WELL #: 3H		RRCID -> 292509		COMPL. DATE 10/27/2019		TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655		
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NAYLOR JONES UNIT 185			WELL #: 1H		RRCID -> 292525		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666		
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
ACADIA C														
				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
				//CONT.//	253162									
				WELL #:	3H	RRCID ->	292528	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.11955	- 18512
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAYLOR JONES UNIT 185														
				WELL #:	3H	RRCID ->	292532	COMPL. DATE	11/13/2018	TOTAL	DEPTH	9673	PERF.10096	- 19961
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUMMINGS UNIT														
				WELL #:	6H	RRCID ->	292541	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL	DEPTH	11848	PERF.12335	- 17324
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HULK B														
				WELL #:	2H	RRCID ->	292555	COMPL. DATE	01/03/2022	TOTAL	DEPTH	11821	PERF.11060	- 22392
01	0		101652	-0-	101652	101652	219 1	60422	2	N	37283	37029	0	94 8 160
							41011 9							
02	0		78241	-0-	78241	179893	857 1	52257	2	N	22843	22830	0	39 8 134
							25127 9							
03	0		65113	-0-	65113	245006	885 1	46412	2	N	16196	16160	0	48 1 97
							17816 9					25 8		
04	0		49558	-0-	49558	294564	856 1	36139	2	N	11421	11406	0	15 8 97
							12563 9							

NAYLOR JONES UNIT 80														
				WELL #:	3H	RRCID ->	292557	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL	DEPTH	9498	PERF. 9785	- 17440
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAYLOR JONES UNIT 80														
				WELL #:	4H	RRCID ->	292558	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL	DEPTH	9437	PERF. 9817	- 17447
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: KARNES																			
EOG RESOURCES, INC.										//CONT.// 253162																																							
NAYLOR JONES UNIT 80										WELL #: 5H										RRCID -> 292560										COMPL. DATE 04/01/2019										TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																				
11	22020	X	NO RPT	-0-	-0-		-22020		-0-											N		NO RPT							-0-																				
12	22754	X	NO RPT	-0-	-0-		-22754		-0-											N		NO RPT							-0-																				
01	22754	X	NO RPT	-0-	-0-		-22754		-0-											N		NO RPT							-0-																				
02	20552	X	NO RPT	-0-	-0-		-20552		-0-											N		NO RPT							-0-																				
03	22754	X	NO RPT	-0-	-0-		-22754		-0-											N		NO RPT							-0-																				
04	22020	X	NO RPT	-0-	-0-		-22020		-0-											N		NO RPT							-0-																				
KING BROTHERS B																																																	
										WELL #: 2H										RRCID -> 292561										COMPL. DATE 10/25/2013										TOTAL DEPTH 11132 PERF. 11040 - 15872									
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-											N		NO RPT							-0-																				
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-											N		NO RPT							-0-																				
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-											N		NO RPT							-0-																				
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-											N		NO RPT							-0-																				
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-											N		NO RPT							-0-																				
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-											N		NO RPT							-0-																				
KING BROTHERS C																																																	
										WELL #: 3H										RRCID -> 292562										COMPL. DATE 10/25/2013										TOTAL DEPTH 11122 PERF. 11040 - 15855									
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-											N		NO RPT							-0-																				
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-											N		NO RPT							-0-																				
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-											N		NO RPT							-0-																				
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-											N		NO RPT							-0-																				
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-											N		NO RPT							-0-																				
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-											N		NO RPT							-0-																				
HULK A																																																	
										WELL #: 1H										RRCID -> 292567										COMPL. DATE 01/03/2022										TOTAL DEPTH 11914 PERF. 11234 - 22145									
01	0		100813	-0-	-0-		100813		100813		222	1	61210	2	N	35801	35544	0	104	8									153																				
											39381	9																																					
02	0		82967	-0-	-0-		82967		183780		900	1	55075	2	N	24538	24494	0	53	8									144																				
											26992	9																																					
03	0		73078	-0-	-0-		73078		256858		975	1	51731	2	N	18520	18461	0	55	1									111																				
											20372	9																																					
04	0		59075	-0-	-0-		59075		315933		997	1	42920	2	N	13780	13749	0	25	8									117																				
											15158	9																																					
NAYLOR JONES UNIT 80																																																	
										WELL #: 2H										RRCID -> 292578										COMPL. DATE 11/18/2015										TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892									
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-											N		NO RPT							-0-																				
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-											N		NO RPT							-0-																				
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-											N		NO RPT							-0-																				
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-											N		NO RPT							-0-																				
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-											N		NO RPT							-0-																				
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-											N		NO RPT							-0-																				
NAYLOR JONES UNIT 80																																																	
										WELL #: 6H										RRCID -> 292579										COMPL. DATE 04/01/2019										TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444									
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-											N		NO RPT							-0-																				
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-											N		NO RPT							-0-																				
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-											N		NO RPT							-0-																				
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-											N		NO RPT							-0-																				
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-											N		NO RPT							-0-																				
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-											N		NO RPT							-0-																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. PIERCE														
		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
				253385										
		WELL #:		10H		RRCID -> 260653		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 10012		PERF.10359 - 14378		
M	0	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
11	DLQ	G-10	493	-0-	493	3021	21 1 36 9	436 2	Y	33	24 1			17
12		3638 X	617	-0-	-3021	-0-	33 1 45 9	539 2	Y	41	50 1			8
01		680 X	680	-0-	-0-	-0-	44 1 45 9	591 2	Y	41	40 1			9
02		532 X	177	-0-	-355	-0-	9 1 29 9	139 2	Y	26	29 1			6
03		687 X	687	-0-	-0-	-0-	33 1 12 9	642 2	Y	11	14 1			3
*04		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	67 1 33 9	1198 2	Y	30	27 1			6
MUMME RANCH														
		WELL #:		20H		RRCID -> 262592		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 9879		PERF.10145 - 14263		
11	DLQ	G-10	412	-0-	412	1514	3 1 405 9	4 2	Y	368	373 1			47
12		2045 X	531	-0-	-1514	-0-	19 1 1 4	20 2	Y	446	461 1			32
01		494 X	494	-0-	-0-	-0-	18 1 465 9	11 2	Y	423	438 1			17
02		392 N	343	-0-	-49	-0-	25 1 2 4	16 2	Y	273	256 1			34
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	45 1 4 4	50 2	Y	296	315 1			15
*04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	34 1 2 4	45 2	Y	367	361 1			21
PIERCE														
		WELL #:		20H		RRCID -> 265873		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 9941		PERF.10475 - 19047		
11	DLQ	G-10	2026	-0-	2026	8793	118 1 194 9	1714 2	Y	176	151 1			59
12		11343 X	2550	-0-	-8793	-0-	134 1 292 9	2124 2	Y	265	257 1			67
01		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	124 1 408 9	1858 2	Y	371	371 1			67
02		2268 X	1682	-0-	-586	-0-	92 1 169 9	1421 2	Y	154	184 1			37
03		2511 X	1237	-0-	-1274	-0-	69 1 156 9	1012 2	Y	142	153 1			26
04		2460 X	1463	-0-	-997	-0-	75 1 73 9	1315 2	Y	66	79 1			13
PIERCE														
		WELL #:		21H		RRCID -> 265876		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 9927		PERF.10465 - 19151		
11	DLQ	G-10	3399	-0-	3399	13515	168 1 822 9	2409 2	Y	747	722 1			175
12		16520 X	3005	-0-	-13515	-0-	145 1 452 9	2408 2	Y	411	562 1			24
01		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	125 1 252 9	2085 2	Y	229	237 1			16
02		3164 X	2823	-0-	-341	-0-	148 1 479 9	2196 2	Y	435	299 1			152
03		3503 X	2834	-0-	-669	-0-	146 1 782 9	1906 2	Y	711	699 1			164
04		3390 X	3320	-0-	-70	-0-	144 1 710 9	2466 2	Y	645	646 1			163

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. PIERCE														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 253385 WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476														
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
11	DLQ G-10	433	-0-	433	5864	10 318	1 9	105	2	Y	289	280	1	74
12	6775 X	911	-0-	-5864	-0-	29 402	1 9	480	2	Y	365	358	1	81
01	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	76 345	1 9	1169	2	Y	314	322	1	73
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	77 322	1 9	1249	2	Y	293	290	1	76
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	84 364	1 9	1257	2	Y	331	328	1	79
*04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	79 378	1 9	1385	2	Y	344	356	1	67
PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789														
11	DLQ G-10	2104	-0-	2104	10415	110 398	1 9	1596	2	Y	362	345	1	113
12	12851 X	2436	-0-	-10415	-0-	106 638	1 9	1692	2	Y	580	577	1	116
01	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	89 551	1 9	1807	2	Y	501	481	1	136
02	2464 X	2083	-0-	-381	-0-	93 479	1 9	1511	2	Y	435	460	1	111
03	2728 X	2356	-0-	-372	-0-	110 589	1 9	1657	2	Y	535	519	1	127
04	2370 X	1992	-0-	-378	-0-	84 378	1 9	1530	2	Y	344	436	1	35
MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227														
11	DLQ G-10	1583	-0-	1583	7881	585 9	1 4	725	2	Y	240	257	0	15
12	1800 N	1578	-0-	-222	7659	598 23	1 4	658	2	Y	272	268	0	19
01	3100 N	1738	-0-	-1362	6297	639 7	1 4	755	2	Y	306	307	0	18
02	2800 N	1303	-0-	-1497	4800	543 9	1 4	501	2	Y	227	227	0	18
03	3100 N	1534	-0-	-1566	3234	528 12	1 4	663	2	Y	301	297	0	22
*04	3000 N	1149	-0-	-1851	1383	394 7	1 4	524	2	Y	204	224	0	2
PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797														
11	DLQ G-10	923	-0-	923	5215	56 56	1 9	811	2	Y	51	51	1	15
12	6142 X	927	-0-	-5215	-0-	54 21	1 9	852	2	Y	19	32	1	2
01	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	54 139	1 9	824	2	Y	126	70	1	58
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	48 222	1 9	758	2	Y	202	212	1	48
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	68 331	1 9	1302	2	Y	301	257	1	92
*04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	60 398	1 9	1065	2	Y	362	383	1	71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. BOOTH-MIDDLETON C UNIT														//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253385 WELL #: 13H RRCID -> 274783				ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: KARNES							
														COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8874				PERF. 8920 - 15356							
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													
11	DLQ G-10	457	-0-	457	2155	173	1	229	2	Y	43	1	0			42													
12	1800 N	321	-0-	-1479	676	148	1	159	2	Y	6	48	0			-0-													
01	1411 N	735	-0-	-676	-0-	252	1	353	2	Y	115	96	0			19													
02	313 X	313	-0-	-0-	-0-	128	1	143	2	Y	37	52	0			4													
03	322 X	322	-0-	-0-	-0-	143	1	174	2	Y	1	5	0			-0-													
*04	540 X	540	-0-	-0-	-0-	202	1	268	2	Y	60	59	0			1													
BOOTH-MIDDLETON D UNIT														WELL #: 30H RRCID -> 274786				COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8862				PERF. 9022 - 14741			
11	DLQ G-10	381	-0-	381	2889	98	1	130	2	Y	138	144	0			10													
12	2700 N	85	-0-	-2615	274	44	1	38	2	Y	2	12	0			-0-													
01	674 N	400	-0-	-274	-0-	115	1	121	2	Y	148	137	0			11													
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	100	1	91	2	Y	112	115	0			8													
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	107	1	138	2	Y	115	107	0			16													
*04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	166	1	218	2	Y	206	211	0			11													
BOOTH-MIDDLETON B UNIT														WELL #: 11H RRCID -> 274856				COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8861				PERF. 8855 - 15480			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	168	166	0			25													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	372	372	0			25													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	348	353	0			20													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	255	253	0			22													
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	297	1	386	2	Y	296	298	0			20													
*04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	395	1	526	2	Y	284	282	0			22													
PIERCE														WELL #: 30H RRCID -> 274947				COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL DEPTH 9918				PERF.10440 - 18326			
11	DLQ G-10	2581	-0-	2581	11681	118	1	1686	2	Y	706	673	1			209													
12	14697 X	3016	-0-	-11681	-0-	120	1	1897	2	Y	908	954	1			163													
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	107	1	1578	2	Y	946	895	1			214													
02	2828 X	2341	-0-	-487	-0-	92	1	1512	2	Y	670	726	1			158													
03	3131 X	2076	-0-	-1055	-0-	109	1	1502	2	Y	423	450	1			131													
04	2910 X	2416	-0-	-494	-0-	90	1	1594	2	Y	665	629	1			167													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.															
BOOTH-MIDDLETON A UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 275231															
COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047															
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
11	DLQ G-10	1702	-0-	1702	7983	625 1	758 2	Y	281	289	0			27	
12	1800 N	1843	-0-	43	8026	700 1	775 2	Y	311	317	0			21	
01	3100 N	1909	-0-	-1191	6835	715 1	815 2	Y	337	337	0			21	
02	2800 N	1587	-0-	-1213	5622	652 1	596 2	Y	298	294	0			25	
03	3100 N	1682	-0-	-1418	4204	604 1	728 2	Y	304	311	0			18	
*04	3000 N	1652	-0-	-1348	2856	564 1	746 2	Y	302	294	0			26	
						10 4	332 9								
BOOTH-MIDDLETON D UNIT															
WELL #: 31H RRCID -> 275338															
COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754															
11	DLQ G-10	767	-0-	767	3342	335 1	411 2	Y	14	14	0			1	
12	2700 N	834	-0-	-1866	1476	6 4	15 9								
01	2346 N	870	-0-	-1476	-0-	372 1	420 2	Y	25	25	0			1	
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	14 4	28 9								
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	390 1	446 2	Y	27	26	0			2	
04	810 N	476	-0-	-334	-0-	4 4	30 9								
						378 1	419 2	Y	15	15	0			2	
						5 4	17 9								
						347 1	467 2	Y	7	9	0			-0-	
						8 4	8 9								
						197 1	263 2	Y	11	10	0			1	
						4 4	12 9								
GILBERT-LANDRUM B UNIT															
WELL #: 41H RRCID -> 276726															
COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815															
11	DLQ G-10	3919	-0-	3919	12166	1005 1	2305 2	Y	544	387	1			223	
12	15886 X	3720	-0-	-12166	-0-	11 4	598 9								
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	1203 1	1930 2	Y	523	728	1			18	
02	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	12 4	575 9								
03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	1396 1	1199 2	Y	342	302	1			58	
04	3930 X	3895	-0-	-35	-0-	13 4	376 9								
						1021 1	1533 2	Y	416	431	1			43	
						8 4	458 9								
						1344 1	2151 2	Y	568	558	1			53	
						13 4	625 9								
						1520 1	1880 2	Y	438	431	1			60	
						13 4	482 9								
GILBERT-LANDRUM A UNIT															
WELL #: 40H RRCID -> 277086															
COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130															
11	DLQ G-10	2816	-0-	2816	10804	670 1	1582 2	Y	506	369	1			209	
12	13526 X	2722	-0-	-10804	-0-	7 4	557 9								
01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	790 1	1321 2	Y	548	733	1			24	
02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	8 4	603 9								
*03	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1323 1	1134 2	Y	619	570	1			73	
04	3060 X	1970	-0-	-1090	-0-	12 4	681 9								
						862 1	1221 2	Y	474	499	1			48	
						6 4	521 9								
						567 1	872 2	Y	425	426	1			47	
						6 4	468 9								
						607 1	817 2	Y	491	449	1			89	
						6 4	540 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC					256690										
DONNELL SWD				WELL #:	1	RRCID -> 273541		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL	DEPTH	10610	PERF.10058 - 10610		
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GULFTEX ENERGY, LLC					338751	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SNOWDEN-OTTO EF				WELL #:	1H	RRCID -> 270430		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL	DEPTH	9665	PERF.10117 - 17231		
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	748	3	22	4	Y	125	43	1	10	8
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	138	9								
01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1573	3	107	4	Y	41	60	1	6	8
02	954 X	954	-0-	-0-	-0-	45	9								
03	2356 X	967	-0-	-1389	-0-	1610	3	198	4	Y	80	63	1		
04	1680 X	824	-0-	-856	-0-	88	9								
						768	3	147	4	Y	35	29	1		
						39	9								
						689	3	129	4	Y	135	31	1	1	8
						149	9								
						662	3	149	4	Y	12	32	1	1	8
						13	9								
SNOWDEN-OTTO EF				WELL #:	2H	RRCID -> 271308		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL	DEPTH	9714	PERF. 9987 - 15301		
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	559	3	67	4	Y	71	3	1		
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	78	9								
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	864	3	58	4	Y	58	1	1		
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	64	9								
03	992 N	860	-0-	-132	-0-	95	1	751	3	Y	46	166	1		
*04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	51	9								
						114	1	619	3	Y	74	4	1		
						81	9								
						141	1	674	3	Y	41	2	1		
						45	9								
						141	1	596	3	Y	58	171	1		
						64	9								
SNOWDEN-OTTO F				WELL #:	8H	RRCID -> 291652		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL	DEPTH	9698	PERF.13062 - 18437		
11	148140 X	53439	-0-	-94701	-0-	900	1	50356	3	Y	1551	1494	1		
12	153078 X	50711	-0-	-102367	-0-	477	4	1706	9						
01	153078 X	46668	-0-	-106410	-0-	2493	1	46109	3	Y	1530	1625	1		
02	60592 X	45395	-0-	-15197	-0-	426	4	1683	9						
03	67084 X	46060	-0-	-21024	-0-	3008	1	39419	3	Y	2013	1997	1		
04	53430 X	40963	-0-	-12467	-0-	2027	4	2214	9						
						3259	1	36712	3	Y	1569	1622	1		
						3698	4	1726	9						
						3143	1	37210	3	Y	1696	1594	1		
						3841	4	1866	9						
						1724	1	31801	3	Y	1627	1769	1		
						5648	4	1790	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. EVANS H				//CONT.// WELL #:	27135 700 499978	ASSOCIATED RRCID -> 253413	CAPACITY COMPL. DATE 09/01/2012				TOTAL	DEPTH	10141	PERF.10509	- 14201	CNTY: KARNES
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	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1170	3	N	-0-				39
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1280	3	N	-0-				39
01	1271 N	790	-0-	-481	-0-	-0-	790	3			N	-0-				39
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1477	3	N	-0-				39
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1284	3	N	100	99	1		40
							110	9								
*04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1225	3	N	45	85	1		-0-
							50	9								
ALDERMAN A67				WELL #:	4H	RRCID -> 267758	COMPL. DATE 12/21/2011				TOTAL	DEPTH	9887	PERF. N/A		
11	4560 X	1996	-0-	-2564	-0-	-0-	1918	2	78	9	N	71	126	1		43
12	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	-0-	4826	2	54	9	N	49	40	1		52
01	4185 X	3675	-0-	-510	-0-	-0-	3596	2	79	9	N	72	97	1		27
02	3780 X	3134	-0-	-646	-0-	-0-	3090	2	44	9	N	40	67	1		-0-
03	4867 X	3766	-0-	-1101	-0-	-0-	3636	2	130	9	N	118	118	1		-0-
04	4710 X	1663	-0-	-3047	-0-	-0-	1613	2	50	9	N	45	45	1		-0-
HIXON				WELL #:	2H	RRCID -> 268639	COMPL. DATE 03/20/2013				TOTAL	DEPTH	9895	PERF.10364	- 14813	
11	3660 X	567	-0-	-3093	-0-	-0-	168	1	385	2	N	13				43
							14	9								
12	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	-0-	4263	2	383	9	N	348	361	1		30
01	3441 X	2260	-0-	-1181	-0-	-0-	2067	2	193	9	N	175	180	1		25
02	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	-0-	3644	2	268	9	N	244	182	1		87
03	4650 X	3368	-0-	-1282	-0-	-0-	3064	2	304	9	N	276	180	1		183
04	4500 X	3101	-0-	-1399	-0-	-0-	2834	2	267	9	N	243	296	1		130
HARLE				WELL #:	3H	RRCID -> 269791	COMPL. DATE 03/19/2012				TOTAL	DEPTH	10226	PERF.10399	- 14446	
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	972	3	N	276	354	1		169
							304	9								
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	523	3	N	321	325	1		165
							353	9								
01	1457 N	542	-0-	-915	-0-	-0-	88	1	280	3	N	158	170	1		153
							174	9								
02	1512 N	461	-0-	-1051	-0-	-0-	94	1	262	3	N	95	158	1		90
							105	9								
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	853	3	N	172	177	1		85
							189	9								
*04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	1139	3	N	265	238	1		112
							292	9								
EVANS H				WELL #:	2	RRCID -> 271583	COMPL. DATE 09/12/2013				TOTAL	DEPTH	10141	PERF.10228	- 16072	
11	1470 N	1317	-0-	-153	-0-	-0-	1302	3	15	9	N	14				37
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1328	3	N	106				143
							117	9								
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	3	41	9	N	37				180
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-				180
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	3	63	9	N	57	179	1		58
04	1440 N	1281	-0-	-159	-0-	-0-	1246	3	35	9	N	32	78	1		12
COOKE, ETHYL P. W. W.				WELL #:	1	RRCID -> 284341	COMPL. DATE 09/28/2014				TOTAL	DEPTH	3762	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																																											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																																																																																																								
CLSCM, LTD															WELL #:															1H															RRCID -> 287989															COMPL. DATE 02/24/2014															TOTAL DEPTH 8944															PERF. 9325 - 14771																													
M	O	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																																																																																				
11		1690	X	1690		-0-		-0-		-0-		-0-								90	1	1227	3	Y		339		260	1						259																																																																																				
12		3757	X	3757		-0-		-0-		-0-		-0-								373	9																																																																																																		
01		1898	X	1898		-0-		-0-		-0-		-0-								3314	3	443	9	Y		403		532	1					130																																																																																					
																				982	1	483	3	Y		394		452	1					72																																																																																					
02		1708	X	963		-0-		-745		-0-		-0-								433	9													66																																																																																					
03		1891	X	1690		-0-		-201		-0-		-0-								178	1	518	3	Y		243		249	1					119																																																																																					
*04		2225	X	2225		-0-		-0-		-0-		-0-								267	9																																																																																																		
																				205	1	1036	3	Y		408		355	1					119																																																																																					
																				449	9																																																																																																		
																				1811	3	414	9	Y		376		409	1					86																																																																																					
SHORT															WELL #:															1H															RRCID -> 287991															COMPL. DATE 10/27/2013															TOTAL DEPTH 9074															PERF. 9530 - 13676																													
11		690	N	437		-0-		-253		-0-		-0-								279	3	158	9	N		144									187																																																																																				
12		680	N	680		-0-		-0-		-0-		-0-								28	1	448	3	N		185		341	1					31																																																																																					
																				204	9																																																																																																		
01		527	N	252		-0-		-275		-0-		-0-								119	3	133	9	N		121								152																																																																																					
02		420	N	272		-0-		-148		-0-		-0-								150	3	122	9	N		111		171	1					92																																																																																					
03		682	N	468		-0-		-214		-0-		-0-								291	3	177	9	N		161								253																																																																																					
04		240	N	222		-0-		-18		-0-		-0-								93	3	129	9	N		117		342	1					28																																																																																					
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A'															WELL #:															3H															RRCID -> 288200															COMPL. DATE 07/15/2016															TOTAL DEPTH 10018															PERF. 10426 - 17006																													
11		5480	X	5480		-0-		-0-		-0-		-0-								4786	3	694	9	N		631		541	1					125																																																																																					
12		5177	X	4789		-0-		-388		-0-		-0-								245	1	3953	3	N		537		515	1					147																																																																																					
																				591	9																																																																																																		
01		5053	X	4240		-0-		-813		-0-		-0-								3716	3	524	9	N		476		543	1					80																																																																																					
02		5124	X	2191		-0-		-2933		-0-		-0-								2067	3	124	9	N		113								193																																																																																					
03		5673	X	2869		-0-		-2804		-0-		-0-								2654	3	215	9	N		195		345	1					43																																																																																					
04		5490	X	1690		-0-		-3800		-0-		-0-								1591	3	99	9	N		90		86	1					47																																																																																					
LIGHTNING OIL COMPANY															500600																																																																																																								
CUTLASS EAST															WELL #:															B 2															RRCID -> 276862															COMPL. DATE 12/21/2013															TOTAL DEPTH 8748															PERF. 9316 - 14849																													
11		2490	X	2232		-0-		-258		-0-		-0-								76	1	2073	2	N		75									140																																																																																				
12		2257	X	2257		-0-		-0-		-0-		-0-								83	9																																																																																																		
																				79	1	2077	2	N		92		166	1					66																																																																																					
01		2201	X	1877		-0-		-324		-0-		-0-								101	9																																																																																																		
																				79	1	1768	2	N		27								93																																																																																					
02		1988	X	1688		-0-		-300		-0-		-0-								30	9																																																																																																		
																				72	1	1591	2	N		23								116																																																																																					
03		2263	N	1562		-0-		-701		-0-		-0-								25	9																																																																																																		
																				72	1	1422	2	N		62		126	0					52																																																																																					
04		1830	N	1031		-0-		-799		-0-		-0-								68	9																																																																																																		
																				76	1	909	2	N		42								94																																																																																					
																				46	9																																																																																																		
CUTLASS EAST															WELL #:															RRCID -> 276895															COMPL. DATE															N/A															TOTAL DEPTH															N/A															PERF. 9275 - 16162														
11		0		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT									-0-																																																																																				
12		0		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT									-0-																																																																																				
01		0		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT									-0-																																																																																				
02		0		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT									-0-																																																																																				
03		0		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT									-0-																																																																																				
04		0		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT									-0-																																																																																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES		
LIGHTNING OIL COMPANY															
CUTLASS EAST															
WELL #: C 3 V RRCID -> 289532															
COMPL. DATE 01/24/2017															
TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800															
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
11	14B2 EXT	1198	-0-	1198	6296	76	1	1122	2	N	-0-				97
12	14B2 EXT	833	-0-	833	7129	79	1	754	2	N	-0-				97
01	14B2 EXT	562	-0-	562	7691	79	1	483	2	N	-0-				97
02	14B2 EXT	575	-0-	575	8266	72	1	503	2	N	-0-				97
03	14B2 EXT	451	-0-	451	8717	72	1	379	2	N	-0-	63	1		34
*04	9351 X	634	-0-	-8717	-0-	76	1	558	2	N	-0-				34
MARATHON OIL EF LLC															
MAY-CHAPMAN															
WELL #: 2H RRCID -> 289419															
COMPL. DATE 07/21/2012															
TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190															
11	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	47	1	736	3	Y	475	474	0		9
						7	4	523	9						
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	57	1	906	3	Y	467	463	0		13
						8	4	514	9						
01	1426 N	1243	-0-	-183	-0-	49	1	737	3	Y	406	402	0		17
						10	4	447	9						
*02	DLQ G-10	1326	-0-	1326	1326	55	1	719	3	Y	491	503	0		5
						12	4	540	9						
03	DLQ G-10	1524	-0-	1524	2850	60	1	899	3	Y	507	505	0		7
						7	4	558	9						
04	DLQ G-10	1555	-0-	1555	4405	70	1	930	3	Y	497	500	0		4
						8	4	547	9						
CHAPMAN ROTHE UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 289607															
COMPL. DATE 05/14/2011															
TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406															
11	0 W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-				-0-
HIERHOLZER-HENKE UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 289621															
COMPL. DATE 05/12/2012															
TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645															
11	DLQ G-10	1701	-0-	1701	3212	48	1	921	3	Y	657	654	0		9
						9	4	723	9						
12	DLQ G-10	1105	-0-	1105	4317	36	1	627	3	Y	400	404	0		5
						2	4	440	9						
01	2700 N	627	-0-	-2073	2244	16	1	317	3	Y	265	265	0		5
						2	4	292	9						
*02	2800 N	1021	-0-	-1779	465	30	1	572	3	Y	376	373	0		8
						5	4	414	9						
*03	1912 N	1447	-0-	-465	-0-	36	1	688	3	Y	654	651	0		11
						4	4	719	9						
*04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	23	1	373	3	Y	248	256	0		3
						3	4	273	9						
MATADOR PRODUCTION COMPANY															
AFFLECK															
WELL #: 1H RRCID -> 263150															
COMPL. DATE 02/22/2011															
TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839															
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC 609267													
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558													
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780													
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985													
11	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	1133 1	2943 3	Y	980	955	1		103
12	6417 X	4337	-0-	-2080	-0-	1078 9							
01	6417 X	2929	-0-	-3488	-0-	1193 1	2036 3	Y	1007	922	1		188
02	5796 X	2878	-0-	-2918	-0-	1108 9							
03	6293 X	4417	-0-	-1876	-0-	1063 1	523 3	Y	851	929	1		110
04	5160 X	4064	-0-	-1096	-0-	407 4	936 9						
						1170 1	763 3	Y	859	791	1		178
						945 9							
						1670 1	1726 3	Y	928	1010	0		96
						1021 9							
						1677 1	1585 3	Y	729	660	1		165
						802 9							

MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101													
11	5190 X	4257	-0-	-933	-0-	886 1	2300 3	Y	974	957	1		99
12	5642 X	3711	-0-	-1931	-0-	1071 9							
01	5642 X	2511	-0-	-3131	-0-	960 1	1638 3	Y	1012	926	1		185
02	5096 X	2538	-0-	-2558	-0-	1113 9							
03	5301 X	3354	-0-	-1947	-0-	869 1	428 3	Y	800	883	1		102
04	4260 X	3109	-0-	-1151	-0-	334 4	880 9						
						955 1	623 3	Y	873	799	1		176
						960 9							
						1164 1	1204 3	Y	896	981	0		91
						986 9							
						1154 1	1093 3	Y	784	703	1		172
						862 9							

MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592													
11	6180 X	5707	-0-	-473	-0-	1264 1	3282 3	Y	1055	1029	1		109
12	6758 X	4709	-0-	-2049	-0-	1161 9							
01	6758 X	3152	-0-	-3606	-0-	1301 1	2221 3	Y	1079	987	1		201
02	6104 X	3459	-0-	-2645	-0-	1187 9							
03	6510 X	5007	-0-	-1503	-0-	1119 1	550 3	Y	958	1038	1		121
04	5700 X	4500	-0-	-1200	-0-	429 4	1054 9						
						1339 1	874 3	Y	1133	1027	1		227
						1246 9							
						1870 1	1932 3	Y	1095	1212	0		110
						1205 9							
						1759 1	1663 3	Y	980	877	1		213
						1078 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	1878 391 9	1	3	3	Y	355	300	1	160
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	1679 211 9	1	1599	3	Y	192	261	1	91
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	1072 509 9	1	749	3	Y	463	398	1	156
02	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	1779 224 9	1	465	3	Y	204	210	1	150
03	3503 X	2535	-0-	-968	-0-	1450 329 9	1	756	3	Y	299	378	1	71
04	3390 X	2060	-0-	-1330	-0-	1747 310 9	1	3	3	Y	282	206	1	147
MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581														
11	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	1555 476 9	1	262	3	N	433	376	1	196
12	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	1646 651 9	1	6	3	N	592	560	1	228
01	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	1868 513 9	1	2	3	N	466	592	1	102
02	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	1996 308 9	1	2	3	N	280			382
03	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	1983 601 9	1	42	3	N	546	743	0	185
*04	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	1874 418 9	1	9	3	N	380	378	1	187
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462 FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717														
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	838 379 4	1	917	3	Y	312	253	1	247
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	910 305 4	1	812	3	Y	304	404	1	147
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	1038 333 4	1	530	3	Y	302	267	1	182
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	941 414 4	1	545	3	Y	273	267	1	188
*03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	920 328 4	1	858	3	Y	314	266	1	236
04	1950 N	1789	-0-	-161	-0-	653 255 4	1	592	3	Y	262	264	1	234
MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331														
11	1440 X	1140	-0-	-300	-0-	418 167 4	1	457	3	Y	89			226
12	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	1029 364 4	1	919	3	Y	136	190	1	172
01	926 X	926	-0-	-0-	-0-	479 153 4	1	244	3	Y	45			217
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-			217
*03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	681 243 4	1	636	3	Y	144	189	1	172
*04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	509 199 4	1	461	3	Y	97			269

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC FRANKLIN														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 703462 WELL #: B 1H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 266820					COMPL. DATE 05/11/2012				
					TOTAL DEPTH 11755					PERF.11930 - 16418				
M	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
11	1920 X	1688	-0-	-232	-0-	635 1	245 4	695 3	113 9	Y	103	190 1		65
12	1705 X	1699	-0-	-6	-0-	700 1	251 4	625 3	123 9	Y	112			177
01	1612 X	1539	-0-	-73	-0-	777 1	249 4	397 3	116 9	Y	105	192 1		90
02	1568 N	1425	-0-	-143	-0-	650 1	286 4	376 3	113 9	Y	103			193
*03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	722 1	258 4	674 3	119 9	Y	108	189 1		112
*04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	486 1	190 4	440 3	113 9	Y	103			215
K. R. BRACKEN														
WELL #: A 1H					RRCID -> 266826					COMPL. DATE 03/12/2012				
					TOTAL DEPTH 11809					PERF.12200 - 17170				
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	705 1	297 4	771 3	245 9	Y	223	210 1		110
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	797 1	267 4	712 3	294 9	Y	267	214 1		163
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	793 1	254 4	405 3	183 9	Y	166	125 1		204
02	1540 N	1221	-0-	-319	-0-	552 1	243 4	320 3	106 9	Y	96	178 1		122
*03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	722 1	258 4	674 3	212 9	Y	193	163 1		152
04	1590 N	1290	-0-	-300	-0-	511 1	200 4	464 3	116 9	Y	105	67 1		190
MCCLAUGHERTY														
WELL #: 121A					RRCID -> 267349					COMPL. DATE 07/12/2011				
					TOTAL DEPTH 11773					PERF.11800 - 16205				
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	398 1	147 4	435 3	40 9	Y	36			243
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	553 1	185 4	494 3	107 1	Y	-0-			243
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	107 1	34 4	55 3		Y	-0-			243
*02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-			243
*03	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	537 1	192 4	501 3		Y	-0-			243
04	1170 X	773	-0-	-397	-0-	324 1	127 4	294 3	28 9	Y	25			232
R. A. BRACKEN														
WELL #: A 3H					RRCID -> 268267					COMPL. DATE 06/06/2013				
					TOTAL DEPTH 11793					PERF.12175 - 17251				
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	467 1	199 4	510 3	242 9	Y	220	221 1		59
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	698 1	234 4	623 3	177 9	Y	161	174 1		46
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	543 1	174 4	277 3	114 9	Y	104	90 1		60
02	1316 N	736	-0-	-580	-0-	304 1	134 4	176 3	122 9	Y	111	131 1		40
*03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	648 1	231 4	605 3	179 9	Y	163	139 1		64
*04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	489 1	191 4	443 3	133 9	Y	121	127 1		58

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC K. R. BRACKEN				//CONT.// //CONT.//	27135 700 703462	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	3169	-0-	3169	11368	1207 1 466 4	1320 3 176 9	Y	160	224 1	1	79				
12	DLQ G-10	3840	-0-	3840	15208	1575 1 528 4	1406 3 331 9	Y	301	196 1	1	184				
01	DLQ G-10	3199	-0-	3199	18407	1614 1 518 4	824 3 243 9	Y	221	141 1	1	264				
*02	21036 X	2629	-0-	-18407	-0-	1215 1 535 4	704 3 175 9	Y	159	231 1	1	192				
*03	3503 X	3137	-0-	-366	-0-	1274 1 455 4	1189 3 219 9	Y	199	234 1	1	157				
04	3720 X	2415	-0-	-1305	-0-	968 1 378 4	878 3 191 9	Y	174	70 1	1	261				
R. A. BRACKEN				WELL #: B 1H	RRCID -> 271058	COMPL. DATE 05/05/2013	TOTAL DEPTH 11899	PERF.12500	- 17415							
11	T. A.	1790	-0-	1790	1859	638 1 267 4	698 3 187 9	Y	170	125 1	1	45				
12	T. A.	2851	-0-	2851	4710	1118 1 375 4	999 3 359 9	Y	326	279 1	1	92				
01	5577 X	867	-0-	-4710	-0-	436 1 140 4	223 3 68 9	Y	62	118 1	1	36				
*02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	810 1 357 4	469 3 202 9	Y	184	153 1	1	67				
*03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	785 1 280 4	733 3 131 9	Y	119	139 1	1	47				
*04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	407 1 159 4	369 3 64 9	Y	58	77 1	1	28				
R. A. BRACKEN				WELL #: B 2H	RRCID -> 271120	COMPL. DATE 07/22/2013	TOTAL DEPTH 11849	PERF.12399	- 17449							
11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	925 1 398 4	1012 3 427 9	Y	388	367 1	1	103				
12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	977 1 327 4	872 3 180 9	Y	164	221 1	1	46				
01	1922 N	1737	-0-	-185	-0-	892 1 286 4	456 3 103 9	Y	94	86 1	1	54				
02	2464 N	1942	-0-	-522	-0-	868 1 383 4	503 3 188 9	Y	171	163 1	1	62				
*03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	941 1 336 4	878 3 256 9	Y	233	204 1	1	91				
*04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	678 1 265 4	615 3 185 9	Y	168	179 1	1	80				
R. A. BRACKEN				WELL #: B 3H	RRCID -> 271370	COMPL. DATE 05/09/2013	TOTAL DEPTH 11832	PERF.12505	- 17386							
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	160 1 104 4	175 3 144 9	Y	131	96 1	1	35				
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	257 1 86 4	229 3 238 9	Y	216	190 1	1	61				
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	227 1 73 4	116 3 176 9	Y	160	129 1	1	92				
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	173 1 76 4	100 3 276 9	Y	251	252 1	1	91				
*03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	182 1 65 4	170 3 275 9	Y	250	243 1	1	98				
04	570 N	503	-0-	-67	-0-	136 1 53 4	123 3 191 9	Y	174	189 1	1	83				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC K. R. BRACKEN														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 703462 WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811														
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	EOM BALANCE
11	T. A.	3412	-0-	3412	7580	1340 1	1466 3	Y	94	110	1			46
12	T. A.	3255	-0-	3255	10835	503 4	103 9	Y	113	90	1			69
01	13267 X	2432	-0-	-10835	-0-	1405 1	1255 3	Y	68	53	1			84
*02	3220 X	2200	-0-	-1020	-0-	471 4	124 9	Y	54	74	1			64
*03	3565 X	2487	-0-	-1078	-0-	1287 1	657 3	Y	62	77	1			49
04	3420 X	218	-0-	-3202	-0-	413 4	75 9	Y	3	22	1			30
						1060 1	614 3	Y						
						467 4	59 9	Y						
						1056 1	986 3	Y						
						377 4	68 9	Y						
						94 1	85 3	Y						
						37 4	3 9	Y						
K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902														
11	T. A.	649	-0-	649	2281	252 1	276 3	Y	22	21	1			11
12	T. A.	2349	-0-	2349	4630	97 4	24 9	Y	133	63	1			81
01	6745 X	2115	-0-	-4630	-0-	989 1	883 3	Y	80	62	1			99
02	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	331 4	146 9	Y	61	86	1			74
*03	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1107 1	565 3	Y	80	91	1			63
04	2280 X	1496	-0-	-784	-0-	355 4	88 9	Y	69	28	1			104
						921 1	533 3	Y						
						406 4	67 9	Y						
						837 1	782 3	Y						
						299 4	88 9	Y						
						618 1	561 3	Y						
						242 4	76 9	Y						
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488														
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	344 1	376 3	Y	117	86	1			31
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	147 4	129 9	Y	138	130	1			39
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	456 1	407 3	Y	94	79	1			54
*02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	153 4	152 9	Y	124	133	1			45
*03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	568 1	290 3	Y	127	122	1			50
04	1110 N	938	-0-	-172	-0-	182 4	103 9	Y	96	100	1			46
						461 1	267 3	Y						
						203 4	136 9	Y						
						481 1	449 3	Y						
						172 4	140 9	Y						
						362 1	328 3	Y						
						142 4	106 9	Y						
FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071														
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	628 1	687 3	Y	121	124	1			96
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	253 4	133 9	Y	127	162	1			61
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	704 1	628 3	Y	130	113	1			78
02	1512 N	1474	-0-	-38	-0-	236 4	140 9	Y	115	114	1			79
*03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	785 1	401 3	Y	132	112	1			99
*04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	252 4	143 9	Y	125	112	1			112
						667 1	386 3	Y						
						294 4	127 9	Y						
						691 1	645 3	Y						
						247 4	145 9	Y						
						618 1	560 3	Y						
						241 4	138 9	Y						

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1100

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC FRANKLIN				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 3H	27135 700 703462	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: KARNES					
						RRCID -> 272760	COMPL.	DATE 02/01/2014	TOTAL	DEPTH 11717	PERF.12191	- 18071						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-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					
11	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	822	1	899	3	Y	196	238	1			52
								323	4	216	9							
12	1612 X	1536	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	633	1	566	3	Y	114	134	1			32
								212	4	125	9							
01	2201 X	1249	-0-	-952	-0-	-0-	-0-	634	1	324	3	Y	80	66	1			46
								203	4	88	9							
02	1512 N	1214	-0-	-298	-0-	-0-	-0-	543	1	315	3	Y	106	114	1			38
								239	4	117	9							
*03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	532	3	Y	95	96	1			37
								204	4	105	9							
04	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	447	1	406	3	Y	78	78	1			37
								175	4	86	9							
FRANKLIN					WELL #: D 3H		RRCID -> 276836	COMPL.	DATE 03/16/2015	TOTAL	DEPTH 11736	PERF.12409	- 17340					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANKLIN					WELL #: D 4H		RRCID -> 276837	COMPL.	DATE 03/17/2015	TOTAL	DEPTH 11680	PERF.12380	- 17307					
11	4590 X	4372	-0-	-218	-0-	-0-	-0-	3123	1	576	3	Y	402	383	1			198
								231	4	442	9							
12	5549 X	3054	-0-	-2495	-0-	-0-	-0-	2621	1	433	9	Y	394	411	1			181
01	5549 X	2502	-0-	-3047	-0-	-0-	-0-	2187	1	315	9	Y	286	336	1			131
02	3752 X	3304	-0-	-448	-0-	-0-	-0-	2200	1	398	3	Y	366	355	1			142
								303	4	403	9							
03	4154 X	3305	-0-	-849	-0-	-0-	-0-	2410	1	318	3	Y	414	360	1			196
								122	4	455	9							
04	4020 X	3459	-0-	-561	-0-	-0-	-0-	1997	1	754	3	Y	348	361	1			183
								325	4	383	9							
FRANKLIN					WELL #: D 5H		RRCID -> 276838	COMPL.	DATE 03/22/2015	TOTAL	DEPTH 11725	PERF.12440	- 17320					
11	240 N	143	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	13	4	130	9	Y	118	124	1			58
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					Y	6	61	1			3
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2	3	Y	12	6	1			6
								1	4	13	9							
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	83	3	Y	6	9	1			3
								36	4	7	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: KARNES																																																											
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462																																																																										
FRANKLIN															WELL #: D 1H															RRCID -> 276846															COMPL. DATE 03/08/2015															TOTAL DEPTH 11758															PERF.12544 - 18174														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	GAS	(I)	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																				
11		2640	X		2419		-0-		-221			-0-			-0-			1739	1	128	4	321	3	231	9	Y	210		202	1							103																																																				
12		2139	N		1644		-0-		-495			-0-			-0-			1376	1			268	9		Y	244		235	1								112																																																				
01		2356	N		1192		-0-		-1164			-0-			-0-			1025	1			167	9		Y	152		194	1								70																																																				
02		2714	N		2714		-0-		-0-			-0-			-0-			1907	1			345	3		Y	182		181	1								71																																																				
*03		2116	N		2116		-0-		-0-			-0-			-0-			1629	1			215	3		Y	173		162	1								82																																																				
*04		2750	N		2750		-0-		-0-			-0-			-0-			1680	1			634	3		Y	148		152	1									78																																																			
																		273	4			163	9																																																																		
FRANKLIN															WELL #: D 2H															RRCID -> 276926															COMPL. DATE 03/26/2015															TOTAL DEPTH 11683															PERF.12351 - 17267														
11		750	N		714		-0-		-36			-0-			-0-			529	1	37	4	98	3	50	9	Y	45		43	1								22																																																			
12		713	N		294		-0-		-419			-0-			-0-			241	1			53	9		Y	48		48	1									22																																																			
01		651	N		-0-		-0-		-651			-0-			-0-										Y	26		36	1										12																																																		
02		476	N		90		-0-		-386			-0-			-0-			43	1	6	4	8	3	33	9	Y	30		30	1								12																																																			
*03		302	N		302		-0-		-0-			-0-			-0-			216	1	11	4	29	3	46	9	Y	42		34	1								20																																																			
*04		1233	N		1233		-0-		-0-			-0-			-0-			772	1			292	3	43	9	Y	39		38	1									21																																																		
																		126	4																																																																						
FRANKLIN															WELL #: D 6H															RRCID -> 276927															COMPL. DATE 03/22/2015															TOTAL DEPTH 11670															PERF.12428 - 16713														
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-			-0-											Y	-0-												-0-																																																			
12	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-			-0-										Y	-0-												-0-																																																				
01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-			-0-										Y	-0-												-0-																																																				
02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-			-0-										Y	-0-												-0-																																																				
03	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-			-0-										Y	-0-												-0-																																																				
04	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-			-0-										Y	-0-												-0-																																																				
ROSEWOOD RESOURCES, INC.															728874																																																																										
DILWORTH RANCH															WELL #: A 3H															RRCID -> 288961															COMPL. DATE 06/15/2019															TOTAL DEPTH 10796															PERF.10922 - 16515														
11		7200	X		4891		-0-		-2309			-0-			-0-			714	1	829	9	3348	2		Y	754		779	1		3	8							113																																																		
12		6076	X		4776		-0-		-1300			-0-			-0-			766	1			3154	2		Y	778		823	1										68																																																		
01		5363	X		3459		-0-		-1904			-0-			-0-			856	9																																																																						
02		2994	X		2994		-0-		-0-			-0-			-0-			805	1	688	9	1966	2		Y	625		544	1									149																																																			
03		4123	X		1984		-0-		-2139			-0-			-0-			579	1	759	9	1656	2		Y	690		683	1		2	8						154																																																			
04		3990	X		1773		-0-		-2217			-0-			-0-			519	1	158	9	1307	2		Y	144		168	1		1	8						129																																																			
																		235	1	63	9	1475	2		Y	57		150	1		1	8						35																																																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. DILWORTH RANCH				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 728874 WELL #: A 1H	ASSOCIATED RRCID -> 289034	CAPACITY COMPL. DATE 06/15/2019				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	10770 X	6385	-0-	-4385	-0-	951 1011	1 9	4423	2	Y	919	1012	1	4	8	147
12	10416 X	15	-0-	-10401	-0-	15	2			Y	-0-					147
01	9734 X	877	-0-	-8857	-0-	21	1	498	2	Y	325	391	1			81
02	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	358 513	9 1	1604	2	Y	1265	1096	1	4	8	246
03	6696 X	4192	-0-	-2504	-0-	1392 637	9 1	2075	2	Y	1345	898	1	4	8	689
*04	12335 X	12335	-0-	-0-	-0-	1480 1385 2428	9 1 9	8522	2	Y	2207	2342	1	12	8	542
DILWORTH RANCH				WELL #: A 2H	RRCID -> 289036	COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420						
11	9360 X	7221	-0-	-2139	-0-	978 1590	1 9	4653	2	Y	1445	1454	1	5	8	211
12	8339 X	6658	-0-	-1681	-0-	1059 1353	1 9	4246	2	Y	1230	1330	1			111
01	7223 X	5581	-0-	-1642	-0-	1292 1561	1 9	2728	2	Y	1419	1422	1	1	8	107
02	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	1137 1672	1 9	3371	2	Y	1520	1325	1	4	8	298
03	5766 X	5758	-0-	-8	-0-	1203 1227	1 9	3328	2	Y	1115	798	1	3	8	612
*04	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	727 800	1 9	4553	2	Y	727	1083	1	5	8	251
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC DISCHER				781915 WELL #: 1H	RRCID -> 257784	COMPL. DATE 08/11/2010				TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382						
11	14B2 EXT	611	-0-	611	3209	68 13	1 4	355	3	Y	159	185	1			32
12	14B2 EXT	343	-0-	343	3552	41 5	1 4	197	3	Y	91	106	1			17
01	3937 X	385	-0-	-3552	-0-	33 7	1 4	147	3	Y	180	150	1			47
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	41 10	1 4	184	3	Y	251	251	1			47
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	35 25	1 4	93	3	Y	206	197	1			56
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			227	9	Y	NO RPT					56
PC-Q EF				WELL #: 4H	RRCID -> 259737	COMPL. DATE 07/03/2010				TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336						
11	600 N	241	-0-	-359	-0-	152 44	1 4	45	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	403 N	117	-0-	-286	-0-	72 22	1 4	21	3	Y	2	1	1			1
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	156 48	1 4	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10	472	-0-	472	472	246 113	1 4	113	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	399	-0-	399	871	258 124	1 4	17	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	871					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	6840 X	5832	-0-	-1008	-0-	560	1	5272	3	Y	-0-	21	1	27
12	6386 X	5498	-0-	-888	-0-	525	1	4973	3	Y	-0-	12	1	15
01	6180 X	5457	-0-	-723	-0-	679	1	4778	3	Y	-0-	4	1	11
02	5544 X	2939	-0-	-2605	-0-	1232	1	1707	3	Y	-0-			11
03	6014 X	5569	-0-	-445	-0-	1647	1	3919	3	Y	3	10	1	4
						3	9							
04	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT			4
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644														
11	5130 X	3720	-0-	-1410	-0-	783	1	2798	3	Y	118	48	1	88
						9	4	130	9					
12	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	510	1	1839	3	Y	223	262	1	49
						6	4	245	9					
01	4557 X	2524	-0-	-2033	-0-	563	1	1810	3	Y	132	111	1	70
						6	4	145	9					
02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	602	1	2111	3	Y	36	77	1	29
						7	4	40	9					
*03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	551	1	2106	3	Y	61	65	1	25
						11	4	67	9					
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			25
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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														
11	450 N	3	-0-	-447	-0-	2	1	1	4	Y	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	9	1	3	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	DLQ G-10	128	-0-	128	128	11	1	113	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	DLQ G-10	26	-0-	26	154	6	1	17	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT			-0-
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485														
11	3000 N	3242	-0-	242	601	686	1	2448	3	Y	92	164	1	69
						7	4	101	9					
12	1770 X	1169	-0-	-601	-0-	249	1	898	3	Y	17	82	1	4
						3	4	19	9					
01	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	733	1	2355	3	Y	164	81	1	87
						8	4	180	9					
02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	488	1	1709	3	Y	149	115	1	121
						5	4	164	9					
*03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	204	1	781	3	Y	5	124	1	2
						4	4	6	9					
04	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915								
CARDEN EF				WELL #:	6H	RRCID ->	266926	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL	DEPTH	9877	PERF.10458 - 16436
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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
11	DLQ G-10	2782	-0-	2782	8221	113	1 2409 3	Y	235	239	1		21
						1	4 259 9						
12	10261 X	2040	-0-	-8221	-0-	98	1 1757 3	Y	166	173	1		14
						2	4 183 9						
01	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	94	1 1688 3	Y	47	56	1		5
						6	4 52 9						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	14	1		2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	52	47	1		7
04	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT				7
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	5H	RRCID ->	267673	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	9761	PERF. 9859 - 14829
11	DLQ G-10	2	-0-	2	2172	1	3 1 9	Y	1				1
12	4508 X	2336	-0-	-2172	-0-	488	1 1755 3	Y	80	63	1		18
						5	4 88 9						
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	792	1 2546 3	Y	110	69	1		59
						9	4 121 9						
02	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	536	1 1882 3	Y	36	65	1		30
						7	4 40 9						
*03	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	236	1 902 3	Y	9	35	1		4
						5	4 10 9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				4
BAETZ 'A' EF				WELL #:	1H	RRCID ->	267676	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL	DEPTH	9744	PERF.10157 - 15513
11	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	65	1 1387 3	Y	251	228	1		23
						1	4 276 9						
12	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	109	1 1966 3	Y	184	192	1		15
						2	4 202 9						
01	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	386	1 6965 3	Y	101	105	1		11
						25	4 111 9						
02	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	97	1 1560 3	Y	295	253	1		53
						16	4 325 9						
*03	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	133	1 2302 3	Y	-0-	53	1		-0-
						18	4						
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	4H	RRCID ->	267679	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL	DEPTH	9756	PERF. 9878 - 14770
11	2430 X	1282	-0-	-1148	-0-	280	1 999 3	Y	-0-				-0-
						3	4						
12	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	924	1 3326 3	Y	-0-				-0-
						10	4						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	2800 N	5132	-0-	2332	2332	1136	1 3983 3	Y	-0-				-0-
						13	4						
*03	3100 N	1306	-0-	-1794	538	270	1 1031 3	Y	-0-				-0-
						5	4						
04	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	384 1	3614 3	39 9		Y	35	11 1		48
12	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	379 1	3590 3	51 9		Y	46	22 1		72
01	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	278 1	1956 3	14 9		Y	13	17 1		68
02	1764 X	254	-0-	-1510	-0-	100 1	139 3	15 9		Y	14			82
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	2	75 1		9
04	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT			9
BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423														
11	14B2 EXT	2916	-0-	2916	10668	127 1	2711 3	2 4		Y	69	76 1		6
12	13702 X	3034	-0-	-10668	-0-	157 1	2849 3	4 4		Y	22	26 1		2
01	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	232 1	4185 3	15 4		Y	125	113 1		14
02	2800 N	5213	-0-	2413	2413	295 1	4719 3	48 4		Y	137	126 1		25
*03	3100 N	6665	-0-	3565	5978	349 1	6029 3	46 4		Y	219	216 1		28
04	90 X	NO RPT	-0-	-90	5888		241 9			Y	NO RPT			28
BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 3				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT			-0-
BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 3				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT			-0-
CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895														
11	4980 X	3600	-0-	-1380	-0-	346 1	3254 3	18 9		Y	-0-			-0-
12	5146 X	3476	-0-	-1670	-0-	332 1	3144 3			Y	-0-			-0-
01	3750 X	3243	-0-	-507	-0-	403 1	2840 3			Y	-0-			-0-
02	3500 X	178	-0-	-3322	-0-	67 1	93 3			Y	16			16
03	3782 X	1034	-0-	-2748	-0-	269 1	640 3	125 9		Y	114	15 1		115
04	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT			115

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915									
NBRP EF				WELL #:	1H	RRCID ->	269212	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL	DEPTH	11875	PERF.12210	- 17281
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	4	1	7	3	Y	-0-		-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	6H	RRCID ->	269221	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	9726	PERF. 9710	- 14966
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	520	1	1858	3	Y	21	48	1
							6	4	23	9				15
12	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	517	1	1863	3	Y	31	39	1
							6	4	34	9				7
01	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	446	1	1433	3	Y	50	30	1
							5	4	55	9				27
02	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	407	1	1427	3	Y	69	40	1
							5	4	76	9				56
*03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	484	1	1849	3	Y	64	94	1
							9	4	70	9				26
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT		26
CARDEN EF				WELL #:	5H	RRCID ->	269582	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL	DEPTH	9908	PERF.10746	- 16261
11	4800	X	3127	-0-	-1673	-0-	300	1	2827	3	Y	-0-	21	1
														27
12	3441	X	2575	-0-	-866	-0-	246	1	2329	3	Y	-0-	12	1
							165	1	1165	3	Y	-0-	4	1
01	3330	X	1330	-0-	-2000	-0-								11
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					Y	1		12
03	3224	X	141	-0-	-3083	-0-	42	1	99	3	Y	-0-	11	1
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT		1
NBRP EF				WELL #:	2H	RRCID ->	269795	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL	DEPTH	11897	PERF.12201	- 17357
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	336	1	749	3	Y	199	188	1
							4	4	219	9				48
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	258	1	908	3	Y	133	161	1
							30	4	146	9				20
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	247	1	759	3	Y	96	97	1
							29	4	106	9				19
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	205	1	398	3	Y	110	114	1
							50	4	121	9				15
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	225	1	417	3	Y	124	102	1
							21	4	136	9				37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		37
NBRP EF				WELL #:	4H	RRCID ->	269797	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL	DEPTH	11962	PERF.12412	- 17426
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	37	1	84	3	Y	17	13	1
							19	9						4
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	-0-	4	1
							1	4						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10		78	-0-	78	78	24	1	47	3	Y	1	1	1
							6	4	1	9				-0-
03	DLQ G-10		18	-0-	18	96	6	1	11	3	Y	-0-		-0-
							1	4						-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
BAETZ 'A' EF				WELL #:		3H	RRCID -> 269941	COMPL. DATE 02/01/2013	TOTAL DEPTH	9851	PERF.10290	- 16051	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	50 1	1056 3	Y	76	85	1		7
12	692 X	692	-0-	-0-	-0-	84 9	572 3	Y	80	80	1		7
01	869 X	869	-0-	-0-	-0-	32 1	772 3	Y	46	48	1		5
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	88 9	51 9	Y	67	60	1		12
*03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	43 1	1137 3	Y	87	88	1		11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	74 9	Y	NO RPT				11
						71 1	96 9						
						12 4							
						79 1							
						11 4							
NBR EF				WELL #:		2H	RRCID -> 270134	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH	7435	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BAETZ B EF				WELL #:		1H	RRCID -> 271072	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH	9712	PERF.10677	- 17323	
11	16355 X	16355	-0-	-0-	-0-	695 1	14813 3	Y	762	761	1		69
12	15002 X	15002	-0-	-0-	-0-	9 4	838 9	Y	676	689	1		56
01	11253 X	6553	-0-	-4700	-0-	746 1	13493 3	Y	453	458	1		51
02	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	19 4	744 9	Y	520	477	1		94
*03	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	318 1	5717 3	Y	302	358	1		38
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 4	498 9	Y	NO RPT				38
						416 1	6663 3						
						68 4	572 9						
						219 1	3792 3						
						29 4	332 9						
CARDEN WEST EF				WELL #:		2H	RRCID -> 271084	COMPL. DATE 08/27/2013	TOTAL DEPTH	9935	PERF.10231	- 16330	
11	9900 X	5242	-0-	-4658	-0-	498 1	4691 3	Y	48	1	1		48
12	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	53 9	5137 3	Y	118	22	1		144
01	8711 X	5178	-0-	-3533	-0-	542 1	4470 3	Y	66	35	1		175
02	7224 X	1285	-0-	-5939	-0-	130 9	711 3	Y	55				230
03	6882 X	6777	-0-	-105	-0-	635 1	4750 3	Y	28	209	1		49
04	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-	73 9		Y	NO RPT				49
						513 1							
						61 9							
						1996 1							
						31 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	8850 X	8120	-0-	-730	-0-	363 1	5 4 7751 3	1 4 1 9	Y	1		1 1				-0-
12	8804 X	8574	-0-	-230	-0-	449 1	11 4 8114 3	1 4 1 9	Y	-0-						-0-
01	8680 X	5764	-0-	-2916	-0-	302 1	19 4 5441 3	2 9 2 9	Y	2		2 1				-0-
02	7252 X	4879	-0-	-2373	-0-	283 1	47 4 4549 3	1 4 1 9	Y	-0-						-0-
*03	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	252 1	33 4 4352 3	1 4 1 9	Y	-0-						-0-
04	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-				Y	NO RPT						-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355																
11	9360 X	5420	-0-	-3940	-0-	497 1	245 9 4678 3	1 9 1 9	Y	223		304 1				605
12	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	443 1	155 9 4200 3	1 9 1 9	Y	141		274 1				472
01	7006 X	4780	-0-	-2226	-0-	571 1	186 9 4023 3	1 9 1 9	Y	169		114 1				527
02	6216 X	2738	-0-	-3478	-0-	1127 1	50 9 1561 3	1 9 1 9	Y	45						572
03	6758 X	4818	-0-	-1940	-0-	1425 1			Y	-0-		518 1				54
04	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-				Y	NO RPT						54

NBEP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411																
11	1020 N	322	-0-	-698	-0-	100 1	1 4 221 3	1 4 1 9	Y	-0-						-0-
12	961 X	659	-0-	-302	-0-	142 1	17 4 500 3	1 4 1 9	Y	-0-						-0-
01	743 X	743	-0-	-0-	-0-	178 1	20 4 545 3	1 4 1 9	Y	-0-						-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	313 1	76 4 607 3	1 4 1 9	Y	-0-						-0-
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	100 1	9 4 185 3	1 4 1 9	Y	-0-						-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832																
11	DLQ G-10	3639	-0-	3639	12631	154 1	2 4 3289 3	1 4 1 9	Y	176		160 1				16
12	17599 X	4968	-0-	-12631	-0-	240 1	6 4 4344 3	1 4 3 9	Y	344		332 1				28
01	5301 X	2059	-0-	-3242	-0-	100 1	6 4 1798 3	1 4 1 9	Y	141		153 1				16
02	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	114 1	18 4 1820 3	1 4 1 9	Y	263		231 1				48
*03	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	221 1	30 4 3839 3	1 4 1 9	Y	68		107 1				9
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-				Y	NO RPT						9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
BAETZ B EF				WELL #:		6H	RRCID -> 271440	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH	9765	PERF.10253	- 15962	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	4048	-0-	4048	11381	175 1	3728 3	Y	130	137	1		12
12	15176 X	3795	-0-	-11381	-0-	191 1	3452 3	Y	134	135	1		11
01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	125 1	2254 3	Y	43	49	1		5
02	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	148 1	2365 3	Y	1	6	1		-0-
*03	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	100 1	1729 3	Y	-0-				-0-
04	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	13 4		Y	NO RPT				-0-
DISCHER EF													
				WELL #:	2H	RRCID -> 271459	COMPL. DATE 10/11/2011	TOTAL DEPTH	11814	PERF.12341	- 18314		
11	817 X	817	-0-	-0-	-0-	127 1	665 3	Y	-0-				-0-
12	769 X	769	-0-	-0-	-0-	131 1	623 3	Y	-0-				-0-
01	770 X	770	-0-	-0-	-0-	134 1	604 3	Y	1	1	1		-0-
02	678 X	678	-0-	-0-	-0-	118 1	525 3	Y	6	5	1		1
*03	612 X	612	-0-	-0-	-0-	139 1	372 3	Y	-0-	1	1		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	101 4		Y	NO RPT				-0-
DISCHER EF													
				WELL #:	3H	RRCID -> 271479	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL DEPTH	11973	PERF.12042	- 18147		
11	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	1437 1	7514 3	Y	77	82	1		15
12	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	1573 1	7486 3	Y	166	149	1		32
01	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	176 4	183 9	Y	191	173	1		50
02	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	1324 1	5903 3	Y	139	163	1		26
*03	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	1694 1	4535 3	Y	10	33	1		3
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1230 4	11 9	Y	NO RPT				3
BAETZ 'A' EF													
				WELL #:	4H	RRCID -> 271658	COMPL. DATE 07/31/2013	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9775	- 15215		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
CARDEN WEST EF				WELL #: 3H		RRCID -> 271682		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 9985		PERF.10447 - 15901	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	5832	-0-	5832	28039	557 1	5239 3	Y		33	3 1		36
12	DLQ G-10	6040	-0-	6040	34079	574 1	5440 3	Y		24	17 1		43
01	40122 X	6043	-0-	-34079	-0-	749 1	5277 3	Y		15	10 1		48
02	6860 X	3102	-0-	-3758	-0-	1286 1	1782 3	Y		31			79
03	6944 X	2115	-0-	-4829	-0-	623 1	1483 3	Y		8	72 1		15
04	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-	9 9			Y	NO RPT			15
NBRP EF				WELL #: 5H		RRCID -> 271898		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 12025		PERF.12301 - 17741	
11	DLQ G-10	3250	-0-	3250	14603	840 1	1873 3	Y		480	472 1		117
12	15430 X	827	-0-	-14603	-0-	168 1	592 3	Y		43	153 1		7
01	3379 X	333	-0-	-3046	-0-	20 4	47 9						
02	4900 X	429	-0-	-4471	-0-	66 1	201 3	Y		54	50 1		11
03	5425 X	231	-0-	-5194	-0-	7 4	59 9						
04	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	122 1	236 3	Y		37	43 1		5
						30 4	41 9						
						78 1	144 3	Y		1	6 1		-0-
						8 4	1 9						-0-
								Y		NO RPT			-0-
NBRP EF				WELL #: 7H		RRCID -> 271899		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 12014		PERF.12340 - 18470	
11	8100 X	640	-0-	-7460	-0-	178 1	396 3	Y		58	69 1		14
12	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	2 4	64 9						
01	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	2339 1	8237 3	Y		913	787 1		140
02	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	278 4	1004 9						
03	3100 N	4725	-0-	1625	1625	1840 1	5649 3	Y		798	778 1		160
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	210 4	878 9						
						1371 1	2665 3	Y		701	763 1		98
						332 4	771 9						
						1329 1	2461 3	Y		737	613 1		222
						124 4	811 9						
								Y		NO RPT			222
NBRP EF				WELL #: 6H		RRCID -> 271900		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 12024		PERF.12414 - 17841	
11	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	1350 1	3013 3	Y		-0-			-0-
12	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	15 4							
01	4650 X	3382	-0-	-1268	-0-	716 1	2521 3	Y		-0-			-0-
02	4200 X	2084	-0-	-2116	-0-	85 4							
03	4526 X	1811	-0-	-2715	-0-	808 1	2482 3	Y		-0-			-0-
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	92 4							
						654 1	1271 3	Y		-0-			-0-
						159 4							
						615 1	1138 3	Y		-0-			-0-
						58 4							
								Y		NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500														
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358														
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	707 1	1579 3	Y	-0-					-0-
						8 4								
12	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	407 1	1435 3	Y	-0-					-0-
						49 4								
01	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	602 1	1850 3	Y	-0-					-0-
						68 4								
02	1932 X	1147	-0-	-785	-0-	360 1	700 3	Y	-0-					-0-
						87 4								
*03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	1246 1	2309 3	Y	-0-					-0-
						116 4								
04	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT			-0-

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301														
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	105 1	235 3	Y	-0-			1 1		-0-
						1 4								
12	196 X	196	-0-	-0-	-0-	42 1	149 3	Y	-0-					-0-
						5 4								
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	67 1	204 3	Y	-0-					-0-
						8 4								
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	113 1	220 3	Y	8			7 1		1
						28 4			9 9					
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	99 1	184 3	Y	10			8 1		3
						9 4			11 9					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130														
11	12750 X	9832	-0-	-2918	-0-	426 1	9082 3	Y	289			291 1		26
						6 4			318 9					
12	11532 X	9942	-0-	-1590	-0-	504 1	9126 3	Y	272			276 1		22
						13 4			299 9					
01	11532 X	6615	-0-	-4917	-0-	337 1	6062 3	Y	177			179 1		20
						21 4			195 9					
02	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	363 1	5828 3	Y	265			237 1		48
						60 4			292 9					
*03	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	492 1	8510 3	Y	92			128 1		12
						65 4			101 9					
04	9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT			12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
BAETZ 'A' EF				WELL #:		5H	RRCID -> 282263	COMPL. DATE 06/25/2017	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10047	- 16089	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	10419	-0-	10419	40878	452 1	9631 3	Y	300	309	1		27
12	50831 X	9953	-0-	-40878	-0-	6 4	330 9						
01	11191 X	6992	-0-	-4199	-0-	504 1	9115 3	Y	292	295	1		24
02	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	13 4	321 9						
*03	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	352 1	6334 3	Y	258	253	1		29
04	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-	22 4	284 9						
						382 1	6120 3	Y	182	178	1		33
						63 4	200 9						
						502 1	8696 3	Y	261	261	1		33
						67 4	287 9						
								Y	NO RPT				33
LOCK-BAETZ EF UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 282334	COMPL. DATE 08/10/2017	TOTAL DEPTH	9751	PERF.10276	- 18000	
11	DLQ G-10	16872	-0-	16872	70708	727 1	15496 3	Y	581	594	1		53
12	87627 X	16919	-0-	-70708	-0-	10 4	639 9						
01	18414 X	15198	-0-	-3216	-0-	846 1	15291 3	Y	692	688	1		57
02	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	21 4	761 9						
*03	14737 X	14737	-0-	-0-	-0-	751 1	13534 3	Y	786	754	1		89
04	16860 X	NO RPT	-0-	-16860	-0-	48 4	865 9						
						717 1	11500 3	Y	616	594	1		111
						118 4	678 9						
						745 1	12886 3	Y	915	910	1		116
						99 4	1007 9						
								Y	NO RPT				116
LOCK-BAETZ A EF UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 282606	COMPL. DATE 06/29/2017	TOTAL DEPTH	9777	PERF.10261	- 17960	
11	DLQ G-10	13258	-0-	13258	55789	562 1	11961 3	Y	662	682	1		60
12	68976 X	13187	-0-	-55789	-0-	7 4	728 9						
01	13919 X	11824	-0-	-2095	-0-	651 1	11774 3	Y	678	682	1		56
02	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	16 4	746 9						
*03	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	582 1	10488 3	Y	652	634	1		74
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37 4	717 9						
						550 1	8809 3	Y	532	510	1		96
						90 4	585 9						
						581 1	10046 3	Y	754	755	1		95
						77 4	829 9						
								Y	NO RPT				95
CARDEN-BAETZ A EF				WELL #:		2H	RRCID -> 282745	COMPL. DATE 08/10/2017	TOTAL DEPTH	9757	PERF.10226	- 18008	
11	DLQ G-10	29025	-0-	29025	123313	1271 1	27106 3	Y	574	591	1		52
12	152120 X	28807	-0-	-123313	-0-	17 4	631 9						
01	31899 X	24463	-0-	-7436	-0-	1474 1	26655 3	Y	583	587	1		48
02	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-	37 4	641 9						
*03	28136 X	28136	-0-	-0-	-0-	1251 1	22527 3	Y	551	537	1		62
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	79 4	606 9						
						927 1	14856 3	Y	499	471	1		90
						152 4	549 9						
						1480 1	25614 3	Y	768	761	1		97
						197 4	845 9						
								Y	NO RPT				97

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915											
CARDEN-BAETZ B EF UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 282841	COMPL. DATE 08/23/2017	TOTAL	DEPTH	9819	PERF.10158	- 21073		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11	42270 X	34689	-0-	-7581	-0-	1490	1	31763	3	Y	1287	1327	1	117	
						20	4	1416	9						
12	41292 X	34756	-0-	-6536	-0-	1743	1	31517	3	Y	1321	1329	1	109	
						43	4	1453	9						
01	34999 X	31092	-0-	-3907	-0-	1561	1	28104	3	Y	1207	1180	1	136	
						99	4	1328	9						
02	25858 X	25858	-0-	-0-	-0-	1442	1	23095	3	Y	986	944	1	178	
						236	4	1085	9						
*03	30381 X	30381	-0-	-0-	-0-	1564	1	27062	3	Y	1406	1406	1	178	
						208	4	1547	9						
04	34680 X	NO RPT	-0-	-34680	-0-					Y	NO RPT			178	
BAETZ EF				WELL #:		4H	RRCID -> 282949	COMPL. DATE 08/28/2017	TOTAL	DEPTH	9682	PERF.10084	- 15789		
11	22830 X	18518	-0-	-4312	-0-	778	1	16573	3	Y	1052	1082	1	96	
						10	4	1157	9						
12	18248 X	18248	-0-	-0-	-0-	894	1	16155	3	Y	1070	1078	1	88	
						22	4	1177	9						
01	19313 X	16595	-0-	-2718	-0-	812	1	14614	3	Y	1016	989	1	115	
						51	4	1118	9						
02	14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	766	1	12273	3	Y	764	741	1	138	
						126	4	840	9						
*03	16360 X	16360	-0-	-0-	-0-	826	1	14291	3	Y	1030	1038	1	130	
						110	4	1133	9						
04	18510 X	NO RPT	-0-	-18510	-0-					Y	NO RPT			130	
EVANS EF				WELL #:		2H	RRCID -> 284826	COMPL. DATE 07/20/2018	TOTAL	DEPTH	10110	PERF.10203	- 16682		
11	DLQ G-10	32253	-0-	32253	144362	1318	1	30255	3	Y	588	609	1	54	
						33	4	647	9						
12	175913 X	31551	-0-	-144362	-0-	1310	1	29692	3	Y	467	478	1	43	
						35	4	514	9						
01	40641 X	27068	-0-	-13573	-0-	1223	1	25188	3	Y	489	463	1	69	
						119	4	538	9						
02	33656 X	24351	-0-	-9305	-0-	1245	1	22524	3	Y	480	405	1	144	
						54	4	528	9						
03	35402 X	27210	-0-	-8192	-0-	1405	1	25281	3	Y	434	537	1	41	
						47	4	477	9						
04	32250 X	NO RPT	-0-	-32250	-0-					Y	NO RPT			41	
EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 285323	COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.10593	- 17327		
11	48319 X	48319	-0-	-0-	-0-	1969	1	45247	3	Y	956	983	1	88	
						51	4	1052	9						
12	47199 X	47199	-0-	-0-	-0-	1953	1	44261	3	Y	847	857	1	78	
						53	4	932	9						
01	43592 X	43592	-0-	-0-	-0-	1987	1	40950	3	Y	418	437	1	59	
						195	4	460	9						
02	50204 X	37673	-0-	-12531	-0-	1936	1	35018	3	Y	578	464	1	173	
						83	4	636	9						
03	53878 X	40478	-0-	-13400	-0-	2086	1	37533	3	Y	717	822	1	68	
						70	4	789	9						
04	48330 X	NO RPT	-0-	-48330	-0-					Y	NO RPT			68	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
EVANS EF				WELL #: 12H		RRCID -> 285576		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 10096		PERF.10146 - 17118	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	39480 X	36339	-0-	-3141	-0-	1492 1	34303 3	39 4	505 9	Y	459	463 1	42
12	35054 X	35054	-0-	-0-	-0-	1462 1	33122 3	39 4	431 9	Y	392	398 1	36
01	42067 X	31733	-0-	-10334	-0-	1448 1	29837 3	141 4	307 9	Y	279	276 1	39
02	37996 X	24090	-0-	-13906	-0-	1242 1	22478 3	54 4	316 9	Y	287	240 1	86
03	40734 X	24506	-0-	-16228	-0-	1258 1	22624 3	42 4	582 9	Y	529	565 1	50
04	36330 X	NO RPT	-0-	-36330	-0-					Y	NO RPT		50
EVANS EF 14H				WELL #: 14H		RRCID -> 285973		COMPL. DATE 11/25/2018		TOTAL DEPTH 10163		PERF.10085 - 17171	
11	26220 X	17341	-0-	-8879	-0-	697 1	16028 3	18 4	598 9	Y	544	553 1	50
12	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	700 1	15861 3	19 4	495 9	Y	450	459 1	41
01	20894 X	10071	-0-	-10823	-0-	442 1	9101 3	43 4	485 9	Y	441	420 1	62
02	17136 X	4711	-0-	-12425	-0-	240 1	4357 3	11 4	103 9	Y	94	128 1	28
03	18972 X	10345	-0-	-8627	-0-	530 1	9541 3	18 4	256 9	Y	233	239 1	22
04	17340 X	NO RPT	-0-	-17340	-0-					Y	NO RPT		22
EVANS EF A				WELL #: 16H		RRCID -> 286132		COMPL. DATE 11/25/2018		TOTAL DEPTH 10120		PERF.10133 - 17020	
11	29760 X	18957	-0-	-10803	-0-	775 1	17813 3	20 4	349 9	Y	317	310 1	29
12	18611 X	18611	-0-	-0-	-0-	767 1	17372 3	20 4	452 9	Y	411	402 1	38
01	24707 X	17920	-0-	-6787	-0-	807 1	16638 3	79 4	396 9	Y	360	347 1	51
02	20244 X	15598	-0-	-4646	-0-	797 1	14415 3	34 4	352 9	Y	320	275 1	96
03	20708 X	18261	-0-	-2447	-0-	943 1	16976 3	32 4	310 9	Y	282	351 1	27
04	18960 X	NO RPT	-0-	-18960	-0-					Y	NO RPT		27
KNOLLE RANCH EF				WELL #: 1H		RRCID -> 288758		COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL DEPTH 9644		PERF.10184 - 17782	
11	60570 X	26397	-0-	-34173	-0-	613 1	25379 3	242 4	163 9	Y	148	152 1	3
12	26012 X	26012	-0-	-0-	-0-	583 1	25157 3	94 4	178 9	Y	162	159 1	6
01	25079 X	21636	-0-	-3443	-0-	384 1	20736 3	290 4	226 9	Y	205	205 1	6
02	25200 X	16167	-0-	-9033	-0-	355 1	15125 3	240 4	447 9	Y	406	403 1	9
03	27900 X	19900	-0-	-8000	-0-	407 1	19141 3	176 4	176 9	Y	160	167 1	2
04	26400 X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					Y	NO RPT		2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915											
KNOLLE RANCH EF				WELL #:		3H	RRCID -> 288760	COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL	DEPTH	9605	PERF.10185 - 17853		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	65580 X	52432	-0-	-13148	-0-	1199	1	49623	3	Y	1034	1038	1	21	
						473	4	1137	9						
12	50899 X	50899	-0-	-0-	-0-	1123	1	48450	3	Y	1041	1026	1	36	
						181	4	1145	9						
01	59737 X	47585	-0-	-12152	-0-	829	1	44796	3	Y	1212	1215	1	33	
						627	4	1333	9						
02	54152 X	39554	-0-	-14598	-0-	861	1	36626	3	Y	1353	1357	1	29	
						579	4	1488	9						
03	59954 X	41462	-0-	-18492	-0-	825	1	38819	3	Y	1327	1337	1	19	
						358	4	1460	9						
04	52440 X	NO RPT	-0-	-52440	-0-					Y	NO RPT			19	
EVANS TX OSAGE EF A				WELL #:		21H	RRCID -> 289426	COMPL. DATE 04/28/2019		TOTAL	DEPTH	10079	PERF.10405 - 17062		
11	DLQ G-10	31323	-0-	31323	137824	1293	1	29711	3	Y	260	284	1	24	
						33	4	286	9						
12	165490 X	27666	-0-	-137824	-0-	1157	1	26226	3	Y	229	232	1	21	
						31	4	252	9						
01	36084 X	18973	-0-	-17111	-0-	871	1	17950	3	Y	61	73	1	9	
						85	4	67	9						
02	32592 X	12756	-0-	-19836	-0-	666	1	12058	3	Y	3	11	1	1	
						29	4	3	9						
03	33914 X	15402	-0-	-18512	-0-	801	1	14411	3	Y	148	135	1	14	
						27	4	163	9						
04	31320 X	NO RPT	-0-	-31320	-0-					Y	NO RPT			14	
KNOLLE RANCH EF				WELL #:		2H	RRCID -> 289581	COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL	DEPTH	9658	PERF.10280 - 17786		
11	56670 X	48142	-0-	-8528	-0-	1052	1	43548	3	Y	2843	2840	1	57	
						415	4	3127	9						
12	43467 X	43467	-0-	-0-	-0-	951	1	41018	3	Y	1223	1238	1	42	
						153	4	1345	9						
01	46097 X	40913	-0-	-5184	-0-	712	1	38514	3	Y	1043	1057	1	28	
						540	4	1147	9						
02	52584 X	33873	-0-	-18711	-0-	745	1	31683	3	Y	858	868	1	18	
						501	4	944	9						
03	58218 X	39863	-0-	-18355	-0-	788	1	37083	3	Y	1500	1496	1	22	
						342	4	1650	9						
04	48150 X	NO RPT	-0-	-48150	-0-					Y	NO RPT			22	
EVANS EF A				WELL #:		24H	RRCID -> 289754	COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL	DEPTH	10254	PERF.10499 - 17161		
11	23721 X	23721	-0-	-0-	-0-	948	1	21788	3	Y	873	877	1	81	
						25	4	960	9						
12	22768 X	22768	-0-	-0-	-0-	931	1	21086	3	Y	661	681	1	61	
						24	4	727	9						
01	23436 X	20450	-0-	-2986	-0-	917	1	18885	3	Y	508	498	1	71	
						89	4	559	9						
02	24276 X	17625	-0-	-6651	-0-	900	1	16291	3	Y	359	323	1	107	
						39	4	395	9						
03	25854 X	19272	-0-	-6582	-0-	1000	1	18004	3	Y	213	300	1	20	
						34	4	234	9						
04	23730 X	NO RPT	-0-	-23730	-0-					Y	NO RPT			20	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
EVANS TX OSAGE EF A														
WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	36600 X	29487	-0-	-7113	-0-	1201 1	27608 3	Y	588	561	1		54	
12	29011 X	29011	-0-	-0-	-0-	31 4	647 9	Y	738	724	1		68	
01	32364 X	27773	-0-	-4591	-0-	1190 1	26977 3	Y	628	608	1		88	
02	29232 X	21351	-0-	-7881	-0-	32 4	812 9	Y	485	428	1		145	
03	30473 X	23237	-0-	-7236	-0-	1248 1	25712 3	Y	580	670	1		55	
04	29490 X	NO RPT	-0-	-29490	-0-	122 4	691 9	Y	NO RPT				55	
						1088 1	19682 3	Y						
						47 4	534 9	Y						
						1188 1	21371 3	Y						
						40 4	638 9	Y						
EVANS EF A														
WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287														
11	DLQ G-10	19283	-0-	19283	91959	797 1	18304 3	Y	147	176	1		14	
12	110156 X	18197	-0-	-91959	-0-	20 4	162 9	Y	271	260	1		25	
01	23746 X	16794	-0-	-6952	-0-	756 1	17123 3	Y	526	477	1		74	
02	21448 X	13718	-0-	-7730	-0-	20 4	298 9	Y	429	374	1		129	
03	21669 X	14216	-0-	-7453	-0-	747 1	15395 3	Y	403	494	1		38	
04	19290 X	NO RPT	-0-	-19290	-0-	73 4	579 9	Y	NO RPT				38	
						692 1	12524 3	Y						
						30 4	472 9	Y						
						724 1	13025 3	Y						
						24 4	443 9	Y						
CRISP EF														
WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919														
01	0 W	23537	-0-	23537	23537	624 1	20247 3	Y	2317	2233	1		84	
02	0 W	19000	-0-	19000	42537	117 4	2549 9	Y	1978	1965	1		97	
03	0 W	20160	-0-	20160	62697	606 1	16203 3	Y	2178	2180	1		95	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	62697	15 4	2176 9	Y	NO RPT				95	
						684 1	17021 3	Y						
						59 4	2396 9	Y						
CRISP EF														
WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854														
01	0 W	15615	-0-	15615	15615	421 1	13675 3	Y	1308	1261	1		47	
02	0 W	14453	-0-	14453	30068	80 4	1439 9	Y	1619	1586	1		80	
03	0 W	14623	-0-	14623	44691	457 1	12204 3	Y	1631	1640	1		71	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	44691	11 4	1781 9	Y	NO RPT				71	
						495 1	12292 3	Y						
						42 4	1794 9	Y						
CRISP EF														
WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 17956														
01	0 W	23007	-0-	23007	23007	637 1	20671 3	Y	1435	1383	1		52	
02	0 W	18700	-0-	18700	41707	120 4	1579 9	Y	1109	1106	1		55	
03	0 W	18633	-0-	18633	60340	630 1	16835 3	Y	1276	1276	1		55	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	60340	15 4	1220 9	Y	NO RPT				55	
						664 1	16508 3	Y						
						57 4	1404 9	Y						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
BRIGGS-KNOLLE EF B				WELL #: 2H		RRCID -> 292272		COMPL. DATE 08/13/2021		TOTAL DEPTH		9777 PERF. 9675 - 20668	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	0	18370	-0-	18370	18370	501 1	14604 3	3207 9	Y	2915	2758 1		157
*09	0	109830	-0-	109830	128200	1885 1	90759 3	16992 9	Y	15447	15295 1		309
*10	0	116348	-0-	116348	244548	2108 1	95406 3	17910 9	Y	16282	16203 1		388
*11	0	106935	-0-	106935	351483	2114 1	87467 3	16522 9	Y	15020	15107 1		301
*12	0	104595	-0-	104595	456078	2008 1	86625 3	15639 9	Y	14217	14030 1		488
01	0	91820	-0-	91820	547898	1381 1	74639 3	14755 9	Y	13414	13537 1		365
02	629260 X	81362	-0-	-547898	-0-	1045 4	14755 9	1578 1	Y	10565	10705 1		225
*03	82846 X	82846	-0-	-0-	-0-	1061 4	11622 3	1469 1	Y	10534	10605 1		154
04	74880 X	NO RPT	-0-	-74880	-0-	638 4	11587 9		Y	NO RPT			154

BRIGGS-KNOLLE EF C				WELL #: 3H		RRCID -> 292280		COMPL. DATE 08/08/2021		TOTAL DEPTH		9702 PERF. 9645 - 16921	
11	0 W	61627	-0-	61627	243401	1114 1	46105 3	13969 9	Y	12699	12821 1		255
12	0 W	55564	-0-	55564	298965	439 4	13969 9	971 1	Y	11414	11277 1		392
01	0 W	48208	-0-	48208	347173	156 4	12555 9	668 1	Y	9906	10028 1		270
*02	0 W	39896	-0-	39896	387069	507 4	10897 9	706 1	Y	7897	7999 1		168
*03	0 W	37969	-0-	37969	425038	475 4	8687 9	622 1	Y	7101	7165 1		104
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	425038	270 4	7811 9		Y	NO RPT			104

BRIGGS-KNOLLE EF D				WELL #: 4H		RRCID -> 292405		COMPL. DATE 08/09/2021		TOTAL DEPTH		9754 PERF. 9600 - 16985	
08	0	27111	-0-	27111	27111	668 1	19483 3	6882 9	Y	6256	5918 1		338
09	0	72762	-0-	72762	99873	78 4	6882 9	1122 1	Y	15907	15927 1		318
10	0	72539	-0-	72539	172412	116 4	17498 9	1191 1	Y	15360	15312 1		366
11	0	60808	-0-	60808	233220	523 4	16896 9	1073 1	Y	13545	13639 1		272
12	0	57504	-0-	57504	290724	423 4	14900 9	992 1	Y	12324	12173 1		423
01	0	50123	-0-	50123	340847	160 4	13556 9	682 1	Y	10967	11092 1		298
*02	382740 X	41893	-0-	-340847	-0-	516 4	12064 9	727 1	Y	8864	8973 1		189
03	39897 X	39799	-0-	-98	-0-	489 4	9750 9	641 1	Y	7930	8003 1		116
04	38610 X	NO RPT	-0-	-38610	-0-	278 4	8723 9		Y	NO RPT			116

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC BRIGGS-KNOLLE EF E				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 781915 5H	ASSOCIATED RRCID -> 292406	CAPACITY COMPL. DATE 08/08/2021				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922							
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0		29631	-0-	29631	29631		696	1	20308	3	Y	7769	7350	1			419
								81	4	8546	9							
09	0		72900	-0-	72900	102531		1105	1	53144	3	Y	16853	16935	1			337
								113	4	18538	9							
10	0		67533	-0-	67533	170064		1099	1	49745	3	Y	14734	14720	1			351
								482	4	16207	9							
11	0		58950	-0-	58950	229014		1041	1	43083	3	Y	13105	13193	1			263
								410	4	14416	9							
12	0		52141	-0-	52141	281155		914	1	39443	3	Y	10578	10478	1			363
								148	4	11636	9							
01	0		46599	-0-	46599	327754		648	1	35042	3	Y	9471	9576	1			258
								491	4	10418	9							
*02	366064	X	38310	-0-	-327754	-0-		682	1	28999	3	Y	7428	7528	1			158
								458	4	8171	9							
03	41354	X	35673	-0-	-5681	-0-		589	1	27687	3	Y	6493	6556	1			95
								255	4	7142	9							
04	40020	X	NO RPT	-0-	-40020	-0-						Y	NO RPT					95
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY BURNS RANCH					844344 WELL #:	65H	RRCID -> 290934	COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155						
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-		1420	3	1635	9	Y	1486	1479	1			21
12	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-		1585	3	54	4	Y	2001	1976	1	13	8	33
								2201	9									
01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-		1859	3	19	4	Y	1419	1382	0	43	8	27
								1561	9									
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-		1604	3	9	4	Y	1034	1009	0	25	8	27
								1137	9									
03	2201	X	347	-0-	-1854	-0-		33	3	314	9	Y	285	297	0	3	8	12
04	2130	X	1280	-0-	-850	-0-		137	3	11	4	Y	1029	1007	0			34
								1132	9									
SEAL LEHMAN A UNIT					WELL #:	200H	RRCID -> 291229	COMPL. DATE 07/05/2018				TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585						
11	14B2	EXT	1660	-0-	1660	3803		789	3	871	9	Y	792	794	1			28
12	14B2	EXT	1335	-0-	1335	5138		653	3	682	9	Y	620	626	1	1	8	21
01	6122	X	984	-0-	-5138	-0-		701	3	283	9	Y	257	264	0	2	8	12
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-		668	3	1	4	Y	400	390	0	3	8	19
								440	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-		642	3	854	9	Y	776	758	0	1	8	36
*04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-		663	3	2	4	Y	749	743	0			42
								824	9									
SEAL LEHMAN A UNIT					WELL #:	23H	RRCID -> 291230	COMPL. DATE 06/22/2018				TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804						
11	14B2	EXT	1634	-0-	1634	3591		830	3	804	9	Y	731	731	1			26
12	14B2	EXT	1383	-0-	1383	4974		665	3	718	9	Y	653	656	1	1	8	22
01	6375	X	1401	-0-	-4974	-0-		754	3	647	9	Y	588	580	0	4	8	26
02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-		773	3	1	4	Y	541	537	0	4	8	26
								595	9									
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-		893	3	644	9	Y	585	582	0	1	8	28
*04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-		1180	3	3	4	Y	553	550	0			31
								608	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551														
M	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
11	14B2 EXT	1067	-0-	1067	2194	553	3	514	9	Y	467	458	1	32
12	14B2 EXT	1893	-0-	1893	4087	147	1	1337	3	Y	364	366	1	28
						9	4	400	9					
01	5854 X	1767	-0-	-4087	-0-	86	1	1234	3	Y	366	355	0	35
						44	4	403	9					
02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	240	1	1800	3	Y	234	238	0	28
						257	9							
03	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	295	1	2228	3	Y	254	277	0	4
						16	4	279	9					
*04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	64	1	369	3	Y	248	228	0	24
						8	4	273	9					
WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222														
11	934 X	934	-0-	-0-	-0-	312	3	622	9	Y	565	546	1	38
12	659 X	659	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	459	459	1	35
						1	4	505	9					
01	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	87	1	1250	3	Y	265	270	0	27
						45	4	292	9					
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	77	1	580	3	Y	215	215	0	25
						237	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
*04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	37	1	217	3	Y	859	801	0	83
						5	4	945	9					
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899														
11	0 W	3013	-0-	3013	329857	2221	3	792	9	Y	720	699	1	50
12	332551 X	2694	-0-	-329857	-0-	73	1	2020	3	Y	546	542	1	54
						601	9							
01	3741 X	2359	-0-	-1382	-0-	36	1	1905	3	Y	380	397	0	32
						418	9							
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	136	1	1590	3	Y	349	314	0	62
						384	9							
03	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	44	1	1907	3	Y	490	502	0	48
						539	9							
*04	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	18	1	1893	3	Y	456	451	0	53
						502	9							
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939														
11	0 W	3890	-0-	3890	387486	2505	3	1385	9	Y	1259	1223	1	88
12	390271 X	2785	-0-	-387486	-0-	66	1	1817	3	Y	820	826	1	82
						902	9							
01	1593 X	1119	-0-	-474	-0-	5	1	272	3	Y	765	775	0	62
						842	9							
02	1428 X	231	-0-	-1197	-0-	6	1	70	3	Y	141	168	0	33
						155	9							
03	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	3362	1	78	3	Y	1681	1561	0	148
						1849	9							
*04	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	50	1	5242	3	Y	1246	1248	0	146
						1371	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344															ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES														
BURNS RANCH															WELL #: 70H					RRCID -> 291298					COMPL. DATE 10/17/2016					TOTAL DEPTH 7889					PERF. 8235 - 16143				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																				
11	858	X	858	-0-	-0-	-0-			579	3	279	9	Y	254	257	1			4																				
12	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-			817	3	28	4	Y	417	411	1	3	8	7																				
									459	9																													
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-			866	3	9	4	Y	419	405	0	13	8	8																				
									461	9																													
02	812	X	579	-0-	-233	-0-			355	3	2	4	Y	202	200	0	5	8	5																				
									222	9																													
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-			29	3	150	9	Y	136	134	0	1	8	6																				
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-			38	3	3	4	Y	212	211	0			7																				
									233	9																													

BURNS RANCH															WELL #: 181H					RRCID -> 291554					COMPL. DATE 04/17/2018					TOTAL DEPTH 7898					PERF. 8028 - 13876				
11	7440	X	6546	-0-	-894	-0-			5830	3	716	9	Y	651	678	1			10																				
12	7688	X	1535	-0-	-6153	-0-			1315	3	44	4	Y	160	166	1	1	8	3																				
									176	9																													
01	14B2	EXT	871	-0-	871	871			555	3	6	4	Y	282	272	0	8	8	5																				
									310	9																													
02	14B2	EXT	1975	-0-	1975	2846			1257	3	7	4	Y	646	619	0	15	8	17																				
									711	9																													
03	7996	X	5150	-0-	-2846	-0-			3833	3	24	4	Y	1175	1135	0	10	8	47																				
									1293	9																													
*04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-			3311	3	267	4	Y	695	718	0			24																				
									765	9																													

BURNS RANCH															WELL #: 63H					RRCID -> 291555					COMPL. DATE 07/24/2018					TOTAL DEPTH 8229					PERF. 8326 - 16196				
11	38550	X	2156	-0-	-36394	-0-			785	3	1371	9	Y	1246	1257	1			18																				
12	39835	X	3373	-0-	-36462	-0-			868	3	29	4	Y	2251	2218	1	14	8	37																				
									2476	9																													
01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-			1010	3	11	4	Y	1296	1269	0	39	8	25																				
									1426	9																													
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-			1219	3	7	4	Y	1431	1384	0	34	8	38																				
									1574	9																													
03	2883	X	1461	-0-	-1422	-0-			497	3	3	4	Y	874	868	0	8	8	36																				
									961	9																													
*04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-			2144	3	173	4	Y	2068	2035	0			69																				
									2275	9																													

BURNS RANCH															WELL #: 64H					RRCID -> 291556					COMPL. DATE 07/24/2018					TOTAL DEPTH 8227					PERF. 8288 - 16135				
11	27300	X	3247	-0-	-24053	-0-			1029	3	2218	9	Y	2016	2017	1			29																				
12	28210	X	3307	-0-	-24903	-0-			1561	3	53	4	Y	1539	1532	1	10	8	26																				
									1693	9																													
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-			2217	3	23	4	Y	1468	1422	0	44	8	28																				
									1615	9																													
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-			2292	3	13	4	Y	1215	1182	0	29	8	32																				
									1337	9																													
03	3348	X	1679	-0-	-1669	-0-			451	3	3	4	Y	1114	1091	0	10	8	45																				
									1225	9																													
*04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-			1373	3	111	4	Y	2224	2195	0			74																				
									2446	9																													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
*10	18848 X	915	-0-	-17933	-0-	36	1	470	2	Y	372	391	0	-0-
						409	9							
*11	18240 X	-0-	-0-	-18240	-0-					Y	-0-			-0-
*12	18848 X	-0-	-0-	-18848	-0-					Y	-0-			-0-
01	18848 X	2378	-0-	-16470	-0-	88	1	1270	3	Y	886	798	0	79
						45	4	975	9					
02	17024 X	673	-0-	-16351	-0-	48	1	358	3	Y	243	286	0	33
						267	9							
03	18848 X	783	-0-	-18065	-0-	47	1	353	3	Y	345	341	0	36
						3	4	380	9					
*04	688 X	688	-0-	-0-	-0-	63	1	366	3	Y	228	247	0	17
						8	4	251	9					
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240														
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 11850 - 14301														
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	701	2	188	9	N	171	89	1	252
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	708	2	171	9	N	155	169	1	238
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	725	2	164	9	N	149	99	1	288
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1457	2	149	9	N	135	96	1	327
03	868 N	801	-0-	-67	-0-	743	2	58	9	N	53	180	1	200
04	870 N	835	-0-	-35	-0-	594	2	241	9	N	219	88	1	331
VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810														
*11	0 W	6377	-0-	6377	117067	969	1	4399	3	N	917	916	1	228
						1009	9							
*12	0 W	10332	-0-	10332	127399	990	1	8414	3	N	844	930	1	142
						928	9							
*01	0 W	7519	-0-	7519	134918	1196	1	5090	3	N	1121	923	1	340
						1233	9							
*02	0 W	5998	-0-	5998	140916	1019	1	3977	3	N	911	911	1	340
						1002	9							
*03	0 W	6485	-0-	6485	147401	1070	1	4408	3	N	915	1037	1	218
						1007	9							
*04	0 W	5823	-0-	5823	153224	1102	1	3849	3	N	793	686	1	325
						872	9							
CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480														
11	34050 X	24587	-0-	-9463	-0-	1670	1	20759	3	N	1962	1841	1	393
						2158	9							
*12	0 W	19409	-0-	19409	19409	1962	1	15324	3	N	1930	2036	1	287
						2123	9							
*01	0 W	24813	-0-	24813	44222	2109	1	20467	3	N	2034	2211	1	110
						2237	9							
*02	0 W	25222	-0-	25222	69444	1551	1	21656	3	N	1832	1682	1	260
						2015	9							
*03	0 W	25335	-0-	25335	94779	2025	1	21285	3	N	1841	1841	1	260
						2025	9							
*04	0 W	21801	-0-	21801	116580	2017	1	17949	3	N	1668	1756	1	172
						1835	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC CENIZO RANCH				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #: B 3H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				RRCID -> 290834		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 7376		PERF. 7550 - 12101						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 W	1074	-0-	1074	322838	164 229	1 9	681	3	Y	208	268	1	2	8	69
12	324025 X	1187	-0-	-322838	-0-	160 311	1 9	716	3	Y	283	247	1	1	8	104
01	1178 X	889	-0-	-289	-0-	140 172	1 9	577	3	Y	156	208	1	1	8	51
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	94 94	1 9	324	3	Y	85	92	1			44
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	127 103	1 9	191	3	Y	94	41	1			97
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					97
CENIZO RANCH				WELL #: B 4H		RRCID -> 290835		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 7369		PERF. 7500 - 12051				
11	0 W	1513	-0-	1513	722410	266 142	1 9	1105	3	Y	129	228	1	1	8	43
12	724161 X	1751	-0-	-722410	-0-	292 152	1 9	1307	3	Y	138	129	1	1	8	51
01	2046 X	1822	-0-	-224	-0-	324 165	1 9	1333	3	Y	150	151	1	1	8	49
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	316 57	1 9	1094	3	Y	52	74	1			27
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	344 21	1 9	516	3	Y	19	25	1			21
04	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					21
NO MANS LAND Z UNIT				WELL #:		RRCID -> 292395		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 10910 - 19833		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC. SMITH CC				945936 WELL #: 1H		RRCID -> 263656		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF. 12000 - 16450				
11	1410 N	1294	-0-	-116	-0-	188 101	1 9	1005	2	Y	92	99	1			37
12	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	197 99	1 9	982	2	Y	90	64	1			63
01	1364 N	1211	-0-	-153	-0-	171 102	1 9	938	2	Y	93	99	1			57
02	1204 N	1061	-0-	-143	-0-	143 95	1 9	823	2	Y	86	100	1			43
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	202 111	1 9	1100	2	Y	101	104	1			40
*04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	178 107	1 9	1035	2	Y	97	66	1			71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
SMITH CC				WELL #:	2H	RRCID ->	263669	COMPL.	DATE	09/08/2011	TOTAL	DEPTH	11818	PERF.12300	- 16150		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		145 385	1 9	774	2	Y		350	379	1		142
12	1302 N	1258	-0-	-44	-0-		147 377	1 9	734	2	Y		343	246	1		239
01	1302 N	1250	-0-	-52	-0-		132 392	1 9	726	2	Y		356	378	1		217
02	1176 N	1123	-0-	-53	-0-		113 364	1 9	646	2	Y		331	382	1		166
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		141 425	1 9	770	2	Y		386	398	1		154
*04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		129 405	1 9	747	2	Y		368	251	1		271
SMITH CC				WELL #:	3H	RRCID ->	263673	COMPL.	DATE	09/07/2011	TOTAL	DEPTH	11980	PERF.12400	- 16547		
11	960 N	861	-0-	-99	-0-		125 66	1 9	670	2	Y		60	65	1		24
12	961 N	843	-0-	-118	-0-		130 65	1 9	648	2	Y		59	42	1		41
01	899 N	812	-0-	-87	-0-		115 67	1 9	630	2	Y		61	65	1		37
02	812 N	681	-0-	-131	-0-		93 56	1 9	532	2	Y		51	66	1		22
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-		132 65	1 9	720	2	Y		59	56	1		25
*04	857 N	857	-0-	-0-	-0-		116 69	1 9	672	2	Y		63	42	1		46
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	265596	COMPL.	DATE	04/28/2012	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.12250	- 16560		
11	1260 N	1107	-0-	-153	-0-		171 24	1 9	912	2	Y		22	21	1		18
12	1271 N	1085	-0-	-186	-0-		177 24	1 9	884	2	Y		22	22	1		18
01	1178 N	1061	-0-	-117	-0-		159 28	1 9	874	2	Y		25	22	1		21
02	1036 N	936	-0-	-100	-0-		135 24	1 9	777	2	Y		22	21	1		22
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		180 26	1 9	981	2	Y		24	21	1		25
*04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		161 25	1 9	933	2	Y		23	19	1		29
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	265600	COMPL.	DATE	04/10/2012	TOTAL	DEPTH	11905	PERF.12700	- 16850		
11	1440 N	1344	-0-	-96	-0-		197 94	1 9	1053	2	Y		85	179	1		81
12	1426 N	1279	-0-	-147	-0-		197 98	1 9	984	2	Y		89	92	1		78
01	1395 N	1217	-0-	-178	-0-		175 79	1 9	963	2	Y		72	89	1		61
02	1260 N	1062	-0-	-198	-0-		150 51	1 9	861	2	Y		46				107
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		200 53	1 9	1093	2	Y		48	81	1		74
*04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		181 50	1 9	1051	2	Y		45				119

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
XTO ENERGY INC.														
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 265601														
COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950														
M	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
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	177 94	1 9	947	2 Y	85	179	1		81
12	1302 N	1161	-0-	-141	-0-	177 98	1 9	886	2 Y	89	92	1		78
01	1333 N	1054	-0-	-279	-0-	150 79	1 9	825	2 Y	72	89	1		61
02	1148 N	950	-0-	-198	-0-	133 56	1 9	761	2 Y	51				112
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	175 54	1 9	954	2 Y	49	84	1		77
*04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	158 50	1 9	914	2 Y	45				122
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 265607														
COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750														
11	1890 X	1669	-0-	-221	-0-	256 47	1 9	1366	2 Y	43	41	1		36
12	1953 X	1685	-0-	-268	-0-	273 47	1 9	1365	2 Y	43	44	1		35
01	1953 X	1586	-0-	-367	-0-	236 56	1 9	1294	2 Y	51	44	1		42
02	1568 N	1382	-0-	-186	-0-	198 47	1 9	1137	2 Y	43	41	1		44
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	262 51	1 9	1428	2 Y	46	41	1		49
*04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	231 52	1 9	1337	2 Y	47	38	1		58
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 265611														
COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450														
11	1170 N	972	-0-	-198	-0-	148 32	1 9	792	2 Y	29	27	1		24
12	806 N	480	-0-	-326	-0-	75 31	1 9	374	2 Y	28	29	1		23
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	215 36	1 9	1178	2 Y	33	29	1		27
02	896 N	793	-0-	-103	-0-	113 31	1 9	649	2 Y	28	27	1		28
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	170 34	1 9	930	2 Y	31	27	1		32
*04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	213 34	1 9	1235	2 Y	31	25	1		38
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 265613														
COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150														
11	1860 N	1641	-0-	-219	-0-	253 37	1 9	1351	2 Y	34	33	1		29
12	1860 N	1666	-0-	-194	-0-	272 37	1 9	1357	2 Y	34	35	1		28
01	1705 N	1553	-0-	-152	-0-	233 44	1 9	1276	2 Y	40	35	1		33
02	1540 N	1351	-0-	-189	-0-	195 39	1 9	1117	2 Y	35	33	1		35
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	262 41	1 9	1427	2 Y	37	33	1		39
*04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	238 43	1 9	1383	2 Y	39	31	1		47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265628		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1410 N	1201	-0-	-209	-0-	179 1	955 2	Y	51
12	1364 N	1188	-0-	-176	-0-	67 9	934 2	Y	50
01	1302 N	1150	-0-	-152	-0-	187 1	908 2	Y	58
02	1120 N	999	-0-	-121	-0-	67 9	794 2	Y	61
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	165 1	1021 2	Y	69
*04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	77 9	979 2	Y	82
						138 1			
						67 9			
						187 1			
						73 9			
						169 1			
						74 9			
2 D OIL & GAS LLC		953828							
HIGHWAY 183 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264558		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
EL BANO (SAN MIGUEL)		27898 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017							
JOHNSON, B. K.		WELL #: 9		RRCID -> 074302		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476	
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-	-0-
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-	-0-
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-	-0-
*02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-	-0-
*03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
JOHNSON, B. K.		WELL #: 5		RRCID -> 114641		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558	
11	DELQ PR	461	-0-	461	1337	461 2	N	-0-	-0-
12	1858 N	521	-0-	-1337	-0-	521 2	N	-0-	-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-	-0-
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-	-0-
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
EL INDIO (OLMOS A-4)		27976 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK	
GILL, A. T.		305010							
GILL, A. T.		WELL #: 6		RRCID -> 063050		COMPL. DATE 06/29/1975		TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EL INDIO (OLMOS A-4)		//CONT.//		27976 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK								
M-TEX INC.				518920													
GILL, A. T.				WELL #: 741	RRCID -> 061279		COMPL. DATE 12/30/1973		TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ENCINAL (OLMOS 8200)				28977 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE								
TUCKER PETROLEUM, INC.				872495													
SCHLETZ				WELL #: 4M	RRCID -> 048677		COMPL. DATE 10/21/1969		TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
SCHLETZE				WELL #: 2	RRCID -> 118370		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (OLMOS 8200)										28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE			
TUCKER PETROLEUM, INC.										872495									
SCHLETZE										WELL #: 4		RRCID -> 120586		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8360 - 8460	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-	
04	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	
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	60	1	100	3	N	-0-			-0-			-0-	
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	59	1	113	3	N	-0-			-0-			-0-	
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-			-0-	
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	58	1	86	3	N	-0-			-0-			-0-	
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	25	1	64	3	N	-0-			-0-			-0-	
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	72	1	190	3	N	-0-			-0-			-0-	

BURKHOLDER										WELL #: 5		RRCID -> 046077		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 5803		PERF. N/A	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			-0-	

BURKHOLDER 498										WELL #: 2		RRCID -> 160575		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 5914 - 5934	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-	

VT TUCKER										WELL #: 1		RRCID -> 173843		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5895 - 5909	
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	180	1	300	3	N	-0-			-0-			-0-	
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	340	1	645	3	N	-0-			-0-			-0-	
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	243	1	715	3	N	-0-			-0-			-0-	
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	112	1	603	3	N	-0-			-0-			-0-	
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	178	1	442	3	N	-0-			-0-			-0-	
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	284	1	754	3	N	-0-			-0-			-0-	

M & M MINERALS CORP.										WELL #: 5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4614 - 4714	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			-0-	

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		6200 PERF. 5725 - 5737		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH		8700 PERF. 6165 - 6170
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
M & M MINERALS CORP. A		WELL #: 7		RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 4568 - 4710
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TUCKER PETROLEUM, INC.		872495								
SCHLETZE, A. E.		WELL #: 3		RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		6085 PERF. N/A
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				-0-
EPPERSON (CANYON SAND)		29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
CHI OPERATING, INC.		148123								
FRED		WELL #: 1		RRCID -> 212541		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH		3761 PERF. 2598 - 2654
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	80 1	1421 3	N	-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	80 1	1588 3	N	-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
FRED		WELL #: 3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH		5764 PERF. 3275 - 3278
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	80 1	386 3	N	-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	80 1	431 3	N	-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

EPPERSON (CANYON SAND) CHI OPERATING, INC. FRED										//CONT.// //CONT.// WELL #:										29210 200 148123 2										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: EDWARDS									
																				RRCID -> 221385										COMPL. DATE 02/09/2005										TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290																			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																						
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	80	1			223	3	N	-0-						-0-																																							
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	80	1			260	3	N	-0-						-0-																																							
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3					N	-0-						-0-																																							
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3					N	-0-						-0-																																							
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3					N	-0-						-0-																																							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																							
DELONG, HORACE GLASSCOCK										213146 WELL #:										4										RRCID -> 144101										COMPL. DATE 11/27/1992										TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466									
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2					N	-0-						-0-																																							
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2					N	-0-						-0-																																							
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2					N	-0-						-0-																																							
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	293	2					N	-0-						-0-																																							
03	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	2					N	-0-						-0-																																							
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-							N	NO RPT						-0-																																							
GLASSCOCK										WELL #:										3										RRCID -> 144102										COMPL. DATE 01/05/1993										TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800									
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2					N	-0-						-0-																																							
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2					N	-0-						-0-																																							
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2					N	-0-						-0-																																							
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2					N	-0-						-0-																																							
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2					N	-0-						-0-																																							
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-							N	NO RPT						-0-																																							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC EPPERSON, TOM W.										253404 WELL #:										1										RRCID -> 099207										COMPL. DATE 04/15/1982										TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22							N	-0-						-0-																																							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22							N	-0-						-0-																																							
01	22	X	-0-	-0-	-22	-0-							N	-0-						-0-																																							
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2					N	-0-						-0-																																							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																							
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2					N	-0-						-0-																																							
EPPERSON, JAMES E.										WELL #:										1										RRCID -> 099208										COMPL. DATE 04/10/1982										TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516									
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2					N	-0-						-0-																																							
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2					N	-0-						-0-																																							
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2					N	-0-						-0-																																							
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2					N	-0-						-0-																																							
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2					N	-0-						-0-																																							
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2					N	-0-						-0-																																							
EPPERSON, TOM W.										WELL #:										2										RRCID -> 141580										COMPL. DATE 05/12/1992										TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																							
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2					N	-0-						-0-																																							

EPPERSON (CANYON SAND)											CNTY: EDWARDS					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC																
EPPERSON, TOM W.																
//CONT.// 29210 200																
//CONT.// 253404																
WELL #: 3																
RRCID -> 143466																
COMPL. DATE 11/23/1992																
TOTAL DEPTH 3612																
PERF. 2481																
- 3234																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
EPPERSON, TOM W.																
WELL #: 4																
RRCID -> 209842																
COMPL. DATE 12/23/2004																
TOTAL DEPTH 3717																
PERF. 2536																
- 3556																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EPPERSON, TOM W.																
WELL #: 5																
RRCID -> 213468																
COMPL. DATE 06/27/2005																
TOTAL DEPTH 3700																
PERF. 2548																
- 2610																
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
*04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC																
STEWART																
WELL #: 2																
RRCID -> 172840																
COMPL. DATE 07/15/1999																
TOTAL DEPTH 3035																
PERF. 2580																
- 2715																
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	542	3	N	-0-					-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	3	N	-0-					-0-
01	527 N	396	-0-	-131	-0-	24	1	372	3	N	-0-					-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	30	1	471	3	N	-0-					-0-
*03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	52	1	813	3	N	-0-					-0-
*04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	N	-0-					-0-
EPPERSON																
WELL #: 1																
RRCID -> 175143																
COMPL. DATE 08/26/1999																
TOTAL DEPTH 3074																
PERF. 2572																
- 2645																
11	510 N	338	-0-	-172	-0-	21	1	317	3	N	-0-					-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	450	3	N	-0-					-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	N	-0-					-0-
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	18	1	285	3	N	-0-					-0-
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	450	3	N	-0-					-0-
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	N	-0-					-0-
EPPERSON "47"																
WELL #: 1																
RRCID -> 176805																
COMPL. DATE 03/18/2000																
TOTAL DEPTH 2694																
PERF. 2587																
- 2694																
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND)												CNTY: EDWARDS					
LAKESHORE OPERATING, LLC																	
STEWART																	
WELL #: 3												RRCID -> 178534					
COMPL. DATE 07/01/2000												TOTAL DEPTH 2941					
PERF. 2620 - 2665																	
M	0	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCKNIGHT POOLED UNIT												WELL #: 1					
RRCID -> 185797												COMPL. DATE 02/05/2001					
TOTAL DEPTH 3259												PERF. 2632 - 2729					
11	3000	N	3601	-0-	601	601	114	1	1703	2	N	-0-					-0-
							1784	3									
12	2618	N	2017	-0-	-601	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	6	1	1963	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1724	-0-	-40	-0-	1	1	1723	3	N	-0-					-0-
03	2449	X	1972	-0-	-477	-0-	22	1	1611	2	N	-0-					-0-
							339	3									
04	2370	X	252	-0-	-2118	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
EPPERSON												WELL #: 3					
RRCID -> 212068												COMPL. DATE 08/01/2005					
TOTAL DEPTH 5603												PERF. 2630 - 2681					
11	930	N	754	-0-	-176	-0-	45	1	709	3	N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	3	N	-0-					-0-
01	868	N	626	-0-	-242	-0-	38	1	588	3	N	-0-					-0-
02	700	N	551	-0-	-149	-0-	33	1	518	3	N	-0-					-0-
*03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	952	3	N	-0-					-0-
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	47	1	751	3	N	-0-					-0-
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.												723489					
EPPERSON, TOM												WELL #: 8041					
RRCID -> 122758												COMPL. DATE 08/08/1994					
TOTAL DEPTH 5000												PERF. 3836 - 3862					
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	23	1	358	2	N	-0-					-0-
12	527	N	377	-0-	-150	-0-	23	1	354	2	N	-0-					-0-
01	496	N	381	-0-	-115	-0-	23	1	358	2	N	-0-					-0-
02	364	N	80	-0-	-284	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
03	372	N	266	-0-	-106	-0-	16	1	250	2	N	-0-					-0-
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	N	-0-					-0-
EPPERSON, JAMES												WELL #: 6019					
RRCID -> 123219												COMPL. DATE 08/07/1986					
TOTAL DEPTH 5000												PERF. 2441 - 2497					
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
EPPERSON, JAMES												WELL #: 1119					
RRCID -> 123220												COMPL. DATE 09/30/1986					
TOTAL DEPTH 4000												PERF. 2414 - 2484					
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	12	1	198	2	N	-0-					-0-
12	341	N	241	-0-	-100	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	14	1	225	2	N	-0-					-0-
02	196	N	48	-0-	-148	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
03	248	N	160	-0-	-88	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: EDWARDS			
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489															
EPPERSON, TOM WELL #: 2026												RRCID -> 123221	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 4591	PERF. 2522 - 2568
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	300 N	215	-0-	-85	-0-	13	1	202	2	N	-0-		-0-		
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	N	-0-		-0-		
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	2	N	-0-		-0-		
02	196 N	45	-0-	-151	-0-	3	1	42	2	N	-0-		-0-		
03	279 N	149	-0-	-130	-0-	9	1	140	2	N	-0-		-0-		
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-		-0-		
EPPERSON, TOM WELL #: 7026												RRCID -> 123223	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2477 - 2545
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	2	N	-0-		-0-		
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-		-0-		
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	N	-0-		-0-		
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-		
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-		-0-		
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-		-0-		
EPPERSON, TOM WELL #: 1241												RRCID -> 124486	COMPL. DATE 04/19/1987	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4189 - 4313
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	2	N	-0-		-0-		
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	573	2	N	-0-		-0-		
01	620 N	523	-0-	-97	-0-	31	1	492	2	N	-0-		-0-		
02	560 N	114	-0-	-446	-0-	7	1	107	2	N	-0-		-0-		
03	620 N	380	-0-	-240	-0-	23	1	357	2	N	-0-		-0-		
*04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	N	-0-		-0-		
EPPERSON, TOM WELL #: 1442												RRCID -> 125828	COMPL. DATE 09/30/1987	TOTAL DEPTH 4544	PERF. 4266 - 4464
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-		-0-		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-		
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-		-0-		
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-		
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-		-0-		
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-		-0-		
EPPERSON, TOM WELL #: 1641												RRCID -> 125829	COMPL. DATE 10/08/1987	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 2786 - 2815
11	300 N	258	-0-	-42	-0-	16	1	242	2	N	-0-		-0-		
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	N	-0-		-0-		
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	15	1	230	2	N	-0-		-0-		
02	252 N	50	-0-	-202	-0-	3	1	47	2	N	-0-		-0-		
03	310 N	167	-0-	-143	-0-	10	1	157	2	N	-0-		-0-		
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-		-0-		
EPPERSON, TOM WELL #: 3041												RRCID -> 151738	COMPL. DATE 05/22/2004	TOTAL DEPTH 4642	PERF. 3419 - 4194
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	11	1	169	2	N	-0-		-0-		
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	2	N	-0-		-0-		
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	2	N	-0-		-0-		
02	168 N	36	-0-	-132	-0-	2	1	34	2	N	-0-		-0-		
03	186 N	119	-0-	-67	-0-	7	1	112	2	N	-0-		-0-		
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-		-0-		
EPPERSON, TOM WELL #: 3242												RRCID -> 151739	COMPL. DATE 10/10/1994	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 2570 - 3862
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-		-0-		
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-		-0-		
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	N	-0-		-0-		
02	196 N	53	-0-	-143	-0-	3	1	50	2	N	-0-		-0-		
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	11	1	165	2	N	-0-		-0-		
*04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	N	-0-		-0-		

EPPERSON (CANYON SAND)				//CONT.//	29210 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.				//CONT.//	723489														
EPPERSON, JAMES				WELL #:	2619	RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2485 - 2500							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		210 N	137	-0-	-73	-0-			8 1	129 2	N	N	-0-					-0-	
12		217 N	174	-0-	-43	-0-			10 1	164 2	N	N	-0-					-0-	
01		186 N	154	-0-	-32	-0-			9 1	145 2	N	N	-0-					-0-	
02		140 N	30	-0-	-110	-0-			2 1	28 2	N	N	-0-					-0-	
03		186 N	101	-0-	-85	-0-			6 1	95 2	N	N	-0-					-0-	
*04		153 N	153	-0-	-0-	-0-			9 1	144 2	N	N	-0-					-0-	
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965															
SWEETEN				WELL #:	4801	RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3526 - 3848							
11		150 N	142	-0-	-8	-0-			142 3		N	N	-0-					-0-	
12		186 N	172	-0-	-14	-0-			172 3		N	N	-0-					-0-	
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	N	-0-					-0-	
02		140 N	30	-0-	-110	-0-			30 3		N	N	-0-					-0-	
*03		102 N	102	-0-	-0-	-0-			102 3		N	N	-0-					-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
POWERS, T. J.				WELL #:	1	RRCID -> 095080		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 6823		PERF. 6586 - 6823							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					65	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					65	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					65	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					65	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					65	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					65	
EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)				29737 501	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917															
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	1	RRCID -> 246668		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 3000 - 4000							
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	

FAIRFIELD														
SONORA OIL COMPANY														
BARKER, L & M														
30007 001 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEXAR				
802204														
WELL #: 7B					RRCID -> 130514					COMPL. DATE 04/12/1989				
					TOTAL DEPTH 1200					PERF. 1120 - 1200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
FAIRFIELD (1100)														
HINDS, W. L.														
FRIAR, O. L.														
30007 500 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: BEXAR				
389125														
WELL #: 1					RRCID -> 000186					COMPL. DATE 11/30/1939				
					TOTAL DEPTH 1198					PERF. 1100 - 1200				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2022 - WELL PLUGGED 4/29/2022														
JOHNSON, J. R.														
ROEGLEIN PACKING COMPANY														
436750														
WELL #: 1					RRCID -> 000187					COMPL. DATE 03/17/1952				
					TOTAL DEPTH N/A					PERF. 1227 - 1281				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
FASHING (EAGLE FORD)														
XTO ENERGY INC.														
TARTT, EMMA ET AL														
30379 300 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: ATASCOSA				
945936														
WELL #: 16					RRCID -> 250616					COMPL. DATE 07/24/2013				
					TOTAL DEPTH 10850					PERF. 4212 - 4310				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
FASHING (EDWARDS LIME -A-)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
TOM "A" GU 3														
30379 500 ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: ATASCOSA				
130426														
WELL #: 1 U					RRCID -> 000222					COMPL. DATE 10/22/1957				
					TOTAL DEPTH 10990					PERF. 10500 - 10550				
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	Y	3			17
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	455	3	4	9	Y	4	8	1	13
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	414	3	6	9	Y	5			18
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	410	3	6	9	Y	5	11	1	12
03	465 N	426	-0-	-39	-0-	420	3	6	9	Y	5			17
*04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	442	3	6	9	Y	5			22

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
URBANCZYK GU 3														
WELL #: 2 U RRCID -> 054465										COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM "A"										WELL #: 5 RRCID -> 064761		COMPL. DATE 11/17/1985		
												TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	-0-	-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		
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2										WELL #: 3 U RRCID -> 087779		COMPL. DATE 04/08/1980		
												TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349		
11	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8637	3	20	9	Y	18		124
12	8866	X	8699	-0-	-167	-0-	8678	3	21	9	Y	19	61 1	82
01	9145	X	8350	-0-	-795	-0-	8322	3	28	9	Y	25		107
02	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8319	3	29	9	Y	26	64 1	69
03	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9178	3	30	9	Y	27		96
*04	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8948	3	26	9	Y	24		120

URBANCZYK GU 3										WELL #: 3 U RRCID -> 088797		COMPL. DATE 06/06/1980		
												TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491		
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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		
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 1										WELL #: 3 U RRCID -> 099401		COMPL. DATE 04/07/1982		
												TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
SCHUMANN "A"		WELL #:		3		RRCID -> 100922		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10488	- 10570	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		3 U		RRCID -> 108343		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL	DEPTH 10850	PERF.10385	- 10465	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 4		WELL #:		3 U		RRCID -> 116048		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10411	- 10489	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		5 U		RRCID -> 130516		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10704	- 10762	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		4 U		RRCID -> 133618		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10350	- 10393	
11	210 N	112	-0-	-98	-0-	-0-	111	3	1 9	Y	1			29
12	186 N	22	-0-	-164	-0-	-0-	22	3		Y	-0-	14 1		15
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3	2 9	Y	2			17
02	112 N	53	-0-	-59	-0-	-0-	52	3	1 9	Y	1	10 1		8
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3	4 9	Y	4			12
04	210 N	82	-0-	-128	-0-	-0-	81	3	1 9	Y	1			13

TOM "A" GU 4		WELL #:		4		RRCID -> 133675		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10480	- 10568	
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 1		WELL #:		3 U		RRCID -> 144628		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10250	- 10340	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)			//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			//CONT.//		130426														
SCHUMANN "A"			WELL #:		6U	RRCID ->	144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL	DEPTH	10977	PERF.10488	-	10644				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SCHUMANN "A"			WELL #:		7	RRCID ->	148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10556	-	10770				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B DENY		-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				
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3				Y	-0-					-0-	
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3				Y	-0-					-0-	
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3				Y	-0-					-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-					-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-					-0-	
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-					-0-	
URBANCZYK GU 2			WELL #:		4	RRCID ->	150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL	DEPTH	10997	PERF.10214	-	10328				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TOM "A" GU 2			WELL #:		5	RRCID ->	165121	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10271	-	10350				
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					-0-	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					-0-	
URBANCZYK GU 3			WELL #:		4	RRCID ->	173444	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10234	-	10498				
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					-0-	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//	30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA							
HOWELL, DAVID					406135													
HENDERSON, GARRETT				WELL #:		RRCID -> 092615	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10460	-	10506						
M	0	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	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996																		
PROTEGE ENERGY III LLC					681493													
SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 000193	COMPL. DATE 02/09/1963	TOTAL	DEPTH 11003	PERF.10506	-	10556						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:	4	RRCID -> 109470	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL	DEPTH 10984	PERF.10538	-	10627						
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44	
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44	
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44	
*03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44	
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44	
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 112236	COMPL. DATE 08/31/1997	TOTAL	DEPTH 11010	PERF.10675	-	10718						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		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						
11		DLQ G-10	3038	-0-	3038	8901	3038	3			Y	-0-					17	
12		2600 N	1590	-0-	-1010	7891	1590	3			Y	-0-					17	
01		3100 N	3089	-0-	-11	7880	3089	3			Y	-0-					17	
02		2800 N	3522	-0-	722	8602	3521	3	1	9	Y	1					18	
*03		12745 X	4143	-0-	-8602	-0-	4143	3			Y	-0-					18	
04		900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					18	
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 151312	COMPL. DATE 05/23/1998	TOTAL	DEPTH 11500	PERF.10715	-	10786						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		38379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493								
WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 156646		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM
0												BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 192721		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778			
11	570	X	251	-0-	-319	-0-	-0-	251	3			-0-
12	1550	X	303	-0-	-1247	-0-	-0-	303	3			-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3			-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3			-0-
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 209360		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
VERDUN OIL & GAS LLC		WELL #:		884566	RRCID -> 097980		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701			
SMITH, MARY CAROL				1								
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	-0-	4	3			-0-
12	248	N	6	-0-	-242	-0-	-0-	6	3			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	3			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SMITH, M. C.		WELL #:		3	RRCID -> 166411		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725			
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	-0-	66	3			-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	3			-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	3			-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	-0-	19	3			-0-
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	3			-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3			-0-
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID -> 000199		COMPL. DATE 04/20/1961		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764			
HURT, W. T. ET AL -A-				1								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)												30379 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 945936														
OTTO ET AL GAS UNIT												WELL #: 1			RRCID -> 000205			COMPL. DATE 11/01/1958			TOTAL DEPTH 11200			PERF.10750 - 10800		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
03		24 N	-0-	-0-	-0-	-0-			24	2			Y	-0-						-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1					WELL #: 1			RRCID -> 000206			COMPL. DATE 03/06/1959			TOTAL DEPTH 11200			PERF.10713 - 10766									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2					WELL #: 1			RRCID -> 000207			COMPL. DATE 03/08/1959			TOTAL DEPTH 11202			PERF.10638 - 10724									
11		1500 X	1166	-0-	-334	-0-			1133	2		33 9	Y	30		26 1				13						
12		1550 X	1286	-0-	-264	-0-			1252	2		34 9	Y	31		38 1				6						
01		1209 N	1202	-0-	-7	-0-			1169	2		33 9	Y	30		27 1				9						
02		1092 N	877	-0-	-215	-0-			846	2		31 9	Y	28		27 1				10						
03		1271 N	1092	-0-	-179	-0-			1060	2		32 9	Y	29		39 1				-0-						
04		1170 N	981	-0-	-189	-0-			945	2		36 9	Y	33		27 1				6						
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3					WELL #: 1			RRCID -> 000208			COMPL. DATE 11/22/1959			TOTAL DEPTH 11200			PERF.10654 - 10733									
11		2850 X	2771	-0-	-79	-0-			2738	2		33 9	Y	30		26 1				13						
12		2976 X	2884	-0-	-92	-0-			2851	2		33 9	Y	30		37 1				6						
01		2852 N	2308	-0-	-544	-0-			2275	2		33 9	Y	30		27 1				9						
02		2576 N	2258	-0-	-318	-0-			2227	2		31 9	Y	28		27 1				10						
03		2883 N	2773	-0-	-110	-0-			2742	2		31 9	Y	28		38 1				-0-						
*04		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-			2292	2		35 9	Y	32		26 1				6						
TARTT, EMMA ET AL					WELL #: 1			RRCID -> 000210			COMPL. DATE 09/04/1989			TOTAL DEPTH 11130			PERF.10472 - 10510									
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-						
04		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									
11		3450 X	3315	-0-	-135	-0-			3304	2		11 9	Y	10		9 1				4						
12		3472 X	3452	-0-	-20	-0-			3441	2		11 9	Y	10		12 1				2						
01		3472 X	3140	-0-	-332	-0-			3129	2		11 9	Y	10		9 1				3						
02		3136 X	2731	-0-	-405	-0-			2721	2		10 9	Y	9		9 1				3						
03		3441 X	3402	-0-	-39	-0-			3391	2		11 9	Y	10		13 1				-0-						
*04		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-			3320	2		12 9	Y	11		9 1				2						
TARTT, EMMA ET AL					WELL #: 5			RRCID -> 000214			COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 11169			PERF.10658 - 10794									
11		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-			3200	2		33 9	Y	30		26 1				13						
12		3410 X	3306	-0-	-104	-0-			3273	2		33 9	Y	30		37 1				6						
01		3410 X	3043	-0-	-367	-0-			3010	2		33 9	Y	30		27 1				9						
02		3080 X	2653	-0-	-427	-0-			2622	2		31 9	Y	28		27 1				10						
03		3348 X	3249	-0-	-99	-0-			3218	2		31 9	Y	28		38 1				-0-						
04		3240 X	3169	-0-	-71	-0-			3134	2		35 9	Y	32		26 1				6						

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														CNTY: ATASCOSA	
XTO ENERGY INC.															
HURT, W. T. ET AL															
WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652															
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	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
TARTT, EMMA ET AL															
WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	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															
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3918	2	21	9	Y	19	17	1	8
12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4162	2	22	9	Y	20	24	1	4
01	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	3763	2	21	9	Y	19	17	1	6
02	3696	X	3325	-0-	-371	-0-	3305	2	20	9	Y	18	17	1	7
03	4092	X	4058	-0-	-34	-0-	4040	2	18	9	Y	16	23	1	-0-
*04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4132	2	23	9	Y	21	17	1	4
HURT, W. T. ET AL															
WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588															
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4536	2	36	9	Y	33	29	1	15
12	4991	X	4887	-0-	-104	-0-	4851	2	36	9	Y	33	42	1	6
01	4991	X	4482	-0-	-509	-0-	4443	2	39	9	Y	35	30	1	11
02	4508	X	3910	-0-	-598	-0-	3877	2	33	9	Y	30	30	1	11
03	4898	X	4842	-0-	-56	-0-	4807	2	35	9	Y	32	43	1	-0-
04	4740	X	4710	-0-	-30	-0-	4670	2	40	9	Y	36	30	1	6
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2															
WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756															
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1782	2	33	9	Y	30	23	1	13
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1732	2	34	9	Y	31	38	1	6
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1584	2	34	9	Y	31	27	1	10
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1372	2	30	9	Y	27	27	1	10
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1707	2	32	9	Y	29	39	1	-0-
*04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1664	2	36	9	Y	33	27	1	6
KOEHLER, EDNA S.															
WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630															
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5664	2	28	9	Y	25	22	1	11
12	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6016	2	28	9	Y	25	31	1	5
01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5393	2	29	9	Y	26	23	1	8
02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4737	2	26	9	Y	24	23	1	9
03	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5939	2	25	9	Y	23	32	1	-0-
*04	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5699	2	30	9	Y	27	22	1	5
HURT, W. T. ET AL															
WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706															
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4280	2	45	9	Y	41	36	1	18
12	4805	X	4637	-0-	-168	-0-	4592	2	45	9	Y	41	51	1	8
01	4805	X	4215	-0-	-590	-0-	4169	2	46	9	Y	42	37	1	13
02	4340	X	3308	-0-	-1032	-0-	3266	2	42	9	Y	38	37	1	14
03	4650	X	4512	-0-	-138	-0-	4468	2	44	9	Y	40	53	1	1
04	4500	X	4108	-0-	-392	-0-	4061	2	47	9	Y	43	36	1	8

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//		30379 500		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA								
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936														
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:		2D		RRCID -> 100238		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6502 - 6560						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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						
11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3346	2	20	9	Y	18	16	1				8	
12	3658 X	3541	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	3519	2	22	9	Y	20	24	1				4	
01	3658 X	3162	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	3141	2	21	9	Y	19	17	1				6	
02	3304 X	2764	-0-	-540	-0-	-0-	-0-	2744	2	20	9	Y	18	17	1				7	
03	3534 X	3429	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	3410	2	19	9	Y	17	24	1				-0-	
04	3420 X	3336	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	3313	2	23	9	Y	21	17	1				4	
HURT, W. T. ET AL																				
				WELL #:		6		RRCID -> 117043		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10575 - 10640						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
TARTT, EMMA ET AL																				
				WELL #:		7		RRCID -> 117044		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10571 - 10642						
11	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3242	2	30	9	Y	27	24	1				12	
12	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3304	2	31	9	Y	28	35	1				5	
01	3317 X	3022	-0-	-295	-0-	-0-	-0-	2990	2	32	9	Y	29	25	1				9	
02	2996 X	2420	-0-	-576	-0-	-0-	-0-	2391	2	29	9	Y	26	25	1				10	
03	3317 X	3190	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	3161	2	29	9	Y	26	36	1				-0-	
04	3210 X	2548	-0-	-662	-0-	-0-	-0-	2515	2	33	9	Y	30	25	1				5	
HURT, W. T. ET AL																				
				WELL #:		7		RRCID -> 117342		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 10923		PERF.10637 - 10770						
11	8160 X	6046	-0-	-2114	-0-	-0-	-0-	5882	2	164	9	Y	149	131	1				66	
12	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8337	2	167	9	Y	152	189	1				29	
01	7936 X	7593	-0-	-343	-0-	-0-	-0-	7421	2	172	9	Y	156	137	1				48	
02	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6427	2	154	9	Y	140	136	1				52	
03	8494 X	8034	-0-	-460	-0-	-0-	-0-	7874	2	160	9	Y	145	195	1				2	
04	8220 X	7497	-0-	-723	-0-	-0-	-0-	7320	2	177	9	Y	161	134	1				29	
HURT, W. T. ET AL																				
				WELL #:		8 U		RRCID -> 143195		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10500 - 10772						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
HENDERSON ET AL UNIT #1																				
				WELL #:		4		RRCID -> 145061		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10548 - 10694						
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1				1	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1				-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)			//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ATASCOSA							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936														
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		11-U	RRCID ->	145125	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10474	-	10552				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-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			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-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			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-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				
11	4050	X	1369	-0-	-2681	-0-	1292	2	77	9	Y	70	62	1					31
12	4185	X	1187	-0-	-2998	-0-	1107	2	80	9	Y	73	90	1					14
01	3937	X	1038	-0-	-2899	-0-	968	2	70	9	Y	64	57	1					21
02	3136	X	1045	-0-	-2091	-0-	972	2	73	9	Y	66	63	1					24
03	1767	X	1633	-0-	-134	-0-	1557	2	76	9	Y	69	92	1					1
*04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1708	2	85	9	Y	77	64	1					14

TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		12	RRCID ->	164104	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL	DEPTH	10721	PERF.10621	-	10721				
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3341	2	30	9	Y	27	24	1					12
12	3720	X	3548	-0-	-172	-0-	3517	2	31	9	Y	28	35	1					5
01	3720	X	3181	-0-	-539	-0-	3149	2	32	9	Y	29	25	1					9
02	3360	X	2773	-0-	-587	-0-	2744	2	29	9	Y	26	25	1					10
03	3534	X	3484	-0-	-50	-0-	3455	2	29	9	Y	26	36	1					-0-
04	3420	X	3390	-0-	-30	-0-	3357	2	33	9	Y	30	25	1					5

HENDERSON ET AL			UNIT #1		WELL #:	6	RRCID ->	164105	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL	DEPTH	10743	PERF.10630	-	10743			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL			UNIT #1		WELL #:	7	RRCID ->	184571	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL	DEPTH	10780	PERF.10633	-	10780			
11	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	3550	2	37	9	Y	34	30	1					15
12	4092	X	3531	-0-	-561	-0-	3491	2	40	9	Y	36	44	1					7
01	4092	X	3686	-0-	-406	-0-	3646	2	40	9	Y	36	32	1					11
02	3696	X	3024	-0-	-672	-0-	2988	2	36	9	Y	33	32	1					12
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3909	2	37	9	Y	34	45	1					1
*04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3686	2	41	9	Y	37	31	1					7

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//	38379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	10	RRCID -> 185508	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL	DEPTH 10693	PERF.10598 - 10693				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3240 X	3026	-0-	-214	-0-	2945	2	81	9	Y	74	65	1	33
12	3410 X	3152	-0-	-258	-0-	3069	2	83	9	Y	75	94	1	14
01	3410 X	2844	-0-	-566	-0-	2758	2	86	9	Y	78	68	1	24
02	3080 X	2475	-0-	-605	-0-	2398	2	77	9	Y	70	68	1	26
03	3162 X	3051	-0-	-111	-0-	2972	2	79	9	Y	72	97	1	1
04	3060 X	2931	-0-	-129	-0-	2843	2	88	9	Y	80	67	1	14
KELLNER ET AL G. U.				WELL #:	4	RRCID -> 186744	COMPL. DATE 11/05/2001	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10711 - 10800				
11	150 X	24	-0-	-126	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
12	155 X	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	13	RRCID -> 195457	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL	DEPTH 10855	PERF.10789 - 10855				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	14	RRCID -> 216006	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL	DEPTH 11070	PERF.10548 - 10676				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
*04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//	38379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	11	RRCID -> 225592	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.10524	-	10636
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS		EOM BALANCE
11		5262 X	5262 -0-	-0-	-0-	5203	2	59	9	Y	54	47	1	24
12		5704 X	5520 -0-	-184	-0-	5461	2	59	9	Y	54	68	1	10
01		5704 X	5037 -0-	-667	-0-	4975	2	62	9	Y	56	49	1	17
02		5152 X	4378 -0-	-774	-0-	4322	2	56	9	Y	51	49	1	19
03		5518 X	5449 -0-	-69	-0-	5392	2	57	9	Y	52	70	1	1
04		5340 X	5259 -0-	-81	-0-	5196	2	63	9	Y	57	48	1	10
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	15	RRCID -> 229952	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10620	-	10696
11		3030 X	3030 -0-	-0-	-0-	3000	2	30	9	Y	27	23	1	12
12		3379 X	3200 -0-	-179	-0-	3171	2	29	9	Y	26	33	1	5
01		3379 X	2868 -0-	-511	-0-	2838	2	30	9	Y	27	24	1	8
02		3052 X	2503 -0-	-549	-0-	2475	2	28	9	Y	25	24	1	9
03		3193 X	3154 -0-	-39	-0-	3126	2	28	9	Y	25	34	1	-0-
04		3090 X	3059 -0-	-31	-0-	3027	2	32	9	Y	29	24	1	5
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	13	RRCID -> 231980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.10644	-	10736
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STOLLE ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 290894	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10830	-	10900
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		76 N	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FASHING (EDWARDS LIME -B-)					38379 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
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 3				WELL #:	2 L	RRCID -> 056013	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL	DEPTH	11018	PERF. N/A		
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426													
URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 L		RRCID -> 078972		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741							
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 L		RRCID -> 087778		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594							
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-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							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 L		RRCID -> 099570		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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							
11	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-		9007	3	31	9	Y	28					183
12	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-		9163	3	31	9	Y	28	90	1			121
01	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-		8740	3	42	9	Y	38					159
02	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-		8742	3	17	9	Y	15	95	1			79
03	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-		9746	3	44	9	Y	40					119
*04	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-		9277	3	39	9	Y	35					154
TOM "A" GU 4		WELL #:		3 L		RRCID -> 116049		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
SCHUMANN "A"														
WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	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														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
TOM "A" GU 1														
WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	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														
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-	-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-	-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-	-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-	-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-	-0-
04	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														
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912						Y	-0-	-0-
04	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														
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
SCHUMANN "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792														
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-	-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3				Y	-0-	-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3				Y	-0-	-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3				Y	-0-	-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-	-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)														
CINCO OPERATING COMPANY, LLC														
RICHTER, H. E.														
WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560														
CNTY: ATASCOSA														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.														
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750														
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		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														
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		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														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		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														
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FORT EWELL (WILCOX -A-)														
TAYLOR, J. M.														
COQUAT, HENDERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152														
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

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			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-		
04	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			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-		
04	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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-		

WHITEHEAD										WELL #: 8501	RRCID -> 227623	COMPL. DATE 03/08/2007	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11496 - 12252			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-		

WHITEHEAD										WELL #: 8502	RRCID -> 228817	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 12495	PERF.11702 - 12400			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-		

FOUR MILLS (ELLENBURGER)			//CONT.// 32372 080			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
WHITEHEAD 85 G.U. 1			WELL #: H 3ST			RRCID -> 233655			COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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					
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1011	-0-	-53	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
HILL, FRANCES -67-			WELL #: 3			RRCID -> 165378			COMPL. DATE 11/06/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KLM PETROLEUM CORP.			470557														
RDR TURNEY 194			WELL #: 3			RRCID -> 252230			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (CANYON)											CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
PETEX																				
HILL -68-																				
WELL #: 1 U											RRCID -> 063704		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH 6540		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC											730462									
EPPS, HATTIE "D"											WELL #: 4		RRCID -> 178770		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 4641 - 5140	
11	14B2 EXT	79	-0-	79	245	79	2				N	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	56	-0-	56	301	56	2				N	-0-						-0-		
01	359 X	58	-0-	-301	-0-	58	2				N	-0-						-0-		
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2				N	-0-						-0-		
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2				N	-0-						-0-		
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2				N	-0-						-0-		
UPP OPERATING, LLC											875310									
CANYON RANCH SWD											WELL #: 3		RRCID -> 055621		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 4614 - 4629	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
FRANCES HILL (PENN)											32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY											350200									
WHEAT -108-											WELL #: 1		RRCID -> 179204		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6385 - 6504	
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3				N	-0-						-0-		
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3				N	-0-						-0-		
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3				N	-0-						-0-		
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3				N	-0-						-0-		
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3				N	-0-						-0-		
*04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3				N	-0-						-0-		
WHEAT -109-											WELL #: 1		RRCID -> 181672		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5700 - 5871	
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3				N	-0-						-0-		
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3				N	-0-						-0-		
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3				N	-0-						-0-		
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3				N	-0-						-0-		
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3				N	-0-						-0-		
*04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3				N	-0-						-0-		
HILL -86-											WELL #: 1		RRCID -> 182819		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6270 - 6310	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3				N	-0-						-0-		
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3				N	-0-						-0-		
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3				N	-0-						-0-		
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3				N	-0-						-0-		
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3				N	-0-						-0-		
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3				N	-0-						-0-		

FRANCES HILL (PENN) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCIS -85-										//CONT.//	32519 500 378641	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS			
										WELL #:	1	RRCID -> 056796	COMPL. DATE 09/22/1973	TOTAL DEPTH	6572	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-							-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-							-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-							-0-
02	252 N	146	-0-	-106	-0-	146	2		N	-0-							-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-							-0-
04	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2		N	-0-							-0-
HILL, FRANCIS -89-																	
										WELL #:	1	RRCID -> 060823	COMPL. DATE 10/04/1973	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A	
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-							-0-
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-							-0-
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-							-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-							-0-
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-							-0-
*04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-							-0-
HILL, GRADY																	
										WELL #:	1	RRCID -> 143469	COMPL. DATE 07/22/1992	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 6200 - 6240	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
HILL, FRANCES -85-																	
										WELL #:	2	RRCID -> 186261	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 6194 - 6232	
11	630 N	571	-0-	-59	-0-	571	2		N	-0-							-0-
12	651 N	587	-0-	-64	-0-	587	2		N	-0-							-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-							-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-							-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-							-0-
04	630 N	592	-0-	-38	-0-	592	2		N	-0-							-0-
WHEAT "108"																	
										WELL #:	2	RRCID -> 196224	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH	6751	PERF. 6440 - 6479	
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-							-0-
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-							-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-							-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-							-0-
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-							-0-
*04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-							-0-

PAGE: 1154

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771													
HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2		RRCID -> 052528		COMPL. DATE 04/26/1972		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A			
M	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	
11	420 N	350	-0-	-70	-0-			10 1	340 2	Y	-0-			1	
12	279 N	238	-0-	-41	-0-			6 1	232 2	Y	-0-			1	
01	DLQ G-10	237	-0-	237	237			6 1	231 2	Y	-0-			1	
02	DLQ G-10	346	-0-	346	583			9 1	337 2	Y	-0-			1	
03	1000 N	430	-0-	-570	13			12 1	418 2	Y	-0-			1	
*04	513 N	500	-0-	-13	-0-			14 1	486 2	Y	-0-			1	
COX -84-		WELL #:		1		RRCID -> 053095		COMPL. DATE 07/22/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A			
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-			8 1	287 2	Y	-0-			3	
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-			6 1	212 2	Y	-0-			3	
01	DLQ G-10	458	-0-	458	458			12 1	446 2	Y	-0-			3	
02	DLQ G-10	593	-0-	593	1051			16 1	577 2	Y	-0-			3	
03	1000 N	399	-0-	-601	450			11 1	388 2	Y	-0-			3	
*04	1018 N	568	-0-	-450	-0-			16 1	552 2	Y	-0-			3	
HILL, FRANCES -68-		WELL #:		3		RRCID -> 053096		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 6812		PERF. N/A			
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-			12 1	425 2	Y	-0-			-0-	
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-			14 1	495 2	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	423	-0-	423	423			11 1	412 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	553	-0-	553	976			15 1	538 2	Y	-0-			-0-	
03	1000 N	551	-0-	-449	527			15 1	536 2	Y	-0-			-0-	
*04	974 N	447	-0-	-527	-0-			12 1	435 2	Y	-0-			-0-	
TEXAS A & M -69-		WELL #:		1		RRCID -> 053097		COMPL. DATE 06/25/1972		TOTAL DEPTH 6812		PERF. N/A			
11	2730 X	2320	-0-	-410	-0-			64 1	2256 2	Y	-0-			21	
12	2821 X	2225	-0-	-596	-0-			60 1	2165 2	Y	-0-			21	
01	DLQ G-10	1988	-0-	1988	1988			51 1	1937 2	Y	-0-			21	
02	DLQ G-10	1910	-0-	1910	3898			51 1	1859 2	Y	-0-			21	
03	6004 X	2106	-0-	-3898	-0-			59 1	2047 2	Y	-0-			21	
*04	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-			51 1	1796 2	Y	-0-			21	
TEXAS A & M -63-		WELL #:		2		RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6360 - 6412			
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-			40 1	1428 2	Y	-0-			8	
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-			40 1	1437 2	Y	-0-			8	
01	DLQ G-10	1291	-0-	1291	1291			33 1	1258 2	Y	-0-			8	
02	DLQ G-10	1487	-0-	1487	2778			40 1	1447 2	Y	-0-			8	
03	1000 N	1431	-0-	431	3209			40 1	1391 2	Y	-0-			8	
*04	3000 N	1178	-0-	-1822	1387			32 1	1146 2	Y	-0-			8	
TEXAS A & M -69-		WELL #:		3		RRCID -> 053493		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6360 - 6385			
11	4050 X	3933	-0-	-117	-0-			108 1	3825 2	Y	-0-			28	
12	4123 X	3998	-0-	-125	-0-			108 1	3890 2	Y	-0-			28	
01	DLQ G-10	3203	-0-	3203	3203			83 1	3120 2	Y	-0-			28	
02	DLQ G-10	2965	-0-	2965	6168			79 1	2886 2	Y	-0-			28	
03	10088 X	3920	-0-	-6168	-0-			110 1	3810 2	Y	-0-			28	
*04	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-			79 1	2797 2	Y	-0-			28	
TEXAS A & M -69-		WELL #:		4		RRCID -> 053494		COMPL. DATE 09/14/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A			
11	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-			72 1	2531 2	Y	-0-			14	
12	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-			75 1	2714 2	Y	-0-			14	
01	DLQ G-10	2498	-0-	2498	2498			64 1	2434 2	Y	-0-			14	
02	DLQ G-10	2070	-0-	2070	4568			55 1	2015 2	Y	-0-			14	
03	1000 N	2502	-0-	1502	6070			70 1	2432 2	Y	-0-			14	
*04	3000 N	1756	-0-	-1244	4826			48 1	1708 2	Y	-0-			14	

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC COX, L. L. -70-														CITY: EDWARDS	
//CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 433771															
WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	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															
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	57	1	2011	2	Y	-0-			14	
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	58	1	2093	2	Y	-0-			14	
01	DLQ G-10	1885	-0-	1885	1885	49	1	1836	2	Y	-0-			14	
02	DLQ G-10	1770	-0-	1770	3655	47	1	1723	2	Y	-0-			14	
03	1000 N	2005	-0-	1005	4660	56	1	1949	2	Y	-0-			14	
*04	3000 N	1480	-0-	-1520	3140	41	1	1439	2	Y	-0-			14	
EPPS-TEXAS A & M -47-															
WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A															
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	38	1	1339	2	Y	-0-			5	
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	37	1	1319	2	Y	-0-			5	
01	DLQ G-10	1125	-0-	1125	1125	29	1	1096	2	Y	-0-			5	
02	DLQ G-10	866	-0-	866	1991	23	1	843	2	Y	-0-			5	
03	1000 N	1138	-0-	138	2129	32	1	1106	2	Y	-0-			5	
*04	3000 N	1219	-0-	-1781	348	34	1	1185	2	Y	-0-			5	
TEXAS A & M -63-															
WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A															
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-			-0-	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	44	-0-	44	44	1	1	43	2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	46	-0-	46	90	1	1	45	2	Y	-0-			-0-	
03	163 N	73	-0-	-90	-0-	2	1	71	2	Y	-0-			-0-	
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-			-0-	
COX, L. L. -84-															
WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	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															
11	3750 X	3612	-0-	-138	-0-	100	1	3512	2	Y	-0-			28	
12	3875 X	3810	-0-	-65	-0-	103	1	3707	2	Y	-0-			28	
01	DLQ G-10	3578	-0-	3578	3578	92	1	3486	2	Y	-0-			28	
02	DLQ G-10	3440	-0-	3440	7018	93	1	3347	2	Y	-0-			28	
03	10589 X	3571	-0-	-7018	-0-	100	1	3471	2	Y	-0-			28	
*04	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	81	1	2857	2	Y	-0-			28	
HILL, FRANCES "85"															
WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098															
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	12	1	417	2	Y	-0-			1	
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	12	1	423	2	Y	-0-			1	
01	DLQ G-10	386	-0-	386	386	10	1	376	2	Y	-0-			1	
02	DLQ G-10	411	-0-	411	797	11	1	400	2	Y	-0-			1	
03	1000 N	540	-0-	-460	337	15	1	525	2	Y	-0-			1	
*04	934 N	597	-0-	-337	-0-	16	1	581	2	Y	-0-			1	

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1156

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M "69"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32519 500 433771 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 177405		CAPACITY COMPL. DATE 01/22/2000				CNTY: EDWARDS TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-		-0-	82	1	2883	2	Y	-0-					12
12	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-		-0-	80	1	2868	2	Y	-0-					12
01	DLQ 6-10	2607	-0-	2607	2607		-0-	67	1	2540	2	Y	-0-					12
02	DLQ 6-10	2470	-0-	2470	5077		-0-	66	1	2404	2	Y	-0-					12
03	7266 X	2189	-0-	-5077	-0-		-0-	61	1	2128	2	Y	-0-					12
*04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-		-0-	43	1	1521	2	Y	-0-					12

PETEX HILL -68-				659782 WELL #:	1 L	RRCID -> 063705		COMPL. DATE 09/17/1975				TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540						
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-		-0-	2126	2			N	-0-					-0-
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-		-0-	2037	2			N	-0-					-0-
01	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-		-0-	2499	2			N	-0-					-0-
02	784 N	654	-0-	-130	-0-		-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	868 N	669	-0-	-199	-0-		-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	840 N	616	-0-	-224	-0-		-0-	616	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109-				WELL #:	1	RRCID -> 065518		COMPL. DATE 02/13/1976				TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A						
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-		-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-		-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-		-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-		-0-	2017	2			N	-0-					-0-
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-		-0-	2202	2			N	-0-					-0-
*04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		-0-	2101	2			N	-0-					-0-

HILL -86-				WELL #:	2	RRCID -> 066314		COMPL. DATE 04/12/1976				TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC EPPS, HATTIE "D"				730462 WELL #:	1	RRCID -> 054137		COMPL. DATE 11/11/1972				TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN)			//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
UPP OPERATING, LLC					875310												
CANYON RANCH					WELL #: 0901E	RRCID -> 053098	COMPL. DATE 06/11/1972	TOTAL DEPTH 6250	PERF. N/A								
M 0	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
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	-0-	95 3				Y	-0-					-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	84 3				Y	-0-					-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88 3				Y	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75 3				Y	-0-					-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	89 3				Y	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	85 3				Y	-0-					-0-
CANYON RANCH					WELL #: 0902E	RRCID -> 055132	COMPL. DATE 04/24/1973	TOTAL DEPTH 6379	PERF. N/A								
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 3				Y	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105 3				Y	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111 3				Y	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91 3				Y	-0-					-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92 3				Y	-0-					-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	-0-	87 3				Y	-0-					-0-
CANYON RANCH					WELL #: 1072E	RRCID -> 056700	COMPL. DATE 08/30/1973	TOTAL DEPTH 6280	PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CANYON RANCH					WELL #: 1101E	RRCID -> 056701	COMPL. DATE 09/11/1973	TOTAL DEPTH 6998	PERF. N/A								
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152 3				Y	-0-					-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	151 3				Y	-0-					-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147 3				Y	-0-					-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138 3				Y	-0-					-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	153 3				Y	-0-					-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152 3				Y	-0-					-0-
CANYON RANCH					WELL #: 0903E	RRCID -> 126129	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 6364	PERF. 5944 - 6047								
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	-0-	147 3				Y	-0-					-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	151 3				Y	-0-					-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151 3				Y	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133 3				Y	-0-					-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	152 3				Y	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150 3				Y	-0-					-0-
FRANCES HILL (PENN, LOWER)					32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HENRY PETROLEUM LLC					378641												
HILL, FRANCES -67-					WELL #: 2	RRCID -> 159920	COMPL. DATE 08/27/1996	TOTAL DEPTH 6901	PERF. 6656 - 6684								
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	-0-	230 2				N	-0-					-0-
12	310 N	28	-0-	-282	-0-	-0-	28 2				N	-0-					-0-
01	217 N	73	-0-	-144	-0-	-0-	73 2				N	-0-					-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	-0-	211 2				N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100 2				N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//	32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//	378641								
HILL, FRANCES -66-		WELL #:	2	RRCID ->	160065	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6619 - 6832
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-		-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-		-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-		-0-
*04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		-0-
HILL, FRANCES -66-		WELL #:	3	RRCID ->	164929	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6676 - 6682
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
INDIGO PETROLEUM, LLC		423832									
MAYFIELD "A"		WELL #:	2H	RRCID ->	265909	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF.	7595 - 7605
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	1020 X	627	-0-	-393	-0-	17 1	610 2	Y	-0-		13
12	1054 X	550	-0-	-504	-0-	15 1	535 2	Y	-0-		13
01	DLQ G-10	694	-0-	694	694	18 1	676 2	Y	-0-		13
02	DLQ G-10	702	-0-	702	1396	19 1	683 2	Y	-0-		13
03	1000 N	818	-0-	-182	1214	23 1	795 2	Y	-0-		13
*04	2053 N	839	-0-	-1214	-0-	23 1	816 2	Y	-0-		13
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.		723489									
HOLMAN-FAGAN 44		WELL #:	1	RRCID ->	171797	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6941 - 7068
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	18 1	509 2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	490	-0-	490	490	62 1	428 2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	555	-0-	555	1045	69 1	486 2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	518	-0-	518	1563	71 1	447 2	N	-0-		-0-
HOLMAN-FAGAN "44"		WELL #:	2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6887 - 7200
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS													
TEXAKOMA E & P, LLC 844133													
TURNERY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635													
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
02	280 N	199	-0-	-81	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714													
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-			14
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	3	N	-0-			14
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	3	N	-0-			14
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-			14
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	3	N	-0-			14
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			14
SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897													
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	-0-	2815	3	N	-0-			40
12	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	-0-	2956	3	N	-0-			40
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-	2945	3	N	-0-			40
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	-0-	2704	3	N	-0-			40
03	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	-0-	2986	3	N	-0-			40
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			40
REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069													
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-			-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-			-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-			-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-			-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915													
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			37
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			37
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			37
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			37
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			37
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			37
SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086													
11	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	-0-	2870	3	N	-0-			40
12	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	-0-	2915	3	N	-0-			40
01	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	-0-	2896	3	N	-0-			40
02	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	-0-	2593	3	N	-0-			40
03	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	-0-	2787	3	N	-0-			40
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			40

FRANCES HILL (PENN, LOWER)			//CONT.// 32519 510			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
TEXAKOMA E & P, LLC			//CONT.// 844133																
HOLMAN-FAGAN			WELL #: 4201			RRCID -> 169830			COMPL. DATE 06/17/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3				N	-0-					-0-	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3				N	-0-					-0-	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3				N	-0-					-0-	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3				N	-0-					-0-	
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	3				N	-0-					-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HULLABALOO			WELL #: 1			RRCID -> 171476			COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909							
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	3				N	-0-					-0-	
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3				N	-0-					-0-	
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3				N	-0-					-0-	
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3				N	-0-					-0-	
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3				N	-0-					-0-	
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMAN-FAGAN			WELL #: 4602			RRCID -> 171726			COMPL. DATE 11/17/1998			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003							
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3				N	-0-					20	
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3				N	-0-					20	
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3				N	-0-					20	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3				N	-0-					20	
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3				N	-0-					20	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
HOLMAN-FAGAN			WELL #: 4301			RRCID -> 175139			COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094							
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3				N	-0-					-0-	
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	3				N	-0-					-0-	
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	3				N	-0-					-0-	
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3				N	-0-					-0-	
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	3				N	-0-					-0-	
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMAN-FAGAN			WELL #: 2402			RRCID -> 178560			COMPL. DATE 05/14/2000			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876							
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	3				N	-0-					-0-	
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	3				N	-0-					-0-	
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997	3				N	-0-					-0-	
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	895	3				N	-0-					-0-	
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	3				N	-0-					-0-	
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMAN-FAGAN			WELL #: 4102			RRCID -> 178562			COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020							
11	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	-0-	7604	3				N	-0-					39	
12	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	-0-	8099	3				N	-0-					39	
01	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	-0-	6960	3				N	-0-					39	
02	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	-0-	6337	3				N	-0-					39	
03	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	-0-	8019	3				N	-0-					39	
04	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-	-0-						N	NO RPT					39	
HOLMAN-FAGAN			WELL #: 2401			RRCID -> 179953			COMPL. DATE 05/30/2000			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160							
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	3				N	-0-					-0-	
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	3				N	-0-					-0-	
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	3				N	-0-					-0-	
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	3				N	-0-					-0-	
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773	3				N	-0-					-0-	
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GAS-X, S, (WALES)			34149 475			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
PETROTX OPERATING, LLC			660964																	
MORRILL			WELL #: 9			RRCID -> 212569			COMPL. DATE 12/13/2004			TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	8007							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	8007							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	8007							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	8007							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	8007							N	NO RPT					-0-	
04	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								
11	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)			34152 075			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN								
OMEGA ENERGY, LLC			622657																	
MORRILL			WELL #: 1X			RRCID -> 220046			COMPL. DATE 11/28/2005			TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203								
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					54	
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					54	
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					54	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					54	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					54	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					54	
GATES CATARINA			34200 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: DIMMIT								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978																	
GATES RANCH			WELL #: 3224			RRCID -> 076695			COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GAUSE			34260 001			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MILAM								
CXL ENERGY LLC			195770																	
WALL, M. BLANCHE			WELL #: 2			RRCID -> 125971			COMPL. DATE 10/08/1987			TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 267177			COMPL. DATE 10/03/2011			TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715								
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)										34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS			
COMSTOCK ENERGY, LLC										170037						
CMAJDALKA 62										WELL #: 1	RRCID -> 232692	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH	9736	PERF. 8616	- 8766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3660 X	3429	-0-	-231	-0-		3429 3			N	-0-					-0-
12	3720 X	3549	-0-	-171	-0-		3549 3			N	-0-					-0-
01	3720 X	3323	-0-	-397	-0-		3323 3			N	-0-					-0-
02	3276 X	2946	-0-	-330	-0-		2946 3			N	-0-					-0-
03	3596 X	2831	-0-	-765	-0-		2831 3			N	-0-					-0-
04	3420 X	3054	-0-	-366	-0-		3054 3			N	-0-					-0-
CMAJDALKA 59										WELL #: 2	RRCID -> 232700	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8646	- 8796
11	390 N	381	-0-	-9	-0-		381 3			N	-0-					-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395 3			N	-0-					-0-
01	403 N	140	-0-	-263	-0-		140 3			N	-0-					-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-		328 3			N	-0-					-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 3			N	-0-					-0-
*04	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339 3			N	-0-					-0-
BARR 59										WELL #: 1H	RRCID -> 233815	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH	9059	PERF. 9236	- 11945
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
DAVIS										WELL #: 3001	RRCID -> 196289	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8704	- 8738
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FIVE C RANCH										WELL #: 6301	RRCID -> 207228	COMPL. DATE 01/13/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8497	- 8691
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS										WELL #: 7701	RRCID -> 207230	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7160	- 7260
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FIVE C RANCH		WELL #: 6302		RRCID -> 209676		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 8952		PERF. 8506 - 8730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SHAW		WELL #: 7101		RRCID -> 211918		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8652 - 8733	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DAVIS		WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7284	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SHAW		WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 9340 - 11525	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SHAW		WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 8874 - 10780	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ROLSTON		WELL #: 802H		RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7245		PERF. 7444 - 9645	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)				//CONT.//	34593 080	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
SHAW				WELL #:		7503H	RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL	DEPTH	8775	PERF.	9338 - 10979			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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			
11	3270 X	2316	-0-	-954	-0-	2316	2				N	-0-					-0-	
12	2604 X	2379	-0-	-225	-0-	2379	2				N	-0-					-0-	
01	2604 X	2010	-0-	-594	-0-	2010	2				N	-0-					-0-	
02	2268 X	2118	-0-	-150	-0-	2118	2				N	-0-					-0-	
03	2449 X	2213	-0-	-236	-0-	2213	2				N	-0-					-0-	
04	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-						N	NO RPT					-0-	
RIO-TEX, INC.					712930													
GREER, JAMES L.				WELL #:		1	RRCID ->	171045	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL	DEPTH	7966	PERF.	6544 - 6666			
11	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	267	1	4181	2	N	-0-						-0-	
12	4650 X	4434	-0-	-216	-0-	266	1	4168	2	N	-0-						-0-	
01	4650 X	3141	-0-	-1509	-0-	188	1	2953	2	N	-0-						-0-	
02	4200 X	4014	-0-	-186	-0-	241	1	3773	2	N	-0-						-0-	
03	4588 X	4334	-0-	-254	-0-	260	1	4074	2	N	-0-						-0-	
04	4440 X	3475	-0-	-965	-0-	209	1	3266	2	N	-0-						-0-	
GOOSE EGG, S. (PETTUS)					35875 280	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: MCMULLEN				
FIELD PETROLEUM CORP.					266906													
BAKER "4"				WELL #:		3	RRCID ->	162518	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL	DEPTH	3550	PERF.	3324 - 3328			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

GREEN BRANCH (6100)			36644 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.			502771																	
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE			WELL #: 1			RRCID -> 074318			COMPL. DATE 06/01/1977			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	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								
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		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								
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508							N	NO RPT					-0-	
04	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								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400)										37997 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
FINLEY RESOURCES, INC.										268602							
ACKER										WELL #: 1	RRCID -> 099939	COMPL. DATE 01/27/1982	TOTAL DEPTH 11005	PERF. 7456 - 7466			
M	0	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200)										37997 737	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
FINLEY RESOURCES, INC.										268602							
ACKER UNIT										WELL #: 4	RRCID -> 210339	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8230 - 8236			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400)										37997 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
FINLEY RESOURCES, INC.										268602							
ACKER UNIT NO. 3										WELL #: 3	RRCID -> 133548	COMPL. DATE 12/29/1989	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8438 - 8451			
11	11430	-0-	-0-	-11430	-0-	-0-					N	20					101
12	10478 #	-0-	-0-	-10478	-0-	-0-					N	4					105
01	10168 #	-0-	-0-	-10168	-0-	-0-					N	-0-					105
02	9184 #	418	-0-	-8766	-0-	-0-	418	2			N	-0-					105
03	5022 #	2687	-0-	-2335	-0-	-0-	2653	2	34	9	N	31					136
*04	2861 R	2861	-0-	-0-	-0-	-0-	2813	2	48	9	N	44					180
HAMILTON FEE (1530)										38464 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC										334912							
SAN PEDRO RANCH										WELL #: 1861	RRCID -> 244581	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 3451	PERF. 1744 - 1785			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
ADA HAMMOND HEIRS										WELL #: 1	RRCID -> 290040	COMPL. DATE 03/22/2018	TOTAL DEPTH 3410	PERF. 2919 - 2971			
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
AGERON ENERGY, LLC				008625												
MARIA LUISA				WELL #:		5H		RRCID -> 289917		COMPL. DATE 03/05/2020		TOTAL DEPTH 3668		PERF. N/A		
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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARIA LUISA				WELL #:		3H	RRCID -> 290048	COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 11897		PERF.12113		- 19851		
11	85080 X	11107	-0-	-73973	-0-	124	1	10983	2	N	-0-					-0-
12	117379 X	117379	-0-	-0-	-0-	4430	1	112949	2	N	-0-					-0-
01	78703 X	78703	-0-	-0-	-0-	4182	1	74521	2	N	-0-					-0-
02	50165 X	50165	-0-	-0-	-0-	50165	2			N	-0-					-0-
03	87916 X	-0-	-0-	-87916	-0-					N	-0-					-0-
04	85080 X	19864	-0-	-65216	-0-	19864	2			N	-0-					-0-
SCHOOLFIELD				WELL #:		1H	RRCID -> 290194	COMPL. DATE 12/27/2021		TOTAL DEPTH 11707		PERF.12764		- 22896		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	292712 X	221958	-0-	-70754	-0-	221958	2			N	-0-					-0-
03	324074 X	-0-	-0-	-324074	-0-					N	-0-					-0-
04	313620 X	15427	-0-	-298193	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059												
STS SOUTH				WELL #:		1H	RRCID -> 283618	COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 11622		PERF.11810		- 16089		
11	18150 X	15263	-0-	-2887	-0-	425	1	1041	2	N	650	577	1			193
12	18755 X	16867	-0-	-1888	-0-	13082	3	715	9							317
01	18104 X	16176	-0-	-1928	-0-	812	1	1358	2	N	694	570	1			305
02	16352 X	12630	-0-	-3722	-0-	13934	3	763	9		736	748	1			278
03	16864 X	13397	-0-	-3467	-0-	691	1	1913	2	N	529	547	1	9	8	238
04	16320 X	15362	-0-	-958	-0-	12762	3	810	9		657	566	1	131	8	281
						247	1	11801	3	N	725	551	1	131	8	281
						582	9									
						1118	1	340	2	N						
						11216	3	723	9							
						1445	1	183	2	N						
						12936	3	798	9							
STS SOUTH				WELL #:		3H	RRCID -> 283973	COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12219		- 16017		
11	18870 X	16384	-0-	-2486	-0-	1138	1	2905	2	N	-0-					-0-
12	19158 X	17367	-0-	-1791	-0-	12341	3									-0-
01	19158 X	13870	-0-	-5288	-0-	1295	1	3275	2	N	-0-					-0-
02	15876 X	13441	-0-	-2435	-0-	12797	3									-0-
03	17360 X	12135	-0-	-5225	-0-	1446	1	2983	2	N	-0-					-0-
04	16800 X	9542	-0-	-7258	-0-	9441	3									-0-
						1139	1	1030	2	N	-0-					-0-
						11272	3									-0-
						1312	1	319	2	N	2	2	8			-0-
						10502	3	2	9							-0-
						1634	1	110	2	N	-0-					-0-
						7798	3									-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
STS SOUTH															
WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271															
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
11	77280 X	-0-	-0-	-77280	-0-					N	-0-				230
12	79856 X	58	-0-	-79798	-0-	4	1	5	2	N	-0-				230
						49	3								
01	75299 X	-0-	-0-	-75299	-0-					N	-0-				230
02	68012 X	-0-	-0-	-68012	-0-					N	-0-				230
03	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-				230
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				230
STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970															
11	24930 X	23919	-0-	-1011	-0-	1713	1	1615	2	Y	266	317	1		88
						20298	3	293	9						
12	24614 X	21947	-0-	-2667	-0-	2011	1	1747	2	Y	238	213	1		113
						17927	3	262	9						
01	24521 X	21638	-0-	-2883	-0-	1866	1	2536	2	Y	289	318	1		84
						16918	3	318	9						
02	22316 X	17139	-0-	-5177	-0-	1581	1	15282	3	Y	251	265	1		70
						276	9								
03	24707 X	20668	-0-	-4039	-0-	1801	1	548	2	Y	231	209	1	2 8	90
						18065	3	254	9						
04	DLQ G-10	21158	-0-	21158	21158	2077	1	263	2	Y	206	107	1	2 8	187
						18591	3	227	9						
STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121															
11	26790 X	26790	-0-	-0-	-0-	1775	1	1825	2	Y	231	240	1		76
						22936	3	254	9						
12	23343 X	17261	-0-	-6082	-0-	1492	1	1386	2	Y	150	155	1		71
						14218	3	165	9						
01	23343 X	23292	-0-	-51	-0-	1888	1	2755	2	Y	247	246	1		72
						18377	3	272	9						
02	25004 X	19714	-0-	-5290	-0-	1549	1	17916	3	Y	226	235	1		63
						249	9								
03	27683 X	19273	-0-	-8410	-0-	1684	1	513	2	Y	170	166	1		67
						16889	3	187	9						
04	DLQ G-10	14841	-0-	14841	14841	1460	1	185	2	Y	113	76	1		104
						13072	3	124	9						
STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974															
11	55320 X	42470	-0-	-12850	-0-	1256	1	4654	2	Y	263	280	1		34
						36217	3	54	4						
12	54281 X	32319	-0-	-21962	-0-	1046	1	4097	2	Y	257	233	1		58
						26885	3	8	4						
01	49197 X	28533	-0-	-20664	-0-	955	1	4437	2	Y	211	210	1		59
						22806	3	103	4						
02	44436 X	15766	-0-	-28670	-0-	558	1	15011	3	Y	170	176	1		53
						10	4	187	9						
03	47647 X	32285	-0-	-15362	-0-	1039	1	1851	2	Y	240	239	1		54
						29113	3	18	4						
04	DLQ G-10	34292	-0-	34292	34292	1293	1	1370	2	Y	276	294	1		36
						31324	3	1	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
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 (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	58890 X	43969	-0-	-14921	-0-	1311	1	2942	2	Y	1710	1789	1		221
12	54777 X	44048	-0-	-10729	-0-	37779	3	56	4						
01	52204 X	37528	-0-	-14676	-0-	1440	1	3760	2	Y	1656	1503	1		374
02	46592 X	32019	-0-	-14573	-0-	37015	3	11	4						
03	48174 X	36858	-0-	-11316	-0-	1263	1	4277	2	Y	1529	1476	1		427
04	DLQ G-10	31627	-0-	31627	31627	30170	3	136	4						
						1102	1	29642	3	Y	1141	1215	1		353
						20	4	1255	9						
						1139	1	2029	2	Y	1597	1591	1	1 8	358
						31913	3	20	4						
						1148	1	1216	2	Y	1322	1506	1	1 8	173
						27809	3	1454	9						
BPX OPERATING COMPANY															
STS															
WELL #: 085408 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				165
04	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															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
HENDERSON-CENIZO															
WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915															
11	6660 X	6085	-0-	-575	-0-	112	1	5972	3	N	-0-				158
12	6882 X	6451	-0-	-431	-0-	1	4								
01	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	120	1	6331	3	N	-0-				158
02	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	141	1	6905	3	N	-0-				158
03	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	129	1	6497	3	N	-0-				158
04	6810 X	5812	-0-	-998	-0-	152	1	6765	3	N	-0-				158
						121	1	5691	3	N	-0-				158
MARTIN J. C., 1850															
WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450															
11	4290 X	4080	-0-	-210	-0-	75	1	4004	3	N	-0-				137
12	4433 X	4202	-0-	-231	-0-	1	4								
01	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	78	1	4124	3	N	-0-				137
02	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	114	1	5551	3	N	-0-				137
03	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	81	1	3974	3	N	-0-				137
04	5490 X	3929	-0-	-1561	-0-	96	1	4252	3	N	-0-				137
						81	1	3848	3	N	-0-				137

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						102
DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						118
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940											
11	8280 X	6942	-0-	-1338	-0-	128	1	6813	3	N	-0-
						1	4				
12	8556 X	7229	-0-	-1327	-0-	135	1	7094	3	N	-0-
01	8556 X	7529	-0-	-1027	-0-	151	1	7378	3	N	-0-
02	7728 X	7180	-0-	-548	-0-	140	1	7040	3	N	-0-
03	7254 X	7163	-0-	-91	-0-	158	1	7005	3	N	-0-
04	7290 X	6678	-0-	-612	-0-	138	1	6540	3	N	-0-
STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025											
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302											
11	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	66	1	3525	3	N	-0-
						1	4				
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	66	1	3513	3	N	-0-
01	3844 X	3343	-0-	-501	-0-	67	1	3276	3	N	-0-
02	3472 X	2127	-0-	-1345	-0-	43	1	2084	3	N	-0-
03	3844 X	3428	-0-	-416	-0-	75	1	3353	3	N	-0-
04	3600 X	3460	-0-	-140	-0-	72	1	3388	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	8083 X	5438	-0-	-2645	-0-	111 494	1 9	4833	3	Y	449	454	1			82
12	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	121 457	1 9	4508	3	Y	415	392	1			105
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	78 256	1 9	2869	3	Y	233	244	1			94
02	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	44 174	1 4	2004	3	Y	168	95	1			167
03	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	83 192	1 4	3063	3	Y	285	452	1			-0-
04	2370 X	2177	-0-	-193	-0-	90 110	1 4	1778	3	Y	181	181	1			-0-
HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569																
11	5550 X	5403	-0-	-147	-0-	96 1	4 4	5128	3	N	162	3	0	148	1	165
12	5735 X	5286	-0-	-449	-0-	95 197	1 9	4994	3	N	179	7	0	175	1	162
01	5735 X	4674	-0-	-1061	-0-	90 179	1 9	4405	3	N	163	8	0	191	1	126
02	5152 X	4019	-0-	-1133	-0-	77 8	1 9	3934	3	N	7	7	0	113	1	13
03	5704 X	2215	-0-	-3489	-0-	47 11	1 9	2157	3	N	10	10	0			13
*04	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	122 201	1 9	5821	3	N	183	8	0	188	1	-0-
CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867																
11	8520 X	8272	-0-	-248	-0-	153 2	1 4	8111	3	Y	5					106
12	8804 X	8489	-0-	-315	-0-	158 53	1 9	8278	3	Y	48	58	1			96
01	9114 X	8711	-0-	-403	-0-	174 30	1 9	8507	3	Y	27					123
02	8232 X	6874	-0-	-1358	-0-	132	1	6742	3	Y	-0-					123
03	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	209	1	9288	3	Y	-0-	91	1			32
04	8430 X	7301	-0-	-1129	-0-	152	1	7149	3	Y	-0-					32

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY														
CAROLINE PIELOP														
WELL #:										4H		RRCID -> 254447		
COMPL. DATE 01/05/2010										TOTAL DEPTH 17409		PERF.11721 - 17309		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	265	1	14125	3	Y	5			56
12	14663 X	14631	-0-	-32	-0-	271	1	14351	3	Y	8	31	1	33
01	14911 X	14870	-0-	-41	-0-	297	1	14543	3	Y	27			60
02	13468 X	13406	-0-	-62	-0-	261	1	13145	3	Y	-0-			60
03	14911 X	14698	-0-	-213	-0-	323	1	14374	3	Y	1	45	1	16
*04	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	312	1	14875	3	Y	-0-			16

CAROLINE PIELOP UNIT 2										WELL #:		2H		
COMPL. DATE 05/01/2014										TOTAL DEPTH 11088		PERF.11184 - 15080		
11	6840 X	6691	-0-	-149	-0-	122	1	6488	3	N	73			179
12	7068 X	6677	-0-	-391	-0-	124	1	6528	3	N	23	60	1	142
01	7099 X	7055	-0-	-44	-0-	140	1	6835	3	N	73			215
02	6412 X	6384	-0-	-28	-0-	124	1	6260	3	N	-0-	132	1	83
03	7099 X	6652	-0-	-447	-0-	146	1	6506	3	N	-0-			83
04	6840 X	5761	-0-	-1079	-0-	120	1	5641	3	N	-0-			83

STS										WELL #:		4H		
COMPL. DATE 10/13/2009										TOTAL DEPTH 11437		PERF.11398 - 15921		
11	5340 X	4256	-0-	-1084	-0-	78	1	4165	3	N	11	11	0	120
12	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	103	1	5390	3	N	100	11	0	63
01	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	110	9	6447	3	N	141	16	0	188
02	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	118	1	5971	3	N	17	17	0	1
03	5611 X	4674	-0-	-937	-0-	103	1	4545	3	N	24	24	0	1
04	6510 X	3774	-0-	-2736	-0-	145	9	3555	3	N	132	26	0	-0-

STS B										WELL #:		1H		
COMPL. DATE 10/26/2009										TOTAL DEPTH 11452		PERF.11299 - 15594		
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			270
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			270
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270

MARTIN, DORA										WELL #:		2H		
COMPL. DATE 03/23/2010										TOTAL DEPTH 11530		PERF.11574 - 16391		
11	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	287	1	15274	3	N	-0-			78
12	15337 X	15337	-0-	-0-	-0-	284	1	15053	3	N	-0-			78
01	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	292	1	14296	3	N	-0-			78
02	12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	236	1	11914	3	N	-0-			78
03	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	197	1	8615	3	N	-0-			78
*04	12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	266	1	12603	3	N	-0-			78

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
DONNELL 457				WELL #:	1H	RRCID ->	255036	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL	DEPTH	11971	PERF.12062 -	15871	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2790 X	654	-0-	-2136	-0-		99	1	394	3	N	112	89	1	247
12	2883 X	2553	-0-	-330	-0-		38	4	123	9	N	314	312	1	249
01	2883 X	1490	-0-	-1393	-0-		248	1	1819	3	N	283	283	1	249
02	2604 X	1101	-0-	-1503	-0-		141	4	345	9	N	-0-	124	1	125
03	2883 X	2878	-0-	-5	-0-		262	1	758	3	N	132	257	1	-0-
04	2460 X	2345	-0-	-115	-0-		159	4	311	9	N	490	1	0	489 1 -0-
							328	1	759	3	N				
							14	4							
							596	1	2118	3	N				
							19	4	145	9	N				
							539	1	1259	3	N				
							8	4	539	9	N				

STOREY 151				WELL #:	2H	RRCID ->	255180	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL	DEPTH	10973	PERF.11230 -	15413	
11	5580 X	3276	-0-	-2304	-0-		67	1	3011	3	N	180	198	1	152
12	5766 X	4737	-0-	-1029	-0-		198	9							
01	5766 X	2468	-0-	-3298	-0-		121	1	4447	3	N	154	99	1	207
02	4872 X	2728	-0-	-2144	-0-		169	9							
03	4743 X	2463	-0-	-2280	-0-		59	1	2237	3	N	156	188	1	175
04	4590 X	1422	-0-	-3168	-0-		172	9							
							61	1	2449	3	N	130	192	1	113
							75	4	143	9	N	-0-	78	1	35
							60	1	2349	3	N	-0-			
							54	4							
							35	1	1318	3	N	63	98	1	-0-
							69	9							

BROWN-TRUSTS				WELL #:	1H	RRCID ->	255434	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL	DEPTH	11239	PERF.11315 -	14732	
11	4470 X	3640	-0-	-830	-0-		66	1	3497	3	N	69	76	1	118
12	4619 X	4481	-0-	-138	-0-		1	4	76	9	N	343	369	1	92
01	4092 X	3901	-0-	-191	-0-		76	1	4028	3	N	108	80	1	120
02	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-		377	9							
03	4495 X	4018	-0-	-477	-0-		76	1	3706	3	N	-0-			
*04	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-		119	9							
							73	1	3635	3	N	-0-			
							82	1	3640	3	N	269	389	1	-0-
							296	9							
							116	1	5502	3	N	310	310	1	-0-
							341	9							

DONNELL ET AL				WELL #:	5H	RRCID ->	255452	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL	DEPTH	14815	PERF.14715 -	11754	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	15870 X	15118	-0-	-752	-0-	277 1	14751 3	N	79	66	1		155	
12	16585 X	15784	-0-	-801	-0-	3 4	87 9							
01	16585 X	14376	-0-	-2209	-0-	292 1	15457 3	N	32	117	1		70	
02	14980 X	12865	-0-	-2115	-0-	35 9								
03	18307 X	18307	-0-	-0-	-0-	286 1	14016 3	N	67				137	
*04	18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	74 9								
						251 1	12614 3	N	-0-				137	
						402 1	17882 3	N	21	158	1		-0-	
						23 9								
						383 1	18191 3	N	90	90	1		-0-	
						99 9								
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850														
11	7830 X	6606	-0-	-1224	-0-	122 1	6483 3	N	-0-				15	
12	7595 X	6514	-0-	-1081	-0-	1 4								
01	6975 X	6244	-0-	-731	-0-	121 1	6393 3	N	-0-				15	
02	6160 X	5902	-0-	-258	-0-	125 1	6119 3	N	-0-				15	
03	6820 X	6186	-0-	-634	-0-	115 1	5787 3	N	-0-				15	
04	6600 X	5999	-0-	-601	-0-	136 1	6050 3	N	-0-				15	
						124 1	5875 3	N	-0-				15	
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251														
11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	11 1	596 3	N	1	1	0		252	
12	629 X	629	-0-	-0-	-0-	1 9								
01	657 X	657	-0-	-0-	-0-	12 1	616 3	N	1	1	0		252	
02	598 X	598	-0-	-0-	-0-	1 9								
03	645 X	645	-0-	-0-	-0-	13 1	642 3	N	2	2	0		252	
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	2 9								
						12 1	584 3	N	2	2	0		252	
						14 1	629 3	N	2	2	0		252	
						2 9								
						13 1	605 3	N	3	3	0		252	
						3 9								
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60	
LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195														
11	3450 X	972	-0-	-2478	-0-	17 1	926 3	N	26	1	0		103	
12	3565 X	14	-0-	-3551	-0-	29 9								
01	6448 X	73	-0-	-6375	-0-	14 3		N	-0-				103	
02	5824 X	112	-0-	-5712	-0-	2 1	71 3	N	-0-				103	
03	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	2 1	110 3	N	-0-				103	
*04	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	201 1	8891 3	N	69	172	1		-0-	
						76 9								
						104 1	4887 3	N	190	5	0	185 1	-0-	
						209 9								

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3	2	9	N	2					92
12	60	X	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	-0-					92
01	147	X	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	N	-0-					92
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	4110	3	N	-0-					92
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	3893	3	N	195	287	1			-0-
									215	9									
*04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	2622	3	N	201	201	1			-0-
									221	9									
MARTIN UNIT 2						WELL #:		1H		RRCID -> 257680		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 11183		PERF.11617 - 16943			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
BROWN-TRUSTS						WELL #:		2H		RRCID -> 257681		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 11130		PERF.11411 - 16604			
11	5850	X	4672	-0-	-1178	-0-	-0-	-0-	81	1	4336	3	N	231	4	0	186	1	163
									1	4	254	9							
12	6045	X	5798	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	102	1	5397	3	N	272	4	0	263	1	168
									299	9									
01	6045	X	5630	-0-	-415	-0-	-0-	-0-	106	1	5183	3	N	310	6	0	320	1	152
									341	9									
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	4757	3	N	172	6	0	318	1	-0-
									189	9									
03	5797	X	5197	-0-	-600	-0-	-0-	-0-	110	1	4889	3	N	180	2	0	178	1	-0-
									198	9									
04	5610	X	4352	-0-	-1258	-0-	-0-	-0-	91	1	4259	3	N	2	2	0			-0-
									2	9									
MARTIN, DORA						WELL #:		5H		RRCID -> 257862		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 11602		PERF.11251 - 16222			
11	5010	X	4869	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	90	1	4778	3	N	-0-					34
									1	4									
12	5084	X	4444	-0-	-640	-0-	-0-	-0-	82	1	4362	3	N	-0-					34
01	5332	X	5107	-0-	-225	-0-	-0-	-0-	102	1	5005	3	N	-0-					34
02	4816	X	4633	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	90	1	4543	3	N	-0-					34
03	5332	X	3030	-0-	-2302	-0-	-0-	-0-	67	1	2963	3	N	-0-					34
*04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	4965	3	N	-0-					34
MARTIN UNIT 1						WELL #:		1H		RRCID -> 257955		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11060		PERF.11453 - 16859			
11	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	12965	3	N	-0-					120
									3	4									
12	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	12650	3	N	-0-					120
01	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	12293	3	N	-0-					120
02	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	10908	3	N	-0-					120
03	12276	X	7294	-0-	-4982	-0-	-0-	-0-	160	1	7134	3	N	-0-					120
04	11880	X	7207	-0-	-4673	-0-	-0-	-0-	141	1	7066	3	N	-0-					120

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
STOREY 267															
WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	21294 X	7447	-0-	-13847	-0-	156	1	6639	3	Y	593	610	1	108	
12	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	652	9	2704	3	Y	288	323	1	73	
01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	317	9	2373	3	Y	230	210	1	93	
02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	61	1	3493	3	Y	165	94	1	164	
03	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	253	9	6029	3	Y	538	702	1	-0-	
*04	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	84	1	592	9	Y	216	216	1	-0-	
						171	4	2188	3						
						168	1	238	9						
						363	4								
						101	1								
						131	4								
BROWN DISTRIBUTING														WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730	
11	9270 X	9064	-0-	-206	-0-	167	1	8895	3	N	-0-			22	
12	9455 X	9122	-0-	-333	-0-	2	4	8953	3	N	-0-			22	
01	9455 X	9231	-0-	-224	-0-	169	1	9046	3	N	-0-			22	
02	8512 X	8418	-0-	-94	-0-	185	1	8254	3	N	-0-			22	
03	9424 X	8946	-0-	-478	-0-	164	1	8749	3	N	-0-			22	
04	9060 X	8547	-0-	-513	-0-	197	1	8370	3	N	-0-			22	
						177	1								
BELLows-MEUTH														WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887	
11	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	125	1	6635	3	N	225	241	1	192	
12	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	1	4	248	9	N	237	234	1	195	
01	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	132	1	6931	3	N	274	347	1	122	
02	6944 X	6128	-0-	-816	-0-	261	9	7311	3	N	-0-	71	1	51	
03	7688 X	7366	-0-	-322	-0-	149	1	6011	3	N	257	288	1	20	
04	7500 X	6322	-0-	-1178	-0-	301	9	6926	3	N	211	211	1	20	
						117	1	5963	3	N					
						157	1								
						283	9								
						127	1								
						232	9								
STS														WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081	
11	1470 N	723	-0-	-747	-0-	11	1	593	3	N	108			323	
12	930 N	686	-0-	-244	-0-	119	9	589	3	N	78	164	1	237	
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	11	1	903	3	N	301	298	1	240	
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	86	9	833	3	N	-0-	113	1	127	
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	18	1	861	3	N	-0-	1	0	19	
04	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	331	9	782	3	N	327	1	0	-0-	
						16	1								
						19	1								
						17	1								
						360	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	16560 X	13035	-0-	-3525	-0-	238 1	12747 3	N	43	2 0	64 1		98	
12	13640 X	13438	-0-	-202	-0-	3 4	47 9							
01	13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	249 1	13181 3	N	7	7 0			98	
02	14918 X	14918	-0-	-0-	-0-	8 9								
03	14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	279 1	13686 3	N	13	9 0			102	
*04	13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	14 9								
						287 1	14621 3	N	9	9 0			102	
						10 9								
						315 1	13994 3	N	15	15 0			102	
						17 9								
						287 1	13561 3	N	19	19 0			102	
						21 9								
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814														
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	54 1	2903 3	N	564	498 1			248	
12	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	1 4	620 9							
01	2697 X	2182	-0-	-515	-0-	52 1	2746 3	N	566	1 0	533 1		280	
02	3332 X	2596	-0-	-736	-0-	623 9								
03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	33 1	1646 3	N	457	1 0	569 1		167	
04	3570 X	2990	-0-	-580	-0-	503 9								
						53 1	2542 3	N	1	1 0	23 1		144	
						1 9								
						77 1	3427 3	N	598	2 0	740 1		-0-	
						658 9								
						46 1	2140 3	N	731	3 0	728 1		-0-	
						804 9								
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725														
11	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	28 1	1520 3	N	221	2 0	207 1		219	
12	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	16 4	243 9							
01	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	25 1	1336 3	N	189	1 0	197 1		210	
02	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	14 4	208 9							
03	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	43 1	2115 3	N	304	1 0	235 1		278	
*04	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	20 4	334 9							
						35 1	1790 3	N	2	2 0	187 1		91	
						15 4	2 9							
						50 1	2215 3	N	101	3 0	189 1		-0-	
						17 4	111 9							
						42 1	2009 3	N	450	4 0	446 1		-0-	
						16 4	495 9							
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637														
11	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	192 1	10249 3	N	-0-				28	
12	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	2 4								
01	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	189 1	9855 3	N	-0-				28	
02	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	218 1	10698 3	N	-0-				28	
03	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	188 1	9468 3	N	-0-				28	
*04	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	232 1	10320 3	N	-0-				28	
						202 1	9539 3	N	-0-				28	
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527														
11	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	46 1	2433 3	N	-0-				212	
12	1984 N	1393	-0-	-591	-0-	26 1	1367 3	N	-0-				212	
01	3100 N	3463	-0-	363	363	69 1	3394 3	N	-0-				212	
02	2797 N	2434	-0-	-363	-0-	48 1	2386 3	N	-0-				212	
03	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	67 1	2987 3	N	-0-				212	
*04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	55 1	2594 3	N	-0-				212	

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1178

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY HENDERSON-CENIZO				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 085408 4H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
						RRCID ->	259429	COMPL.	DATE	08/08/2010	TOTAL	DEPTH	11511	PERF.11828	-	18237		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	7500 X	7218	-0-	-282			-0-	133 1	1 4	7084	3	N	-0-					-0-
12	7378 X	7227	-0-	-151			-0-	134 1	1	7093	3	N	-0-					-0-
01	7349 X	7349	-0-	-0-			-0-	147 1	1	7202	3	N	-0-					-0-
02	6748 X	6564	-0-	-184			-0-	128 1	1	6436	3	N	-0-					-0-
03	7471 X	7111	-0-	-360			-0-	156 1	1	6955	3	N	-0-					-0-
04	7230 X	6887	-0-	-343			-0-	142 1	1	6745	3	N	-0-					-0-
JC MARTIN					WELL #:	3H	RRCID ->	259550	COMPL.	DATE	06/06/2010	TOTAL	DEPTH	10615	PERF.11090	-	16071	
11	5568 X	5568	-0-	-0-			-0-	100 1	1 4	5304	3	N	-0-					75
12	6210 X	6210	-0-	-0-			-0-	102 1	1	5413	3	N	502	547	1			30
01	4715 X	4715	-0-	-0-			-0-	143 4	4	552 9	9							
02	5537 X	5537	-0-	-0-			-0-	90 1	1	4395	3	N	85					115
03	5853 X	5853	-0-	-0-			-0-	136 4	4	94 9	9							
*04	5213 X	5213	-0-	-0-			-0-	105 1	1	5286	3	N	42	101	1			56
								100 4	4	46 9	9							
								124 1	1	5532	3	N	101	101	1			56
								86 4	4	111 9	9							
								107 1	1	5034	3	N	-0-					56
								72 4	4									
WOODWARD G.U.					WELL #:	1H	RRCID ->	260065	COMPL.	DATE	07/07/2010	TOTAL	DEPTH	13271	PERF.13128	-	18217	
11	1020 N	677	-0-	-343			-0-	12 1	1 9	645	3	N	18					113
12	3100 N	11895	-0-	8795			8795	207 1	1	11475	3	N	194	1	0	192	1	114
01	3100 N	29889	-0-	26789			35584	213 9	9									
02	2800 N	15583	-0-	12783			48367	589 1	1	28815	3	N	441	14	0	310	1	231
03	68107 X	19740	-0-	-48367			-0-	485 9	9									
*04	17316 X	17316	-0-	-0-			-0-	303 1	1	15234	3	N	42	42	0	192	1	39
								46 9	9									
								430 1	1	19010	3	N	273	37	0	275	1	-0-
								300 9	9									
								349 1	1	16605	3	N	329	69	0	260	1	-0-
								362 9	9									
STOREY					WELL #:	4H	RRCID ->	260102	COMPL.	DATE	10/21/2010	TOTAL	DEPTH	10979	PERF.10860	-	16033	
11	5615 X	5615	-0-	-0-			-0-	114 1	1	5156	3	Y	314	274	1			225
12	4774 X	4303	-0-	-471			-0-	345 9	9									
01	4774 X	3475	-0-	-1299			-0-	104 1	1	3931	3	Y	244	278	1			191
02	4312 X	1917	-0-	-2395			-0-	268 9	9									
03	4774 X	2096	-0-	-2678			-0-	84 1	1	3154	3	Y	215	255	1			151
04	4620 X	2001	-0-	-2619			-0-	237 9	9									
								37 1	1	1874	3	Y	5	66	1			90
								6 9	9									
								39 1	1	2032	3	Y	23	113	1			-0-
								25 9	9									
								49 1	1	1918	3	Y	31	31	1			-0-
								34 9	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY															
HEIM															
WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068															
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	
11	353 X	353	-0-	-0-	-0-	6	1	347	3	N	-0-			18	
12	233 X	233	-0-	-0-	-0-	4	1	226	3	N	3			21	
						3	9								
01	28 X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	1			22	
						1	9								
02	303 X	303	-0-	-0-	-0-	6	1	297	3	N	-0-			22	
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			22	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
HENDERSON-CENIZO													WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948		
11	2220 X	1490	-0-	-730	-0-	27	1	1463	3	N	-0-			43	
12	2046 X	1232	-0-	-814	-0-	23	1	1209	3	N	-0-			43	
01	2046 X	904	-0-	-1142	-0-	18	1	886	3	N	-0-			43	
02	1680 X	820	-0-	-860	-0-	16	1	804	3	N	-0-			43	
03	1860 X	849	-0-	-1011	-0-	19	1	830	3	N	-0-			43	
04	1500 X	23	-0-	-1477	-0-	23	3			N	-0-			43	
STS-A													WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911		
11	8130 X	8019	-0-	-111	-0-	148	1	7869	3	N	-0-			22	
						2	4								
12	9548 X	8129	-0-	-1419	-0-	150	1	7979	3	N	-0-			22	
01	9548 X	8473	-0-	-1075	-0-	170	1	8303	3	N	-0-			22	
02	8624 X	6906	-0-	-1718	-0-	134	1	6772	3	N	-0-			22	
03	8680 X	7328	-0-	-1352	-0-	161	1	7167	3	N	-0-			22	
04	8190 X	6636	-0-	-1554	-0-	137	1	6499	3	N	-0-			22	
DONNELL A													WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147		
11	1770 N	27	-0-	-1743	-0-	27	3			N	-0-			94	
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	4	1	197	3	N	162	137	1	119	
						178	9								
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	276	3	N	151	159	1	111	
						166	9								
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	198	3	N	47	158	1	-0-	
						52	9								
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-	
*04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	7	1	381	3	N	130	130	1	-0-	
						143	9								
NICHOLS													WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343		
11	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	129	1	6853	3	N	-0-			-0-	
						1	4								
12	7161 X	6823	-0-	-338	-0-	127	1	6696	3	N	-0-			-0-	
01	7161 X	6900	-0-	-261	-0-	138	1	6761	3	N	1	1	0	-0-	
						1	9								
02	6524 X	5432	-0-	-1092	-0-	105	1	5326	3	N	1	1	0	-0-	
						1	9								
03	7223 X	5741	-0-	-1482	-0-	126	1	5614	3	N	1	1	0	-0-	
						1	9								
04	6990 X	6151	-0-	-839	-0-	127	1	6023	3	N	1	1	0	-0-	
						1	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY															
CHALOS MINERALS															
WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2400 X	2300	-0-	-100	-0-	42	1	2258	3	N	-0-				-0-
12	2356 X	2334	-0-	-22	-0-	43	1	2291	3	N	-0-				-0-
01	2449 X	2413	-0-	-36	-0-	48	1	2365	3	N	-0-				-0-
02	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	44	1	2229	3	N	-0-				-0-
03	2449 X	2270	-0-	-179	-0-	50	1	2220	3	N	-0-				-0-
*04	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	52	1	2445	3	N	-0-				-0-
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728															
11	2310 X	1378	-0-	-932	-0-	26	1	1352	3	N	-0-				-0-
12	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	48	1	2537	3	N	-0-				-0-
01	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	32	1	1583	3	N	-0-				-0-
02	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	32	1	1531	3	N	-0-				-0-
03	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	54	1	2391	3	N	-0-				-0-
*04	260 X	260	-0-	-0-	-0-	6	1	254	3	N	-0-				-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181															
11	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	108	1	5767	3	N	251	213	1		215
						1	4	276	9						
12	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	97	1	5067	3	N	173	250	1		138
						190	9								
01	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	128	1	6254	3	N	193	186	1		145
						212	9								
02	3668 X	1651	-0-	-2017	-0-	32	1	1619	3	N	-0-	99	1		46
03	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	143	1	6377	3	N	82	88	1		40
						90	9								
*04	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	108	1	5114	3	N	206	206	1		40
						21	4	227	9						
JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	212 1	11317 3	N	50			447
12	11160 X	10409	-0-	-751	-0-	2 4	55 9					
01	11811 X	10321	-0-	-1490	-0-	193 1	10216 3	N	-0-	150 1		297
02	10808 X	8099	-0-	-2709	-0-	206 1	10115 3	N	-0-			297
						154 1	7755 3	N	173	470 1		-0-
03	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	190 9						
						258 1	11402 3	N	399	399 1		-0-
04	11580 X	10366	-0-	-1214	-0-	439 9						
						211 1	9950 3	N	186	186 1		-0-
						205 9						
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101												
11	6750 X	6441	-0-	-309	-0-	118 1	6296 3	N	24	3 0		98
12	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	1 4	26 9					
01	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	121 1	6370 3	N	20	4 0	87 1	27
02	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	22 9						
						136 1	6637 3	N	35	4 0		58
03	6665 X	6299	-0-	-366	-0-	39 9						
04	6600 X	6009	-0-	-591	-0-	118 1	5955 3	N	5	5 0		58
						6 9						
						138 1	6154 3	N	6	6 0		58
						7 9						
						124 1	5876 3	N	8	8 0		58
						9 9						
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351												
11	5970 X	4323	-0-	-1647	-0-	79 1	4243 3	N	1	1 0		100
12	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	1 9						
01	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	120 1	6407 3	N	4	1 0		103
02	5460 X	5227	-0-	-233	-0-	4 9						
						124 1	6075 3	N	16	1 0		118
03	6541 X	3004	-0-	-3537	-0-	18 9						
04	6330 X	2950	-0-	-3380	-0-	100 1	5126 3	N	1	1 0		118
						1 9						
						66 1	2936 3	N	2	2 0		118
						2 9						
						61 1	2888 3	N	1	1 0		118
						1 9						
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088												
11	2790 X	2370	-0-	-420	-0-	33 1	1810 3	N	358	1 0	366 1	248
12	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	133 4	394 9					
01	2883 X	2450	-0-	-433	-0-	43 1	2275 3	N	497	1 0	432 1	312
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	167 4	547 9					
						33 1	1637 3	N	669	2 0	586 1	393
						44 4	736 9					
03	2883 X	1183	-0-	-1700	-0-	63 1	3002 3	N	2	2 0	279 1	114
04	2790 X	2777	-0-	-13	-0-	40 4	2 9					
						23 1	1021 3	N	74	4 0	184 1	-0-
						58 4	81 9					
						43 1	2016 3	N	653	3 0	650 1	-0-
						718 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6990 X	4565	-0-	-2425	-0-	84 1	4480 3	N		-0-			16
12	6479 X	4314	-0-	-2165	-0-	80 1	4234 3	N		-0-			16
01	6200 X	4143	-0-	-2057	-0-	83 1	4060 3	N		-0-			16
02	5068 X	3483	-0-	-1585	-0-	68 1	3415 3	N		-0-			16
03	5053 X	3725	-0-	-1328	-0-	82 1	3643 3	N		-0-			16
04	4560 X	3512	-0-	-1048	-0-	73 1	3439 3	N		-0-			16

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011													
11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	50 1	2725 3	N		-0-			33
12	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	65 1	3416 3	N		-0-			33
01	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	58 1	2896 3	N		-0-			33
02	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	45 1	2292 3	N		-0-			33
03	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	80 1	3554 3	N		-0-			33
*04	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	69 1	3272 3	N		-0-			33

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149													
11	8160 X	7998	-0-	-162	-0-	146 1	7784 3	N		61	7 0	79 1	122
12	7998 X	7330	-0-	-668	-0-	135 1	7147 3	N		44	8 0	108 1	50
01	7998 X	7526	-0-	-472	-0-	149 1	7324 3	N		48	10 0		88
02	7476 X	6491	-0-	-985	-0-	126 1	6355 3	N		9	9 0		88
03	8277 X	6482	-0-	-1795	-0-	143 1	6326 3	N		12	12 0		88
04	8010 X	6701	-0-	-1309	-0-	135 1	6538 3	N		25	15 0	98 1	-0-

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614													
11	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	96 1	4473 3	Y		319	309 1		229
12	4588 X	2864	-0-	-1724	-0-	351 9	2625 3	Y		163	264 1		128
01	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	60 1	5202 3	Y		380	242 1		266
02	4144 X	2994	-0-	-1150	-0-	179 9	2916 3	Y		9	116 1		159
03	4588 X	2068	-0-	-2520	-0-	113 1	2003 3	Y		24	183 1		-0-
04	4440 X	2526	-0-	-1914	-0-	418 9	2412 3	Y		47	47 1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
STS															
WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262															
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	EOM BALANCE
11	10710 X	10182	-0-	-528	-0-	180	1	9581	3	Y	381	361	1		187
12	10571 X	9991	-0-	-580	-0-	2	4	419	9						
01	10602 X	10264	-0-	-338	-0-	179	1	9471	3	Y	310	345	1		152
02	9492 X	1327	-0-	-8165	-0-	341	9								
03	10509 X	5992	-0-	-4517	-0-	195	1	9566	3	Y	457	456	1		153
04	10170 X	7330	-0-	-2840	-0-	503	9								
						24	1	1303	3	Y	-0-	49	1		104
						131	1	5753	3	Y	98	202	1		-0-
						108	9								
						143	1	6754	3	Y	375	375	1		-0-
						20	4	413	9						
STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531															
11	504 X	504	-0-	-0-	-0-	5	1	280	3	N	199	199	1		205
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-	219	9								
01	898 X	898	-0-	-0-	-0-	6	1	337	3	N	363	363	1		205
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	399	9								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	535	3	N	320	320	1		205
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	352	9								
										N	-0-				205
										N	-0-				205
										N	377	377	1		205
STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754															
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-				-0-
12	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213															
11	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	218	1	11606	3	N	-0-				57
12	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	2	4								
01	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	229	1	12071	3	N	-0-				57
02	11032 X	9165	-0-	-1867	-0-	244	1	11980	3	N	-0-				57
03	12307 X	9870	-0-	-2437	-0-	180	1	8985	3	N	-0-				57
04	11910 X	5387	-0-	-6523	-0-	217	1	9653	3	N	-0-				57
						115	1	5272	3	N	-0-				57
DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544															
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	4	1	222	3	N	227	187	1		255
12	806 N	649	-0-	-157	-0-	250	9								
01	744 N	701	-0-	-43	-0-	6	1	328	3	N	286	314	1		227
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	315	9								
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	7	1	331	3	N	330	363	1		194
04	690 N	474	-0-	-216	-0-	363	9								
						14	1	694	3	N	227	381	1		40
						250	9								
										N	51	1	0	90 1	-0-
						1	1	69	3	N	367	367	1		-0-
						404	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7650 X	6563	-0-	-1087	-0-	117 1	6249 3	Y	178	2 0	144 1			272
12	7905 X	6782	-0-	-1123	-0-	1 4	196 9							
01	7347 X	6807	-0-	-540	-0-	123 1	6507 3	Y	138	3 0	186 1			221
02	6412 X	5657	-0-	-755	-0-	152 9								
03	7099 X	5884	-0-	-1215	-0-	132 1	6446 3	Y	208	3 0	164 1			262
04	6600 X	6529	-0-	-71	-0-	229 9								
						111 1	5542 3	Y	4	4 0	71 1			191
						4 9								
						128 1	5687 3	Y	63	5 0	249 1			-0-
						69 9								
						131 1	6214 3	Y	167	6 0	161 1			-0-
						184 9								
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330														
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	90 1	4774 3	Y	137	6 0	107 1			202
12	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	1 4	151 9							
01	5270 X	5258	-0-	-12	-0-	90 1	4736 3	Y	76	6 0	138 1			134
02	4760 X	4612	-0-	-148	-0-	84 9								
03	5270 X	4468	-0-	-802	-0-	102 1	4970 3	Y	169	7 0	99 1			197
04	5100 X	4405	-0-	-695	-0-	186 9								
						90 1	4514 3	Y	7	8 0	53 1			143
						8 9								
						97 1	4309 3	Y	56	11 0	188 1			-0-
						62 9								
						89 1	4183 3	Y	121	13 0	108 1			-0-
						133 9								
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113														
11	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	25 1	1344 3	N	71	45 1				213
12	2170 X	1440	-0-	-730	-0-	78 9								
01	2170 X	1413	-0-	-757	-0-	24 1	1277 3	N	126	92 1				247
02	1960 X	151	-0-	-1809	-0-	139 9								
03	1643 X	41	-0-	-1602	-0-	26 1	1271 3	N	105	105 1				247
04	1380 N	249	-0-	-1131	-0-	116 9								
						3 1	148 3	N	-0-	31 1				216
						1 1	28 3	N	-0-					216
						12 4								
						5 1	244 3	N	-0-					216
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078														
11	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	162 1	8638 3	N	-0-					145
12	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	2 4								
01	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	200 1	10555 3	N	-0-					145
02	8064 X	5912	-0-	-2152	-0-	209 1	10212 3	N	-0-					145
03	8928 X	7017	-0-	-1911	-0-	111 1	5801 3	N	-0-					145
04	8640 X	8184	-0-	-456	-0-	155 1	6862 3	N	-0-					145
						169 1	8015 3	N	-0-					145
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229														
11	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 1		N	-0-					36
12	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 1		N	-0-					36
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 1		N	-0-					36
02	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 1		N	-0-					36
03	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 1		N	-0-					36
*04	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 1		N	-0-					36

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY																
CRAFT																
WELL #:																
1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441																
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	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
CANGELOSI																
WELL #:																
1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680																
11	2790 X	1640	-0-	-1150	-0-	30	1	1610	3	N	-0-					-0-
12	1798 X	1667	-0-	-131	-0-	31	1	1636	3	N	-0-					-0-
01	1798 X	1684	-0-	-114	-0-	34	1	1650	3	N	-0-					-0-
02	1624 X	1466	-0-	-158	-0-	29	1	1437	3	N	-0-					-0-
03	1767 X	1572	-0-	-195	-0-	35	1	1537	3	N	-0-					-0-
04	1620 N	1377	-0-	-243	-0-	29	1	1348	3	N	-0-					-0-
TEAL																
WELL #:																
1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246																
11	2130 N	2056	-0-	-74	-0-	38	1	2018	3	N	-0-					21
12	2139 N	2105	-0-	-34	-0-	39	1	2066	3	N	-0-					21
01	2170 N	1681	-0-	-489	-0-	34	1	1647	3	N	-0-					21
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	39	1	1969	3	N	-0-					21
03	2108 N	1802	-0-	-306	-0-	40	1	1762	3	N	-0-					21
*04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	35	1	1683	3	N	-0-					21
STS C																
WELL #:																
4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000																
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	9	1	428	3	N	-0-					165
01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	10	1	496	3	N	-0-					165
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	4	N	-0-					165
03	479 X	479	-0-	-0-	-0-	11	1	468	3	N	-0-					165
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
PEEBLES UNIT 1																
WELL #:																
1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050																
11	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	20	1	1066	3	N	136	1	0	100	1	145
						150	9									
12	186 X	21	-0-	-165	-0-	9	3	12	9	N	11	1	0			155
01	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	16	1	776	3	N	120					275
						106	4	132	9							
02	333 X	333	-0-	-0-	-0-	6	1	326	3	N	1	1	0			275
						1	9									
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	1	1	0			275
						1	9									
*04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	23	1	1019	3	N	97	372	1			-0-
						12	4	107	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4950 X	3143	-0-	-1807	-0-	58 1	3084 3	N			-0-			-0-
12	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	52 1	2761 3	N			-0-			-0-
01	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	58 1	2856 3	N			-0-			-0-
02	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	128 4	2492 3	N			-0-			-0-
03	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	49 1	2659 3	N			-0-			-0-
*04	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	60 1	2367 3	N			-0-			-0-
KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321														
11	1909 N	1403	-0-	-506	-0-	26 1	1377 3	N			-0-			-0-
12	2170 X	1324	-0-	-846	-0-	25 1	1299 3	N			-0-			-0-
01	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	46 1	2260 3	N			-0-			-0-
02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	61 1	3065 3	N			-0-			-0-
03	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	69 1	3054 3	N			-0-			-0-
*04	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	60 1	2834 3	N			-0-			-0-
ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951														
11	1620 N	472	-0-	-1148	-0-	158 1	179 3	N			123	178 1		164
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	135 9	238 3	N			307	271 1		200
01	868 N	387	-0-	-481	-0-	435 1	51 9	N			46	81 1		165
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	338 9	545 3	N			-0-			165
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	336 1	761 3	N			25	1 0	189 1	-0-
*04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	247 1	1116 3	N			542	1 0	541 1	-0-
						329 1								
						28 9								
						322 1								
						596 9								
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471														
11	4710 X	4095	-0-	-615	-0-	75 1	3967 3	N			47	2 0		316
12	4154 X	4019	-0-	-135	-0-	1 4	52 9							
01	4619 X	4101	-0-	-518	-0-	74 1	3892 3	N			48	3 0		361
02	4172 X	3630	-0-	-542	-0-	53 9	3957 3	N			57	3 0	90 1	325
03	4619 X	3714	-0-	-905	-0-	81 1	3556 3	N			3	3 0		325
04	4110 X	662	-0-	-3448	-0-	63 9	3 9							
						71 1	3629 3	N			3	4 0	89 1	235
						3 9	641 3	N			6	6 0	78 1	157
						82 1								
						14 1								
						7 9								
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384														
11	10470 X	10219	-0-	-251	-0-	188 1	10029 3	N			-0-			239
12	10819 X	10510	-0-	-309	-0-	2 4	10314 3	N			1	1 0		239
01	11036 X	10000	-0-	-1036	-0-	195 1	9688 3	N			104	1 0	92 1	250
02	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	1 9	15020 3	N			2	2 0		250
03	11036 X	8983	-0-	-2053	-0-	198 1	8739 3	N			44	5 0	289 1	-0-
04	10230 X	10211	-0-	-19	-0-	114 9	9972 3	N			5	5 0		-0-
						309 1								
						2 9								
						196 1								
						48 9								
						210 1								
						23 4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	104	1	4417	3	N	433	318	1	303
12	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	476	9	112	1	4089	3	273	359	1
01	3906 X	3705	-0-	-201	-0-	300	9	85	1	3278	3	311	271	1
02	3528 X	1621	-0-	-1907	-0-	342	9	34	1	1587	3	-0-	192	1
03	3906 X	51	-0-	-3855	-0-	51	3	51	3	N	-0-	-0-	-0-	65
*04	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	123	1	4058	3	N	404	469	1	-0-
						444	9							
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484														
11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	2930	3	171	4	N	369	393	1	140
12	3255 X	2472	-0-	-783	-0-	406	9	2068	3	141	4	239	1	0
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	263	9	2652	3	274	4	378	1	0
02	3276 X	2894	-0-	-382	-0-	416	9	2456	3	234	4	185	2	0
03	3627 X	1382	-0-	-2245	-0-	204	9	1084	3	236	4	56	2	0
04	3510 X	1716	-0-	-1794	-0-	62	9	1308	3	299	4	99	2	0
						109	9							
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288														
11	3360 X	3114	-0-	-246	-0-	57	1	3056	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	1	4	58	1	3047	3	-0-	-0-	-0-
01	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	62	1	3013	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2912 X	2093	-0-	-819	-0-	40	1	2053	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3224 X	2902	-0-	-322	-0-	64	1	2838	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3120 X	2965	-0-	-155	-0-	61	1	2904	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792														
11	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	20	1	1056	3	N	184	88	1	218
12	911 X	911	-0-	-0-	-0-	202	9	14	1	732	3	150	1	0
01	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	165	9	31	1	1531	3	164	1	0
02	796 X	796	-0-	-0-	-0-	180	9	15	1	779	3	2	2	0
03	789 X	789	-0-	-0-	-0-	2	9	17	1	739	3	30	2	0
*04	812 X	812	-0-	-0-	-0-	33	9	13	1	594	3	186	2	0
						205	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408													
GLADYS WHEELER				WELL #:		2H		RRCID -> 264460		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 12055		PERF.12486 - 17623					
M	0	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
11		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-							N	273	236	1			265
12		3131 X	1598	-0-	-1533	-0-			25	1	1287	3	N	260	267	1			258
									286	9									
01		527 X	299	-0-	-228	-0-			2	1	101	3	N	178	1	0	238	1	197
02		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-			196	9									
03		1612 X	643	-0-	-969	-0-			23	1	1196	3	N	15	160	1			52
									17	9									
03		1612 X	643	-0-	-969	-0-			9	1	382	3	N	229	281	1			-0-
									252	9									
04		1560 X	788	-0-	-772	-0-			8	1	388	3	N	356	356	1			-0-
									392	9									
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1																			
		WELL #:		1H		RRCID -> 265078		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 12286		PERF.12642 - 17449							
11		5790 X	5110	-0-	-680	-0-			94	1	5015	3	N	-0-					30
									1	4									
12		5921 X	4183	-0-	-1738	-0-			80	1	4103	3	N	-0-					30
01		5921 X	5510	-0-	-411	-0-			110	1	5400	3	N	-0-					30
02		5180 X	4828	-0-	-352	-0-			94	1	4734	3	N	-0-					30
03		5456 X	5250	-0-	-206	-0-			115	1	5135	3	N	-0-					30
04		5340 X	5268	-0-	-72	-0-			109	1	5159	3	N	-0-					30
ROBERT GUTIERREZ																			
		WELL #:		2H		RRCID -> 265123		COMPL. DATE 01/08/2012		TOTAL DEPTH 11102		PERF.11062 - 17744							
11		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-			79	1	4204	3	N	-0-					-0-
									1	4									
12		3565 X	3538	-0-	-27	-0-			66	1	3472	3	N	-0-					-0-
01		5239 X	3267	-0-	-1972	-0-			65	1	3202	3	N	-0-					-0-
02		4732 X	2705	-0-	-2027	-0-			52	1	2653	3	N	-0-					-0-
03		5239 X	4491	-0-	-748	-0-			100	1	4391	3	N	-0-					-0-
04		4290 X	2357	-0-	-1933	-0-			52	1	2305	3	N	-0-					-0-
WHEELER MCTEE																			
		WELL #:		1H		RRCID -> 265373		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12483		PERF.12416 - 18843							
11		3210 X	3124	-0-	-86	-0-			54	1	2881	3	N	171	1	0	215	1	125
									1	4	188	9							
12		3224 X	3122	-0-	-102	-0-			53	1	2814	3	N	232	2	0	157	1	198
									255	9									
01		3224 X	3043	-0-	-181	-0-			56	1	2752	3	N	214	3	0	220	1	189
									235	9									
02		2912 X	1798	-0-	-1114	-0-			36	1	1759	3	N	3	3	0	82	1	107
									3	9									
03		3224 X	2316	-0-	-908	-0-			51	1	2251	3	N	13	3	0	117	1	-0-
									14	9									
*04		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-			58	1	2756	3	N	275	4	0	271	1	-0-
									5	4	303	9							
GUTIERREZ-LEYENDECKER																			
		WELL #:		2H		RRCID -> 265629		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 10767		PERF.10875 - 16588							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940								N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940								N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940								N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940								N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940								N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940								N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STOREY 267															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
															//CONT.// 085408														
WELL #:															5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE									
11		1590 N	1212	-0-	-378	-0-				20 1	1076 3	Y	105		1 0	82 1			213										
12		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-				116 9	1693 3	Y	222		2 0	121 1			312										
01		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-				31 1	1504 3	Y	220		3 0	340 1			189										
02		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-				244 9	1308 3	Y	3		3 0	70 1			119										
03		1953 N	1169	-0-	-784	-0-				31 1	1139 3	Y	4		4 0	77 1			42										
04		1710 N	868	-0-	-842	-0-				242 9	622 3	Y	211		4 0	249 1			-0-										
										26 1																			
										3 9																			
										26 1																			
										4 9																			
										14 1																			
										232 9																			
KAREN WHEELER																													
WELL #:																													
1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663																													
11		3960 X	2671	-0-	-1289	-0-				48 1	2545 3	N	3		3 0	99 1			128										
12		2945 X	2508	-0-	-437	-0-				75 4	2200 3	N	184		3 0	186 1			123										
01		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-				43 1	3775 3	N	3		3 0				123										
02		2492 X	2442	-0-	-50	-0-				63 4	2338 3	N	5		5 0				123										
03		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-				78 1	2952 3	N	5		5 0				123										
04		3780 X	1210	-0-	-2570	-0-				42 4	910 3	N	255		8 0	370 1			-0-										
										47 1																			
										51 4																			
										67 1																			
										77 4																			
										18 1																			
										1 4																			
STOREY UNIT 3																													
WELL #:																													
1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121																													
11		420 N	408	-0-	-12	-0-				4 1	207 3	Y	18		17 1				42										
12		465 N	429	-0-	-36	-0-				177 4	400 4	Y	4		1 0	24 1			21										
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-				25 3	327 3	Y	61		29 1				53										
02		392 N	312	-0-	-80	-0-				4 9	299 3	Y	1		1 0	20 1			33										
03		434 N	204	-0-	-230	-0-				7 1	194 3	Y	2		1 0	22 1			12										
04		540 N	187	-0-	-353	-0-				148 4	147 3	Y	23		1 0	34 1			-0-										
										6 1																			
										6 4																			
										4 1																			
										4 4																			
										3 1																			
										12 4																			
WHARTON WEAVER UNIT 1																													
WELL #:																													
1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891																													
11		3180 X	1875	-0-	-1305	-0-				35 1	1840 3	N	-0-						78										
12		3286 X	1876	-0-	-1410	-0-				36 1	1840 3	N	-0-						78										
01		3286 X	2147	-0-	-1139	-0-				43 1	2104 3	N	-0-						78										
02		2492 X	1225	-0-	-1267	-0-				24 1	1201 3	N	-0-						78										
03		2759 X	1140	-0-	-1619	-0-				25 1	1115 3	N	-0-						78										
*04		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-				72 1	3425 3	N	-0-						78										
WILLIE RANCH																													
WELL #:																													
2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693																													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STOREY UNIT 1														
WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	580	-0-	580	1494	318	1	216	3	N	40	20	1	177
12	14B2 EXT	1258	-0-	1258	2752	297	1	717	3	N	221	188	1	210
01	3154 X	402	-0-	-2752	-0-	27	1	351	3	N	15	100	1	125
02	103 X	103	-0-	-0-	-0-	39	1	64	3	N	-0-			125
03	1271 N	522	-0-	-749	-0-	53	1	448	3	N	-0-			125
*04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	343	1	296	3	N	1	1	0	125
						12	4	1	9					
OLLIE- LOWRY														
WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423														
11	3060 X	2761	-0-	-299	-0-	51	1	2709	3	N	-0-			30
12	2945 X	2831	-0-	-114	-0-	52	1	2779	3	N	-0-			30
01	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	65	1	3187	3	N	-0-			30
02	2660 X	2458	-0-	-202	-0-	49	1	2409	3	N	-0-			30
03	2914 X	2908	-0-	-6	-0-	64	1	2844	3	N	-0-			30
04	3150 X	2751	-0-	-399	-0-	57	1	2694	3	N	-0-			30
NICHOLS LOWE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475														
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	8	1	389	3	N	-0-			234
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			234
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			234
02	841 X	841	-0-	-0-	-0-	16	1	825	3	N	-0-			234
03	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	40	1	1778	3	N	1	1	0	234
*04	881 X	881	-0-	-0-	-0-	18	1	861	3	N	2	2	0	234
						2	9							
STS C														
WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
FORREST WHEELER														
WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1191

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY BELLOW-S-MEUTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 085408 2H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
						RRCID ->	266252	COMPL.	DATE	10/21/2012	TOTAL	DEPTH	11057	PERF.11063	- 15943			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-			111 1	1 4	5932	3	N	-0-					118
12	6231 X	6127	-0-	-104	-0-			114	1	6013	3	N	-0-					118
01	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-			148	1	7262	3	N	-0-					118
02	5824 X	5651	-0-	-173	-0-			111	1	5540	3	N	-0-					118
03	6448 X	6193	-0-	-255	-0-			135 77	1 9	5981	3	N	70	188	1			-0-
04	7170 X	5387	-0-	-1783	-0-			108 201	1 9	5078	3	N	183	183	1			-0-
WHEELER 5					WELL #:	1H	RRCID ->	266255	COMPL.	DATE	09/12/2012	TOTAL	DEPTH	12996	PERF.13151	- 17912		
11	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-			108 1	1 4	5764 50	3 9	N	45	5	0			374
12	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-			108 98	1 9	5734	3	N	89	5	0	98	1	360
01	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-			117 70	1 9	5748	3	N	64	6	0			418
02	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-			100 7	1 9	5060	3	N	6	6	0			418
03	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-			121 9	1 9	5362	3	N	8	8	0	88	1	330
*04	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-			89 10	1 9	4143	3	N	9	10	0	151	1	178
STOREY-PEEBLES		UNIT 1		WELL #:	1H	RRCID ->	266260	COMPL.	DATE	04/05/2012	TOTAL	DEPTH	10315	PERF.11016	- 17255			
11	3000 X	2551	-0-	-449	-0-			47 2	1 9	2502	3	N	2					182
12	2697 X	2586	-0-	-111	-0-			47 41	1 9	2498	3	N	37	1	0			218
01	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-			55 1	1 9	2679	3	N	1	1	0			218
02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-			62 1	1 9	3054	3	N	1	1	0			218
03	2635 X	2582	-0-	-53	-0-			57 2	1 9	2523	3	N	2	2	0	189	1	29
04	2640 X	2271	-0-	-369	-0-			47 2	1 9	2222	3	N	2	2	0			29
WK BERTLING -		BROWN GU 1		WELL #:	1H	RRCID ->	266291	COMPL.	DATE	03/05/2012	TOTAL	DEPTH	10968	PERF.10896	- 16733			
11	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-			41 305	1 9	2168	3	N	277	1	0	276	1	35
12	899 X	809	-0-	-90	-0-			8 14	1 4	411 376	3 9	N	342	4	0	318	1	55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	454	1	0	460	1	48
02	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-			20 101	1 4	1082 235	3 9	N	214	262	1			-0-
03	252 X	252	-0-	-0-	-0-			1 212	1 9	39	3	N	193	3	0	190	1	-0-
*04	637 X	637	-0-	-0-	-0-			4 37	1 4	189 407	3 9	N	370	1	0	369	1	-0-
STS B					WELL #:	13H	RRCID ->	266333	COMPL.	DATE	04/16/2012	TOTAL	DEPTH	11178	PERF.11464	- 15424		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					128

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
WK GU 7		WELL #:		2H	RRCID ->	266724	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.10630	- 15191	
M	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	
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	9 1	457 3	N		163	195 1		225	
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	179 9	987 3	N		170	181 1		214	
01	496 N	418	-0-	-78	-0-	187 9								
02	560 N	127	-0-	-433	-0-	7 1	349 3	N		56	1 0	100 1	169	
03	620 N	268	-0-	-352	-0-	62 9	125 3	N		-0-			169	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	2 1	262 3	N		-0-			169	
						6 1		N		1	1 0	80 1	89	

WHEELER 3		WELL #:		1H	RRCID ->	266929	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL	DEPTH	12958	PERF.13257	- 18908	
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			N		-0-			127	
12	1426 X	1160	-0-	-266	-0-	22 1	1129 3	N		8			135	
01	1426 X	1124	-0-	-302	-0-	9 9	1101 3	N		1	1 0		135	
02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	22 1	265 3	N		1	1 0		135	
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	1 9		N		1	1 0		135	
04	1080 N	911	-0-	-169	-0-	5 1	893 3	N		-0-			135	
						1 9								
						18 1								

WHEELER UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	266930	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL	DEPTH	12402	PERF.12803	- 18047	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			205	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			205	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			205	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			205	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			205	
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			105	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			105	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			105	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			105	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			105	
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			187	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			187	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			187	
02	14B2 EXT	762	-0-	762	762	12 1	173 3	N		-0-			187	
03	14B2 EXT	461	-0-	461	1223	577 4	408 3	N		-0-			187	
04	14B2 EXT	411	-0-	411	1634	10 1	393 3	N		-0-			187	
						43 4								
						9 1								
						9 4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
WK U 2														
WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
11	3390 X	2374	-0-	-1016	-0-	37	1	1976	3	N	328	6	0	120
12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	361	9	2087	3	N	480	5	0	118
01	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	40	1	2207	3	N	504	6	0	83
02	2408 X	2114	-0-	-294	-0-	528	9	1819	3	N	235	6	0	93
03	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	45	1	2615	3	N	103	8	0	-0-
04	2730 X	2147	-0-	-583	-0-	554	9	1993	3	N	102	14	0	-0-
						36	1							
						259	9							
						59	1							
						113	9							
						42	1							
						112	9							
WK U 1														
WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854														
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	22	1	1207	3	N	-0-			286
12	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	49	1	2599	3	N	3	3	0	286
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	3	9	1770	3	N	7	7	0	286
02	1148 N	878	-0-	-270	-0-	36	1	856	3	N	5	5	0	286
03	1829 N	53	-0-	-1776	-0-	8	9	48	3	N	4	4	0	286
04	1770 N	944	-0-	-826	-0-	16	1	904	3	N	1	1	0	286
						6	9							
						1	1							
						4	9							
						19	1							
						20	4							
WOOD UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179														
11	7080 X	5058	-0-	-2022	-0-	91	1	4869	3	N	88	108	1	97
12	7316 X	882	-0-	-6434	-0-	1	4	97	9		7	1	0	103
01	7316 X	6113	-0-	-1203	-0-	17	1	857	3	N	127	110	1	120
02	5936 X	3888	-0-	-2048	-0-	8	9	5853	3	N	2	2	0	120
03	5549 X	5094	-0-	-455	-0-	120	1	3812	3	N	2	2	0	21
04	5910 X	2748	-0-	-3162	-0-	140	9	4980	3	N	2	2	0	-0-
						74	1							
						2	9							
						112	1							
						2	9							
						53	1							
						99	9							
WOOD UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657														
11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	66	1	3495	3	N	211	196	1	132
12	3162 X	2851	-0-	-311	-0-	241	4	232	9		199	216	1	115
01	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	44	1	2423	3	N	227	239	1	103
02	3780 X	2482	-0-	-1298	-0-	165	4	219	9		-0-			103
03	4185 X	3580	-0-	-605	-0-	86	1	4184	3	N	2	1	0	4
04	4740 X	3693	-0-	-1047	-0-	379	4	250	9		114	1	0	-0-
						42	1	2183	3	N				
						257	4							
						73	1	3268	3	N				
						237	4	2	9					
						68	1	3261	3	N				
						239	4	125	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5010 X	3878	-0-	-1132	-0-	71 1	3806 3	N			-0-			27
12	5177 X	3705	-0-	-1472	-0-	69 1	3636 3	N			-0-			27
01	5177 X	3527	-0-	-1650	-0-	70 1	3457 3	N			-0-			27
02	4144 X	3701	-0-	-443	-0-	71 1	3538 3	N			-0-			27
03	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	92 1	4107 3	N			-0-			27
04	3870 X	1550	-0-	-2320	-0-	32 1	1518 3	N			-0-			27
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556														
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	3 1	179 3	N			-0-			52
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	2 1	116 3	Y			-0-			52
01	248 N	106	-0-	-142	-0-	2 1	104 3	Y			-0-			52
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	7 1	327 3	Y			-0-			52
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	2 1	88 3	Y			-0-			52
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	1 1	43 3	Y			-0-			52
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217														
11	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	394 1	2275 3	N			405	2 0	395 1	155
12	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	400 1	1606 3	N			379	3 0	289 1	242
01	157 X	157	-0-	-0-	-0-	13 1	54 3	N			82	2 0	170 1	152
02	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	55 1	1099 3	N			-0-	77 1		75
03	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	270 1	1357 3	N			1	1 0		75
*04	473 X	473	-0-	-0-	-0-	42 1	176 3	N			232	1 0	306 1	-0-
WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531														
11	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	106 1	5627 3	N			79	1 0		295
12	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	105 1	5574 3	N			1	1 0		295
01	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	115 1	5638 3	N			1	1 0		295
02	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	95 1	4796 3	N			1	1 0		295
03	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	76 1	3398 3	N			2	2 0		295
*04	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	62 1	2957 3	N			2	2 0		295
WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865														
11	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	50 1	2649 3	N			518	523 1		137
12	3844 X	3662	-0-	-182	-0-	1488 4	1702 3	N			405	1 0	359 1	182
01	3844 X	3539	-0-	-305	-0-	1483 4	2637 3	N			573	1 0	599 1	155
02	3472 X	2659	-0-	-813	-0-	219 4	2244 3	N			271	1 0	425 1	-0-
03	3844 X	3199	-0-	-645	-0-	58 1	2573 3	N			398	2 0	396 1	-0-
04	3720 X	2759	-0-	-961	-0-	133 4	2294 3	N			258	2 0	256 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															39744 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																													
WK GU 3															WELL #:					1H					RRCID -> 267490					COMPL. DATE 08/16/2012					TOTAL DEPTH 10903					PERF.11127 - 15973				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																								
11	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-					56 1	2947 3	N	-0-							159																								
12	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-					141 4	3047 3	N	-0-							159																								
01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-					58 1	3589 3	N	1	1 0						159																								
02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-					153 4	3160 3	N	1	1 0						159																								
03	3286 X	3261	-0-	-25	-0-					73 1	3058 3	N	2	2 0						159																								
04	3690 X	2549	-0-	-1141	-0-					155 4	2393 3	N	2	2 0						159																								
										63 1																																		
										135 4																																		
										69 1																																		
										132 4																																		
										51 1																																		
										103 4																																		
WK GU 6															WELL #:					1H					RRCID -> 267491					COMPL. DATE 08/18/2012					TOTAL DEPTH 10617					PERF.10918 - 15369				
11	4290 X	2419	-0-	-1871	-0-					39 1	2096 3	N	257	1 0			253 1			145																								
12	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-					1 4	283 9																																	
01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-					44 1	2331 3	N	260	1 0			271 1			133																								
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-					2 4	286 9																																	
03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-					56 1	2748 3	N	307	2 0			291 1			147																								
*04	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-					19 4	338 9																																	
										53 1	2658 3	N	145	2 0			290 1			-0-																								
										161 4	160 9																																	
										62 1	2764 3	N	500	4 0			496 1			-0-																								
										165 4	550 9																																	
										54 1	2526 3	N	743	4 0			739 1			-0-																								
										156 4	817 9																																	
WK GU 5															WELL #:					1H					RRCID -> 267496					COMPL. DATE 08/19/2012					TOTAL DEPTH 11061					PERF.11120 - 16272				
11	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-					87 1	4627 3	N	6	6 0						438																								
12	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-					249 4	7 9																																	
01	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-					83 1	4389 3	N	9	9 0						438																								
02	4648 X	4177	-0-	-471	-0-					237 4	10 9																																	
03	5146 X	4179	-0-	-967	-0-					88 1	4299 3	N	9	9 0						438																								
04	4980 X	3616	-0-	-1364	-0-					212 4	10 9																																	
										77 1	3908 3	N	8	8 0						438																								
										183 4	9 9																																	
										88 1	3893 3	N	11	11 0						438																								
										186 4	12 9																																	
										72 1	3370 3	N	14	14 0						438																								
										159 4	15 9																																	
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1															WELL #:					1H					RRCID -> 267674					COMPL. DATE 08/01/2012					TOTAL DEPTH 10683					PERF.11186 - 16035				
11	13470 X	12980	-0-	-490	-0-					239 1	12739 3	N	-0-							207																								
12	13423 X	11859	-0-	-1564	-0-					2 4																																		
01	14570 X	11918	-0-	-2652	-0-					223 1	11636 3	Y	-0-							207																								
02	13160 X	7525	-0-	-5635	-0-					239 1	11679 3	Y	-0-							207																								
03	14570 X	11843	-0-	-2727	-0-					145 1	7380 3	Y	-0-							207																								
04	12990 X	10162	-0-	-2828	-0-					261 1	11582 3	Y	-0-							207																								
										210 1	9952 3	Y	-0-							207																								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3270 X	3224	-0-	-46	-0-	46	1	2453	3	Y	403	1 0	344 1	230
12	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	282	4	443	9	Y	484	1 0	420 1	293
01	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	45	1	2404	3	Y	566	1 0	381 1	477
02	3052 X	2232	-0-	-820	-0-	265	4	532	9	Y	2	2 0	358 1	119
03	3379 X	2604	-0-	-775	-0-	73	1	3571	3	Y	152	2 0	269 1	-0-
04	4380 X	2876	-0-	-1504	-0-	253	4	623	9	Y	427	2 0	425 1	-0-
						39	1	1979	3					
						212	4	2	9					
						48	1	2155	3					
						234	4	167	9					
						45	1	2131	3					
						230	4	470	9					
FORREST WHEELER														
WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534														
11	990 N	939	-0-	-51	-0-	10	1	541	3	N	353	1 0	250 1	265
12	1023 N	839	-0-	-184	-0-	388	9							
01	992 N	675	-0-	-317	-0-	7	1	383	3	N	408	1 0	427 1	245
02	868 N	565	-0-	-303	-0-	449	9							
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	9	1	428	3	N	216	1 0	294 1	166
*04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	238	9							
						11	1	553	3	N	1	1 0	112 1	54
						1	9							
						13	1	589	3	N	320	1 0	373 1	-0-
						352	9							
						11	1	503	3	N	275	2 0	273 1	-0-
						303	9							
RICK DAY UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	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														
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	45	1	2361	3	N	159	89 1		205
12	2108 X	1401	-0-	-707	-0-	18	4	175	9					
01	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	27	1	1363	3	N	1	1 0		205
02	2436 X	2083	-0-	-353	-0-	10	4	1	9					
03	2697 X	966	-0-	-1731	-0-	49	1	2410	3	N	1	1 0		205
04	2460 N	1566	-0-	-894	-0-	97	4	1	9					
						40	1	2022	3	N	2	2 0		205
						19	4	2	9					
						20	1	928	3	N	3	3 0		205
						15	4	3	9					
						33	1	1512	3	N	2	2 0	164 1	41
						19	4	2	9					
WHEELER 2														
WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
KOCIAN UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124														
M 0	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	11940 X	11788	-0-	-152	-0-	217 1	11556 3	11 4	4 9	N	4	4 0		247
12	12400 X	10920	-0-	-1480	-0-	202 1	10699 3	5 4	14 9	N	13	13 0		247
01	12400 X	11567	-0-	-833	-0-	231 1	11288 3	29 4	19 9	N	17	17 0		247
02	11200 X	10794	-0-	-406	-0-	209 1	10549 3	15 4	21 9	N	19	19 0		247
03	12183 X	11761	-0-	-422	-0-	258 1	11471 3	3 4	29 9	N	26	26 0		247
04	11790 X	9670	-0-	-2120	-0-	200 1	9417 3	1 4	52 9	N	47	47 0		247
LONE STAR UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944														
11	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	82 1	4361 3	23 4	162 9	N	147	1 0	52 1	252
12	4402 X	3126	-0-	-1276	-0-	55 1	2746 3	95 4	230 9	N	209	4 0	305 1	152
01	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	82 1	4020 3	238 4	277 9	N	252	4 0	141 1	259
02	4312 X	3189	-0-	-1123	-0-	61 1	3086 3	35 4	7 9	N	6	6 0		259
03	4774 X	4659	-0-	-115	-0-	101 1	4515 3	29 4	14 9	N	13	7 0	265 1	-0-
*04	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	96 1	4523 3	31 4	18 9	N	16	16 0		-0-
HOUSE UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243														
11	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	179 1	9562 3	2 4	2 9	N	2	2 0		217
12	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	164 1	8659 3	11 9		N	10	10 0		217
01	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	175 1	8557 3	14 9		N	13	13 0		217
02	8316 X	7246	-0-	-1070	-0-	141 1	7090 3	15 9		N	14	14 0		217
03	9207 X	8095	-0-	-1112	-0-	177 1	7900 3	18 9		N	16	16 0		217
04	8910 X	6746	-0-	-2164	-0-	136 1	6568 3	9 4	33 9	N	30	30 0		217
STS A KENNEDY STATE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451														
11	5220 X	2726	-0-	-2494	-0-	50 1	2676 3			N	-0-			9
12	5394 X	4843	-0-	-551	-0-	91 1	4752 3			N	-0-			9
01	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	130 1	6378 3			N	-0-			9
02	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	98 1	4967 3			N	-0-			9
03	4836 X	4055	-0-	-781	-0-	89 1	3955 3			N	-0-			9
04	5880 X	1718	-0-	-4162	-0-	35 1	1683 3			N	-0-			9

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
EDWARDS B														
WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4830 X	2220	-0-	-2610	-0-	1953	3	267	9	N	243	183	1	268
12	4991 X	3678	-0-	-1313	-0-	3303	3	375	9	N	341	1	0	256
01	4991 X	2838	-0-	-2153	-0-	2758	3	80	9	N	73	2	0	206
02	4508 X	3498	-0-	-1010	-0-	3146	3	53	4	N	272	2	0	283
						299	9							
03	3689 X	2793	-0-	-896	-0-	2789	3	4	9	N	4	3	0	176
04	3570 X	3066	-0-	-504	-0-	3043	3	3	4	N	18	4	0	-0-
						20	9							
GENTRY														
WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287														
11	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	228	1	12142	3	N	19	3	0	75
						2	4	21	9					
12	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	173	1	8795	3	N	3	3	0	75
						3	9							
01	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	243	1	11844	3	N	36	3	0	108
						40	9							
02	11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	211	1	10713	3	N	4	4	0	108
						102	4	4	9					
03	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	245	1	10888	3	N	6	6	0	108
						7	9							
*04	11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	236	1	11128	3	N	8	8	0	108
						9	9							
GENTRY														
WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475														
11	15447 X	15447	-0-	-0-	-0-	281	1	14968	3	N	177	147	1	115
						3	4	195	9					
12	14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	276	1	14625	3	N	33			148
						36	9							
01	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	239	1	11619	3	N	191	237	1	102
						210	9							
02	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	257	1	12970	3	N	1	1	0	102
						97	4	1	9					
03	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	340	1	15111	3	N	54	2	0	-0-
						59	9							
*04	15571 X	15571	-0-	-0-	-0-	320	1	15162	3	N	81	2	0	-0-
						89	9							
KOCIAN UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944														
11	7350 X	7013	-0-	-337	-0-	127	1	6757	3	N	116	1	0	153
						1	4	128	9					
12	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	131	1	6955	3	N	471	3	0	142
						518	9							
01	7068 X	6833	-0-	-235	-0-	134	1	6546	3	N	139	5	0	153
						153	9							
02	6552 X	4341	-0-	-2211	-0-	82	1	4253	3	N	5	5	0	153
						6	9							
03	7595 X	6504	-0-	-1091	-0-	143	1	6355	3	N	5	5	0	153
						6	9							
04	7350 X	5688	-0-	-1662	-0-	116	1	5519	3	N	48	12	0	-0-
						53	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	73 1	3877 3	N	27	1 0			133	
						1 4	30 9							
12	2480 X	2264	-0-	-216	-0-	41 1	2204 3	N	17	2 0			148	
						19 9								
01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	57 1	2807 3	N	20	1 0			167	
						22 9								
02	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	46 1	2305 3	N	1	1 0			167	
						1 9								
03	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	63 1	2823 3	N	2	2 0			167	
						2 9								
*04	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	50 1	2375 3	N	3	3 0			167	
						3 9								
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631														
11	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	117 1	6228 3	N	3	3 0			173	
						1 4	3 9							
12	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	109 1	5766 3	N	2	2 0			173	
						2 9								
01	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	104 1	5050 3	N	2	2 0			173	
						2 9								
02	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	127 1	6417 3	N	1	1 0			173	
						1 9								
03	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	163 1	7258 3	N	3	3 0			173	
						3 9								
*04	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	138 1	6528 3	N	4	4 0			173	
						4 9								
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484														
11	350 X	350	-0-	-0-	-0-	4 1	239 3	N	97				214	
						107 9								
12	483 X	483	-0-	-0-	-0-	3 1	128 3	N	320	382 1			152	
						352 9								
01	314 X	314	-0-	-0-	-0-	2 1	121 3	N	174	187 1			139	
						191 9								
02	674 X	674	-0-	-0-	-0-	13 1	661 3	N	-0-				139	
03	243 X	243	-0-	-0-	-0-	2 1	88 3	N	139	2 0	276 1		-0-	
						153 9								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	186	1 0	185 1		-0-	
GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238														
11	2670 X	2545	-0-	-125	-0-	36 1	1909 3	N	545	1 0	539 1		228	
						600 9								
12	1240 X	1034	-0-	-206	-0-	15 1	773 3	N	224	1 0	309 1		142	
						246 9								
01	4030 X	1636	-0-	-2394	-0-	25 1	1229 3	N	347	1 0	266 1		222	
						382 9								
02	3640 X	323	-0-	-3317	-0-	6 1	316 3	N	1	1 0			222	
						1 9								
03	4030 X	2450	-0-	-1580	-0-	51 1	2242 3	N	143	365 1			-0-	
						157 9								
04	2550 X	941	-0-	-1609	-0-	10 1	524 3	N	370	2 0	368 1		-0-	
						407 9								

(GWN415)

06/16/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1200

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GENTRY														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597														
M O	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
11	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	155 2	1 4	8239 4	3 9	Y	4	4 0		23
12	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	118 6	1 9	6085 9	3	Y	5	5 0		23
01	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	144 66	1 9	7042 9	3	Y	60	5 0	26 1	52
02	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	131 6	1 9	6713 9	3	Y	5	5 0		52
03	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	122 9	1 9	5434 9	3	Y	8	8 0		52
*04	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	126 9	1 9	5971 9	3	Y	8	8 0		52
GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379														
11	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	68 1	1 4	3629 9	3	N	60	2 0		110
12	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	67 105	1 9	3547 9	3	N	95	3 0	109 1	93
01	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	70 74	1 9	3409 9	3	N	67	3 0		157
02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	73 3	1 9	3687 9	3	N	3	3 0		157
03	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	82 4	1 9	3629 9	3	N	4	5 0	100 1	56
*04	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	86 63	1 9	4075 9	3	N	57	6 0	96 1	11
GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64 1		-0-
02	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	25 1	1 4	1143 9	3	Y	-0-			-0-
03	12122 X	12122	-0-	-0-	-0-	266 1	1 9	11855 9	3	Y	1	1 0		-0-
*04	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	228 13	1 9	10642 9	3	Y	12	12 0		-0-
GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003														
11	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	95 1	1 4	5072 9	3	N	5	1 0		77
12	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	98 6	1 9	5031 9	3	N	5	2 0		80
01	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	112 46	1 9	5474 9	3	N	42	2 0		120
02	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	102 2	1 9	5165 9	3	N	2	2 0		120
03	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	113 3	1 9	5007 9	3	N	3	3 0		120
*04	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	95 4	1 9	4495 9	3	N	4	4 0		120
GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1201

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408														
KAREN WHEELER				WELL #:		2H		RRCID -> 268411				COMPL. DATE 11/30/2012				TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	7020 X	5062	-0-		-1958		-0-		93	1	4967	3	N	1		1	0		81	
12	4650 X	4608	-0-		-42		-0-		85	1	4522	3	N	1		1	0		81	
01	6851 X	4233	-0-		-2618		-0-		85	1	4147	3	N	1		1	0		81	
02	6188 X	3569	-0-		-2619		-0-		69	1	3499	3	N	1		1	0		81	
03	6851 X	3723	-0-		-3128		-0-		82	1	3640	3	N	1		1	0		81	
04	5070 X	3549	-0-		-1521		-0-		73	1	3475	3	N	1		1	0		81	
ZAVISCH NORTH				WELL #:		1H		RRCID -> 268437				COMPL. DATE 01/08/2013				TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969				
11	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					341	
12	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					341	
01	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					341	
02	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					341	
03	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					341	
04	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					341	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2021																				
STS				WELL #:		7H		RRCID -> 268485				COMPL. DATE 12/17/2012				TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858				
11	2034 X	2034	-0-		-0-		-0-		32	1	1684	3	N	288		1	0	253	1	132
12	1846 X	1846	-0-		-0-		-0-		29	1	1553	3	N	240		1	0	106	1	265
01	2046 N	1801	-0-		-245		-0-		33	1	1622	3	N	133		1	0	297	1	100
02	1904 N	1774	-0-		-130		-0-		35	1	1738	3	N	1		1	0			100
03	1860 N	810	-0-		-1050		-0-		18	1	790	3	N	2		2	0	98	1	2
04	1740 N	1018	-0-		-722		-0-		18	1	798	3	N	184		2	0	184	1	-0-
GENTRY				WELL #:		8H		RRCID -> 268684				COMPL. DATE 11/20/2012				TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769				
11	12209 X	12209	-0-		-0-		-0-		223	1	11855	3	N	117		4	0	69	1	158
12	11741 X	11741	-0-		-0-		-0-		217	1	11448	3	N	69		5	0	98	1	124
01	8183 X	8183	-0-		-0-		-0-		165	1	8011	3	Y	6		6	0			124
02	12839 X	12839	-0-		-0-		-0-		249	1	12584	3	Y	5		5	0			124
03	11981 X	11981	-0-		-0-		-0-		263	1	11694	3	Y	10		10	0			124
*04	10367 X	10367	-0-		-0-		-0-		214	1	10140	3	Y	12		12	0	85	1	39

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	208 1	11052 3	N	157	200 1				85
12	10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	201 1	10573 3	N	161	158 1				88
01	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	241 1	11805 3	N	137	95 1				130
02	10668 X	7543	-0-	-3125	-0-	143 1	7289 3	N	101	88 1				143
03	11811 X	11742	-0-	-69	-0-	257 1	11411 3	N	67	188 1				22
04	11790 X	9847	-0-	-1943	-0-	202 1	9457 3	N	171	171 1				22
						188 9								
GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905														
11	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	112 1	5991 3	N	3	3 0				121
12	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	119 1	6276 3	N	11	3 0				129
01	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	99 1	4807 3	Y	139	4 0	156 1			108
02	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	126 1	6353 3	Y	3	3 0				108
03	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	141 1	6267 3	Y	6	6 0				108
*04	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	135 1	6391 3	Y	8	8 0	74 1			34
						9 9								
GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095														
11	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	126 1	6685 3	N	50	1 0				231
12	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	107 1	5579 3	N	1	1 0				231
01	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	105 1	5140 3	N	1	1 0				231
02	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	100 1	5017 3	N	1	1 0				231
03	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	113 1	5005 3	N	2	2 0				231
*04	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	102 1	4802 3	N	2	2 0				231
						15 4								
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781														
11	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	404 1	1597 3	N	350	222 1				251
12	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	647 1	1067 3	N	255	1 0	372 1			133
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	35 1	56 3	N	90	1 0	81 1			141
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	99 9		N	-0-					141
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					141
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	108 1				34

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
WHEELER UNIT 8				WELL #:	1H	RRCID ->	269137	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL	DEPTH	13204	PERF.13579	- 18712		
M	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
11	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-			87 1	4662 3	N		-0-				139
								1 4								
12	4557 X	2901	-0-	-1656	-0-			56 1	2844 3	N		1		1 0		139
								1 9								
01	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-			86 1	4193 3	N		1		1 0		139
								1 9								
02	4424 X	3582	-0-	-842	-0-			69 1	3512 3	N		1		1 0		139
								1 9								
03	4898 X	3806	-0-	-1092	-0-			84 1	3721 3	N		1		1 0		139
								1 9								
04	4740 X	3589	-0-	-1151	-0-			74 1	3514 3	N		1		1 0		139
								1 9								
GENTRY				WELL #:	12H	RRCID ->	269138	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL	DEPTH	13333	PERF.13575	- 18432		
11	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-			129 1	6870 3	N		-0-				152
								1 4								
12	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-			135 1	7091 3	N		-0-				152
								1 4								
01	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-			132 1	6460 3	N		-0-		45 1		107
								1 4								
02	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-			136 1	6835 3	N		-0-				107
								1 4								
03	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-			139 1	6147 3	N		-0-				107
								1 4								
*04	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-			149 1	7039 3	N		-0-				107
								1 4								
WK BROWN DYKE GU 2				WELL #:	1H	RRCID ->	269211	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL	DEPTH	10889	PERF.11252	- 17654		
11	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-			182 1	9720 3	N		746		7 0	632 1	360
								2 4								
12	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-			186 1	9818 3	N		620		2 0	736 1	242
								682 9								
01	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-			193 1	9449 3	N		563		2 0	466 1	337
								619 9								
02	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-			147 1	7490 3	N		702		3 0	1036 1	-0-
								772 9								
03	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-			189 1	8411 3	N		760		4 0	756 1	-0-
								836 9								
*04	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-			163 1	7693 3	N		687		4 0	683 1	-0-
								756 9								
WILLIE RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	269222	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL	DEPTH	10547	PERF.10816	- 15567		
11	5010 X	440	-0-	-4570	-0-			8 1	432 3	N		-0-				-0-
								6 1								
12	349 X	349	-0-	-0-	-0-			6 1	343 3	N		-0-				-0-
								6 1								
01	320 X	320	-0-	-0-	-0-			6 1	314 3	N		-0-				-0-
								4 1								
02	222 X	222	-0-	-0-	-0-			4 1	218 3	N		-0-				-0-
								4 1								
03	171 X	171	-0-	-0-	-0-			4 1	167 3	N		-0-				-0-
								10 3								
*04	10 X	10	-0-	-0-	-0-			10 3				-0-				-0-
ROBERT GUTIERREZ				WELL #:	3H	RRCID ->	269223	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL	DEPTH	10907	PERF.10949	- 16786		
11	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-			145 1	7731 3	N		-0-				15
								1 4								
12	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-			144 1	7630 3	N		-0-				15
								158 1								
01	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-			158 1	7727 3	N		-0-				15
								140 1								
02	7364 X	7247	-0-	-117	-0-			140 1	7107 3	N		-0-				15
								164 1								
03	8153 X	7472	-0-	-681	-0-			164 1	7308 3	N		-0-				15
								72 1								
04	7890 X	3309	-0-	-4581	-0-			72 1	3237 3	N		-0-				15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3240 X	2867	-0-	-373	-0-	53	1	2813	3	N	-0-			85
						1	4							
12	3627 X	2404	-0-	-1223	-0-	45	1	2359	3	N	-0-			85
01	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	81	1	3937	3	N	-0-			85
02	3276 X	424	-0-	-2852	-0-	8	1	416	3	N	-0-			85
03	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	100	1	4438	3	N	-0-			85
04	3900 X	1835	-0-	-2065	-0-	38	1	1786	3	N	-0-			85
						11	4							
STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244														
11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	87	1	4645	3	N	-0-			-0-
						1	4							
12	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	87	1	4590	3	N	-0-			-0-
01	4836 X	4819	-0-	-17	-0-	96	1	4723	3	N	-0-			-0-
02	4424 X	638	-0-	-3786	-0-	12	1	626	3	N	-0-			-0-
03	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	134	1	6023	3	N	-0-			-0-
04	4740 X	3457	-0-	-1283	-0-	72	1	3385	3	N	-0-			-0-
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666														
11	3510 X	2735	-0-	-775	-0-	50	1	2684	3	N	-0-			-0-
						1	4							
12	3627 X	2674	-0-	-953	-0-	50	1	2624	3	N	-0-			-0-
01	3224 X	2754	-0-	-470	-0-	55	1	2699	3	N	-0-			-0-
02	2660 X	2611	-0-	-49	-0-	51	1	2560	3	N	-0-			-0-
03	2945 X	2645	-0-	-300	-0-	58	1	2587	3	N	-0-			-0-
04	2730 X	2344	-0-	-386	-0-	49	1	2295	3	N	-0-			-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546														
11	15120 X	13691	-0-	-1429	-0-	252	1	13436	3	N	-0-			138
						3	4							
12	15624 X	12899	-0-	-2725	-0-	241	1	12658	3	N	-0-			138
01	15655 X	12077	-0-	-3578	-0-	234	1	11482	3	N	328	361	1	105
						361	9							
02	14250 X	14250	-0-	-0-	-0-	276	1	13974	3	N	-0-			105
03	14136 X	12943	-0-	-1193	-0-	285	1	12658	3	N	-0-			105
04	13680 X	11616	-0-	-2064	-0-	241	1	11375	3	N	-0-			105

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176														
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	
11	3510 X	120	-0-	-3390	-0-	1 1	65 3	N	49	12 0			115	
12	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	54 9	2598 3	N	483	2 0	443 1		153	
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	49 1		N	23	13 0	76 1		87	
02	3024 X	-0-	-0-	-3024	-0-	531 9		N	2	2 0			87	
03	3348 X	2077	-0-	-1271	-0-	46 1	2019 3	N	11	98 1			-0-	
04	3090 X	2355	-0-	-735	-0-	12 9								
						37 1	1772 3	N	496	16 0	480 1		-0-	
						546 9								
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				143	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				143	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				143	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				143	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				143	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				143	
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248														
11	600 N	417	-0-	-183	-0-	6 1	300 3	N	101	2 0	184 1		98	
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	111 9	434 3	N	106	1 0	40 1		163	
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	9 1	1189 3	N	80	2 0	196 1		45	
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	117 9	1946 3	N	4	4 0			45	
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	24 1	695 3	N	11	11 0			45	
04	1260 N	438	-0-	-822	-0-	88 9	301 3	N	119	8 0	156 1		-0-	
						41 1								
						4 9								
						16 1								
						12 9								
						6 1								
						131 9								
JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171														
11	888 X	888	-0-	-0-	-0-	16 1	861 3	Y	10	20 1			56	
12	171 X	171	-0-	-0-	-0-	11 9	166 3	Y	2	26 1			32	
01	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	3 1	1561 3	Y	25	21 1			36	
02	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	2 9	1888 3	Y	-0-				36	
03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	32 1	3130 3	Y	-0-				36	
*04	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	122 4	1648 3	Y	-0-				36	
						38 1								
						70 1								
						36 1								
JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114														
11	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	45 1	2418 3	Y	31	23 1			84	
12	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	34 9	1811 3	Y	16	39 1			61	
01	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	35 1	2437 3	Y	32	41 1			52	
02	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	18 9	1398 3	Y	-0-				52	
03	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	50 1	1512 3	Y	-0-				52	
*04	632 X	632	-0-	-0-	-0-	35 9	619 3	Y	-0-				52	
						28 1								
						34 1								
						13 1								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	80	1	4207	3	Y	54	36	1	138
12	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	95	1	5015	3	Y	50	65	1	123
01	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	119	1	5849	3	Y	54	81	1	96
02	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	82	1	3973	3	Y	-0-			96
03	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	130	1	5775	3	Y	-0-			96
*04	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	90	1	4236	3	Y	-0-			96
SCHUBERT														
WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356														
11	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	96	1	5134	3	N	-0-			182
12	7254 X	3840	-0-	-3414	-0-	71	1	3769	3	N	-0-			182
01	7254 X	3531	-0-	-3723	-0-	65	1	3206	3	N	-0-			182
02	6552 X	3126	-0-	-3426	-0-	61	1	3065	3	N	-0-			182
03	5642 X	3156	-0-	-2486	-0-	70	1	3075	3	N	-0-			182
04	5220 X	2332	-0-	-2888	-0-	49	1	2283	3	N	-0-			182
RYAN														
WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940														
11	6000 X	3948	-0-	-2052	-0-	3948	3			N	-0-			-0-
12	6200 X	54	-0-	-6146	-0-	54	3			N	-0-			-0-
01	6231 X	679	-0-	-5552	-0-	406	3	273	4	N	-0-			-0-
02	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6641	3	89	4	N	-0-			-0-
03	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8696	3	16	4	N	-0-			-0-
*04	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-			-0-
RANCHO LAGO VISTA														
WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985														
11	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	62	1	3334	3	N	-0-			134
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	26	1	1397	3	N	-0-			134
01	3100 N	4082	-0-	982	982	82	1	4000	3	N	-0-			134
02	2491 X	1509	-0-	-982	-0-	30	1	1479	3	N	-0-			134
03	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	58	1	2554	3	N	-0-			134
04	2190 X	1327	-0-	-863	-0-	28	1	1299	3	N	-0-			134
KAREN WHEELER UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2310 X	1528	-0-	-782	-0-	26 1	1348 3	139	N	139	76 1			203
12	3503 X	3403	-0-	-100	-0-	1 4	153 9	343	N	343	344 1			202
01	3503 X	2827	-0-	-676	-0-	56 1	2970 3	296	N	296	290 1			208
02	3164 X	874	-0-	-2290	-0-	377 9	2451 3	-0-	N	-0-	82 1			126
03	3410 X	2290	-0-	-1120	-0-	50 1	2239 3	1	N	1	79 1			48
04	3300 X	2449	-0-	-851	-0-	1 9	1957 3	409	N	409	457 1			-0-
						42 1								
						450 9								
JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073														
11	1680 X	1284	-0-	-396	-0-	23 1	1244 3	15	Y	15	13 1			45
12	1736 X	1589	-0-	-147	-0-	17 9	1541 3	17	Y	17	21 1			41
01	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	29 1	1852 3	25	Y	25	27 1			39
02	1204 X	1082	-0-	-122	-0-	19 9	1061 3	-0-	Y	-0-				39
03	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	38 1	1785 3	-0-	Y	-0-				39
04	1860 X	1410	-0-	-450	-0-	28 9	1381 3	-0-	Y	-0-				39
						21 1								
						40 1								
						29 1								
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095														
11	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	83 1	4439 3	34	Y	34	22 1			159
12	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1 4	37 9	11	Y	11	36 1			134
01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	26 1	1389 3	73	Y	73	36 1			171
02	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	12 9	2995 3	-0-	Y	-0-				171
03	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	61 1	1426 3	-0-	Y	-0-				171
*04	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	80 9	2448 3	-0-	Y	-0-	53 1			118
						29 1	2157 3		Y					
						55 1								
						46 1								
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115														
11	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	99 1	5287 3	39	Y	39	29 1			207
12	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	1 4	43 9	57	Y	57	47 1			217
01	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	146 1	7766 3	150	Y	150	59 1			308
02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	63 9	4989 3	-0-	Y	-0-				308
03	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	102 1	2747 3	-0-	Y	-0-				308
*04	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	165 9	5110 3	-0-	Y	-0-	95 1			213
						55 1	4954 3		Y					
						115 1								
						105 1								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
JC MARTIN				WELL #:	4H	RRCID -> 270871		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL	DEPTH 10798	PERF.11155 - 16125						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-			25 18 9	1321	3	Y		16	13	1			46
12	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-			28 19 9	1459	3	Y		17	22	1			41
01	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-			35 26 9	1726	3	Y		24	27	1			38
02	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-			20 1	1025	3	Y		-0-					38
03	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-			40 1	1766	3	Y		-0-					38
*04	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-			29 1	1370	3	Y		-0-					38
JC MARTIN				WELL #:	29H	RRCID -> 270880		COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL	DEPTH 10781	PERF.11120 - 17332						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-	1	1			1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					1
DORA MARTIN A				WELL #:	8H	RRCID -> 270926		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL	DEPTH 11052	PERF.10976 - 17041						
11	7500 X	5533	-0-	-1967	-0-			102 2 4	5429	3	Y		-0-					23
12	7750 X	5820	-0-	-1930	-0-			108 2 4	5710	3	Y		-0-					23
01	6510 X	6359	-0-	-151	-0-			127 3 4	6222	3	Y		6					29
02	5880 X	5579	-0-	-301	-0-			108 1 4	5470	3	Y		-0-					29
03	6510 X	5967	-0-	-543	-0-			131 1 4	5835	3	Y		-0-					29
04	6150 X	4849	-0-	-1301	-0-			101 1 4	4747	3	Y		-0-					29
DORA MARTIN A				WELL #:	9H	RRCID -> 270928		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL	DEPTH 11113	PERF.11047 - 17238						
11	8910 X	6784	-0-	-2126	-0-			127 4 4	6653	3	Y		-0-					12
12	9207 X	8634	-0-	-573	-0-			159 3 4	8472	3	Y		-0-					12
01	9796 X	8220	-0-	-1576	-0-			164 3 4	8045	3	Y		7					19
02	8848 X	7294	-0-	-1554	-0-			142 30 4	7122	3	Y		-0-					19
03	9796 X	7180	-0-	-2616	-0-			158 1 4	7021	3	Y		-0-					19
04	8370 X	5923	-0-	-2447	-0-			123 1 4	5782	3	Y		-0-					19

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3840 X	3758	-0-	-82	-0-	68 1	3637 3	52 9	Y	47	4 0	51 1		105
12	3968 X	3183	-0-	-785	-0-	60 1	3090 3	33 9	Y	30	4 0			131
01	3968 X	3669	-0-	-299	-0-	72 1	3529 3	68 9	Y	62	4 0	69 1		120
02	3584 X	3368	-0-	-216	-0-	65 1	3299 3	4 9	Y	4	4 0			120
03	3875 X	3450	-0-	-425	-0-	76 1	3367 3	7 9	Y	6	6 0			120
04	3750 X	2894	-0-	-856	-0-	60 1	2798 3	36 9	Y	33	8 0	145 1		-0-
JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826														
11	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	59 1	3120 3	1 4	Y	25	18 1			126
12	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	20 1	1043 3	12 9	Y	11	29 1			108
01	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	48 1	2350 3	62 9	Y	56	29 1			135
02	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	30 1	1488 3		Y	-0-				135
03	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	70 1	3128 3		Y	-0-				135
*04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	56 1	2672 3		Y	-0-	42 1			93
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405														
11	360 N	300	-0-	-60	-0-	5 1	295 3		N	-0-				-0-
12	39 N	-0-	-0-	-39	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304														
11	1290 N	876	-0-	-414	-0-	16 1	860 3		N	-0-				44
12	1023 N	806	-0-	-217	-0-	15 1	791 3		N	-0-				44
01	1023 N	882	-0-	-141	-0-	18 1	860 3	4 9	N	4				48
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	27 1	1331 3		N	-0-				48
03	806 N	79	-0-	-727	-0-	2 1	77 3		N	-0-				48
*04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	48 1	2203 3		N	-0-				48
HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494														
11	7170 X	4756	-0-	-2414	-0-	87 1	4668 3	1 4	N	-0-				-0-
12	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	143 1	7572 3		N	-0-				-0-
01	7533 X	7273	-0-	-260	-0-	146 1	7127 3		N	-0-				-0-
02	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	149 1	7366 3		N	-0-				-0-
03	7719 X	6732	-0-	-987	-0-	148 1	6584 3		N	-0-				-0-
04	7470 X	6319	-0-	-1151	-0-	131 1	6188 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2550 X	938	-0-	-1612	-0-	17	1 1	920	3	Y	-0-			17
12	2666 X	104	-0-	-2562	-0-	1	4							17
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	2	1	102	3	Y	-0-			17
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	-0-			17
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			17
04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			17

DORA MARTIN A		WELL #:		18H	RRCID ->	270983	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL	DEPTH	11035	PERF.11228	- 16550	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONNELL A		WELL #:		4H	RRCID ->	271035	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL	DEPTH	11609	PERF.11771	- 16522	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			165
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165

DORA MARTIN 1716		WELL #:		3H	RRCID ->	271159	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL	DEPTH	10285	PERF.10937	- 15400	
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	-0-			50
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-			50
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	3	Y	-0-			50
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-			50
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			50
04	180 N	9	-0-	-171	-0-	9	3			Y	-0-			50

DORA MARTIN 1716		WELL #:		2H	RRCID ->	271160	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.11175	- 17356	
11	690 X	5	-0-	-685	-0-	5	3			Y	-0-			102
12	713 X	93	-0-	-620	-0-	2	1	91	3	Y	-0-			102
01	124 X	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	Y	-0-			102
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			102
03	93 X	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-			102
04	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	3			Y	-0-			102

BROWN-TRUSTS		WELL #:		8H	RRCID ->	271169	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL	DEPTH	10967	PERF.11348	- 17064	
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5343	3	14	9	N	13			231
12	5549 X	5462	-0-	-87	-0-	5462	3			N	-0-			231
01	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5506	3	75	9	N	68	1 0		298
02	5012 X	4712	-0-	-300	-0-	4711	3	1	9	N	1	1 0		298
03	5549 X	5422	-0-	-127	-0-	5420	3	2	9	N	2	1 0	76 1	223
04	5400 X	5165	-0-	-235	-0-	5164	3	1	9	N	1	1 0		223

(GWN415)

06/16/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1211

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	-0-		4031	3	430	9	N	391	357	1			187	
12	4743	X	4471	-0-	-272	-0-	-0-		4072	3	399	9	N	363	307	1			243	
01	4743	X	4143	-0-	-600	-0-	-0-		3787	3	356	9	N	324	266	1			301	
02	4284	X	3355	-0-	-929	-0-	-0-		3332	3	3	4	N	18	191	1			128	
									20	9										
03	4619	X	4015	-0-	-604	-0-	-0-		3690	3	58	4	N	243	1	0	370	1	-0-	
									267	9										
04	4470	X	4282	-0-	-188	-0-	-0-		3678	3	604	9	N	549	1	0	548	1	-0-	
EDWARDS B					WELL #:	1H	RRCID ->	271186	COMPL.	DATE	08/23/2013	TOTAL	DEPTH	11988	PERF.12356	- 18163				
11	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	-0-		2185	3	35	9	N	32					110	
12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	-0-		2973	3			N	-0-					110	
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	-0-		3885	3	282	4	N	82					192	
									90	9										
02	2968	X	2393	-0-	-575	-0-	-0-		2392	3	1	9	N	1	1	0			192	
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	-0-		3435	3	1	9	N	1	1	0			192	
04	4110	X	2850	-0-	-1260	-0-	-0-		2849	3	1	9	N	1	1	0			192	
WK UNIT 14					WELL #:	1H	RRCID ->	271202	COMPL.	DATE	06/30/2013	TOTAL	DEPTH	10083	PERF.10405	- 15007				
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	112	3	N	268	188	1			316	
									295	9										
12	496	N	218	-0-	-278	-0-	-0-		2	1	103	3	N	103	98	1			321	
									113	9										
01	248	N	33	-0-	-215	-0-	-0-		1	1	32	3	N	-0-					321	
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-	-0-						N	-0-					321	
03	217	N	76	-0-	-141	-0-	-0-		2	1	74	3	N	-0-	210	1			111	
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	278	3	N	261	372	1			-0-	
									287	9										
WHEELER 5					WELL #:	2H	RRCID ->	271206	COMPL.	DATE	06/04/2013	TOTAL	DEPTH	12762	PERF.13189	- 17679				
11	1290	N	976	-0-	-314	-0-	-0-		18	1	944	3	Y	13	1	0	19	1	35	
									14	9										
12	1240	N	964	-0-	-276	-0-	-0-		18	1	916	3	Y	27	1	0			61	
									30	9										
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	1129	3	Y	19	1	0	32	1	47	
									21	9										
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	1096	3	Y	1	1	0			47	
									1	9										
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	1138	3	Y	1	1	0			47	
									1	9										
04	1140	N	880	-0-	-260	-0-	-0-		18	1	851	3	Y	10	2	0	55	1	-0-	
									11	9										
STS B					WELL #:	4H	RRCID ->	271208	COMPL.	DATE	08/07/2013	TOTAL	DEPTH	11127	PERF.11084	- 15758				
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					289	
12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	-0-		47	4			Y	-0-					289	
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	4			Y	-0-					289	
02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	-0-		69	4			Y	-0-					289	
03	165	X	165	-0-	-0-	-0-	-0-		165	4			Y	-0-					289	
*04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	-0-		276	4			Y	-0-					289	

(GWN415)

06/16/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1212

OIL AND GAS DIVISION

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	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
11	5700 X	4646	-0-	-1054	-0-	84 1	4495 3	66 9	Y	60	5 0	71 1		143
12	5053 X	3939	-0-	-1114	-0-	75 1	3829 3	66 9	Y	32	6 0			169
01	5053 X	5009	-0-	-44	-0-	98 1	4816 3	95 9	Y	86	6 0	89 1		160
02	4480 X	4220	-0-	-260	-0-	81 1	4131 3	8 9	Y	7	7 0			160
03	4898 X	4303	-0-	-595	-0-	94 1	4199 3	10 9	Y	9	9 0			160
04	4860 X	3759	-0-	-1101	-0-	78 1	3629 3	52 9	Y	47	12 0	195 1		-0-
GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150														
11	2640 X	2192	-0-	-448	-0-	1836 3	356 9		Y	324	1 0	270 1		326
12	2728 X	2460	-0-	-268	-0-	2099 3	361 9		Y	328	1 0	296 1		357
01	1984 X	1687	-0-	-297	-0-	1335 3	352 9		Y	320	1 0	378 1		298
02	2044 X	1051	-0-	-993	-0-	1050 3	1 9		Y	1	1 0			298
03	2449 X	1116	-0-	-1333	-0-	1115 3	1 9		Y	1	1 0			298
04	1620 N	1246	-0-	-374	-0-	1163 3	2 4		Y	74	1 0	371 1		-0-
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663														
11	10140 X	10048	-0-	-92	-0-	166 1	8829 3	408 4	N	586	13 0	643 1		260
12	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	169 1	8935 3	169 1	N	520	14 0	384 1		382
01	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	420 4	572 9	191 1	N	714	17 0	777 1		302
02	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	172 4	785 9	173 1	N	645	17 0	477 1		453
03	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	384 4	710 9	189 1	N	414	24 0	843 1		-0-
*04	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	78 4	455 9	169 1	N	579	30 0	549 1		-0-
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				112
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619														
11	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	11633 3	8 9		N	7	7 0			248
12	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	10602 3	9 9		N	8	8 0			248
01	11501 X	11226	-0-	-275	-0-	11216 3	10 9		N	9	9 0			248
02	10864 X	9376	-0-	-1488	-0-	9365 3	11 9		N	10	10 0			248
03	12028 X	8902	-0-	-3126	-0-	8889 3	13 9		N	12	12 0			248
04	11640 X	9160	-0-	-2480	-0-	9143 3	17 9		N	15	15 0			248

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408														
STS B				WELL #:		2H		RRCID -> 271388		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 11002		PERF.11015 - 15765				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	577	4			Y	-0-					8
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	600	4			Y	-0-					8
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	617	4			Y	-0-					8
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	562	4			Y	-0-					8
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	615	4			Y	-0-					8
04	600 N	586	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	586	4			Y	-0-					8
BROWN DISTRIBUTING A				WELL #:		3H		RRCID -> 271389		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 11613		PERF.11550 - 16001				
11	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	3815	3	N	16	2	0			95
								1	4	18	9							
12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	3259	3	N	17	3	0			109
								19	9									
01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	4086	3	N	29	4	0			134
								32	9									
02	30003 X	30003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	29410	3	N	4	4	0			134
								4	9									
03	15768 X	15768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	15377	3	N	40	40	0			134
								44	9									
*04	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	5404	3	N	35	35	0			134
								39	9									
CAROLINE PIELOP UNIT 10				WELL #:		10H		RRCID -> 271390		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 11274		PERF.11325 - 17208				
11	14040 X	12499	-0-	-1541	-0-	-0-	-0-	230	1	12267	3	N	-0-					52
								2	4									
12	14508 X	10956	-0-	-3552	-0-	-0-	-0-	205	1	10751	3	N	-0-					52
01	16151 X	16151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	15827	3	N	-0-					52
02	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	12563	3	N	-0-					52
03	12927 X	12500	-0-	-427	-0-	-0-	-0-	273	1	12132	3	N	86	138	1			-0-
								95	9									
04	14580 X	10409	-0-	-4171	-0-	-0-	-0-	216	1	10193	3	N	-0-					-0-
GLADYS WHEELER				WELL #:		10H		RRCID -> 271392		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 12181		PERF.12085 - 18107				
11	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2261	3	488	9	Y	444	1	0	373	1	350
12	3100 N	3557	-0-	457	-0-	-0-	457	2930	3	627	9	Y	570	1	0	530	1	389
01	1736 N	1088	-0-	-648	-0-	-0-	-0-	1068	3	20	9	Y	18	2	0			405
02	2492 N	16	-0-	-2476	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	1			405	1	-0-
03	2759 X	30	-0-	-2729	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	-0-	1	0			-0-
04	2670 X	17	-0-	-2653	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
BROWN - TRUSTS				WELL #:		11H		RRCID -> 271420		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 11171		PERF.11170 - 16873				
11	5820 X	4958	-0-	-862	-0-	-0-	-0-	4561	3	85	4	N	284	8	0	198	1	220
								312	9									
12	6014 X	4981	-0-	-1033	-0-	-0-	-0-	4616	3	93	4	N	247	8	0	361	1	98
								272	9									
01	5766 X	4259	-0-	-1507	-0-	-0-	-0-	3853	3	77	4	N	299	9	0	243	1	145
								329	9									
02	5124 X	3549	-0-	-1575	-0-	-0-	-0-	3446	3	95	4	N	7	7	0			145
								8	9									
03	5673 X	4493	-0-	-1180	-0-	-0-	-0-	4409	3	32	4	N	47	3	0	189	1	-0-
								52	9									
04	4950 X	2945	-0-	-2005	-0-	-0-	-0-	2621	3	17	4	N	279	4	0	275	1	-0-
								307	9									

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5160 X	4757	-0-	-403	-0-				88 1	4668 3	N		-0-						63
12	5332 X	4825	-0-	-507	-0-				90 1	4735 3	N		-0-						63
01	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-				134 1	6529 3	N		-0-						63
02	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-				101 1	5091 3	N		-0-						63
03	5084 X	1942	-0-	-3142	-0-				42 1	1900 3	N		-0-						63
04	5610 X	4840	-0-	-770	-0-				100 1	4617 3	N		112	175	1				-0-
									123 9										
BROWN-TRUSTS				WELL #:	10H	RRCID	-> 271424	COMPL.	DATE 08/17/2013	TOTAL	DEPTH 11115	PERF.11442	- 16621						
11	8550 X	6820	-0-	-1730	-0-				6552 3	268 9	N		244	4	0	201	1		153
12	8835 X	6688	-0-	-2147	-0-				6432 3	256 9	N		233	4	0	262	1		120
01	8866 X	7271	-0-	-1595	-0-				6832 3	439 9	N		399	5	0	386	1		128
02	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-				6945 3	44 4	N		186	5	0	89	1		220
									205 9										
03	7626 X	7392	-0-	-234	-0-				7079 3	56 4	N		234	8	0	446	1		-0-
									257 9										
04	7050 X	6653	-0-	-397	-0-				6226 3	427 9	N		388	10	0	378	1		-0-
BROWN-TRUSTS				WELL #:	7H	RRCID	-> 271569	COMPL.	DATE 09/06/2013	TOTAL	DEPTH 10687	PERF.11283	- 16607						
11	3870 X	3197	-0-	-673	-0-				3159 3	32 4	N		5	5	0				165
									6 9										
12	3937 X	3309	-0-	-628	-0-				3247 3	29 4	N		30	5	0				190
									33 9										
01	3937 X	2527	-0-	-1410	-0-				2372 3	133 4	N		20	6	0				204
									22 9										
02	3108 X	1970	-0-	-1138	-0-				1942 3	24 4	N		4	4	0				204
									4 9										
03	3441 X	2802	-0-	-639	-0-				2616 3	15 4	N		155	2	0	357	1		-0-
									171 9										
04	3210 X	2655	-0-	-555	-0-				2653 3	2 9	N		2	2	0				-0-
FORREST WHEELER				WELL #:	4H	RRCID	-> 271584	COMPL.	DATE 04/30/2013	TOTAL	DEPTH 11955	PERF.11962	- 16912						
*06	6630 X	4150	-0-	-2480	-0-				3235 3	915 9	Y		832	844	1				371
07	6851 X	5339	-0-	-1512	-0-				4143 3	1196 9	Y		1087	968	1				490
08	6169 X	3542	-0-	-2627	-0-				2784 3	758 9	Y		689	593	1				586
09	5880 X	5202	-0-	-678	-0-				4181 3	1021 9	Y		928	806	1				708
10	6076 X	3793	-0-	-2283	-0-				2966 3	827 9	Y		752	1036	1				424
11	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-						Y		-0-						418
12	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-						Y		-0-	6	1				418
01	5363 X	1604	-0-	-3759	-0-				1604 3		Y		-0-						418
02	4844 X	1188	-0-	-3656	-0-				1187 3	1 9	Y		1	1	0				418
03	3782 X	3630	-0-	-152	-0-				3629 3	1 9	Y		1	1	0				418
*04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-				3804 3	1 9	Y		1	1	0	204	1		214
EDWARDS B				WELL #:	4H	RRCID	-> 271632	COMPL.	DATE 08/21/2013	TOTAL	DEPTH 12492	PERF.12435	- 18095						
11	4860 X	1568	-0-	-3292	-0-				1382 3	186 9	N		169	170	1				72
12	5022 X	4181	-0-	-841	-0-				3654 3	527 9	N		479	448	1				103
01	5022 X	4297	-0-	-725	-0-				3442 3	855 9	N		777	1	0	766	1		113
02	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-				7430 3	7 4	N		33	1	0	110	1		35
									36 9										
03	4185 X	3976	-0-	-209	-0-				3170 3	129 4	N		615	3	0	647	1		-0-
									677 9										
04	4170 X	3590	-0-	-580	-0-				2870 3	118 4	N		547	2	0	545	1		-0-
									602 9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY																			
STS																			
WELL #: 22H										RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
11	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1614	3	96	9	Y	87	2	0	50	1	54			
12	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1474	3	54	9	Y	49	1	0	79	1	23			
01	509 X	509	-0-	-0-	-0-	472	3	37	9	Y	34	27	1			30			
02	364 X	236	-0-	-128	-0-	225	3	1	4	Y	9	39	1			-0-			
						10	9												
03	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1909	3	4	4	Y	77	77	1			-0-			
						85	9												
*04	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1109	3	1	4	Y	52	1	0	51	1	-0-			
						57	9												

DONNELL B										WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947									
11	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					108			
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					108			
01	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					108			
02	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					108			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108			

STS C										WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					18			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-			
04	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									
11	16380 X	15568	-0-	-812	-0-	286	1	15239	3	N	36	9	0	72	1	106			
						3	4	40	9										
12	16926 X	15753	-0-	-1173	-0-	292	1	15450	3	N	10	10	0			106			
						11	9												
01	16430 X	15463	-0-	-967	-0-	309	1	15141	3	N	12	12	0			106			
						13	9												
02	14840 X	11875	-0-	-2965	-0-	230	1	11632	3	N	12	12	0			106			
						13	9												
03	16430 X	13988	-0-	-2442	-0-	306	1	13663	3	N	17	14	0	109	1	-0-			
						19	9												
04	15570 X	12260	-0-	-3310	-0-	254	1	11866	3	N	127	19	0	108	1	-0-			
						140	9												

STS C										WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179									
11	1890 X	133	-0-	-1757	-0-	52	3	78	4	Y	3	1	0	170	1	1			
						3	9												
12	3069 X	3030	-0-	-39	-0-	2286	3	279	4	Y	423	243	1			181			
						465	9												
01	3379 X	1129	-0-	-2250	-0-	719	3	258	4	Y	138	1	0	190	1	128			
						152	9												
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-					128			
03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	128	1			-0-			
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-			

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	ALLOW CODE	GAS 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
11	2100 N	1346	-0-	-754	-0-	1124	3	222	9	Y	202	1 0	279 1	158
12	1984 N	1479	-0-	-505	-0-	1244	3	235	9	Y	214	1 0	225 1	146
01	1612 N	871	-0-	-741	-0-	852	3	19	9	Y	17	1 0		162
02	1260 N	1089	-0-	-171	-0-	871	3	218	9	Y	198	1 0	247 1	112
03	1488 N	956	-0-	-532	-0-	955	3	1	9	Y	1	1 0		112
*04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	963	3	6	4	Y	260	1 0	371 1	-0-
						286	9							
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805														
11	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	576	1	1652	3	N	413	3 0	357 1	212
						454	9							
12	2759 X	1247	-0-	-1512	-0-	522	1	245	3	N	436	4 0	407 1	237
						480	9							
01	2635 X	2116	-0-	-519	-0-	318	1	1524	3	N	249	1 0	379 1	106
						274	9							
02	2492 X	2148	-0-	-344	-0-	508	1	1540	3	N	91	4 0	193 1	-0-
						100	9							
03	2759 X	2356	-0-	-403	-0-	549	1	1268	3	N	490	6 0	484 1	-0-
						539	9							
04	2670 X	2058	-0-	-612	-0-	567	1	873	3	N	562	6 0	556 1	-0-
						618	9							
LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305														
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2454	3	1	4	Y	25			25
						28	9							
02	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1829	3	2	9	Y	2	2 0	22 1	3
03	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1329	3	55	9	Y	50	2 0	51 1	-0-
04	2400 N	1356	-0-	-1044	-0-	1222	3	134	9	Y	122	2 0	120 1	-0-
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825														
11	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5034	3	448	9	Y	407	11 0	406 1	161
12	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	4837	3	494	9	Y	449	12 0	362 1	236
01	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5314	3	539	9	Y	490	14 0	435 1	277
02	5124 X	4552	-0-	-572	-0-	4537	3	15	9	Y	14	14 0	220 1	57
03	5673 X	4090	-0-	-1583	-0-	3695	3	65	4	Y	300	18 0	339 1	-0-
						330	9							
04	5670 X	5593	-0-	-77	-0-	4963	3	112	4	Y	471	20 0	451 1	-0-
						518	9							
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622														
11	3060 X	2420	-0-	-640	-0-	41	1	2204	3	N	125	2 0	70 1	248
						37	4	138	9					
12	2666 X	2463	-0-	-203	-0-	43	1	2298	3	N	76	2 0	132 1	190
						38	4	84	9					
01	2573 X	2178	-0-	-395	-0-	41	1	1992	3	N	102	3 0	116 1	173
						33	4	112	9					
02	2324 X	749	-0-	-1575	-0-	14	1	721	3	N	2	2 0		173
						12	4	2	9					
03	2573 X	1545	-0-	-1028	-0-	33	1	1487	3	N	1	1 0		173
						24	4	1	9					
*04	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	62	1	2912	3	N	3	3 0	79 1	94
						31	4	3	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY																			
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE				
11	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	78	1 4	4178	3	N	-0-				27				
12	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	40	1	2216	3	N	-0-				27				
01	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	75	1	3667	3	N	12	12	0		27				
02	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	13	9	2220	3	N	22	22	0		27				
03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	46	1	2962	3	N	21	21	0		27				
*04	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	24	9	3272	3	N	33	33	0		27				
						67	1												
						23	9												
						69	1												
						36	9												
FORREST WHEELER															WELL #: 11H RRCID -> 272330				
															COMPL. DATE 07/09/2013				
															TOTAL DEPTH 11816				
															PERF.12148 - 17285				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
04	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				
11	4470 X	3156	-0-	-1314	-0-	2287	3	399	4	Y	427	1	0	350	1	342			
12	4619 X	4451	-0-	-168	-0-	470	9	378	4	Y	609	1	0	690	1	260			
01	4619 X	2300	-0-	-2319	-0-	3403	3	339	4	Y	301	2	0	280	1	279			
02	4172 X	1141	-0-	-3031	-0-	670	9	75	4	Y	19	1	0			297			
03	4464 X	4434	-0-	-30	-0-	1630	3	308	9	Y	280	412	1			165			
04	4320 X	3309	-0-	-1011	-0-	331	9	1045	9	Y	950	1	0	1114	1	-0-			
						1045	3												
LOWE															WELL #: 17H RRCID -> 272340				
															COMPL. DATE 01/07/2014				
															TOTAL DEPTH 11850				
															PERF.12275 - 17340				
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-				-0-				
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-				-0-				
01	2666 X	1766	-0-	-900	-0-	1435	3	11	4	Y	291	157	1		134				
02	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	320	9	3	4	Y	289	1	0	422	1	-0-			
03	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	1844	3	326	9	Y	296	2	0	294	1	-0-			
*04	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	318	9	626	9	Y	569	3	0	566	1	-0-			
						2145	3												
						2073	3												
CAROLINE PIELOP UNIT 7															WELL #: 2H RRCID -> 272348				
															COMPL. DATE 12/12/2013				
															TOTAL DEPTH 11111				
															PERF.12353 - 17675				
11	9480 X	6734	-0-	-2746	-0-	6734	3			N	-0-				276				
12	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	3			N	-0-				276				
01	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	3			N	-0-				276				
02	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	3			Y	-0-				276				
03	8680 X	6466	-0-	-2214	-0-	6466	3			Y	-0-				276				
04	9720 X	7355	-0-	-2365	-0-	7355	3			Y	-0-				276				

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	-0-		3046	3	581	9	Y	528	2	0	502	1	294	
12	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	-0-		2671	3	426	9	Y	387	3	0	406	1	272	
01	4371 X	2719	-0-	-1652	-0-	-0-		2244	3	475	9	Y	432	2	0	504	1	198	
02	3948 X	2506	-0-	-1442	-0-	-0-		2174	3	2	4	Y	300	2	0	496	1	-0-	
								330	9										
03	4371 X	2691	-0-	-1680	-0-	-0-		2334	3	2	4	Y	323	3	0	320	1	-0-	
								355	9										
04	3630 X	2635	-0-	-995	-0-	-0-		2116	3	4	4	Y	468	4	0	464	1	-0-	
								515	9										

STS				WELL #:	23H	RRCID	-> 272458	COMPL.	DATE 12/27/2013	TOTAL	DEPTH	11051	PERF.11216	- 15357					
11	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	-0-		4472	3	216	9	Y	196	3	0	113	1	123	
12	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	-0-		3838	3	153	9	Y	139	1	0	195	1	66	
01	920 X	920	-0-	-0-	-0-	-0-		714	3	206	9	Y	187	1	0	88	1	164	
02	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	-0-		1400	3	31	4	Y	118	282	1			-0-	
								130	9										
03	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	-0-		2303	3	10	4	Y	92	1	0	91	1	-0-	
								101	9										
*04	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	-0-		7543	3	12	4	Y	204	1	0	203	1	-0-	
								224	9										

LOWE				WELL #:	15H	RRCID	-> 272582	COMPL.	DATE 01/17/2014	TOTAL	DEPTH	12018	PERF.12375	- 18209					
*10	930 X	233	-0-	-697	-0-	-0-		233	3			Y	-0-	18	1			90	
*11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-	-0-						Y	-0-					90	
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-	-0-						Y	-0-					134	
01	3255 X	269	-0-	-2986	-0-	-0-		243	3	26	9	Y	24					158	
02	2940 X	2075	-0-	-865	-0-	-0-		2075	3			Y	-0-	140	1			18	
03	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	-0-		2147	3	9	9	Y	8	3	0	23	1	-0-	
*04	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	-0-		1117	3	34	9	Y	31	4	0	27	1	-0-	

STS				WELL #:	54H	RRCID	-> 272735	COMPL.	DATE 03/12/2014	TOTAL	DEPTH	10991	PERF.11496	- 17912					
11	4320 X	3752	-0-	-568	-0-	-0-		3457	3	295	9	Y	268	10	0	296	1	105	
12	4278 X	2941	-0-	-1337	-0-	-0-		2679	3	262	9	Y	238	10	0	210	1	123	
01	4278 X	3805	-0-	-473	-0-	-0-		3451	3	354	9	Y	322	9	0	253	1	183	
02	3864 X	3017	-0-	-847	-0-	-0-		3006	3	11	9	Y	10	10	0	145	1	38	
03	4216 X	2885	-0-	-1331	-0-	-0-		2642	3	39	4	Y	185	14	0	209	1	-0-	
								204	9										
04	3750 X	3214	-0-	-536	-0-	-0-		2898	3	57	4	Y	235	16	0	219	1	-0-	
								259	9										

LOWE				WELL #:	14H	RRCID	-> 272736	COMPL.	DATE 01/07/2014	TOTAL	DEPTH	11941	PERF.12253	- 17215					
11	3270 X	1798	-0-	-1472	-0-	-0-		1288	3	510	9	Y	464	2	0	481	1	258	
12	3379 X	2599	-0-	-780	-0-	-0-		2115	3	484	9	Y	440	1	0	386	1	311	
01	3162 X	2920	-0-	-242	-0-	-0-		2371	3	549	9	Y	499	2	0	579	1	229	
02	2856 X	2568	-0-	-288	-0-	-0-		2197	3	371	9	Y	337	2	0	564	1	-0-	
03	3162 X	2659	-0-	-503	-0-	-0-		2309	3	350	9	Y	318	3	0	315	1	-0-	
04	2820 X	2677	-0-	-143	-0-	-0-		2161	3	516	9	Y	469	4	0	465	1	-0-	

WILLIE RANCH				WELL #:	6H	RRCID	-> 272750	COMPL.	DATE 04/26/2014	TOTAL	DEPTH	10213	PERF.10700	- 16586					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92	
04	0 X	-0-	-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	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
11	26970	X	14432	-0-	-12538	-0-	14182	3	77	4	Y	157	26	0	102	1	159
12	27869	X	11354	-0-	-16515	-0-	11187	3	65	4	Y	93	23	0	185	1	44
01	40207	X	10134	-0-	-30073	-0-	9962	3	84	4	Y	80	21	0	51	1	52
02	36316	X	6923	-0-	-29393	-0-	6857	3	47	4	Y	17	17	0			52
03	40207	X	7836	-0-	-32371	-0-	7739	3	77	4	Y	18	18	0			52
04	14430	X	7542	-0-	-6888	-0-	7421	3	57	4	Y	58	25	0	85	1	-0-
							64	9									
WHEELER 3				WELL #:	9H	RRCID ->	272765	COMPL.	DATE	03/19/2014	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.13129	- 17000		
11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	1938	3	35	4	Y	105	2	0	62	1	120
12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2516	3	37	4	Y	185	3	0	187	1	115
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2303	3	37	4	Y	166	5	0	135	1	141
02	2072	X	1081	-0-	-991	-0-	1041	3	36	4	Y	4	4	0			141
03	2759	X	668	-0-	-2091	-0-	653	3	12	4	Y	3	3	0			141
*04	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2739	3	40	4	Y	152	2	0	291	1	-0-
							167	9									
STS C				WELL #:	47H	RRCID ->	272768	COMPL.	DATE	03/06/2014	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.11410	- 18132		
11	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	20	1	1073	3	Y	427	412	1			50
12	2325	X	1142	-0-	-1183	-0-	44	4	470	9							
01	2325	X	285	-0-	-2040	-0-	13	1	664	3	Y	290	308	1			32
02	2100	X	122	-0-	-1978	-0-	146	4	319	9							
03	1674	X	1164	-0-	-510	-0-	4	1	176	3	Y	64					96
*04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	35	4	70	9							
							1	1	40	3	Y	60	156	1			-0-
							15	4	66	9							
							18	1	819	3	Y	160	160	1			-0-
							151	4	176	9							
							21	1	1003	3	Y	882	882	1			-0-
							128	4	970	9							
JC MARTIN				WELL #:	27H	RRCID ->	272994	COMPL.	DATE	04/03/2013	TOTAL	DEPTH	11096	PERF.11470	- 16107		
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	12	1	658	3	Y	9	5	1			19
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	10	9									
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	6	1	314	3	Y	3	9	1			13
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-	3	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	21	1	1020	3	Y	19	9	1			23
04	1020	N	300	-0-	-720	-0-	21	9									
							30	1	1319	3	Y	-0-					23
							6	1	294	3	Y	-0-					23

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	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
11	11580 X	11377	-0-	-0-	-203	-0-	-0-	206 2	1 4	10963 206	3 9	N	187	6 0	218 1	95		
12	11966 X	11461	-0-	-0-	-505	-0-	-0-	209 160	1 9	11092 160	3 9	N	145	7 0	88 1	145		
01	11842 X	11568	-0-	-0-	-274	-0-	-0-	228 200	1 9	11140 200	3 9	N	182	8 0	191 1	128		
02	10696 X	8980	-0-	-0-	-1716	-0-	-0-	178 9	1 9	8793 9	3 9	N	8	8 0		128		
03	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268 81	1 9	11951 81	3 9	N	74	10 0	165 1	27		
*04	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245 47	1 4	11734 287	3 9	N	261	16 0	245 1	27		
DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449																		
11	1590 N	36	-0-	-0-	-1554	-0-	-0-	1 42	1 1	35 2241	3 3	Y	-0-				133	
12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	301 30	9 1			Y	274	205 1			202	
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	374 30	9 1	1473	3 3	Y	340	2 0	291 1		249	
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123 19	9 1	958	3 3	Y	112	1 0	360 1		-0-	
03	2573 N	905	-0-	-0-	-1668	-0-	-0-	16 196	1 9	693	3 3	Y	178	1 0	177 1		-0-	
04	1830 N	1595	-0-	-0-	-235	-0-	-0-	21 570	1 9	1004	3 3	Y	518	1 0	517 1		-0-	
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490																		
11	1290 N	916	-0-	-0-	-374	-0-	-0-	14 70	1 4	765 67	3 9	N	61	3 0	55 1		49	
12	1581 N	1001	-0-	-0-	-580	-0-	-0-	16 81	1 4	825 79	3 9	N	72	3 0	53 1		65	
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22 109	1 4	1060 110	3 9	N	100	4 0	63 1		98	
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17 78	1 4	878 4	3 9	N	4	4 0	75 1		23	
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30 114	1 4	1343 6	3 9	N	5	5 0			23	
*04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28 110	1 4	1345 252	3 9	N	229	10 0	242 1		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY EDWARDS A															CNTY: LA SALLE				
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 085408																			
WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	35 1	1860 3	151	N		151	6 0	123 1	124					
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	172 4	166 9	149	N		149	7 0	133 1	133					
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	31 1	1660 3	156	N		156	8 0	128 1	153					
02	2072 N	1653	-0-	-419	-0-	162 4	164 9	6	N		6	7 0	116 1	36					
03	2015 N	1751	-0-	-264	-0-	33 1	1627 3	9	N		9	9 0		36					
04	1920 N	1717	-0-	-203	-0-	157 4	172 9	211	N		211	13 0	234 1	-0-					
						29 1	1487 3	232 9											
						130 4	7 9												
						35 1	1577 3												
						129 4	10 9												
						29 1	1349 3												
						107 4	232 9												
KAREN WHEELER UNIT 1															WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072				
11	2190 X	1628	-0-	-562	-0-	1385 3	243 9	221	Y		221	1 0	268 1	214					
12	2263 X	1697	-0-	-566	-0-	1312 3	385 9	350	Y		350	1 0	373 1	190					
01	2139 N	1701	-0-	-438	-0-	1378 3	323 9	294	Y		294	1 0	238 1	245					
02	1512 N	1009	-0-	-503	-0-	1008 3	1 9	1	Y		1	1 0	161 1	84					
03	1705 N	1665	-0-	-40	-0-	1657 3	8 9	7	Y		7	1 0	90 1	-0-					
04	1650 N	1472	-0-	-178	-0-	1087 3	385 9	350	Y		350	3 0	347 1	-0-					
FORREST WHEELER															WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973				
*06	6989 X	1606	-0-	-5383	-0-	1254 3	352 9	320	Y		320	319 1		143					
07	2325 X	1222	-0-	-1103	-0-	968 3	254 9	231	Y		231	270 1		104					
08	2325 X	1127	-0-	-1198	-0-	810 3	317 9	288	Y		288	147 1		245					
09	2250 X	726	-0-	-1524	-0-	595 3	131 9	119	Y		119	273 1		91					
10	2294 X	576	-0-	-1718	-0-	460 3	116 9	105	Y		105	137 1		59					
11	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			-0-	Y		-0-	1 1		58					
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			-0-	Y		-0-			58					
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		-0-	Y		-0-			58					
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		-0-	Y		-0-			58					
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3		-0-	Y		-0-			58					
04	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	1318 3		-0-	Y		-0-	28 1		30					
CRAFT															WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964				
11	23037 X	23037	-0-	-0-	-0-	424 1	22609 3	-0-	N		-0-			-0-					
12	18807 X	18807	-0-	-0-	-0-	4 4								-0-					
01	14828 X	14828	-0-	-0-	-0-	349 1	18458 3	-0-	N		-0-			-0-					
02	11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	297 1	14531 3	-0-	N		-0-			-0-					
03	11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	223 1	11254 3	-0-	N		-0-			-0-					
04	10410 X	10198	-0-	-212	-0-	259 1	11529 3	-0-	N		-0-			-0-					
						211 1	9987 3		N		-0-			-0-					
FORREST WHEELER															WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288				
11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3066 3	35 4	484	Y		484	643 1		125					
12	4402 X	2306	-0-	-2096	-0-	532 9		302	Y		302	350 1		77					
01	4402 X	1459	-0-	-2943	-0-	1873 3	101 4	187	Y		187	206 1		58					
02	3976 X	1547	-0-	-2429	-0-	332 9	98 4	154	Y		154	177 1		35					
03	4216 X	2879	-0-	-1337	-0-	1155 3	42 4	282	Y		282	317 1		-0-					
04	3630 X	2805	-0-	-825	-0-	206 9	75 4	288	Y		288	288 1		-0-					
						1336 3													
						169 9													
						2494 3													
						310 9													
						2457 3	31 4		Y										
						317 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	985 X	985	-0-	-0-	-0-	18 9	1 4	958	3	Y	-0-			139
12	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	37 9	1 4	1937	3	Y	-0-	30 1		109
01	961 X	136	-0-	-825	-0-	3 1	1	133	3	Y	-0-			109
02	868 X	184	-0-	-684	-0-	3 1	1	181	3	Y	-0-			109
03	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	38 1	1	1689	3	Y	-0-			109
*04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	72 1	1	3263	3	Y	-0-	36 1		73
JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874														
11	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	37 6	1 4	1994	3	Y	-0-			223
12	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	72 7	1 4	3776	3	Y	-0-	48 1		175
01	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	257 1	1	12536	3	Y	-0-			175
02	2604 X	169	-0-	-2435	-0-	1 3	1	166	3	Y	-0-			175
03	2883 X	217	-0-	-2666	-0-	5 1	1	212	3	Y	-0-			175
04	2790 X	1000	-0-	-1790	-0-	21 1	1	978	3	Y	-0-	59 1		117
						1 9								
HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411														
11	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	137 2	1 4	7315	3	N	-0-			-0-
12	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	242 1	1	12827	3	N	-0-			-0-
01	21934 X	21934	-0-	-0-	-0-	440 1	1	21494	3	N	-0-			-0-
02	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	322 1	1	15950	3	N	-0-			-0-
03	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	283 1	1	12582	3	N	-0-			-0-
*04	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	239 1	1	11315	3	N	-0-			-0-
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021														
11	3030 X	1965	-0-	-1065	-0-	1732 3	3	233 9	Y	212	1 0	300 1		204
12	2449 X	1875	-0-	-574	-0-	1492 3	3	383 9	Y	348	1 0	362 1		189
01	2449 X	1422	-0-	-1027	-0-	1148 3	3	274 9	Y	249	1 0	230 1		207
02	2184 X	757	-0-	-1427	-0-	756 3	3	1 9	Y	1	1 0	136 1		71
03	2418 X	1888	-0-	-530	-0-	1879 3	3	9 9	Y	8	1 0	78 1		-0-
04	1980 X	1677	-0-	-303	-0-	1245 3	3	432 9	Y	393	2 0	391 1		-0-
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742														
11	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	199 9	1	8430	3	N	881	947 1		212
12	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	234 1	1	8821	3	N	534	648 1		98
01	6510 X	2610	-0-	-3900	-0-	587 9	9	2341	3	N	190	190 1		98
02	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	209 1	1	5353	3	N	94	192 1		-0-
03	6510 X	4666	-0-	-1844	-0-	315 4	4	103 9						
04	6300 X	3771	-0-	-2529	-0-	95 1	1	3852	3	N	466	466 1		-0-
						206 4	4	513 9						
						124 1	1	3469	3	N	162	162 1		-0-
						178 9	9							

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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2430 X	1303	-0-	-1127	-0-	16 1	861 3	39 4	387 9	Y	352	378 1			41
12	2511 X	2151	-0-	-360	-0-	26 1	1509 3	217 4	399 9	Y	363	364 1			40
01	2511 X	603	-0-	-1908	-0-	9 1	461 3	63 4	70 9	Y	64				104
02	1204 X	685	-0-	-519	-0-	9 1	492 3	54 4	130 9	Y	118	222 1			-0-
03	2139 X	832	-0-	-1307	-0-	13 1	584 3	97 4	138 9	Y	125	125 1			-0-
04	2070 X	1664	-0-	-406	-0-	19 1	883 3	89 4	673 9	Y	612	612 1			-0-
DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262															
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-				415
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-				415
01	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6010 3	26 9			Y	24				439
02	2996 X	1374	-0-	-1622	-0-	1368 3	6 9			Y	5	5 0	389 1		50
03	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2538 3	2 4			Y	66	2 0	114 1		-0-
04	3210 X	1794	-0-	-1416	-0-	73 9	9 4			Y	221	3 0	218 1		-0-
						1542 3									
						243 9									
LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108															
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	3 1	174 3			Y	-0-				-0-
*12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	22 1	1149 3			Y	-0-				-0-
*01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	5 1	263 3			Y	-0-				-0-
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	10 1	466 3			Y	-0-				-0-
*03	1178 N	570	-0-	-608	-0-	13 1	557 3			Y	-0-				-0-
*04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	9 1	432 3			Y	-0-				-0-
DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537															
11	3300 X	2652	-0-	-648	-0-	36 1	1938 3	193 4	485 9	Y	441	3 0	489 1		253
12	3410 X	3106	-0-	-304	-0-	40 1	2135 3	278 4	653 9	Y	594	4 0	526 1		317
01	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	50 1	2465 3	272 4	474 9	Y	431	4 0	485 1		259
02	2940 X	2067	-0-	-873	-0-	31 1	1563 3	162 4	311 9	Y	283	4 0	116 1		422
03	3255 X	2038	-0-	-1217	-0-	35 1	1559 3	440 4	4 9	Y	4	4 0	193 1		229
*04	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	54 1	2553 3	404 4	447 9	Y	406	5 0	630 1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500														
M	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
11	1530 N	1368	-0-	-162	-0-	18	1	976	3	Y	235	1 0	241 1	135
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	115	4	259	9					
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	19	1	1006	3	Y	273	1 0	261 1	146
02	1288 N	1112	-0-	-176	-0-	162	4	300	9					
03	1488 N	982	-0-	-506	-0-	24	1	1202	3	Y	215	2 0	230 1	129
04	1560 N	1420	-0-	-140	-0-	148	4	237	9					
						16	1	822	3	Y	154	2 0	58 1	223
						105	4	169	9					
						17	1	754	3	Y	2	2 0	102 1	121
						209	4	2	9					
						22	1	1047	3	Y	170	3 0	288 1	-0-
						164	4	187	9					
LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089														
11	884 X	884	-0-	-0-	-0-	17	1	866	3	Y	-0-			-0-
12	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	1	4							
01	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	46	1	2472	3	Y	-0-			-0-
02	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	30	1	1458	3	Y	-0-			-0-
*03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	55	1	2725	3	Y	-0-			384
						73	1	3276	3	Y	320	320 0		384
						352	9							
*04	3000 N	3587	-0-	587	587	62	1	2939	3	Y	533	533 0		384
						586	9							
STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683														
11	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4014	3	283	9	Y	257	4 0	178 1	161
12	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7386	3	420	9	Y	382	1 0	361 1	181
01	4247 X	207	-0-	-4040	-0-	168	3	39	9	Y	35	2 0	185 1	29
02	3836 X	838	-0-	-2998	-0-	797	3	4	4	Y	34	63 1		-0-
						37	9							
03	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	5900	3	15	4	Y	206	206 1		-0-
						227	9							
*04	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6098	3	15	4	Y	404	3 0	401 1	-0-
						444	9							
STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861														
11	5610 X	5017	-0-	-593	-0-	4623	3	394	9	Y	358	5 0	386 1	144
12	5611 X	5360	-0-	-251	-0-	4869	3	491	9	Y	446	5 0	347 1	238
01	5611 X	5273	-0-	-338	-0-	4775	3	498	9	Y	453	7 0	424 1	260
02	4844 X	4196	-0-	-648	-0-	4190	3	6	9	Y	5	6 0	206 1	53
03	5363 X	5037	-0-	-326	-0-	4585	3	77	4	Y	341	8 0	386 1	-0-
						375	9							
04	5190 X	5008	-0-	-182	-0-	4388	3	114	4	Y	460	11 0	449 1	-0-
						506	9							
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1		278
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			278
01	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-			278
02	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-			278
03	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-			278
*04	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-	136 1		142

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1225

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
HEIM				WELL #:	5H	RRCID ->	273706	COMPL.	DATE 07/12/2013	TOTAL	DEPTH 11057	PERF.11037	- 16388					
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WOOD UNIT 1					WELL #:	2H	RRCID ->	273730	COMPL.	DATE 06/12/2013	TOTAL	DEPTH 13062	PERF.12911	- 19462				
11	8760 X	6499	-0-	-2261	-0-	116	1	6241	3	N	128	1 0	294	1	163			
12	7471 X	6335	-0-	-1136	-0-	1	4	141	9	N	66	4 0	88	1	137			
01	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	122	1	6140	3	N	121	6 0			252			
02	6608 X	6351	-0-	-257	-0-	73	9	7676	3	N	7	8 0	174	1	77			
03	6727 X	6677	-0-	-50	-0-	157	1	6220	3	N	13	10 0	80	1	-0-			
04	7710 X	6285	-0-	-1425	-0-	133	9	6516	3	N	122	16 0	106	1	-0-			
						123	1	6027	3	N								
						8	9											
						14	1											
						124	1											
						134	9											

FORREST WHEELER					WELL #:	13H	RRCID ->	273732	COMPL.	DATE 07/10/2013	TOTAL	DEPTH 11819	PERF.12151	- 17202				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-				-0-			

JC MARTIN					WELL #:	20H	RRCID ->	274019	COMPL.	DATE 04/05/2014	TOTAL	DEPTH 10153	PERF.10242	- 14859				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1			6			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1			4			

WHEELER 2					WELL #:	4H	RRCID ->	274048	COMPL.	DATE 03/01/2014	TOTAL	DEPTH 12871	PERF.12820	- 17843				
11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3893	3	1 9	N	1	1 0				229			
12	3503 X	3447	-0-	-56	-0-	3433	3	14 9	N	13	5 0				237			
01	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4126	3	7 9	N	6	6 0				237			
02	3640 X	2485	-0-	-1155	-0-	2389	3	87 4	N	8	8 0				237			
						9	9											
03	4030 X	3445	-0-	-585	-0-	3437	3	8 9	N	7	7 0				237			
04	3990 X	2781	-0-	-1209	-0-	2743	3	21 4	N	15	15 0				237			
						17	9											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	13620 X	7949	-0-	-5671	-0-	149 1	7796 3	N	-0-				13
12	29716 X	29716	-0-	-0-	-0-	549 1	29167 3	N	-0-				13
01	27323 X	27323	-0-	-0-	-0-	547 1	26776 3	N	-0-				13
02	21285 X	21285	-0-	-0-	-0-	413 1	20872 3	N	-0-				13
03	20937 X	20937	-0-	-0-	-0-	460 1	20477 3	N	-0-				13
04	19800 X	18599	-0-	-1201	-0-	385 1	18214 3	N	-0-				13
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480													
11	11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	11646 3	333 9	N	303	188	1		257
12	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	11470 3	274 9	N	249	347	1		159
01	12028 X	11633	-0-	-395	-0-	11370 3	263 9	N	239	219	1		179
02	11172 X	7963	-0-	-3209	-0-	7923 3	40 9	Y	36				215
03	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	11990 3	673 9	Y	612	612	1		215
04	11970 X	9371	-0-	-2599	-0-	9182 3	189 9	Y	172	172	1		215
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497													
11	2700 X	1262	-0-	-1438	-0-	15 1	807 3	N	400	1	0	379 1	229
12	2790 X	2051	-0-	-739	-0-	440 9							
01	3658 X	2931	-0-	-727	-0-	28 1	1452 3	N	519	553	1		195
02	3304 X	1884	-0-	-1420	-0-	571 9							
03	3658 X	3034	-0-	-624	-0-	47 1	2306 3	N	525	1	0	488 1	231
04	2850 X	2103	-0-	-747	-0-	578 9							
						35 1	1762 3	N	79	2	0	308 1	-0-
						87 9							
						51 1	2264 3	N	654	2	0	652 1	-0-
						719 9							
						29 1	1358 3	N	651	3	0	648 1	-0-
						716 9							
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				159
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				159
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				159
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				159
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				159
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				159
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337													
11	3330 X	3018	-0-	-312	-0-	52 1	2784 3	N	116	1	0		268
12	3441 X	1507	-0-	-1934	-0-	54 4	128 9						
01	4774 X	2123	-0-	-2651	-0-	26 1	1317 3	N	125	1	0	219 1	173
02	4312 X	2455	-0-	-1857	-0-	26 4	138 9						
03	4774 X	1996	-0-	-2778	-0-	36 1	1746 3	N	278	1	0	252 1	198
04	3030 X	2295	-0-	-735	-0-	35 4	306 9						
						48 1	2365 3	N	1	1	0		198
						41 4	1 9						
						43 1	1906 3	N	2	2	0		198
						45 4	2 9						
						45 1	2243 3	N	2	2	0	186 1	12
						5 4	2 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY JC MARTIN														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735														
M	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
11	21780 X	17457	-0-	-4323	-0-	318 3	1 4	16612 524	3 9	Y	476	475 1		1
12	20243 X	18001	-0-	-2242	-0-	351 391	1 9	17259	3	Y	355	345 1		11
01	20150 X	17511	-0-	-2639	-0-	363 404	1 9	16744	3	Y	367	372 1		6
02	16800 X	9990	-0-	-6810	-0-	219 45	1 9	9726	3	Y	41	47 1		-0-
03	18600 X	18504	-0-	-96	-0-	496 336	1 9	17672	3	Y	305	305 1		-0-
04	17460 X	15781	-0-	-1679	-0-	384 325	1 9	15072	3	Y	295	295 1		-0-
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421														
11	5550 X	4684	-0-	-866	-0-	86 1	4 4	4541 56	3 9	Y	51	51 1		-0-
12	5735 X	5439	-0-	-296	-0-	120 111	1 9	5208	3	Y	101	101 1		-0-
01	5735 X	5156	-0-	-579	-0-	120 94	1 9	4942	3	Y	85	85 1		-0-
02	5068 X	3995	-0-	-1073	-0-	77 68	1 9	3850	3	Y	62	62 1		-0-
03	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	129 102	1 9	5727	3	Y	93	93 1		-0-
*04	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	116 87	1 9	5469	3	Y	79	79 1		-0-
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800														
11	18719 X	18719	-0-	-0-	-0-	341 4	1 4	17812 562	3 9	Y	511	510 1		1
12	19301 X	19301	-0-	-0-	-0-	376 419	1 9	18506	3	Y	381	370 1		12
01	18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	390 432	1 9	17954	3	Y	393	398 1		7
02	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	235 47	1 9	10429	3	Y	43	50 1		-0-
03	19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	532 49	1 4	18948 360	3 9	Y	327	327 1		-0-
*04	16921 X	16921	-0-	-0-	-0-	412 348	1 9	16161	3	Y	316	316 1		-0-
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028														
11	19350 X	15503	-0-	-3847	-0-	282 3	1 4	14753 465	3 9	Y	423	422 1		1
12	17980 X	15986	-0-	-1994	-0-	311 347	1 9	15328	3	Y	315	306 1		10
01	17887 X	15552	-0-	-2335	-0-	323 359	1 9	14870	3	Y	326	330 1		6
02	14924 X	8873	-0-	-6051	-0-	195 40	1 9	8638	3	Y	36	42 1		-0-
03	16523 X	16432	-0-	-91	-0-	440 298	1 9	15694	3	Y	271	271 1		-0-
04	15510 X	14015	-0-	-1495	-0-	341 288	1 9	13386	3	Y	262	262 1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362															
M	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	* EOM BALANCE
11	16500 X	14858	-0-	-1642	-0-	14852	3	6	9	N	5	5	0	125	
12	15965 X	14712	-0-	-1253	-0-	14705	3	7	9	N	6	6	0	125	
01	15965 X	13896	-0-	-2069	-0-	13887	3	9	9	N	8	8	0	125	
02	14056 X	11609	-0-	-2447	-0-	11600	3	9	9	N	8	8	0	125	
03	15562 X	11555	-0-	-4007	-0-	11544	3	11	9	N	10	10	0	125	
04	14850 X	12268	-0-	-2582	-0-	12255	3	13	9	N	12	12	0	125	
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705															
11	18540 X	16511	-0-	-2029	-0-	15853	3	658	9	N	598	6	0	125	
12	18110 X	18110	-0-	-0-	-0-	17287	3	823	9	N	748	7	0	103	
01	17836 X	17836	-0-	-0-	-0-	17329	3	507	9	N	461	9	0	127	
02	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	17340	3	34	4	N	153	10	0	-0-	
						168	9								
03	18104 X	16850	-0-	-1254	-0-	15788	3	169	4	N	812	15	0	-0-	
						893	9								
*04	18442 X	18442	-0-	-0-	-0-	17885	3	557	9	N	506	17	0	-0-	
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534															
11	10710 X	8597	-0-	-2113	-0-	157	1	8181	3	Y	234	234	1	-0-	
						2	4	257	9						
12	9982 X	8866	-0-	-1116	-0-	173	1	8500	3	Y	175	170	1	5	
						193	9								
01	9920 X	8624	-0-	-1296	-0-	179	1	8246	3	Y	181	183	1	3	
						199	9								
02	8288 X	4920	-0-	-3368	-0-	108	1	4790	3	Y	20	23	1	-0-	
						22	9								
03	9176 X	9158	-0-	-18	-0-	244	1	8703	3	Y	150	150	1	-0-	
						46	4	165	9						
04	8610 X	7893	-0-	-717	-0-	189	1	7423	3	Y	145	145	1	-0-	
						121	4	160	9						
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174															
11	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	318	1	16842	3	Y	190	190	1	-0-	
						4	4	209	9						
12	20173 X	20173	-0-	-0-	-0-	445	1	19315	3	Y	375	375	1	-0-	
						413	9								
01	19117 X	19117	-0-	-0-	-0-	446	1	18326	3	Y	314	314	1	-0-	
						345	9								
02	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	286	1	14278	3	Y	180	180	1	-0-	
						198	9								
03	22096 X	22096	-0-	-0-	-0-	478	1	21240	3	Y	344	344	1	-0-	
						378	9								
*04	21031 X	21031	-0-	-0-	-0-	428	1	20282	3	Y	292	292	1	-0-	
						321	9								
JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158															
11	18600 X	14910	-0-	-3690	-0-	272	1	14187	3	Y	407	406	1	1	
						3	4	448	9						
12	17298 X	15373	-0-	-1925	-0-	300	1	14740	3	Y	303	295	1	9	
						333	9								
01	17205 X	14955	-0-	-2250	-0-	310	1	14300	3	Y	314	317	1	6	
						345	9								
02	14364 X	8531	-0-	-5833	-0-	187	1	8307	3	Y	34	40	1	-0-	
						37	9								
03	15903 X	15803	-0-	-100	-0-	423	1	15093	3	Y	261	261	1	-0-	
						287	9								
04	14910 X	13478	-0-	-1432	-0-	328	1	12873	3	Y	252	252	1	-0-	
						277	9								

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1229

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
STS B				WELL #: 61H		RRCID -> 276671		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 10584		PERF.10979 - 16427				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1920 X	1258	-0-	-662	-0-	397 1	92 3	760 9	92 3	Y	84	86	1			17
12	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	516 1	84 3	1363 3	119 9	Y	108	106	1			19
01	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	496 1	10 4	1447 3	79 9	Y	72	1	0	78	1	12
02	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	437 1	492 4	824 3	41 9	Y	37	1	0	48	1	-0-
03	2015 X	1672	-0-	-343	-0-	509 1	57 4	999 3	107 9	Y	97	1	0	96	1	-0-
04	1980 N	1750	-0-	-230	-0-	487 1	61 4	1088 3	114 9	Y	104	1	0	103	1	-0-
FORREST WHEELER				WELL #: 8H		RRCID -> 276684		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 12238		PERF.12123 - 17026				
11	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	256 1	1393 9	9247 3		Y	1266	1054	1			326
12	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	401 1	969 9	6051 3		Y	881	1	0	983	1	223
01	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	227 1	551 9	3583 3		Y	501	1	0	569	1	154
02	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	239 1	61 4	3544 3	438 9	Y	398	1	0	462	1	89
03	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	381 1	72 4	5704 3	660 9	Y	600	1	0	688	1	-0-
*04	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	356 1	52 4	5441 3	691 9	Y	628	10	0	618	1	-0-
FORREST WHEELER				WELL #: 9H		RRCID -> 276685		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 12199		PERF.12079 - 17014				
11	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	273 1	1564 9	10241 3		Y	1422	1235	1			366
12	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	456 1	1065 9	6833 3		Y	968	1	0	1088	1	245
01	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	379 1	1267 9	6010 3		Y	1152	1	0	1041	1	355
02	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	369 1	94 4	5561 3	663 9	Y	603	1	0	822	1	135
03	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	487 1	100 4	7329 3	941 9	Y	855	2	0	988	1	-0-
*04	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	478 1	88 4	7300 3	1058 9	Y	962	13	0	949	1	-0-
STS B				WELL #: 60H		RRCID -> 276688		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10978 - 16120				
11	2670 X	1927	-0-	-743	-0-	462 1	12 4	951 3	502 9	Y	456	453	1			92
12	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	638 1	10 4	1703 3	745 9	Y	677	1	0	650	1	118
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	592 1	11 4	1765 3	628 9	Y	571	1	0	589	1	99
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	727 1	167 4	1575 3	380 9	Y	345	1	0	443	1	-0-
03	3100 X	2759	-0-	-341	-0-	660 1	94 4	1481 3	524 9	Y	476	2	0	474	1	-0-
04	2910 N	2596	-0-	-314	-0-	556 1	91 4	1304 3	645 9	Y	586	2	0	584	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CPTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY																													
DONNELL A																													
WELL #: 9H															RRCID -> 276707														
COMPL. DATE 03/28/2015															TOTAL DEPTH 11386														
PERF.11331															- 15952														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-		247 378 9	1	2648	3	Y	344	525	1			-0-												
12	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-		291 631 9	1	1705	3	Y	574	574	1			-0-												
01	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-		331 661 9	1	2047	3	Y	601	601	1			-0-												
02	3052 X	1626	-0-	-1426	-0-		236 288 9	1	1102	3	Y	262	1	0	261	1	-0-												
03	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-		394 538 9	1	2513	3	Y	489	489	1			-0-												
*04	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-		607 858 9	1	3035	3	Y	780	1	0	779	1	-0-												
STS B															WELL #: 57H														
RRCID -> 276713															COMPL. DATE 11/19/2014														
TOTAL DEPTH 10519															PERF.10881 - 16449														
11	2580 X	1771	-0-	-809	-0-		510 13 4	1	1040	3	Y	189	185	1			38												
12	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-		607 10 4	1	1655	3	Y	240	1	0	235	1	42												
01	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-		578 11 4	1	1692	3	Y	194	1	0	201	1	34												
02	1652 X	1562	-0-	-90	-0-		429 76 4	1	901	3	Y	142	1	0	175	1	-0-												
03	2542 X	2051	-0-	-491	-0-		543 64 4	1	1179	3	Y	241	1	0	240	1	-0-												
04	2400 N	2274	-0-	-126	-0-		601 77 4	1	1370	3	Y	205	2	0	203	1	-0-												
DONNELL A															WELL #: 18H														
RRCID -> 276754															COMPL. DATE 03/28/2015														
TOTAL DEPTH 11419															PERF.11278 - 16746														
11	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-		197 303 9	1	2114	3	Y	275	448	1			-0-												
12	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-		232 504 9	1	1361	3	Y	458	458	1			-0-												
01	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-		264 528 9	1	1634	3	Y	480	480	1			-0-												
02	2436 X	1297	-0-	-1139	-0-		188 230 9	1	879	3	Y	209	209	1			-0-												
03	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-		314 429 9	1	2006	3	Y	390	390	1			-0-												
*04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-		484 685 9	1	2423	3	Y	623	1	0	622	1	-0-												
JC MARTIN															WELL #: 11H														
RRCID -> 276761															COMPL. DATE 02/14/2015														
TOTAL DEPTH 10475															PERF.10806 - 15170														
11	13620 X	11518	-0-	-2102	-0-		211 2 4	1	11166	3	Y	126	126	1			-0-												
12	14074 X	13374	-0-	-700	-0-		295 273 9	1	12806	3	Y	248	248	1			-0-												
01	14074 X	12674	-0-	-1400	-0-		295 229 9	1	12150	3	Y	208	208	1			-0-												
02	12432 X	9795	-0-	-2637	-0-		190 139 9	1	9466	3	Y	126	126	1			-0-												
03	14650 X	14650	-0-	-0-	-0-		317 251 9	1	14082	3	Y	228	228	1			-0-												
*04	13944 X	13944	-0-	-0-	-0-		284 213 9	1	13447	3	Y	194	194	1			-0-												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	246 1	7752 3	Y	1216	1014 1				313
12	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	1338 9	6107 3	Y	1074	1 0	1114 1			272
01	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	418 1	4344 3	Y	917	1 0	905 1			283
02	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	1181 9	4759 3	Y	563	1 0	719 1			126
03	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	280 1	6231 3	Y	725	2 0	849 1			-0-
*04	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	1009 9	798 9	Y	722	11 0	711 1			-0-
						321 1	794 9							
						85 4								
						414 1								
						84 4								
						362 1								
						62 4								
JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022														
11	14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	258 1	13635 3	Y	154	154 1				-0-
12	16330 X	16330	-0-	-0-	-0-	3 4	169 9	Y	303	303 1				-0-
01	15476 X	15476	-0-	-0-	-0-	360 1	15637 3	Y	254	254 1				-0-
02	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	333 9	14836 3	Y	150	150 1				-0-
03	17889 X	17889	-0-	-0-	-0-	361 1	11559 3	Y	279	279 1				-0-
*04	17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	279 9	17195 3	Y	236	236 1				-0-
						231 1								
						165 9								
						387 1								
						307 9								
						347 1								
						260 9								
STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778														
11	4830 X	3957	-0-	-873	-0-	72 1	3793 3	Y	84	2 0	82 1			-0-
12	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	92 9	5007 3	Y	220	2 0	218 1			-0-
01	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	99 1	5016 3	Y	233	3 0	230 1			-0-
02	4396 X	2951	-0-	-1445	-0-	242 9	2799 3	Y	84	4 0	80 1			-0-
03	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	104 1	5216 3	Y	167	3 0	164 1			-0-
04	5190 X	4254	-0-	-936	-0-	256 9	3937 3	Y	165	6 0	159 1			-0-
						60 1								
						92 9								
						153 1								
						184 9								
						135 1								
						182 9								
STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024														
11	4110 X	3359	-0-	-751	-0-	61 1	3217 3	Y	74	2 0	72 1			-0-
12	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	81 9	4247 3	Y	187	2 0	185 1			-0-
01	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	84 1	4255 3	Y	198	3 0	195 1			-0-
02	3724 X	2504	-0-	-1220	-0-	206 9	2374 3	Y	72	3 0	69 1			-0-
03	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	89 1	4424 3	Y	142	3 0	139 1			-0-
04	4410 X	3609	-0-	-801	-0-	218 9	3340 3	Y	140	5 0	135 1			-0-
						51 1								
						79 9								
						130 1								
						156 9								
						115 1								
						154 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE		
11	14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	270	1	14203	3	Y	269	9	0	260 1 -0-
12	20026 X	20026	-0-	-0-	-0-	369	1	18749	3	Y	825	8	0	817 1 -0-
01	20137 X	20137	-0-	-0-	-0-	908	9							
02	11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	391	1	18785	3	Y	874	13	0	861 1 -0-
03	20839 X	20839	-0-	-0-	-0-	961	9							
*04	15993 X	15993	-0-	-0-	-0-	223	1	10482	3	Y	295	13	0	282 1 -0-
						325	9							
						572	1	19533	3	Y	626	12	0	614 1 -0-
						45	4	689	9					
						507	1	14744	3	Y	618	21	0	597 1 -0-
						62	4	680	9					
STS														
WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945														
11	8550 X	6974	-0-	-1576	-0-	127	1	6697	3	Y	136	4	0	132 1 -0-
12	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	150	9							
01	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	174	1	8840	3	Y	389	4	0	385 1 -0-
02	7784 X	5203	-0-	-2581	-0-	428	9							
03	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	184	1	8857	3	Y	412	6	0	406 1 -0-
04	9180 X	7512	-0-	-1668	-0-	453	9							
						105	1	4942	3	Y	142	6	0	136 1 -0-
						156	9							
						270	1	9210	3	Y	295	6	0	289 1 -0-
						325	9							
						239	1	6952	3	Y	292	10	0	282 1 -0-
						321	9							
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327														
11	14550 X	12501	-0-	-2049	-0-	277	1	11984	3	Y	216	216	0	10
12	14032 X	14032	-0-	-0-	-0-	2	4	238	9					
01	13516 X	12484	-0-	-1032	-0-	309	1	13288	3	Y	395	360	0	39 1 6
02	12208 X	11698	-0-	-510	-0-	435	9							
03	15054 X	15054	-0-	-0-	-0-	290	1	11719	3	Y	432	432	0	6
04	13410 X	10476	-0-	-2934	-0-	475	9							
						258	1	11111	3	Y	299	299	0	6
						329	9							
						360	1	14177	3	Y	470	470	0	6
						517	9							
						247	1	9706	3	Y	452	420	0	38 1 -0-
						26	4	497	9					
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299														
11	14280 X	12282	-0-	-1998	-0-	272	1	11774	3	Y	213	213	0	10
12	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	2	4	234	9					
01	13299 X	12267	-0-	-1032	-0-	304	1	13056	3	Y	388	353	0	39 1 6
02	12012 X	11492	-0-	-520	-0-	427	9							
03	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	285	1	11514	3	Y	425	425	0	6
04	13170 X	10268	-0-	-2902	-0-	468	9							
						254	1	10916	3	Y	293	293	0	6
						322	9							
						353	1	13930	3	Y	462	462	0	6
						508	9							
						243	1	9537	3	Y	444	412	0	38 1 -0-
						488	9							

(GWN415)

06/16/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1233

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM											
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE											
11	16650 X	14314	-0-	-2336	-0-	317 1	248	248 0	11															
						2 4																		
12	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	354 1	453	412 0	45 1	7														
						498 9																		
01	15469 X	14295	-0-	-1174	-0-	332 1	495	495 0	7															
						545 9																		
02	13972 X	13394	-0-	-578	-0-	296 1	342	342 0	7															
						376 9																		
03	17239 X	17239	-0-	-0-	-0-	412 1	539	539 0	7															
						593 9																		
04	15330 X	11966	-0-	-3364	-0-	283 1	517	480 0	44 1	-0-														
						569 9																		
BROWN-TRUSTS														WELL #:	35H	RRCID ->	278605	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL	DEPTH	10990	PERF.11266	- 15785
11	11580 X	11156	-0-	-424	-0-	247 1	193	193 0	9															
						2 4																		
12	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	276 1	353	321 0	35 1	6														
						388 9																		
01	11966 X	11142	-0-	-824	-0-	259 1	386	386 0	6															
						425 9																		
02	10808 X	10440	-0-	-368	-0-	231 1	267	267 0	6															
						294 9																		
03	13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	321 1	420	420 0	6															
						462 9																		
04	11580 X	9324	-0-	-2256	-0-	220 1	402	374 0	34 1	-0-														
						442 9																		
BROWN-TRUSTS														WELL #:	36H	RRCID ->	278626	COMPL. DATE	11/28/2015	TOTAL	DEPTH	11039	PERF.11285	- 15928
11	3090 X	2980	-0-	-110	-0-	66 1	52	52 0	3															
						57 9																		
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	74 1	95	86 0	10 1	2														
						105 9																		
01	3193 X	2975	-0-	-218	-0-	69 1	103	103 0	2															
						113 9																		
02	2884 X	2788	-0-	-96	-0-	62 1	71	71 0	2															
						78 9																		
03	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	86 1	112	112 0	2															
						123 9																		
04	3090 X	2491	-0-	-599	-0-	59 1	107	100 0	9 1	-0-														
						118 9																		
BROWN-TRUSTS														WELL #:	34H	RRCID ->	278627	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL	DEPTH	10986	PERF.11344	- 15924
11	6900 X	6639	-0-	-261	-0-	147 1	115	115 0	6															
						1 4																		
12	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	164 1	209	191 0	21 1	3														
						230 9																		
01	7130 X	6629	-0-	-501	-0-	154 1	229	229 0	3															
						252 9																		
02	6440 X	6212	-0-	-228	-0-	137 1	159	159 0	3															
						175 9																		
03	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	191 1	250	250 0	3															
						275 9																		
04	6900 X	5549	-0-	-1351	-0-	131 1	240	223 0	20 1	-0-														
						264 9																		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	16188 X	16188	-0-	-0-	-0-	275 1	14649 3	Y	1146	1146 0				136
12	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	3 4	1261 9							
01	17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	280 1	14786 3	Y	1204	1204 0				136
02	15120 X	2416	-0-	-12704	-0-	1324 9								
03	16740 X	11519	-0-	-5221	-0-	313 1	15301 3	Y	1429	1429 0				136
04	16620 X	10950	-0-	-5670	-0-	1 4	1572 9							
						22 1	1205 3	Y	1080	1080 0				136
						1 4	1188 9							
						224 1	9916 3	Y	1200	1200 0				136
						59 4	1320 9							
						192 1	9107 3	Y	1500	1500 0				136
						1 4	1650 9							
STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949														
11	19590 X	16498	-0-	-3092	-0-	282 1	15019 3	Y	1085	1085 0				239
12	16314 X	16314	-0-	-0-	-0-	3 4	1194 9							
01	17621 X	17621	-0-	-0-	-0-	280 1	14806 3	Y	1116	1116 0				239
02	15400 X	2711	-0-	-12689	-0-	1228 9								
03	17050 X	6109	-0-	-10941	-0-	323 1	15809 3	Y	1353	1353 0				239
04	17040 X	9572	-0-	-7468	-0-	1 4	1488 9							
						27 1	1416 3	Y	1067	1067 0				239
						94 4	1174 9							
						119 1	5326 3	Y	272	272 0				239
						365 4	299 9							
						186 1	8809 3	Y	524	524 0				239
						1 4	576 9							
STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284														
11	14970 X	13744	-0-	-1226	-0-	240 1	12797 3	Y	640	640 0				164
12	13423 X	12017	-0-	-1406	-0-	3 4	704 9							
01	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	217 1	11064 3	Y	669	669 0				164
02	12824 X	2598	-0-	-10226	-0-	736 9								
03	14198 X	6297	-0-	-7901	-0-	290 1	14176 3	Y	837	837 0				164
04	14880 X	9762	-0-	-5118	-0-	1 4	921 9							
						32 1	1738 3	Y	667	667 0				164
						94 4	734 9							
						119 1	5237 3	Y	551	551 0				164
						335 4	606 9							
						168 1	7968 3	Y	1459	1459 0				164
						21 4	1605 9							
STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868														
11	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	510 1	2966 3	Y	648	648 0				-0-
12	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	713 9								
01	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	161 1	399 3	Y	604	542 0	62 1			-0-
02	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	664 9								
03	687 X	687	-0-	-0-	-0-	346 1	1329 3	Y	1056	1056 0				-0-
*04	807 X	807	-0-	-0-	-0-	1162 9								
						174 1	1145 3	Y	730	730 0				-0-
						803 9								
						61 1	26 3	Y	545	545 0				-0-
						600 9								
						65 1	106 3	Y	578	578 0				-0-
						636 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS B														
WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
11	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	1237	1	6683	3	Y	1461	1461	0	28
12	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	1533	1	6070	3	Y	1239	1200	0	-0-
01	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	1363	9						67 1	-0-
02	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	1453	1	6326	3	Y	1480	1480	0	-0-
03	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	1628	9							-0-
*04	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	548	1	3754	3	Y	1399	1399	0	-0-
						1539	9							-0-
						962	1	5900	3	Y	1468	1468	0	-0-
						1615	9							-0-
						794	1	5794	3	Y	986	986	0	-0-
						1085	9							-0-
STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680														
11	12930 X	11322	-0-	-1608	-0-	1454	1	7974	3	Y	1720	1720	0	35
12	13361 X	6208	-0-	-7153	-0-	2	4	1892	9					-0-
01	13361 X	1015	-0-	-12346	-0-	745	1	3933	3	Y	1391	1369	0	-0-
02	12068 X	-0-	-0-	-12068	-0-	1530	9							-0-
03	13361 X	3138	-0-	-10223	-0-	15	1	1000	9	Y	909	909	0	-0-
*04	19284 X	19284	-0-	-0-	-0-	138	1	2979	3	Y	102	102	0	-0-
						21	9				19	19	0	-0-
						2035	1	17129	3	Y	109	109	0	-0-
						120	9							-0-
STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976														
11	31872 X	31872	-0-	-0-	-0-	28158	3	3714	9	Y	3376	3376	0	3
12	32178 X	32178	-0-	-0-	-0-	29086	3	3092	9	Y	2811	2811	0	3
01	29176 X	29176	-0-	-0-	-0-	26354	3	2822	9	Y	2565	2565	0	3
02	28336 X	23017	-0-	-5319	-0-	21298	3	1719	9	Y	1563	1562	0	4
03	31372 X	26709	-0-	-4663	-0-	24883	3	1826	9	Y	1660	1508	0	156
04	30360 X	27148	-0-	-3212	-0-	23891	3	3257	9	Y	2961	2960	0	44
STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900														
11	24450 X	22526	-0-	-1924	-0-	20076	3	2450	9	Y	2227	2227	0	24
12	24707 X	24316	-0-	-391	-0-	22016	3	2300	9	Y	2091	2091	0	24
01	23994 X	23560	-0-	-434	-0-	20899	3	2661	9	Y	2419	2419	0	24
02	21028 X	18790	-0-	-2238	-0-	17004	3	1786	9	Y	1624	1623	0	25
03	24304 X	22270	-0-	-2034	-0-	20569	3	1701	9	Y	1546	1420	0	151
04	23520 X	22405	-0-	-1115	-0-	19645	3	2760	9	Y	2509	2509	0	42
FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437														
11	10650 X	7010	-0-	-3640	-0-	5631	3	1379	9	Y	1254	1253	0	35
12	11005 X	6193	-0-	-4812	-0-	5359	3	834	9	Y	758	758	0	35
01	11005 X	7436	-0-	-3569	-0-	6354	3	1082	9	Y	984	984	0	35
02	9940 X	6670	-0-	-3270	-0-	5657	3	1013	9	Y	921	921	0	35
03	10509 X	6730	-0-	-3779	-0-	5566	3	1164	9	Y	1058	1058	0	35
*04	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	5315	3	2052	9	Y	1865	1810	0	28
FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449														
11	11340 X	8079	-0-	-3261	-0-	6808	3	1271	9	Y	1155	1154	0	35
12	11718 X	6448	-0-	-5270	-0-	5413	3	1035	9	Y	941	941	0	35
01	11718 X	7286	-0-	-4432	-0-	6303	3	983	9	Y	894	894	0	35
02	10584 X	6355	-0-	-4229	-0-	5450	3	905	9	Y	823	823	0	35
03	11253 X	6584	-0-	-4669	-0-	5519	3	1065	9	Y	968	968	0	35
*04	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	6059	3	2279	9	Y	2072	1963	0	56

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY																
STS B																
WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941																
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
11	25348 X	25348	-0-	-0-	-0-	22701	3	2647	9	Y	2406	2406	0			24
12	26644 X	26644	-0-	-0-	-0-	24297	3	2347	9	Y	2134	2134	0			24
01	25166 X	25166	-0-	-0-	-0-	22530	3	2636	9	Y	2396	2396	0			24
02	23660 X	18807	-0-	-4853	-0-	17025	3	1782	9	Y	1620	1619	0			25
03	26381 X	23709	-0-	-2672	-0-	21907	3	1802	9	Y	1638	1504	0			159
04	25530 X	23878	-0-	-1652	-0-	21269	3	2609	9	Y	2372	2372	0	115	1	44
STS B																
WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963																
11	21123 X	21123	-0-	-0-	-0-	19388	3	1735	9	Y	1577	1577	0			19
12	22604 X	22604	-0-	-0-	-0-	21050	3	1554	9	Y	1413	1413	0			19
01	22050 X	22050	-0-	-0-	-0-	20294	3	1756	9	Y	1596	1596	0			19
02	19712 X	18547	-0-	-1165	-0-	17362	3	1185	9	Y	1077	1077	0			19
03	23146 X	23146	-0-	-0-	-0-	21978	3	1168	9	Y	1062	926	0			155
*04	22016 X	22016	-0-	-0-	-0-	19596	3	2420	9	Y	2200	2200	0	112	1	43
STS B																
WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911																
11	22882 X	22882	-0-	-0-	-0-	20882	3	2000	9	Y	1818	1818	0			21
12	25956 X	25956	-0-	-0-	-0-	24080	3	1876	9	Y	1705	1705	0			21
01	25126 X	25126	-0-	-0-	-0-	22980	3	2146	9	Y	1951	1951	0			21
02	21896 X	18765	-0-	-3131	-0-	17287	3	1478	9	Y	1344	1344	0			21
03	25947 X	22739	-0-	-3208	-0-	21103	3	1636	9	Y	1487	1357	0			151
04	25110 X	22795	-0-	-2315	-0-	19603	3	3192	9	Y	2902	2902	0	109	1	42
JC MARTIN																
WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627																
11	108120 X	101423	-0-	-6697	-0-	1863	1	99178	3	Y	329	342	1			41
12	103694 X	103694	-0-	-0-	-0-	1914	1	101390	3	Y	354	356	1			39
01	107942 X	98968	-0-	-8974	-0-	1971	1	96564	3	Y	393	402	1			30
02	97496 X	84369	-0-	-13127	-0-	1630	1	82339	3	Y	364	310	1			84
03	107942 X	89433	-0-	-18509	-0-	1958	1	87141	3	Y	304	363	1			25
04	101430 X	83323	-0-	-18107	-0-	1714	1	81355	3	Y	231	211	1			45
STS																
WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704																
11	99270 X	77624	-0-	-21646	-0-	1409	1	75000	3	Y	1091	1091	0			17
12	95077 X	77058	-0-	-18019	-0-	1406	1	74316	3	Y	1214	1214	0			17
01	89001 X	77805	-0-	-11196	-0-	1529	1	74925	3	Y	1228	1228	0			17
02	78092 X	17673	-0-	-60419	-0-	1351	9	16354	3	Y	925	925	0			17
03	86397 X	1524	-0-	-84873	-0-	301	1	1086	3	Y	376	376	0			17
04	77610 X	146	-0-	-77464	-0-	1018	9	122	9	Y	111	111	0			17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	74520 X	70975	-0-	-3545	-0-	1305	1	69500	3	Y	142	152	1	18
12	66092 X	65653	-0-	-439	-0-	1218	1	64260	3	Y	158	159	1	17
01	76539 X	66465	-0-	-10074	-0-	1326	1	64952	3	Y	170	174	1	13
02	69132 X	57800	-0-	-11332	-0-	1119	1	56506	3	Y	159	135	1	37
03	76539 X	57338	-0-	-19201	-0-	1257	1	55926	3	Y	141	166	1	12
04	70980 X	69990	-0-	-990	-0-	1459	1	68431	3	Y	91	85	1	18
						100	9							
JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058														
11	81720 X	75560	-0-	-6160	-0-	1390	1	73972	3	Y	166	176	1	21
12	74121 X	71724	-0-	-2397	-0-	1326	1	70204	3	Y	175	177	1	19
01	83359 X	70394	-0-	-12965	-0-	1404	1	68790	3	Y	182	187	1	14
02	75292 X	61009	-0-	-14283	-0-	1181	1	59644	3	Y	167	142	1	39
03	83359 X	64582	-0-	-18777	-0-	1416	1	63002	3	Y	149	176	1	12
04	75570 X	54051	-0-	-21519	-0-	1117	1	52791	3	Y	130	117	1	25
						143	9							
JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143														
11	92760 X	80792	-0-	-11968	-0-	1485	1	79104	3	Y	171	184	1	21
12	72876 X	72876	-0-	-0-	-0-	1347	1	71305	3	Y	203	202	1	22
01	89311 X	71324	-0-	-17987	-0-	1422	1	69669	3	Y	212	218	1	16
02	80668 X	62370	-0-	-18298	-0-	1207	1	60969	3	Y	176	151	1	41
03	89311 X	66775	-0-	-22536	-0-	1464	1	65137	3	Y	158	186	1	13
04	80790 X	59908	-0-	-20882	-0-	1236	1	58539	3	Y	121	111	1	23
						133	9							
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114														
11	83340 X	76593	-0-	-6747	-0-	1408	1	74938	3	Y	211	227	1	26
12	73751 X	73751	-0-	-0-	-0-	1363	1	72135	3	Y	229	230	1	25
01	84475 X	71895	-0-	-12580	-0-	1433	1	70205	3	Y	234	241	1	18
02	76300 X	63028	-0-	-13272	-0-	1219	1	61575	3	Y	213	182	1	49
03	84475 X	66827	-0-	-17648	-0-	1464	1	65152	3	Y	192	225	1	16
04	76590 X	56291	-0-	-20299	-0-	1161	1	54939	3	Y	174	156	1	34
						191	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
GENTRY														
WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	52230 X	37677	-0-	-14553	-0-	457	1	37096	3	Y	109	30	0	17
12	53971 X	44005	-0-	-9966	-0-	476	1	43377	3	Y	138	46	0	24
01	53971 X	50694	-0-	-3277	-0-	510	1	49901	3	Y	257	23	0	69
02	48748 X	27976	-0-	-20772	-0-	409	1	27385	3	Y	165	21	0	173
03	44082 X	15487	-0-	-28595	-0-	622	1	14610	3	Y	232	29	0	282
04	49050 X	43493	-0-	-5557	-0-	537	1	42702	3	Y	231	37	0	180
						254	9							
STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826														
11	101640 X	84323	-0-	-17317	-0-	1519	1	80829	3	Y	1780	1780	0	26
12	104005 X	83122	-0-	-20883	-0-	17	4	1958	9					
01	91946 X	83990	-0-	-7956	-0-	1501	1	79461	3	Y	1963	1963	0	26
02	83048 X	67438	-0-	-15610	-0-	1	4	2159	9					
03	89776 X	84560	-0-	-5216	-0-	1635	1	80170	3	Y	1986	1986	0	26
04	84330 X	81713	-0-	-2617	-0-	2185	9							
						1275	1	64559	3	Y	1458	1458	0	26
						1604	9							
						1820	1	80972	3	Y	1607	1607	0	26
						1768	9							
						1625	1	76984	3	Y	2822	2822	0	26
						3104	9							
STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769														
11	103110 X	83328	-0-	-19782	-0-	1508	1	80249	3	Y	1413	1413	0	22
12	103478 X	82780	-0-	-20698	-0-	17	4	1554	9					
01	96565 X	85321	-0-	-11244	-0-	1510	1	79770	3	Y	1363	1363	0	22
02	83440 X	23167	-0-	-60273	-0-	1	4	1499	9					
03	92380 X	18026	-0-	-74354	-0-	1671	1	81892	3	Y	1597	1597	0	22
*04	110931 X	110931	-0-	-0-	-0-	1	4	1757	9					
						395	1	21421	3	Y	1228	1228	0	22
						1351	9							
						379	1	17049	3	Y	544	544	0	22
						598	9							
						2290	1	108018	3	Y	566	566	0	22
						623	9							
STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914														
11	117960 X	91664	-0-	-26296	-0-	1643	1	87431	3	Y	2338	2338	0	33
12	119536 X	91735	-0-	-27801	-0-	18	4	2572	9					
01	101618 X	93010	-0-	-8608	-0-	1658	1	87653	3	Y	2203	2203	0	33
02	91784 X	80963	-0-	-10821	-0-	1	4	2423	9					
03	101618 X	88103	-0-	-13515	-0-	1804	1	88374	3	Y	2574	2574	0	33
04	91650 X	85290	-0-	-6360	-0-	1	4	2831	9					
						1531	1	77325	3	Y	1915	1915	0	33
						2107	9							
						1883	1	83796	3	Y	2204	2204	0	33
						2424	9							
						1681	1	79676	3	Y	3575	3575	0	33
						3933	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY																
JC MARTIN																
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 085408																
WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE		
11	50591 X	50591	-0-	-0-	-0-	922 1	49297 3	Y	328	340 1	41					
12	67425 X	46960	-0-	-20465	-0-	864 1	45723 3	Y	339	343 1	37					
01	67425 X	28065	-0-	-39360	-0-	373 9										
02	60900 X	36452	-0-	-24448	-0-	559 1	27271 3	Y	214	235 1	16					
03	55738 X	35039	-0-	-20699	-0-	235 9										
04	50580 X	33743	-0-	-16837	-0-	701 1	35409 3	Y	311	255 1	72					
						342 9										
						764 1	33985 3	Y	264	314 1	22					
						290 9										
						695 1	32771 3	Y	252	225 1	49					
						277 9										
STS														WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023		
11	114240 X	111914	-0-	-2326	-0-	2012 1	107059 3	Y	2564	2564 0	26					
12	116033 X	105974	-0-	-10059	-0-	23 4	2820 9									
01	136865 X	114142	-0-	-22723	-0-	1944 1	101651 3	Y	2162	2162 0	26					
02	123620 X	97069	-0-	-26551	-0-	1 4	2378 9									
03	136865 X	108420	-0-	-28445	-0-	2230 1	109262 3	Y	2408	2408 0	26					
04	111900 X	101843	-0-	-10057	-0-	1 4	2649 9									
						1847 1	93206 3	Y	1833	1833 0	26					
						2016 9										
						2333 1	103803 3	Y	2076	2076 0	26					
						2284 9										
						2030 1	96175 3	Y	3307	3307 0	26					
						3638 9										
JC MARTIN														WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055		
11	70290 X	67395	-0-	-2895	-0-	1233 1	65650 3	Y	454	480 1	57					
12	69395 X	69395	-0-	-0-	-0-	13 4	499 9									
01	74369 X	73305	-0-	-1064	-0-	1294 1	67546 3	Y	504	506 1	55					
02	67172 X	58045	-0-	-9127	-0-	1 4	554 9									
03	74369 X	68592	-0-	-5777	-0-	1453 1	71286 3	Y	514	530 1	39					
*04	78237 X	78237	-0-	-0-	-0-	1 4	565 9									
						1113 1	56461 3	Y	428	368 1	99					
						471 9										
						1495 1	66505 3	Y	538	592 1	45					
						592 9										
						1614 1	76100 3	Y	475	428 1	92					
						523 9										
STS C														WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101		
11	35610 X	30661	-0-	-4949	-0-	503 1	26812 3	Y	3036	2981 0	55					
12	34937 X	29336	-0-	-5601	-0-	6 4	3340 9									
01	32922 X	27197	-0-	-5725	-0-	486 1	25814 3	Y	2760	2760 0	55					
02	29736 X	24612	-0-	-5124	-0-	3036 9										
03	31682 X	25743	-0-	-5939	-0-	471 1	23105 3	Y	3292	3292 0	55					
04	30660 X	29839	-0-	-821	-0-	3621 9										
						416 1	21025 3	Y	2883	2883 0	55					
						3171 9										
						479 1	21295 3	Y	3608	3608 0	55					
						3969 9										
						490 1	23199 3	Y	5591	5591 0	55					
						6150 9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	32174 X	32174	-0-	-0-	-0-	449	1	23893	3	Y	7115	7042	0	73
12	28272 X	28156	-0-	-116	-0-	5	4	7827	9					
01	28272 X	26324	-0-	-1948	-0-	434	1	22999	3	Y	4294	4293	0	74
02	25536 X	21580	-0-	-3956	-0-	4723	9							
03	28272 X	22579	-0-	-5693	-0-	446	1	21864	3	Y	3649	3649	0	74
04	27360 X	26091	-0-	-1269	-0-	4014	9							
						365	1	18464	3	Y	2501	2501	0	74
						2751	9							
						432	1	19215	3	Y	2665	2665	0	74
						2932	9							
						442	1	20932	3	Y	4288	4288	0	74
						4717	9							
GENTRY														
WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579														
11	130380 X	122223	-0-	-8157	-0-	2244	1	119593	3	Y	330	91	0	23
12	133300 X	114842	-0-	-18458	-0-	23	4	363	9					
01	125922 X	111079	-0-	-14843	-0-	2124	1	112484	3	Y	212	53	0	19
02	114072 X	98344	-0-	-15728	-0-	1	4	233	9					
03	126294 X	100567	-0-	-25727	-0-	2217	1	108606	3	Y	232	95	0	21
04	122220 X	89819	-0-	-32401	-0-	1	4	255	9					
						1907	1	96241	3	Y	178	82	0	22
						196	9							
						2205	1	98142	3	Y	200	108	0	45
						220	9							
						1852	1	87770	3	Y	179	96	0	27
						197	9							
STS C														
WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135														
11	30420 X	27463	-0-	-2957	-0-	449	1	23909	3	Y	2819	2762	0	57
12	29295 X	25960	-0-	-3335	-0-	4	4	3101	9					
01	26970 X	25646	-0-	-1324	-0-	420	1	22294	3	Y	2951	2951	0	57
02	25620 X	22414	-0-	-3206	-0-	3246	9							
03	28365 X	23762	-0-	-4603	-0-	431	1	21165	3	Y	3682	3682	0	57
*04	29865 X	29865	-0-	-0-	-0-	4050	9							
						376	1	19039	3	Y	2726	2726	0	57
						2999	9							
						447	1	19822	3	Y	3175	3175	0	57
						3493	9							
						484	1	22960	3	Y	5837	5837	0	57
						6421	9							
GENTRY														
WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015														
11	34350 X	25582	-0-	-8768	-0-	695	1	24353	3	Y	479	49	0	90
12	29574 X	26433	-0-	-3141	-0-	7	4	527	9					
01	28923 X	26402	-0-	-2521	-0-	820	1	25031	3	Y	529	70	0	119
02	26124 X	21455	-0-	-4669	-0-	582	9							
03	28218 X	28218	-0-	-0-	-0-	1020	1	24962	3	Y	382	39	0	101
*04	26467 X	26467	-0-	-0-	-0-	420	9							
						532	1	20542	3	Y	346	42	0	346
						381	9							
						325	1	27722	3	Y	155	41	0	271
						171	9							
						904	1	25381	3	Y	165	26	0	129
						182	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958															
M	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	
11	149220 X	141063	-0-	-8157	-0-	2573	1	137129	3	Y	1213	108 0	1121 1	108	
						27	4	1334	9						
12	137392 X	36818	-0-	-100574	-0-	665	1	35340	3	Y	739	61 0	705 1	81	
						813	9								
01	129766 X	94369	-0-	-35397	-0-	1857	1	91585	3	Y	843	34 0	768 1	122	
						927	9								
02	131656 X	116141	-0-	-15515	-0-	2242	1	113172	3	Y	660	63 0	583 1	136	
						1	4	726	9						
03	145762 X	121027	-0-	-24735	-0-	2642	1	117590	3	Y	723	124 0	442 1	293	
						795	9								
04	141060 X	106100	-0-	-34960	-0-	2184	1	103293	3	Y	566	115 0	596 1	148	
						623	9								
GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677															
11	164490 X	156945	-0-	-7545	-0-	2883	1	153518	3	Y	466	129 0	340 1	33	
						31	4	513	9						
12	165943 X	156432	-0-	-9511	-0-	2907	1	153189	3	Y	304	69 0	240 1	28	
						2	4	334	9						
01	165943 X	151142	-0-	-14801	-0-	3016	1	147752	3	Y	339	129 0	206 1	32	
						1	4	373	9						
02	149884 X	131817	-0-	-18067	-0-	2568	1	128949	3	Y	272	111 0	156 1	37	
						1	4	299	9						
03	162192 X	159553	-0-	-2639	-0-	3500	1	155749	3	Y	276	145 0	104 1	64	
						304	9								
04	156960 X	156723	-0-	-237	-0-	3230	1	153242	3	Y	227	145 0	119 1	27	
						1	4	250	9						
GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328															
11	158070 X	135308	-0-	-22762	-0-	2483	1	132301	3	Y	453	101 0	355 1	34	
						26	4	498	9						
12	145700 X	141709	-0-	-3991	-0-	2624	1	138767	3	Y	287	59 0	235 1	27	
						2	4	316	9						
01	136586 X	129188	-0-	-7398	-0-	2578	1	126262	3	Y	315	116 0	196 1	30	
						1	4	347	9						
02	126280 X	120685	-0-	-5595	-0-	2345	1	118064	3	Y	250	96 0	149 1	35	
						1	4	275	9						
03	144094 X	144094	-0-	-0-	-0-	3161	1	140650	3	Y	257	132 0	99 1	61	
						283	9								
*04	142188 X	142188	-0-	-0-	-0-	2931	1	139028	3	Y	208	132 0	112 1	25	
						229	9								
STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397															
11	30750 X	30489	-0-	-261	-0-	508	1	27090	3	Y	2624	2624 0		23	
						5	4	2886	9						
12	31775 X	24599	-0-	-7176	-0-	402	1	21487	3	Y	2464	2372 0	104 1	11	
						2710	9								
01	25792 X	8518	-0-	-17274	-0-	100	1	4859	3	Y	2516	2516 0		11	
						791	4	2768	9						
02	28448 X	13582	-0-	-14866	-0-	247	1	12518	3	Y	743	743 0		11	
						817	9								
03	31496 X	18060	-0-	-13436	-0-	354	1	15738	3	Y	1789	1789 0		11	
						1968	9								
04	30480 X	21413	-0-	-9067	-0-	357	1	16895	3	Y	3783	3783 0		11	
						4161	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
0														
11	25024 X	25024	-0-	-0-	-0-	401 4	1 4	21423 3196	3 9	Y	2905	2905 0		34
12	24676 X	21113	-0-	-3563	-0-	332 9	1 9	17744 3037	3 9	Y	2761	2655 0	127 1	13
01	22165 X	18324	-0-	-3841	-0-	303 9	1 9	14908 3113	3 9	Y	2830	2830 0		13
02	23352 X	17064	-0-	-6288	-0-	286 9	1 9	14637 2141	3 9	Y	1946	1946 0		13
03	25854 X	20011	-0-	-5843	-0-	383 9	1 9	17007 2621	3 9	Y	2383	2383 0		13
04	25020 X	22525	-0-	-2495	-0-	370 9	1 9	17511 4644	3 9	Y	4222	4222 0		13
STS C														
WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438														
11	25142 X	25142	-0-	-0-	-0-	412 4	1 4	21939 2787	3 9	Y	2534	2534 0		32
12	25544 X	23893	-0-	-1651	-0-	392 9	1 9	20817 2684	3 9	Y	2440	2338 0	122 1	12
01	25761 X	19923	-0-	-5838	-0-	339 9	1 9	16683 2901	3 9	Y	2637	2637 0		12
02	23464 X	19079	-0-	-4385	-0-	326 9	1 9	16641 2112	3 9	Y	1920	1920 0		12
03	25978 X	22520	-0-	-3458	-0-	434 9	1 9	19350 2736	3 9	Y	2487	2487 0		12
04	25140 X	23836	-0-	-1304	-0-	389 9	1 9	18419 5028	3 9	Y	4571	4571 0		12
STS C														
WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495														
11	22535 X	22535	-0-	-0-	-0-	372 4	1 4	19766 2393	3 9	Y	2175	2175 0		21
12	21266 X	19854	-0-	-1412	-0-	322 9	1 9	17143 2389	3 9	Y	2172	2085 0	98 1	10
01	18445 X	17685	-0-	-760	-0-	304 9	1 9	14878 2503	3 9	Y	2275	2275 0		10
02	21028 X	16470	-0-	-4558	-0-	285 9	1 9	14468 1717	3 9	Y	1561	1561 0		10
03	23281 X	19437	-0-	-3844	-0-	378 9	1 9	16847 2212	3 9	Y	2011	2011 0		10
04	22530 X	20409	-0-	-2121	-0-	345 9	1 9	16288 3776	3 9	Y	3433	3433 0		10
JC MARTIN														
WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919														
11	116550 X	94945	-0-	-21605	-0-	1747 18	1 4	93075 105	3 9	Y	95	152 1		145
12	110825 X	91058	-0-	-19767	-0-	1685 1	4 4	89223 149	3 9	Y	135	195 1		85
01	94891 X	86805	-0-	-8086	-0-	1730 1	4 4	84762 312	3 9	Y	284	263 1		106
02	88620 X	75394	-0-	-13226	-0-	1461 109	1 9	73824 109	3 9	Y	99	154 1		51
03	98115 X	80432	-0-	-17683	-0-	1764 182	1 9	78486 182	3 9	Y	165	71 1		145
04	94950 X	83376	-0-	-11574	-0-	1708 103	1 9	81565 103	3 9	Y	94	81 1		158

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915														
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	108330 X	84663	-0-	-23667	-0-	1557 16 4	82971 119 9	3	Y	108	101	1		141
12	102889 X	83675	-0-	-19214	-0-	1549 1 4	81985 140 9	3	Y	127	189	1		79
01	99634 X	81127	-0-	-18507	-0-	1617 1 4	79219 290 9	3	Y	264	245	1		98
02	85456 X	70752	-0-	-14704	-0-	1373 114 9	69265 1 9	3	Y	104	149	1		53
03	87482 X	75387	-0-	-12095	-0-	1652 205 9	73530 1 9	3	Y	186	75	1		164
04	84660 X	77073	-0-	-7587	-0-	1577 127 9	75369 127 9	3	Y	115	92	1		187
JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636														
11	102900 X	86095	-0-	-16805	-0-	1584 17 4	84381 113 9	3	Y	103	120	1		142
12	102672 X	68677	-0-	-33995	-0-	1254 1 4	67313 109 9	3	Y	99	179	1		62
01	98270 X	79304	-0-	-18966	-0-	1583 119 9	77602 1 9	3	Y	108	130	1		40
02	87696 X	71589	-0-	-16107	-0-	1391 87 9	70111 1 9	3	Y	79	79	1		40
03	91636 X	73635	-0-	-18001	-0-	1617 107 9	71911 107 9	3	Y	97	52	1		85
*04	105599 X	105599	-0-	-0-	-0-	2166 68 9	103365 68 9	3	Y	62	47	1		100
JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799														
11	90720 X	80590	-0-	-10130	-0-	1485 16 4	79089 16 4	3	Y	-0-	1	1		-0-
12	93744 X	79814	-0-	-13930	-0-	1483 1 4	78330 1 4	3	Y	-0-				-0-
01	93868 X	79931	-0-	-13937	-0-	1600 7 9	78324 7 9	3	Y	6	4	1		2
02	83580 X	70321	-0-	-13259	-0-	1369 15 9	68937 15 9	3	Y	14	8	1		8
03	86769 X	80315	-0-	-6454	-0-	1765 1 9	78550 1 9	3	Y	-0-	8	1		-0-
04	80580 X	75050	-0-	-5530	-0-	1553 1 9	73497 1 9	3	Y	-0-				-0-
JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293														
11	102510 X	86787	-0-	-15723	-0-	1595 17 4	84973 202 9	3	Y	184	197	1		35
12	103633 X	86293	-0-	-17340	-0-	1595 1 4	84430 267 9	3	Y	243	208	1		70
01	103788 X	82401	-0-	-21387	-0-	1644 1 4	80533 223 9	3	Y	203	210	1		63
02	86492 X	71908	-0-	-14584	-0-	1395 208 9	70305 208 9	3	Y	189	147	1		105
03	92876 X	77247	-0-	-15629	-0-	1693 223 9	75331 223 9	3	Y	203	207	1		101
04	86790 X	72487	-0-	-14303	-0-	1498 147 9	70842 147 9	3	Y	134	175	1		60

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
JC MARTIN				WELL #:	65H	RRCID ->	288855	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL	DEPTH	11190	PERF.11196	-	20622			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	97170 X	78672	-0-	-18498		-0-		1446	1	77027	3	Y	167	198	1		32	
12	92256 X	77070	-0-	-15186		-0-		15	4	184	9							
01	92380 X	73407	-0-	-18973		-0-		1424	1	75403	3	Y	220	189	1		63	
02	78540 X	68995	-0-	-9545		-0-		1	4	242	9							
03	84909 X	70816	-0-	-14093		-0-		1465	1	71741	3	Y	183	190	1		56	
04	78660 X	68661	-0-	-9999		-0-		201	9									
								1337	1	67452	3	Y	187	139	1		104	
								206	9									
								1549	1	69047	3	Y	200	204	1		100	
								220	9									
								1418	1	67094	3	Y	135	175	1		60	
								149	9									
JC MARTIN				WELL #:	66H	RRCID ->	288856	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL	DEPTH	11223	PERF.11352	-	20186			
11	104190 X	90106	-0-	-14084		-0-		1650	1	87885	3	Y	504	558	1		96	
12	102362 X	89305	-0-	-13057		-0-		17	4	554	9							
01	102517 X	87454	-0-	-15063		-0-		1643	1	86980	3	Y	619	537	1		178	
02	89236 X	76125	-0-	-13111		-0-		1	4	681	9							
03	95852 X	82182	-0-	-13670		-0-		1739	1	85179	3	Y	486	514	1		150	
04	90120 X	76059	-0-	-14061		-0-		1	4	535	9							
								1467	1	74076	3	Y	529	385	1		294	
								582	9									
								1794	1	79807	3	Y	528	559	1		263	
								581	9									
								1566	1	74076	3	Y	379	473	1		169	
								417	9									
GENTRY				WELL #:	59H	RRCID ->	288956	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL	DEPTH	13517	PERF.13253	-	21865			
11	171650 X	171650	-0-	-0-		-0-		3151	1	167781	3	Y	622	127	0	500	1	48
12	185453 X	185453	-0-	-0-		-0-		34	4	684	9							
01	177271 X	177271	-0-	-0-		-0-		3457	1	181463	3	Y	483	150	0	341	1	40
02	176302 X	176302	-0-	-0-		-0-		2	4	531	9							
03	210811 X	210811	-0-	-0-		-0-		3535	1	173128	3	Y	552	152	0	380	1	60
*04	208843 X	208843	-0-	-0-		-0-		1	4	607	9							
								3428	1	172387	3	Y	442	131	0	300	1	71
								1	4	486	9							
								4622	1	205673	3	Y	469	191	0	213	1	136
								516	9									
								4299	1	204139	3	Y	367	193	0	253	1	57
								1	4	404	9							
DONNELL A- DM 366 SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	289050	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL	DEPTH	11589	PERF.11571	-	18307			
11	23760 X	19251	-0-	-4509		-0-		321	1	17060	3	Y	1696	1696	0		-0-	
12	21638 X	17840	-0-	-3798		-0-		4	4	1866	9							
01	19452 X	19452	-0-	-0-		-0-		297	1	15731	3	Y	1647	1647	0		-0-	
02	17976 X	15347	-0-	-2629		-0-		1812	9									
03	19902 X	18712	-0-	-1190		-0-		351	1	17156	3	Y	1768	1768	0		-0-	
*04	19560 X	19560	-0-	-0-		-0-		1945	9									
								272	1	13683	3	Y	1265	1265	0		-0-	
								1392	9									
								377	1	16783	3	Y	1411	1411	0		-0-	
								1552	9									
								346	1	16352	3	Y	2602	2602	0		-0-	
								2862	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	22620 X	19435	-0-	-3185	-0-	330	1	17565	3	Y	1396	1396	0	-0-
12	19406 X	18119	-0-	-1287	-0-	308	1	16292	3	Y	1381	1381	0	-0-
01	20394 X	20394	-0-	-0-	-0-	1519	9							
02	18144 X	16043	-0-	-2101	-0-	376	1	18399	3	Y	1472	1472	0	-0-
03	20090 X	20090	-0-	-0-	-0-	1619	9							
*04	20883 X	20883	-0-	-0-	-0-	286	1	14565	3	Y	1084	1084	0	-0-
						1192	9							
						412	1	18349	3	Y	1208	1208	0	-0-
						1329	9							
						383	1	18098	3	Y	2184	2184	0	-0-
						2402	9							
DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120														
11	15810 X	14239	-0-	-1571	-0-	237	1	12581	3	Y	1289	1289	0	-0-
12	16337 X	12815	-0-	-3522	-0-	3	4	1418	9					
01	15440 X	15440	-0-	-0-	-0-	209	1	11053	3	Y	1412	1412	0	-0-
02	13300 X	10752	-0-	-2548	-0-	1553	9							
03	15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	276	1	13522	3	Y	1493	1493	0	-0-
*04	16278 X	16278	-0-	-0-	-0-	1642	9							
						185	1	9369	3	Y	1089	1089	0	-0-
						1198	9							
						302	1	13426	3	Y	1323	1323	0	-0-
						1455	9							
						286	1	13529	3	Y	2239	2239	0	-0-
						2463	9							
DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021														
11	29310 X	23768	-0-	-5542	-0-	397	1	21135	3	Y	2029	2029	0	-0-
12	25358 X	22551	-0-	-2807	-0-	4	4	2232	9					
01	24165 X	24165	-0-	-0-	-0-	379	1	20090	3	Y	1893	1893	0	-0-
02	22176 X	19217	-0-	-2959	-0-	2082	9							
03	24552 X	24021	-0-	-531	-0-	439	1	21494	3	Y	2029	2029	0	-0-
*04	25261 X	25261	-0-	-0-	-0-	2232	9							
						339	1	17283	3	Y	1450	1450	0	-0-
						1595	9							
						488	1	21730	3	Y	1639	1639	0	-0-
						1803	9							
						455	1	21505	3	Y	3001	3001	0	-0-
						3301	9							
STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564														
11	45150 X	37226	-0-	-7924	-0-	604	1	32190	3	Y	4023	4022	0	20
12	46655 X	34809	-0-	-11846	-0-	7	4	4425	9					
01	46066 X	19648	-0-	-26418	-0-	563	1	29779	3	Y	4061	4041	0	17 1
02	41608 X	23782	-0-	-17826	-0-	4467	9							23
03	42842 X	25633	-0-	-17209	-0-	266	1	12943	3	Y	4839	4833	0	14 1
04	37230 X	32053	-0-	-5177	-0-	1116	4	5323	9					15
						429	1	21724	3	Y	1481	1481	0	15
						1629	9							
						493	1	21885	3	Y	2959	2884	0	90
						3255	9							
						560	1	26548	3	Y	4495	4458	0	98 1
						4945	9							29

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449														
M	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
11	43890 X	32279	-0-	-11611	-0-	513 6	1 4	27374 4386	3 9	Y	3987	3987 0		20
12	42687 X	30048	-0-	-12639	-0-	486 3905	1 9	25657	3	Y	3550	3533 0	17 1	20
01	38812 X	17510	-0-	-21302	-0-	194 3464	1 4	9439 4413	3 9	Y	4012	4005 0	13 1	14
02	33208 X	19804	-0-	-13404	-0-	358 1505	1 9	17941	3	Y	1368	1368 0		14
03	36766 X	23044	-0-	-13722	-0-	440 3012	1 9	19592	3	Y	2738	2658 0		94
04	32280 X	29412	-0-	-2868	-0-	507 4935	1 9	23970	3	Y	4486	4433 0	106 1	41
STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556														
11	50310 X	43764	-0-	-6546	-0-	700 8	1 4	37303 5753	3 9	Y	5230	5229 0		27
12	51708 X	41561	-0-	-10147	-0-	669 5512	1 9	35380	3	Y	5011	4988 0	23 1	27
01	47895 X	32212	-0-	-15683	-0-	526 5929	1 9	25757	3	Y	5390	5370 0	17 1	30
02	42168 X	37927	-0-	-4241	-0-	671 3486	1 9	33770	3	Y	3169	3169 0		30
03	45229 X	39005	-0-	-6224	-0-	746 4986	1 9	33273	3	Y	4533	4376 0		187
04	43770 X	43587	-0-	-183	-0-	699 9772	1 9	33116	3	Y	8884	8803 0	204 1	64
STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564														
11	41820 X	33880	-0-	-7940	-0-	546 6	1 4	29102 4226	3 9	Y	3842	3841 0		20
12	39184 X	31965	-0-	-7219	-0-	522 3842	1 9	27601	3	Y	3493	3476 0	17 1	20
01	38626 X	28387	-0-	-10239	-0-	475 4651	1 9	23261	3	Y	4228	4209 0	13 1	26
02	34888 X	25642	-0-	-9246	-0-	435 3209	1 9	21998	3	Y	2917	2917 0		26
03	38626 X	30177	-0-	-8449	-0-	579 3881	1 9	25717	3	Y	3528	3442 0		112
04	33870 X	32856	-0-	-1014	-0-	561 5729	1 9	26566	3	Y	5208	5169 0	120 1	31
STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607														
11	44580 X	34465	-0-	-10115	-0-	556 6	1 4	29637 4266	3 9	Y	3878	3878 0		19
12	43152 X	32708	-0-	-10444	-0-	534 3924	1 9	28250	3	Y	3567	3548 0	17 1	21
01	40889 X	28490	-0-	-12399	-0-	474 4800	1 9	23216	3	Y	4364	4344 0	13 1	28
02	36932 X	24841	-0-	-12091	-0-	416 3320	1 9	21105	3	Y	3018	3018 0		28
03	40083 X	29359	-0-	-10724	-0-	563 3841	1 9	24955	3	Y	3492	3409 0		111
04	34470 X	33216	-0-	-1254	-0-	569 5678	1 9	26969	3	Y	5162	5117 0	121 1	35

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	36930 X	27170	-0-	-9760	-0-	426 1	22674 3	Y	3697	3697	0			18
12	32023 X	25289	-0-	-6734	-0-	3 4	4067 9							
01	34286 X	21419	-0-	-12867	-0-	411 1	21763 3	Y	2832	2817	0	16	1	17
02	30968 X	20233	-0-	-10735	-0-	3115 9								
03	34286 X	24886	-0-	-9400	-0-	353 1	17259 3	Y	3461	3448	0	10	1	20
*04	27279 X	27279	-0-	-0-	-0-	3807 9								
						346 1	17383 3	Y	2276	2276	0			20
						2504 9								
						477 1	21191 3	Y	2925	2857	0			88
						3218 9								
						461 1	21816 3	Y	4547	4513	0	95	1	27
						5002 9								
JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293														
11	525420 X	339876	-0-	-185544	-0-	6262 1	333549 3	Y	-0-					24
12	542934 X	310115	-0-	-232819	-0-	65 4								
01	479477 X	250972	-0-	-228505	-0-	5745 1	304367 3	Y	-0-					24
02	433076 X	228041	-0-	-205035	-0-	3 4								
03	402225 X	234479	-0-	-167746	-0-	5015 1	245955 3	Y	-0-					24
04	339870 X	212477	-0-	-127393	-0-	2 4								
						4430 1	223610 3	Y	-0-					24
						1 4								
						5153 1	229326 3	Y	-0-					24
						4394 1	208082 3	Y	-0-					24
						1 4								
JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957														
11	540540 X	357098	-0-	-183442	-0-	6576 1	350452 3	Y	-0-					42
12	558558 X	338449	-0-	-220109	-0-	70 4								
01	508059 X	310788	-0-	-197271	-0-	6276 1	332170 3	Y	-0-					42
02	458892 X	261632	-0-	-197260	-0-	3 4								
03	395250 X	271584	-0-	-123666	-0-	6219 1	304567 3	Y	-0-					42
04	357090 X	247899	-0-	-109191	-0-	2 4								
						5078 1	256553 3	Y	-0-					42
						1 4								
						5968 1	265616 3	Y	-0-					42
						5125 1	242773 3	Y	-0-					42
						1 4								
JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511														
11	531270 X	396144	-0-	-135126	-0-	7298 1	388770 3	Y	-0-					33
12	548979 X	359340	-0-	-189639	-0-	76 4								
01	546220 X	323583	-0-	-222637	-0-	6659 1	352677 3	Y	-0-					33
02	493360 X	261901	-0-	-231459	-0-	4 4								
03	461714 X	265103	-0-	-196611	-0-	6475 1	317106 3	Y	-0-					33
04	396150 X	256480	-0-	-139670	-0-	2 4								
						5062 1	256838 3	Y	-0-					33
						1 4								
						5820 1	259283 3	Y	-0-					33
						5302 1	251177 3	Y	-0-					33
						1 4								

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1248

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
JC MARTIN				WELL #:	81H	RRCID ->	291380	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.11185	-	18879	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	466890 X	295403	-0-	-171487	-0-	5442	1 56 4	289905	3	Y	-0-					68
12	482453 X	269897	-0-	-212556	-0-	5007	1 3 4	264887	3	Y	-0-					68
01	423057 X	246386	-0-	-176671	-0-	4930	1 2 4	241454	3	Y	-0-					68
02	382116 X	206231	-0-	-175885	-0-	4004	1 1 4	202226	3	Y	-0-					68
03	350207 X	211833	-0-	-138374	-0-	4655	1	207178	3	Y	-0-					68
04	295410 X	190852	-0-	-104558	-0-	3947	1 1 4	186904	3	Y	-0-					68
JC MARTIN				WELL #:	83H	RRCID ->	291381	COMPL. DATE	06/26/2021	TOTAL	DEPTH	11393	PERF.11123	-	18892	
11	539190 X	361624	-0-	-177566	-0-	6657	1 70 4	354897	3	Y	-0-					23
12	557163 X	333396	-0-	-223767	-0-	6184	1 3 4	327209	3	Y	-0-					23
01	518289 X	304605	-0-	-213684	-0-	6095	1 2 4	298508	3	Y	-0-					23
02	468132 X	254778	-0-	-213354	-0-	4944	1 1 4	249833	3	Y	-0-					23
03	440789 X	260225	-0-	-180564	-0-	5719	1	254506	3	Y	-0-					23
04	361620 X	234473	-0-	-127147	-0-	4849	1 1 4	229623	3	Y	-0-					23
JC MARTIN				WELL #:	80H	RRCID ->	291415	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL	DEPTH	11258	PERF.11260	-	18996	
11	485070 X	306068	-0-	-179002	-0-	5637	1 56 4	300375	3	Y	-0-					128
12	501239 X	280345	-0-	-220894	-0-	5195	1 3 4	275147	3	Y	-0-					128
01	426684 X	257234	-0-	-169450	-0-	5146	1 2 4	252086	3	Y	-0-					128
02	385392 X	216053	-0-	-169339	-0-	4194	1 1 4	211858	3	Y	-0-					128
03	360716 X	223596	-0-	-137120	-0-	4914	1	218682	3	Y	-0-					128
04	306060 X	202977	-0-	-103083	-0-	4198	1 1 4	198778	3	Y	-0-					128
LOWE				WELL #:	35H	RRCID ->	291592	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL	DEPTH	12456	PERF.12429	-	21749	
11	995130 X	205690	-0-	-789440	-0-	3495	1 39 4	186076	3	N	14618	14618	0			1
12	1028301 X	190792	-0-	-837509	-0-	3278	1 2 4	160809	9	N	12924	12924	0			1
01	323671 X	177037	-0-	-146634	-0-	3307	1 1 4	142169	9	N	10619	10549	0	70	1	1
02	249956 X	143822	-0-	-106134	-0-	2634	1 1 4	162048	3	N	7292	7292	0			1
*03	231384 X	142019	-0-	-89365	-0-	2942	1 8193 9	133166	3	N	7448	7448	0			1
04	205680 X	135156	-0-	-70524	-0-	2513	1 13659 9	130884	3	N	12417	12394	0	23	1	1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
LOWE				WELL #:	36H	RRCID ->	291730	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL	DEPTH	12417	PERF.	12450 - 22302	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0						(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	345090 X	193220	-0-	-151870			-0-	3262 1	173714 3	37 4	16207 9	N	14734	14734 0	1
12	356593 X	188546	-0-	-168047			-0-	3225 1	170990 3	2 4	14329 9	N	13026	13026 0	1
01	356593 X	167524	-0-	-189069			-0-	3095 1	151671 3	1 4	12757 9	N	11597	11522 0	75 1
02	136800 X	136800	-0-	-0-			-0-	2481 1	125556 3	1 4	8762 9	N	7965	7965 0	1
03	228377 X	134941	-0-	-93436			-0-	2777 1	123564 3	8600 9		N	7818	7818 0	1
04	193230 X	128604	-0-	-64626			-0-	2376 1	112386 3	13842 9		N	12584	12560 0	24 1
WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	291885	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL	DEPTH	10792	PERF.	11242 - 22146	
11	1055248 X	429349	-0-	-625899			-0-	6972 1	371300 3	75 4	51002 9	N	46365	46365 0	-0-
12	476036 X	393754	-0-	-82282			-0-	6542 1	346696 3	4 4	40512 9	N	36829	36829 0	-0-
01	476036 X	355948	-0-	-120088			-0-	6309 1	309073 3	2 4	40564 9	N	36876	36876 0	-0-
02	429968 X	280744	-0-	-149224			-0-	4946 1	247758 3	1 4	28039 9	N	25490	25490 0	-0-
*03	476036 X	324599	-0-	-151437			-0-	6611 1	294268 3	23720 9		N	21564	21564 0	-0-
04	424320 X	307885	-0-	-116435			-0-	5568 1	262845 3	1 4	39471 9	N	35883	35883 0	-0-
STS C				WELL #:	25H	RRCID ->	292402	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL	DEPTH	6006	PERF.	N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT		-0-	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT		-0-	-0-
CARIBBEAN ENERGY LLC II				131762		RRCID ->	261087	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL	DEPTH	10152	PERF.	10718 - 14492	
JCM JR. MINERALS				WELL #:	1H										
11	60 N	34	-0-	-26			-0-	34 3			N	-0-			53
12	73 N	73	-0-	-0-			-0-	73 3			N	-0-			53
01	76 N	76	-0-	-0-			-0-	76 3			N	-0-			53
02	39 N	39	-0-	-0-			-0-	39 3			N	-0-			53
03	71 N	71	-0-	-0-			-0-	71 3			N	-0-			53
04	60 N	55	-0-	-5			-0-	55 3			N	-0-			53
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699		RRCID ->	258355	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL	DEPTH	10225	PERF.	N/A	
WHEELER				WELL #:	1										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT		-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT		-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT		-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT		-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT		-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-				N	NO RPT		-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC					170038								
SAN ROMAN				WELL #:	2H	RRCID ->	287855	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL	DEPTH	11678	PERF.11599 - 18181
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	102000 X	83219	-0-	-18781	-0-	83219	2		N	-0-			-0-
12	101246 X	84302	-0-	-16944	-0-	84302	2		N	-0-			-0-
01	96069 X	82439	-0-	-13630	-0-	82439	2		N	-0-			-0-
02	84336 X	69494	-0-	-14842	-0-	69494	2		N	-0-			-0-
03	89993 X	74754	-0-	-15239	-0-	74754	2		N	-0-			-0-
04	83220 X	60246	-0-	-22974	-0-	60246	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN				WELL #:	3H	RRCID ->	287856	COMPL. DATE	07/23/2021	TOTAL	DEPTH	11783	PERF.11695 - 19322
11	145050 X	111948	-0-	-33102	-0-	111948	2		N	-0-			-0-
12	128216 X	111978	-0-	-16238	-0-	111978	2		N	-0-			-0-
01	127844 X	110430	-0-	-17414	-0-	110430	2		N	-0-			-0-
02	111972 X	100921	-0-	-11051	-0-	100921	2		N	-0-			-0-
03	119226 X	108565	-0-	-10661	-0-	108565	2		N	-0-			-0-
04	111960 X	97306	-0-	-14654	-0-	97306	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN				WELL #:	1H	RRCID ->	288755	COMPL. DATE	05/03/2022	TOTAL	DEPTH	11660	PERF.11698 - 18015
11	110250 X	93388	-0-	-16862	-0-	93388	2		N	-0-			-0-
12	110639 X	94187	-0-	-16452	-0-	94187	2		N	-0-			-0-
01	105710 X	92192	-0-	-13518	-0-	92192	2		N	-0-			-0-
02	93352 X	78803	-0-	-14549	-0-	78803	2		N	-0-			-0-
03	99727 X	82268	-0-	-17459	-0-	82268	2		N	-0-			-0-
04	93390 X	66548	-0-	-26842	-0-	66548	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN				WELL #:	4H	RRCID ->	288840	COMPL. DATE	07/23/2021	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.11695 - 17709
11	78660 X	65135	-0-	-13525	-0-	65135	2		N	-0-			-0-
12	81282 X	65800	-0-	-15482	-0-	65800	2		N	-0-			-0-
01	81282 X	63803	-0-	-17479	-0-	63803	2		N	-0-			-0-
02	67928 X	25266	-0-	-42662	-0-	25266	2		N	-0-			-0-
03	70928 X	65001	-0-	-5927	-0-	65001	2		N	-0-			-0-
04	65130 X	57525	-0-	-7605	-0-	57525	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN				WELL #:	5H	RRCID ->	288907	COMPL. DATE	07/25/2021	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.11480 - 19037
11	109020 X	93042	-0-	-15978	-0-	93042	2		N	-0-			-0-
12	110360 X	89441	-0-	-20919	-0-	89441	2		N	-0-			-0-
01	110360 X	88142	-0-	-22218	-0-	88142	2		N	-0-			-0-
02	94752 X	79412	-0-	-15340	-0-	79412	2		N	-0-			-0-
03	99882 X	89374	-0-	-10508	-0-	89374	2		N	-0-			-0-
04	93030 X	76917	-0-	-16113	-0-	76917	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN				WELL #:	6H	RRCID ->	288908	COMPL. DATE	07/25/2021	TOTAL	DEPTH	11043	PERF.11517 - 18413
11	80100 X	67170	-0-	-12930	-0-	67170	2		N	-0-			-0-
12	82770 X	66756	-0-	-16014	-0-	66756	2		N	-0-			-0-
01	82770 X	65077	-0-	-17693	-0-	65077	2		N	-0-			-0-
02	68376 X	31279	-0-	-37097	-0-	31279	2		N	-0-			-0-
03	71114 X	53559	-0-	-17555	-0-	53559	2		N	-0-			-0-
04	67170 X	60204	-0-	-6966	-0-	60204	2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	7470 X	7006	-0-	-464	-0-	226	1	6780	2	N	-0-			-0-
12	7409 X	7217	-0-	-192	-0-	258	1	6959	2	N	-0-			-0-
01	7409 X	5852	-0-	-1557	-0-	235	1	5617	2	N	-0-			-0-
02	6692 X	6327	-0-	-365	-0-	185	1	6142	2	N	-0-			-0-
03	7409 X	7212	-0-	-197	-0-	250	1	6962	2	N	-0-			-0-
04	7020 X	6745	-0-	-275	-0-	271	1	6474	2	N	-0-			-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700														
11	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	204	1	6095	2	N	-0-			-0-
12	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	238	1	6421	2	N	-0-			-0-
01	6231 X	5306	-0-	-925	-0-	213	1	5093	2	N	-0-			-0-
02	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	172	1	5715	2	N	-0-			-0-
03	6231 X	5874	-0-	-357	-0-	203	1	5671	2	N	-0-			-0-
04	6030 X	5199	-0-	-831	-0-	209	1	4990	2	N	-0-			-0-

LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802														
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	428	1	1625	2	N	-0-			-0-
12	2170 N	1867	-0-	-303	-0-	484	1	1383	2	N	-0-			-0-
01	1953 N	1928	-0-	-25	-0-	466	1	1462	2	N	-0-			-0-
02	1904 N	1812	-0-	-92	-0-	367	1	1445	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1432	-0-	-428	-0-	237	1	1195	2	N	-0-			-0-
04	1860 N	1342	-0-	-518	-0-	18	1	1324	2	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576														
11	4800 X	4041	-0-	-759	-0-	4041	2			N	-0-			-0-
12	4960 X	3631	-0-	-1329	-0-	3631	2			N	-0-			-0-
01	4619 X	3588	-0-	-1031	-0-	3588	2			N	-0-			-0-
02	4172 X	3848	-0-	-324	-0-	3848	2			N	-0-			-0-
03	4619 X	3824	-0-	-795	-0-	3824	2			N	-0-			-0-
04	4050 X	3860	-0-	-190	-0-	3860	2			N	-0-			-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226														
11	4260 X	3313	-0-	-947	-0-	3313	2			N	-0-			-0-
12	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-			-0-
01	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			N	-0-			-0-
02	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-			-0-
03	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-			-0-
*04	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-			-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263														
11	6060 X	4959	-0-	-1101	-0-	4959	2			N	-0-			-0-
12	6262 X	5842	-0-	-420	-0-	5842	2			N	-0-			-0-
01	5828 X	5375	-0-	-453	-0-	5375	2			N	-0-			-0-
02	4928 X	4792	-0-	-136	-0-	4792	2			N	-0-			-0-
03	5828 X	5783	-0-	-45	-0-	5783	2			N	-0-			-0-
04	5640 X	5061	-0-	-579	-0-	5061	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														
11	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	112	1	6801	2	N	-0-			-0-
12	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	120	1	6625	2	N	-0-			-0-
01	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	124	1	6633	2	N	-0-			-0-
02	6440 X	5767	-0-	-673	-0-	112	1	5655	2	N	-0-			-0-
03	7130 X	5775	-0-	-1355	-0-	124	1	5651	2	N	-0-			-0-
04	6900 X	889	-0-	-6011	-0-	12	1	877	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																		
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601																		
M O	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		
11	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-		
12	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-					-0-		
01	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-		
02	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-		
03	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-		
*04	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-		

STEWART TRUST														WELL #:	22H	RRCID -> 277202	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715
11	22560 X	20912	-0-	-1648	-0-	20912	2			N	-0-					-0-		
12	23126 X	20970	-0-	-2156	-0-	20970	2			N	-0-					-0-		
01	22568 X	20627	-0-	-1941	-0-	20627	2			N	-0-					-0-		
02	20132 X	18128	-0-	-2004	-0-	18128	2			N	-0-					-0-		
03	21855 X	19669	-0-	-2186	-0-	19669	2			N	-0-					-0-		
04	20910 X	18749	-0-	-2161	-0-	18749	2			N	-0-					-0-		

STEWART STATE														WELL #:	23H	RRCID -> 277260	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935
11	11820 X	11295	-0-	-525	-0-	11295	2			N	-0-					-0-		
12	12927 X	11253	-0-	-1674	-0-	11253	2			N	-0-					-0-		
01	12927 X	5913	-0-	-7014	-0-	5913	2			N	-0-					-0-		
02	11676 X	11210	-0-	-466	-0-	11210	2			N	-0-					-0-		
03	11687 X	11474	-0-	-213	-0-	11474	2			N	-0-					-0-		
04	11310 X	11100	-0-	-210	-0-	11100	2			N	-0-					-0-		

SAN ROMAN 1508														WELL #:	33H	RRCID -> 278959	COMPL. DATE 03/18/2015	TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045
11	29550 X	26387	-0-	-3163	-0-	131	1	26256	2	N	-0-					-0-		
12	31248 X	31248	-0-	-0-	-0-	140	1	31108	2	N	-0-					-0-		
01	29217 X	29217	-0-	-0-	-0-	135	1	29082	2	N	-0-					-0-		
02	25060 X	24975	-0-	-85	-0-	126	1	24849	2	N	-0-					-0-		
03	31248 X	25887	-0-	-5361	-0-	140	1	25747	2	N	-0-					-0-		
04	30240 X	12042	-0-	-18198	-0-	14	1	12028	2	N	-0-					-0-		

WNH, JR. LAND CO. LTD.														WELL #:	2H	RRCID -> 279443	COMPL. DATE 11/06/2015	TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455
11	29310 X	25976	-0-	-3334	-0-	112	1	25864	2	N	-0-					-0-		
12	29295 X	25909	-0-	-3386	-0-	124	1	25785	2	N	-0-					-0-		
01	29202 X	27883	-0-	-1319	-0-	124	1	27759	2	N	-0-					-0-		
02	25648 X	24491	-0-	-1157	-0-	112	1	24379	2	N	-0-					-0-		
03	28334 X	25851	-0-	-2483	-0-	124	1	25727	2	N	-0-					-0-		
04	26970 X	25364	-0-	-1606	-0-	120	1	25244	2	N	-0-					-0-		

SAN ROMAN 1508														WELL #:	34H	RRCID -> 279447	COMPL. DATE 09/28/2017	TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642
11	57420 X	27025	-0-	-30395	-0-	130	1	26895	2	N	-0-					-0-		
12	56885 X	7892	-0-	-48993	-0-	54	1	7838	2	N	-0-					-0-		
01	56389 X	87	-0-	-56302	-0-	87	2			N	-0-					-0-		
02	44716 X	61	-0-	-44655	-0-	61	2			N	-0-					-0-		
03	39587 X	25358	-0-	-14229	-0-	63	1	25295	2	N	-0-					-0-		
*04	47033 X	47033	-0-	-0-	-0-	135	1	46898	2	N	-0-					-0-		

ROSA BENAVIDES 1450 EF														WELL #:	4H	RRCID -> 279451	COMPL. DATE 10/03/2015	TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240
11	22620 X	19387	-0-	-3233	-0-	19387	2			N	-0-					-0-		
12	23095 X	17275	-0-	-5820	-0-	17275	2			N	-0-					-0-		
01	23095 X	18259	-0-	-4836	-0-	18259	2			N	-0-					-0-		
02	19628 X	18254	-0-	-1374	-0-	18254	2			N	-0-					-0-		
03	20708 X	16474	-0-	-4234	-0-	16474	2			N	-0-					-0-		
04	19380 X	14015	-0-	-5365	-0-	14015	2			N	-0-					-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	44970 X	40604	-0-	-4366	-0-		131	1	40473	2	N	-0-				-0-
12	44981 X	36666	-0-	-8315	-0-		127	1	36539	2	N	-0-				-0-
01	44237 X	36327	-0-	-7910	-0-		140	1	36187	2	N	-0-				-0-
02	39116 X	32603	-0-	-6513	-0-		126	1	32477	2	N	-0-				-0-
03	42749 X	36347	-0-	-6402	-0-		140	1	36207	2	N	-0-				-0-
*04	41297 X	41297	-0-	-0-	-0-		14	1	41283	2	N	-0-				-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026																
11	38910 X	34471	-0-	-4439	-0-		126	1	34345	2	N	-0-				-0-
12	38998 X	33454	-0-	-5544	-0-		140	1	33314	2	N	-0-				-0-
01	38998 X	36632	-0-	-2366	-0-		140	1	36492	2	N	-0-				-0-
02	33992 X	32511	-0-	-1481	-0-		126	1	32385	2	N	-0-				-0-
03	37138 X	35330	-0-	-1808	-0-		140	1	35190	2	N	-0-				-0-
04	35460 X	32719	-0-	-2741	-0-		135	1	32584	2	N	-0-				-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655																
11	28050 X	25718	-0-	-2332	-0-		14	1	25704	2	N	-0-				-0-
12	28055 X	25329	-0-	-2726	-0-		25329	2			N	-0-				-0-
01	27342 X	13423	-0-	-13919	-0-		13423	2			N	-0-				-0-
02	24052 X	6192	-0-	-17860	-0-		4	1	6188	2	N	-0-				-0-
03	31165 X	31165	-0-	-0-	-0-		31165	2			N	-0-				-0-
04	25710 X	24686	-0-	-1024	-0-		24686	2			N	-0-				-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881																
11	19410 X	11413	-0-	-7997	-0-		11413	2			N	-0-				-0-
12	14725 X	8153	-0-	-6572	-0-		8153	2			N	-0-				-0-
01	22537 X	20310	-0-	-2227	-0-		140	1	20170	2	N	-0-				-0-
02	20356 X	18137	-0-	-2219	-0-		126	1	18011	2	N	-0-				-0-
03	22537 X	19896	-0-	-2641	-0-		140	1	19756	2	N	-0-				-0-
04	19650 X	16996	-0-	-2654	-0-		135	1	16861	2	N	-0-				-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561																
11	25290 X	19678	-0-	-5612	-0-		19678	2			N	-0-				-0-
12	26133 X	-0-	-0-	-26133	-0-						N	-0-				-0-
01	26133 X	21871	-0-	-4262	-0-		140	1	21731	2	N	-0-				-0-
02	22704 X	22704	-0-	-0-	-0-		126	1	22578	2	N	-0-				-0-
03	24498 X	24498	-0-	-0-	-0-		140	1	24358	2	N	-0-				-0-
*04	22611 X	22611	-0-	-0-	-0-		135	1	22476	2	N	-0-				-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016																
11	34170 X	31647	-0-	-2523	-0-		90	1	31557	2	N	-0-				-0-
12	34255 X	32640	-0-	-1615	-0-		124	1	32516	2	N	-0-				-0-
01	34131 X	32960	-0-	-1171	-0-		124	1	32836	2	N	-0-				-0-
02	30828 X	30536	-0-	-292	-0-		112	1	30424	2	N	-0-				-0-
03	34131 X	31941	-0-	-2190	-0-		124	1	31817	2	N	-0-				-0-
04	31890 X	29627	-0-	-2263	-0-		64	1	29563	2	N	-0-				-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240																
11	22410 X	21302	-0-	-1108	-0-		91	1	21211	2	N	-0-				-0-
12	22537 X	21921	-0-	-616	-0-		124	1	21797	2	N	-0-				-0-
01	22413 X	21401	-0-	-1012	-0-		124	1	21277	2	N	-0-				-0-
02	20578 X	20578	-0-	-0-	-0-		112	1	20466	2	N	-0-				-0-
03	22382 X	20767	-0-	-1615	-0-		124	1	20643	2	N	-0-				-0-
04	21300 X	19229	-0-	-2071	-0-		12	1	19217	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162																
HACHAR 'A'				WELL #: 1H				RRCID -> 281687				COMPL. DATE 09/27/2017				TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BFMT WEST				WELL #: 6H				RRCID -> 281993				COMPL. DATE 06/17/2017				TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228				
11		31342 X		31342	-0-	-0-	-0-			1438	1	29904	2	N	-0-					-0-
12		36053 X		28338	-0-	-7715	-0-			1488	1	26850	2	N	-0-					-0-
01		36053 X		29057	-0-	-6996	-0-			1654	1	27403	2	N	-0-					-0-
02		32564 X		26288	-0-	-6276	-0-			1398	1	24890	2	N	-0-					-0-
03		32395 X		28006	-0-	-4389	-0-			1713	1	26293	2	N	-0-					-0-
04		31350 X		27486	-0-	-3864	-0-			1745	1	25741	2	N	-0-					-0-
BFMT WEST				WELL #: 7H				RRCID -> 281997				COMPL. DATE 08/15/2016				TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439				
11		28530 X		24988	-0-	-3542	-0-			1174	1	23814	2	N	-0-					-0-
12		28830 X		26217	-0-	-2613	-0-			1259	1	24958	2	N	-0-					-0-
01		28055 X		25961	-0-	-2094	-0-			1556	1	24405	2	N	-0-					-0-
02		24976 X		23730	-0-	-1246	-0-			1262	1	22468	2	N	-0-					-0-
03		26320 X		26320	-0-	-0-	-0-			1469	1	24851	2	N	-0-					-0-
04		25380 X		23983	-0-	-1397	-0-			1667	1	22316	2	N	-0-					-0-
HACHAR 'A'				WELL #: 2H				RRCID -> 282017				COMPL. DATE 11/07/2020				TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025				
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BFMT WEST				WELL #: 9H				RRCID -> 282180				COMPL. DATE 12/23/2016				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571				
11		39030 X		-0-	-0-	-39030	-0-						N	-0-						-0-
12		13454 X		-0-	-0-	-13454	-0-						N	-0-						-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BFMT WEST				WELL #: 8H				RRCID -> 282182				COMPL. DATE 01/11/2017				TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235				
11		46140 X		39019	-0-	-7121	-0-			1897	1	37122	2	N	-0-					-0-
12		44702 X		34324	-0-	-10378	-0-			1649	1	32675	2	N	-0-					-0-
01		42501 X		37586	-0-	-4915	-0-			1718	1	35868	2	N	-0-					-0-
02		38388 X		34323	-0-	-4065	-0-			1420	1	32903	2	N	-0-					-0-
03		40331 X		40013	-0-	-318	-0-			1870	1	38143	2	N	-0-					-0-
04		39030 X		36540	-0-	-2490	-0-			1692	1	34848	2	N	-0-					-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF				WELL #: 9H				RRCID -> 282240				COMPL. DATE 04/13/2017				TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981				
11		24480 X		20367	-0-	-4113	-0-			20367	2			N	-0-					-0-
12		23436 X		20564	-0-	-2872	-0-			20564	2			N	-0-					-0-
01		23436 X		19248	-0-	-4188	-0-			140	1	19108	2	N	-0-					-0-
02		21084 X		18274	-0-	-2810	-0-			126	1	18148	2	N	-0-					-0-
03		23343 X		19634	-0-	-3709	-0-			140	1	19494	2	N	-0-					-0-
04		20370 X		20037	-0-	-333	-0-			135	1	19902	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 #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	26550 X	22251	-0-	-4299	-0-	22251	2			N	-0-			-0-
12	25079 X	24235	-0-	-844	-0-	24235	2			N	-0-			-0-
01	25079 X	23579	-0-	-1500	-0-	140	1	23439	2	N	-0-			-0-
02	22652 X	21651	-0-	-1001	-0-	126	1	21525	2	N	-0-			-0-
03	24304 X	22850	-0-	-1454	-0-	140	1	22710	2	N	-0-			-0-
04	23460 X	21526	-0-	-1934	-0-	135	1	21391	2	N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905														
11	41130 X	25306	-0-	-15824	-0-	25306	2			N	-0-			-0-
12	41013 X	31809	-0-	-9204	-0-	5	1	31804	2	N	-0-			-0-
01	41013 X	40971	-0-	-42	-0-	140	1	40831	2	N	-0-			-0-
02	37468 X	37468	-0-	-0-	-0-	126	1	37342	2	N	-0-			-0-
03	38913 X	38913	-0-	-0-	-0-	140	1	38773	2	N	-0-			-0-
04	39660 X	36044	-0-	-3616	-0-	135	1	35909	2	N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410														
11	22890 X	8315	-0-	-14575	-0-	8315	2			N	-0-			-0-
12	21948 X	6290	-0-	-15658	-0-	6290	2			N	-0-			-0-
01	21948 X	-0-	-0-	-21948	-0-					N	-0-			-0-
02	18648 X	-0-	-0-	-18648	-0-					N	-0-			-0-
03	15035 X	-0-	-0-	-15035	-0-					N	-0-			-0-
*04	28082 X	28082	-0-	-0-	-0-	28082	2			N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647														
11	27600 X	22542	-0-	-5058	-0-	22542	2			N	-0-			-0-
12	28024 X	25117	-0-	-2907	-0-	5	1	25112	2	N	-0-			-0-
01	28024 X	23925	-0-	-4099	-0-	140	1	23785	2	N	-0-			-0-
02	23380 X	22368	-0-	-1012	-0-	126	1	22242	2	N	-0-			-0-
03	25110 X	23978	-0-	-1132	-0-	140	1	23838	2	N	-0-			-0-
04	24300 X	22172	-0-	-2128	-0-	135	1	22037	2	N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302														
11	25320 X	19286	-0-	-6034	-0-	19286	2			N	-0-			-0-
12	25063 X	25063	-0-	-0-	-0-	5	1	25058	2	N	-0-			-0-
01	24645 X	24045	-0-	-600	-0-	140	1	23905	2	N	-0-			-0-
02	20580 X	19707	-0-	-873	-0-	126	1	19581	2	N	-0-			-0-
03	25048 X	20406	-0-	-4642	-0-	140	1	20266	2	N	-0-			-0-
04	24240 X	19705	-0-	-4535	-0-	135	1	19570	2	N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688														
11	59880 X	51664	-0-	-8216	-0-	51664	2			N	-0-			-0-
12	61256 X	54423	-0-	-6833	-0-	54423	2			N	-0-			-0-
01	61256 X	51133	-0-	-10123	-0-	48	1	51085	2	N	-0-			-0-
02	52164 X	46015	-0-	-6149	-0-	224	1	45791	2	N	-0-			-0-
03	55490 X	43987	-0-	-11503	-0-	248	1	43739	2	N	-0-			-0-
04	52680 X	38456	-0-	-14224	-0-	240	1	38216	2	N	-0-			-0-
LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550														
11	12907 X	12907	-0-	-0-	-0-	2230	1	10677	2	Y	-0-			-0-
12	15626 X	15626	-0-	-0-	-0-	2243	1	13383	2	Y	-0-			-0-
01	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	2418	1	10879	2	Y	-0-			-0-
02	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	1598	1	11282	2	Y	-0-			-0-
03	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	1523	1	11798	2	Y	-0-			-0-
*04	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	1548	1	10311	2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	27660 X	17261	-0-	-10399	-0-	17261	2			N	-0-				-0-
12	24707 X	23060	-0-	-1647	-0-	23060	2			N	-0-				-0-
01	26598 X	26598	-0-	-0-	-0-	26598	2			N	-0-				-0-
02	24134 X	24134	-0-	-0-	-0-	24134	2			N	-0-				-0-
03	24581 X	24581	-0-	-0-	-0-	24581	2			N	-0-				-0-
04	25740 X	19040	-0-	-6700	-0-	19040	2			N	-0-				-0-
BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838															
11	26100 X	21379	-0-	-4721	-0-	21379	2			N	-0-				-0-
12	26970 X	23484	-0-	-3486	-0-	23484	2			N	-0-				-0-
01	26970 X	22644	-0-	-4326	-0-	22644	2			N	-0-				-0-
02	21919 X	21919	-0-	-0-	-0-	21919	2			N	-0-				-0-
03	23591 X	23172	-0-	-419	-0-	23172	2			N	-0-				-0-
04	22740 X	21611	-0-	-1129	-0-	21611	2			N	-0-				-0-
BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152															
11	20631 X	20631	-0-	-0-	-0-	20631	2			N	-0-				-0-
12	31062 X	20723	-0-	-10339	-0-	20723	2			N	-0-				-0-
01	31062 X	19682	-0-	-11380	-0-	19682	2			N	-0-				-0-
02	28056 X	17611	-0-	-10445	-0-	17611	2			N	-0-				-0-
03	24211 X	18626	-0-	-5585	-0-	18626	2			N	-0-				-0-
04	20640 X	11197	-0-	-9443	-0-	11197	2			N	-0-				-0-
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359															
11	25860 X	24638	-0-	-1222	-0-	91	1	24547	2	N	-0-				-0-
12	26505 X	24926	-0-	-1579	-0-	124	1	24802	2	N	-0-				-0-
01	26009 X	24725	-0-	-1284	-0-	124	1	24601	2	N	-0-				-0-
02	23492 X	21776	-0-	-1716	-0-	112	1	21664	2	N	-0-				-0-
03	25451 X	24220	-0-	-1231	-0-	124	1	24096	2	N	-0-				-0-
04	24630 X	22572	-0-	-2058	-0-	120	1	22452	2	N	-0-				-0-
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208															
11	32940 X	28279	-0-	-4661	-0-	91	1	28188	2	N	-0-				-0-
12	33697 X	30446	-0-	-3251	-0-	124	1	30322	2	N	-0-				-0-
01	32736 X	24075	-0-	-8661	-0-	116	1	23959	2	N	-0-				-0-
02	29568 X	-0-	-0-	-29568	-0-					N	-0-				-0-
03	32364 X	16237	-0-	-16127	-0-	16237	2			N	-0-				-0-
*04	40163 X	40163	-0-	-0-	-0-	40163	2			N	-0-				-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609															
11	28170 X	23094	-0-	-5076	-0-	23094	2			N	-0-				-0-
12	28613 X	18147	-0-	-10466	-0-	18147	2			N	-0-				-0-
01	28613 X	27947	-0-	-666	-0-	27947	2			N	-0-				-0-
02	24496 X	24496	-0-	-0-	-0-	24496	2			N	-0-				-0-
03	25597 X	25597	-0-	-0-	-0-	25597	2			N	-0-				-0-
04	27060 X	24138	-0-	-2922	-0-	24138	2			N	-0-				-0-
LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462															
11	19050 X	164	-0-	-18886	-0-	27	1	137	2	Y	-0-				-0-
12	16089 X	1110	-0-	-14979	-0-	179	1	931	2	Y	-0-				-0-
01	15500 X	1543	-0-	-13957	-0-	373	1	1170	2	Y	-0-				-0-
02	13916 X	1648	-0-	-12268	-0-	302	1	1346	2	Y	-0-				-0-
03	3441 X	1974	-0-	-1467	-0-	332	1	1642	2	Y	-0-				-0-
*04	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	370	1	1576	2	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379															
M O	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	EOM BALANCE
11	30540 X	27213	-0-	-3327	-0-	27213	2			N	-0-				-0-
12	31558 X	29655	-0-	-1903	-0-	29655	2			N	-0-				-0-
01	31558 X	28775	-0-	-2783	-0-	28775	2			N	-0-				-0-
02	28392 X	27032	-0-	-1360	-0-	27032	2			N	-0-				-0-
03	30101 X	28679	-0-	-1422	-0-	28679	2			N	-0-				-0-
04	28710 X	26971	-0-	-1739	-0-	26971	2			N	-0-				-0-
BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590															
11	27750 X	21518	-0-	-6232	-0-	21518	2			N	-0-				-0-
12	28148 X	25459	-0-	-2689	-0-	25459	2			N	-0-				-0-
01	28148 X	23796	-0-	-4352	-0-	23796	2			N	-0-				-0-
02	22689 X	22689	-0-	-0-	-0-	22689	2			N	-0-				-0-
03	25451 X	24196	-0-	-1255	-0-	24196	2			N	-0-				-0-
04	24630 X	22148	-0-	-2482	-0-	22148	2			N	-0-				-0-
G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822															
11	58980 X	47656	-0-	-11324	-0-	1659	1	45997	2	N	-0-				-0-
12	58280 X	48508	-0-	-9772	-0-	1579	1	46929	2	N	-0-				-0-
01	56389 X	47190	-0-	-9199	-0-	1523	1	45667	2	N	-0-				-0-
02	49504 X	11008	-0-	-38496	-0-	389	1	10619	2	N	-0-				-0-
03	50685 X	24681	-0-	-26004	-0-	693	1	23988	2	N	-0-				-0-
04	47670 X	35437	-0-	-12233	-0-	2605	1	32832	2	N	-0-				-0-
G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647															
11	75880 X	75880	-0-	-0-	-0-	3027	1	72853	2	N	-0-				-0-
12	89993 X	76868	-0-	-13125	-0-	3582	1	73286	2	N	-0-				-0-
01	89993 X	73186	-0-	-16807	-0-	3827	1	69359	2	N	-0-				-0-
02	81284 X	60948	-0-	-20336	-0-	3362	1	57586	2	N	-0-				-0-
03	88288 X	68298	-0-	-19990	-0-	3349	1	64949	2	N	-0-				-0-
04	75870 X	61268	-0-	-14602	-0-	3268	1	58000	2	N	-0-				-0-
BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537															
11	87270 X	47781	-0-	-39489	-0-	42	1	47739	2	N	-0-				-0-
12	85095 X	48273	-0-	-36822	-0-	36	1	48237	2	N	-0-				-0-
01	81902 X	47523	-0-	-34379	-0-	34	1	47489	2	N	-0-				-0-
02	44604 X	41266	-0-	-3338	-0-	94	1	41172	2	N	-0-				-0-
03	50390 X	50390	-0-	-0-	-0-	1585	1	48805	2	N	-0-				-0-
*04	52518 X	52518	-0-	-0-	-0-	1862	1	50656	2	N	-0-				-0-
BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375															
11	68460 X	48845	-0-	-19615	-0-	42	1	48803	2	N	-0-				-0-
12	66898 X	49892	-0-	-17006	-0-	37	1	49855	2	N	-0-				-0-
01	63922 X	48961	-0-	-14961	-0-	35	1	48926	2	N	-0-				-0-
02	45584 X	42162	-0-	-3422	-0-	96	1	42066	2	N	-0-				-0-
03	50528 X	50528	-0-	-0-	-0-	1589	1	48939	2	N	-0-				-0-
*04	53979 X	53979	-0-	-0-	-0-	1914	1	52065	2	N	-0-				-0-
BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609															
11	70350 X	57142	-0-	-13208	-0-	50	1	57092	2	N	-0-				-0-
12	69037 X	57635	-0-	-11402	-0-	43	1	57592	2	N	-0-				-0-
01	66371 X	56590	-0-	-9781	-0-	40	1	56550	2	N	-0-				-0-
02	59892 X	48742	-0-	-11150	-0-	112	1	48630	2	N	-0-				-0-
03	66309 X	59462	-0-	-6847	-0-	1870	1	57592	2	N	-0-				-0-
*04	62477 X	62477	-0-	-0-	-0-	2215	1	60262	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832														
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	80340 X	64687	-0-	-15653	-0-	64687	2			N	-0-			-0-
12	80693 X	64472	-0-	-16221	-0-	64472	2			N	-0-			-0-
01	80693 X	64722	-0-	-15971	-0-	64722	2			N	-0-			-0-
02	72884 X	63513	-0-	-9371	-0-	1013	1	62500	2	N	-0-			-0-
03	72230 X	72230	-0-	-0-	-0-	1260	1	70970	2	N	-0-			-0-
*04	67916 X	67916	-0-	-0-	-0-	1232	1	66684	2	N	-0-			-0-
BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079														
11	79080 X	73718	-0-	-5362	-0-	73718	2			N	-0-			-0-
12	71508 X	71508	-0-	-0-	-0-	71508	2			N	-0-			-0-
01	71083 X	69055	-0-	-2028	-0-	69055	2			N	-0-			-0-
02	68796 X	66023	-0-	-2773	-0-	1053	1	64970	2	N	-0-			-0-
03	76167 X	74062	-0-	-2105	-0-	1292	1	72770	2	N	-0-			-0-
04	73710 X	69088	-0-	-4622	-0-	1254	1	67834	2	N	-0-			-0-
BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577														
11	76800 X	68358	-0-	-8442	-0-	68358	2			N	-0-			-0-
12	65955 X	65955	-0-	-0-	-0-	65955	2			N	-0-			-0-
01	81065 X	64260	-0-	-16805	-0-	64260	2			N	-0-			-0-
02	73220 X	62837	-0-	-10383	-0-	1002	1	61835	2	N	-0-			-0-
03	81065 X	70478	-0-	-10587	-0-	1230	1	69248	2	N	-0-			-0-
04	68370 X	64837	-0-	-3533	-0-	1176	1	63661	2	N	-0-			-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231														
11	88620 X	73118	-0-	-15502	-0-	73118	2			N	-0-			-0-
12	86924 X	73236	-0-	-13688	-0-	73236	2			N	-0-			-0-
01	83173 X	66351	-0-	-16822	-0-	66351	2			N	-0-			-0-
02	73920 X	60048	-0-	-13872	-0-	60048	2			N	-0-			-0-
03	75764 X	69511	-0-	-6253	-0-	443	1	69068	2	N	-0-			-0-
*04	75172 X	75172	-0-	-0-	-0-	1674	1	73498	2	N	-0-			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341														
11	72900 X	62969	-0-	-9931	-0-	54	1	62915	2	N	-0-			-0-
12	72664 X	48286	-0-	-24378	-0-	36	1	48250	2	N	-0-			-0-
01	73966 X	58515	-0-	-15451	-0-	41	1	58474	2	N	-0-			-0-
02	66808 X	51738	-0-	-15070	-0-	118	1	51620	2	N	-0-			-0-
03	73966 X	64428	-0-	-9538	-0-	1972	1	62456	2	N	-0-			-0-
*04	68309 X	68309	-0-	-0-	-0-	2425	1	65884	2	N	-0-			-0-
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390														
11	76080 X	37078	-0-	-39002	-0-	37078	2			N	-0-			-0-
12	74400 X	29294	-0-	-45106	-0-	29294	2			N	-0-			-0-
01	70959 X	50879	-0-	-20080	-0-	50879	2			N	-0-			-0-
02	63840 X	44874	-0-	-18966	-0-	44874	2			N	-0-			-0-
03	64945 X	48871	-0-	-16074	-0-	48871	2			N	-0-			-0-
04	49230 X	46135	-0-	-3095	-0-	46135	2			N	-0-			-0-
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328														
11	95400 X	45105	-0-	-50295	-0-	45105	2			N	-0-			-0-
12	93124 X	37552	-0-	-55572	-0-	37552	2			N	-0-			-0-
01	88939 X	56770	-0-	-32169	-0-	56770	2			N	-0-			-0-
02	79744 X	49188	-0-	-30556	-0-	49188	2			N	-0-			-0-
03	81623 X	53374	-0-	-28249	-0-	53374	2			N	-0-			-0-
04	54930 X	50074	-0-	-4856	-0-	50074	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162														
G-B MINERALS				WELL #:	1M	RRCID ->	292420	COMPL. DATE	01/14/2022	TOTAL DEPTH	13282	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
G-B MINERALS				WELL #:	11H	RRCID ->	292446	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	13016 - 24224						
03	0	357380	-0-	357380	357380	109	1	357271	2	N		-0-						-0-	
*04	874769 X	517389	-0-	-357380	-0-	159	1	517230	2	N		-0-						-0-	
G-B MINERALS				WELL #:	10H	RRCID ->	292550	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	13211	PERF.	13052 - 24083						
03	0	349625	-0-	349625	349625	106	1	349519	2	N		-0-						-0-	
*04	845584 X	495959	-0-	-349625	-0-	153	1	495806	2	N		-0-						-0-	
BFMT EAST				WELL #:	1P	RRCID ->	292563	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	11916	PERF.	N/A						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385															
VESTER A UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	265593	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9226	PERF.	9600 - 14430						
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	71	1	701	2	Y	165	152	1					26	
						11	4	182	9										
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	72	1	688	2	Y	163	177	1					12	
						9	4	179	9										
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	74	1	695	2	Y	167	160	1					19	
						7	4	184	9										
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	79	1	677	2	Y	142	140	1					21	
						12	4	156	9										
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	84	1	760	2	Y	26	27	1					20	
						15	4	29	9										
*04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	113	1	1119	2	Y	158	151	1					27	
						14	4	174	9										
VESTER B UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	265595	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	9660 - 14183						
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	72	1	711	2	Y	305	305	1					26	
						12	4	336	9										
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	59	1	564	2	Y	312	309	1					29	
						7	4	343	9										
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	58	1	542	2	Y	369	351	1					47	
						6	4	406	9										
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	60	1	516	2	Y	334	327	1					54	
						9	4	367	9										
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	68	1	640	2	Y	51	57	1					48	
						11	4	56	9										
*04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	66	1	653	2	Y	256	283	1					21	
						8	4	282	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231													
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
11	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	188	1	10567	2	N	2	2 1	8
12	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	202	1	10549	2	N	1	1 1	8
01	9145 X	1194	-0-	-7951	-0-	24	1	1169	2	N	1		9
*02	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	190	1	8437	2	N	17	1 1	25
*03	9145 X	8473	-0-	-672	-0-	198	1	8264	2	N	10	12 1	23
04	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-	11	9			N	NO RPT		23
SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354													
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2021													
SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584													
11	5160 X	4663	-0-	-497	-0-	319	1	4344	2	N	-0-		-0-
12	5332 X	4645	-0-	-687	-0-	324	1	4321	2	N	-0-		-0-
01	5146 X	4747	-0-	-399	-0-	333	1	4414	2	N	-0-		-0-
02	4480 X	3401	-0-	-1079	-0-	245	1	3156	2	N	-0-		-0-
03	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	347	1	4743	2	N	-0-		-0-
04	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT		-0-
SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642													
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2021 - WELL PLUGGED 3/30/2021													
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485													
11	7890 X	6708	-0-	-1182	-0-	6708	2			N	-0-		-0-
12	7781 X	6413	-0-	-1368	-0-	6413	2			N	-0-		-0-
01	7626 X	6227	-0-	-1399	-0-	200	1	6027	2	N	-0-		-0-
02	6608 X	4322	-0-	-2286	-0-	170	1	4152	2	N	-0-		-0-
03	7130 X	6144	-0-	-986	-0-	328	1	5816	2	N	-0-		-0-
04	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188													
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-		-0-
12	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-		-0-
*01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400													
11	20580 X	10241	-0-	-10339	-0-	219	1	10022	2	N	-0-		-0-
12	17732 X	9907	-0-	-7825	-0-	220	1	9687	2	N	-0-		-0-
01	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-		-0-
02	11340 X	284	-0-	-11056	-0-	7	1	277	2	N	-0-		-0-
03	11594 X	336	-0-	-11258	-0-	9	1	327	2	N	-0-		-0-
04	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-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 #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	936	1	12758	2	N	-0-			-0-
12	15128 X	13045	-0-	-2083	-0-	907	1	12138	2	N	-0-			-0-
01	15128 X	-0-	-0-	-15128	-0-					N	-0-			-0-
02	13664 X	10778	-0-	-2886	-0-	968	1	9810	2	N	-0-			-0-
03	14384 X	14005	-0-	-379	-0-	954	1	13051	2	N	-0-			-0-
04	13680 X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					N	NO RPT			-0-
SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782														
11	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-			-0-
12	8866 X	8023	-0-	-843	-0-	571	1	7452	2	N	-0-			-0-
01	8649 X	8149	-0-	-500	-0-	573	1	7576	2	N	-0-			-0-
02	7392 X	6634	-0-	-758	-0-	484	1	6150	2	N	-0-			-0-
03	8029 X	7994	-0-	-35	-0-	553	1	7441	2	N	-0-			-0-
04	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393														
11	20310 X	17136	-0-	-3174	-0-	676	1	16460	2	Y	-0-			-0-
12	20987 X	16796	-0-	-4191	-0-	560	1	16236	2	Y	-0-			-0-
01	20398 X	16510	-0-	-3888	-0-	487	1	16023	2	Y	-0-			-0-
02	18060 X	12613	-0-	-5447	-0-	398	1	12215	2	Y	-0-			-0-
03	20007 X	20007	-0-	-0-	-0-	598	1	19409	2	Y	-0-			-0-
04	17130 X	NO RPT	-0-	-17130	-0-					Y	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244														
11	21060 X	20429	-0-	-631	-0-	809	1	19620	2	Y	-0-			-0-
12	21762 X	21756	-0-	-6	-0-	726	1	21030	2	Y	-0-			-0-
01	21467 X	21467	-0-	-0-	-0-	634	1	20833	2	Y	-0-			-0-
02	19515 X	19515	-0-	-0-	-0-	607	1	18908	2	Y	-0-			-0-
03	27267 X	27267	-0-	-0-	-0-	816	1	26451	2	Y	-0-			-0-
04	21060 X	NO RPT	-0-	-21060	-0-					Y	NO RPT			-0-
SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741														
11	19500 X	-0-	-0-	-19500	-0-					N	-0-			-0-
12	20150 X	18379	-0-	-1771	-0-	1298	1	17081	2	N	-0-			-0-
01	20057 X	18120	-0-	-1937	-0-	1273	1	16847	2	N	-0-			-0-
02	17192 X	15164	-0-	-2028	-0-	1103	1	14061	2	N	-0-			-0-
03	18941 X	18275	-0-	-666	-0-	1246	1	17029	2	N	-0-			-0-
04	17790 X	NO RPT	-0-	-17790	-0-					N	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950														
11	14700 X	14317	-0-	-383	-0-	568	1	13749	2	Y	-0-			-0-
12	15066 X	14240	-0-	-826	-0-	475	1	13765	2	Y	-0-			-0-
*01	15066 X	13972	-0-	-1094	-0-	413	1	13559	2	Y	-0-			-0-
02	13608 X	12243	-0-	-1365	-0-	382	1	11861	2	Y	-0-			-0-
03	16738 X	16738	-0-	-0-	-0-	502	1	16236	2	Y	-0-			-0-
04	14310 X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT			-0-
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030														
11	8580 X	6860	-0-	-1720	-0-	286	1	6574	2	Y	-0-			15
12	7750 X	5625	-0-	-2125	-0-	240	1	5385	2	Y	-0-			15
01	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	316	1	8388	2	Y	-0-			15
02	7000 X	6177	-0-	-823	-0-	239	1	5938	2	Y	-0-			15
03	7533 X	5989	-0-	-1544	-0-	452	1	5537	2	Y	-0-			15
04	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT			15

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	27036 X	27036	-0-	-0-	-0-	1043	1	25993	2	Y	-0-			-0-
12	25327 X	21946	-0-	-3381	-0-	733	1	21213	2	Y	-0-			-0-
*01	22486 X	22486	-0-	-0-	-0-	665	1	21821	2	Y	-0-			-0-
02	25228 X	17986	-0-	-7242	-0-	562	1	17424	2	Y	-0-			-0-
03	27931 X	22728	-0-	-5203	-0-	679	1	22049	2	Y	-0-			-0-
04	27030 X	NO RPT	-0-	-27030	-0-					Y	NO RPT			-0-
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210														
11	9480 X	8808	-0-	-672	-0-	8808	2			N	-0-			3
12	9641 X	8504	-0-	-1137	-0-	8504	2			N	-0-			3
01	9548 X	8604	-0-	-944	-0-	279	1	8325	2	N	-0-			3
02	8484 X	7370	-0-	-1114	-0-	285	1	7085	2	N	-0-			3
03	9393 X	8319	-0-	-1074	-0-	443	1	7876	2	N	-0-			3
04	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT			3
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970														
11	13290 X	9455	-0-	-3835	-0-	9455	2			N	-0-			2
12	16498 X	16498	-0-	-0-	-0-	16498	2			N	-0-			2
01	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	391	1	11901	2	N	-0-			2
02	9268 X	8388	-0-	-880	-0-	311	1	8077	2	N	-0-			2
03	16492 X	1974	-0-	-14518	-0-	65	1	1909	2	N	-0-			2
04	15960 X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					N	NO RPT			2
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521														
11	24300 X	12298	-0-	-12002	-0-	417	1	11881	2	Y	-0-			-0-
12	25110 X	-0-	-0-	-25110	-0-					Y	-0-			-0-
*01	31124 X	-0-	-0-	-31124	-0-					Y	-0-			-0-
02	30372 X	30372	-0-	-0-	-0-	937	1	29435	2	Y	-0-			-0-
03	35756 X	35756	-0-	-0-	-0-	1066	1	34690	2	Y	-0-			-0-
04	12300 X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521														
11	16440 X	15887	-0-	-553	-0-	630	1	15257	2	Y	-0-			-0-
12	16895 X	16809	-0-	-86	-0-	560	1	16249	2	Y	-0-			-0-
*01	16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	490	1	16108	2	Y	-0-			-0-
02	14840 X	14388	-0-	-452	-0-	448	1	13940	2	Y	-0-			-0-
03	28922 X	28922	-0-	-0-	-0-	912	1	28010	2	Y	-0-			-0-
04	16260 X	NO RPT	-0-	-16260	-0-					Y	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300														
11	DLQ G-10	6218	-0-	6218	12947	207	1	6011	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	5851	-0-	5851	18798	198	1	5653	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5698	-0-	5698	24496	189	1	5509	2	Y	-0-			-0-
02	29620 X	5124	-0-	-24496	-0-	169	1	4955	2	Y	-0-			-0-
03	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	185	1	6476	2	Y	-0-			-0-
04	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583														
11	DLQ G-10	15284	-0-	15284	35586	505	1	14779	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	14259	-0-	14259	49845	478	1	13781	2	Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	13842	-0-	13842	63687	460	1	13382	2	Y	-0-			-0-
*02	78499 X	14812	-0-	-63687	-0-	483	1	14329	2	Y	-0-			-0-
03	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	398	1	14375	2	Y	-0-			-0-
04	15270 X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685														
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
11	105390 X	92951	-0-	-12439	-0-	3871	1	89080	2	N	-0-			-0-
12	96379 X	95637	-0-	-742	-0-	4072	1	91565	2	N	-0-			-0-
01	100955 X	100955	-0-	-0-	-0-	3694	1	97261	2	N	-0-			-0-
02	86916 X	86916	-0-	-0-	-0-	3367	1	83549	2	N	-0-			-0-
03	96038 X	52190	-0-	-43848	-0-	5462	1	46728	2	N	-0-			-0-
04	92940 X	NO RPT	-0-	-92940	-0-					N	NO RPT			-0-
REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781														
11	49410 X	14689	-0-	-34721	-0-	612	1	14077	2	N	-0-			-0-
12	51057 X	12320	-0-	-38737	-0-	530	1	11790	2	N	-0-			-0-
01	47120 X	1490	-0-	-45630	-0-	57	1	1433	2	N	-0-			-0-
02	40488 X	-0-	-0-	-40488	-0-					N	-0-			-0-
03	32302 X	111	-0-	-32191	-0-	111	1			N	-0-			-0-
04	14700 X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					N	NO RPT			-0-
REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976														
11	119670 X	-0-	-0-	-119670	-0-					N	-0-			75
12	123659 X	-0-	-0-	-123659	-0-					N	-0-			75
01	117614 X	-0-	-0-	-117614	-0-					N	-0-			75
02	104104 X	-0-	-0-	-104104	-0-					N	-0-			75
03	110515 X	1449	-0-	-109066	-0-	212	1	1237	2	N	-0-			75
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101														
11	108060 X	-0-	-0-	-108060	-0-					N	-0-			39
12	111662 X	-0-	-0-	-111662	-0-					N	-0-			39
01	107570 X	-0-	-0-	-107570	-0-					N	-0-			39
02	95424 X	-0-	-0-	-95424	-0-					N	-0-			39
03	101804 X	67	-0-	-101737	-0-	8	1	59	2	N	-0-			39
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
LEMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839														
11	153720 X	-0-	-0-	-153720	-0-					N	-0-			-0-
12	153016 X	-0-	-0-	-153016	-0-					N	-0-			-0-
01	146630 X	118070	-0-	-28560	-0-	3657	1	114413	2	N	-0-			-0-
02	129052 X	-0-	-0-	-129052	-0-					N	-0-			-0-
03	133486 X	105415	-0-	-28071	-0-	3591	1	101824	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081														
11	67440 X	-0-	-0-	-67440	-0-					N	-0-			-0-
12	65100 X	-0-	-0-	-65100	-0-					N	-0-			-0-
01	61473 X	47495	-0-	-13978	-0-	1471	1	46024	2	N	-0-			-0-
02	53004 X	-0-	-0-	-53004	-0-					N	-0-			-0-
03	54746 X	42219	-0-	-12527	-0-	1439	1	40780	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368														
11	287130 X	191034	-0-	-96096	-0-	191034	2			N	-0-			-0-
12	261609 X	188521	-0-	-73088	-0-	188521	2			N	-0-			-0-
01	241986 X	184889	-0-	-57097	-0-	4275	1	180614	2	N	-0-			-0-
02	213360 X	155869	-0-	-57491	-0-	3924	1	151945	2	N	-0-			-0-
03	215017 X	215017	-0-	-0-	-0-	5131	1	209886	2	N	-0-			-0-
04	191040 X	NO RPT	-0-	-191040	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956													
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
11	55200 X	-0-	-0-	-55200	-0-					N	-0-		-0-
12	57040 X	-0-	-0-	-57040	-0-					N	-0-		-0-
01	57040 X	-0-	-0-	-57040	-0-					N	-0-		-0-
02	51520 X	-0-	-0-	-51520	-0-					N	-0-		-0-
03	57040 X	14063	-0-	-42977	-0-	264	1	13799	2	N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877													
11	133800 X	-0-	-0-	-133800	-0-					N	-0-		-0-
12	130758 X	-0-	-0-	-130758	-0-					N	-0-		-0-
01	130603 X	87703	-0-	-42900	-0-	2024	1	85679	2	N	-0-		-0-
02	106960 X	-0-	-0-	-106960	-0-					N	-0-		-0-
03	108593 X	100982	-0-	-7611	-0-	2354	1	98628	2	N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370													
*10	0	175696	-0-	175696	175696	175696	2			N	-0-		-0-
*11	0	270912	-0-	270912	446608	270912	2			N	-0-		-0-
*12	789261 X	342653	-0-	-446608	-0-	342653	2			N	-0-		-0-
*01	468720 X	323368	-0-	-145352	-0-	323368	2			N	-0-		-0-
*02	423360 X	269467	-0-	-153893	-0-	269467	2			N	-0-		-0-
*03	468720 X	274644	-0-	-194076	-0-	274644	2			N	-0-		-0-
04	453600 X	NO RPT	-0-	-453600	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696 LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620													
11	19230 X	17940	-0-	-1290	-0-	17940	2			N	-0-		-0-
12	19871 X	17850	-0-	-2021	-0-	17850	2			N	-0-		-0-
01	40339 X	40339	-0-	-0-	-0-	714	1	39625	2	N	-0-		-0-
02	42404 X	42404	-0-	-0-	-0-	1371	1	41033	2	N	-0-		-0-
03	27690 X	27690	-0-	-0-	-0-	501	1	27189	2	N	-0-		-0-
*04	41033 X	41033	-0-	-0-	-0-	823	1	40210	2	N	-0-		-0-
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689													
11	23670 X	10086	-0-	-13584	-0-	10086	2			N	-0-		-0-
12	24459 X	10266	-0-	-14193	-0-	10266	2			N	-0-		-0-
01	24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	432	1	24115	2	N	-0-		-0-
02	25115 X	25115	-0-	-0-	-0-	809	1	24306	2	N	-0-		-0-
03	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	267	1	14529	2	N	-0-		-0-
04	23670 X	23201	-0-	-469	-0-	464	1	22737	2	N	-0-		-0-
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241													
11	23010 X	20782	-0-	-2228	-0-	20782	2			N	-0-		-0-
12	22940 X	18863	-0-	-4077	-0-	18863	2			N	-0-		-0-
01	34383 X	34383	-0-	-0-	-0-	606	1	33777	2	N	-0-		-0-
02	20720 X	3269	-0-	-17451	-0-	105	1	3164	2	N	-0-		-0-
03	40550 X	40550	-0-	-0-	-0-	731	1	39819	2	N	-0-		-0-
*04	37912 X	37912	-0-	-0-	-0-	758	1	37154	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
GULFTEX ENERGY, LLC 338751												
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171												
M	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 PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	8320 X	8320 -0-	-0-	-0-	-0-	7897 3	303 4	N	109	34 1		140
12	4876 X	4876 -0-	-0-	-0-	-0-	120 9						
01	6896 X	6896 -0-	-0-	-0-	-0-	4506 3	300 4	N	64	4 1		200
02	3603 X	3603 -0-	-0-	-0-	-0-	70 9						
03	9675 X	9675 -0-	-0-	-0-	-0-	6063 3	736 4	N	88	209 1	1 8	78
*04	9839 X	9839 -0-	-0-	-0-	-0-	97 9						
						2983 3	542 4	N	71	17 1		132
						78 9						
						600 1	8320 3	N	97	22 1		207
						648 4	107 9					
						500 1	7877 3	N	68	195 1		80
						1387 4	75 9					
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187												
11	3000 N	3544 -0-	544	544	3316 3	141 4	Y	79	26 1			79
12	1368 N	824 -0-	-544	-0-	87 9							
01	1357 N	1357 -0-	-0-	-0-	792 3	32 9	Y	29	22 1			86
02	2184 X	1215 -0-	-969	-0-	1143 3	150 4	Y	58	42 1			102
03	2418 X	1494 -0-	-924	-0-	64 9							
04	2340 X	1322 -0-	-1018	-0-	991 3	187 4	Y	34	36 1			100
					37 9							
					1132 3	211 4	Y	137	34 1			203
					151 9							
					1058 3	242 4	Y	20	37 1			186
					22 9							
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286												
11	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
12	31 N	-0- -0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			97
01	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
02	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
03	45 N	45 -0-	-0-	-0-	-0-	2 3	43 9	Y	39			136
*04	65 N	65 -0-	-0-	-0-	-0-	12 1	53 3	Y	-0-			136
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517												
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 10978 - 14385												
11	1290 N	1287 -0-	-3	-0-	-0-	42 1	1245 3	N	-0-			-0-
12	1351 N	1351 -0-	-0-	-0-	-0-	41 1	1310 3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1077 -0-	-256	-0-	-0-	35 1	1042 3	N	-0-			-0-
02	1204 N	1082 -0-	-122	-0-	-0-	50 1	1032 3	N	-0-			-0-
03	1364 N	1147 -0-	-217	-0-	-0-	28 1	1119 3	N	-0-			-0-
04	1050 N	948 -0-	-102	-0-	-0-	20 1	928 3	N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF. 12260 - 15132												
11	4260 X	3190 -0-	-1070	-0-	-0-	275 1	2915 3	N	-0-			-0-
12	4402 X	2987 -0-	-1415	-0-	-0-	260 1	2727 3	N	-0-			-0-
01	4402 X	4311 -0-	-91	-0-	-0-	374 1	3937 3	N	-0-			-0-
02	3864 X	3026 -0-	-838	-0-	-0-	254 1	2772 3	N	-0-			-0-
03	3500 X	3500 -0-	-0-	-0-	-0-	296 1	3204 3	N	-0-			-0-
04	4170 X	3661 -0-	-509	-0-	-0-	296 1	3365 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	68 1	1995 3	N	-0-		-0-	
12	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	40 1	1274 3	N	-0-		-0-	
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	62 1	1873 3	N	-0-		-0-	
02	1932 N	1584	-0-	-348	-0-	73 1	1511 3	N	-0-		-0-	
03	1302 N	912	-0-	-390	-0-	23 1	889 3	N	-0-		-0-	
*04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	46 1	2148 3	N	-0-		-0-	
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817												
11	690 N	688	-0-	-2	-0-	43 1	645 3	N	-0-		-0-	
12	1054 N	472	-0-	-582	-0-	30 1	442 3	N	-0-		-0-	
01	1178 N	249	-0-	-929	-0-	16 1	233 3	N	-0-		-0-	
02	644 N	210	-0-	-434	-0-	13 1	197 3	N	-0-		-0-	
03	465 N	391	-0-	-74	-0-	23 1	368 3	N	-0-		-0-	
04	240 N	132	-0-	-108	-0-	7 1	125 3	N	-0-		-0-	
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260												
11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	75 1	2218 3	N	-0-		-0-	
12	2263 N	1692	-0-	-571	-0-	51 1	1641 3	N	-0-		-0-	
01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	74 1	2221 3	N	-0-		-0-	
02	2128 N	2059	-0-	-69	-0-	95 1	1964 3	N	-0-		-0-	
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	52 1	2042 3	N	-0-		-0-	
04	2220 N	2193	-0-	-27	-0-	46 1	2147 3	N	-0-		-0-	
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166												
11	6570 X	5987	-0-	-583	-0-	188 1	5799 3	N	-0-		-0-	
12	6789 X	6157	-0-	-632	-0-	189 1	5968 3	N	-0-		-0-	
01	6789 X	6337	-0-	-452	-0-	194 1	6143 3	N	-0-		-0-	
02	5684 X	3855	-0-	-1829	-0-	104 1	3751 3	N	-0-		-0-	
03	6293 X	4423	-0-	-1870	-0-	109 1	4314 3	N	-0-		-0-	
04	6120 X	5469	-0-	-651	-0-	115 1	5354 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												
11	2130 N	721	-0-	-1409	-0-	61 1	660 3	N	-0-		-0-	
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	116 1	1411 3	N	-0-		-0-	
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	162 1	2034 3	N	-0-		-0-	
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	114 1	1398 3	N	-0-		-0-	
03	1519 N	1326	-0-	-193	-0-	90 1	1236 3	N	-0-		-0-	
04	2130 N	379	-0-	-1751	-0-	23 1	356 3	N	-0-		-0-	
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482												
11	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	205 1	2991 3	N	-0-		-0-	
12	2728 X	343	-0-	-2385	-0-	22 1	321 3	N	-0-		-0-	
01	2728 X	502	-0-	-2226	-0-	35 1	467 3	N	-0-		-0-	
02	2996 X	945	-0-	-2051	-0-	67 1	878 3	N	-0-		-0-	
03	3317 X	555	-0-	-2762	-0-	40 1	515 3	N	-0-		-0-	
04	3210 X	508	-0-	-2702	-0-	33 1	475 3	N	-0-		-0-	
BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952												
11	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	60 1	1862 3	N	-0-		-0-	
12	1860 X	1685	-0-	-175	-0-	52 1	1633 3	N	-0-		-0-	
01	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	57 1	1808 3	N	-0-		-0-	
02	1792 X	1439	-0-	-353	-0-	39 1	1400 3	N	-0-		-0-	
03	1984 X	1566	-0-	-418	-0-	39 1	1527 3	N	-0-		-0-	
04	1800 N	1484	-0-	-316	-0-	31 1	1453 3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	6510 X	3171	-0-	-3339	-0-	99	1	3072	3	N	-0-			-0-
12	6727 X	4864	-0-	-1863	-0-	149	1	4715	3	N	-0-			-0-
01	5518 X	4357	-0-	-1161	-0-	133	1	4224	3	N	-0-			-0-
02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	135	1	4867	3	N	-0-			-0-
03	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	125	1	4937	3	N	-0-			-0-
04	4710 X	4265	-0-	-445	-0-	90	1	4175	3	N	-0-			-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772														
11	5760 X	5153	-0-	-607	-0-	157	1	4996	3	N	-0-			-0-
12	5797 X	5460	-0-	-337	-0-	157	1	5303	3	N	-0-			-0-
01	5735 X	5348	-0-	-387	-0-	167	1	5181	3	N	-0-			-0-
02	5096 X	4370	-0-	-726	-0-	204	1	4166	3	N	-0-			-0-
03	5456 X	4974	-0-	-482	-0-	123	1	4851	3	N	-0-			-0-
04	5280 X	4704	-0-	-576	-0-	99	1	4605	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														
11	6240 X	4729	-0-	-1511	-0-	331	1	4398	3	N	-0-			-0-
12	6231 X	3706	-0-	-2525	-0-	263	1	3443	3	N	-0-			-0-
01	6231 X	4511	-0-	-1720	-0-	312	1	4199	3	N	-0-			-0-
02	4620 X	4341	-0-	-279	-0-	285	1	4056	3	N	-0-			-0-
03	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	365	1	5123	3	N	-0-			-0-
04	4740 X	4201	-0-	-539	-0-	277	1	3924	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420														
11	3300 X	1869	-0-	-1431	-0-	61	1	1808	3	N	-0-			-0-
12	3100 X	2181	-0-	-919	-0-	66	1	2115	3	N	-0-			-0-
01	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	111	1	3351	3	N	-0-			-0-
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	139	1	2893	3	N	-0-			-0-
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	70	1	2749	3	N	-0-			-0-
04	3360 X	1968	-0-	-1392	-0-	41	1	1927	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														
11	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	258	1	3432	3	N	-0-			-0-
12	2480 X	2041	-0-	-439	-0-	145	1	1896	3	N	-0-			-0-
01	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	204	1	2746	3	N	-0-			-0-
02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	217	1	3085	3	N	-0-			-0-
03	3627 X	3003	-0-	-624	-0-	200	1	2803	3	N	-0-			-0-
04	3510 X	1819	-0-	-1691	-0-	120	1	1699	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														
11	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	313	1	3056	3	N	-0-			-0-
12	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	228	1	2403	3	N	-0-			-0-
01	4340 X	2387	-0-	-1953	-0-	219	1	2168	3	N	-0-			-0-
02	3920 X	1864	-0-	-2056	-0-	175	1	1689	3	N	-0-			-0-
03	4340 X	2087	-0-	-2253	-0-	194	1	1893	3	N	-0-			-0-
04	3360 X	1379	-0-	-1981	-0-	139	1	1240	3	N	-0-			-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147														
11	990 N	909	-0-	-81	-0-	64	1	845	3	N	-0-			-0-
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	71	1	925	3	N	-0-			-0-
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	89	1	1201	3	N	-0-			-0-
02	840 N	824	-0-	-16	-0-	54	1	770	3	N	-0-			-0-
03	992 N	815	-0-	-177	-0-	54	1	761	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	207	-0-	-1053	-0-	14	1	193	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT.	PROD	INJECT.	PROD	INJECT.	PROD	INJECT.	PROD
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	630	1	8379	3	N	-0-
12	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	704	1	9214	3	N	-0-
01	12431	X	9306	-0-	-3125	-0-	643	1	8663	3	N	-0-
02	11228	X	7962	-0-	-3266	-0-	523	1	7439	3	N	-0-
03	12431	X	7789	-0-	-4642	-0-	519	1	7270	3	N	-0-
04	9600	X	7922	-0-	-1678	-0-	523	1	7399	3	N	-0-
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841												
11	3060	X	2590	-0-	-470	-0-	181	1	2409	3	N	-0-
12	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	193	1	2523	3	N	-0-
01	3038	X	2809	-0-	-229	-0-	194	1	2615	3	N	-0-
02	2744	X	2463	-0-	-281	-0-	162	1	2301	3	N	-0-
03	2914	X	2770	-0-	-144	-0-	184	1	2586	3	N	-0-
04	2730	X	2644	-0-	-86	-0-	175	1	2469	3	N	-0-
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950												
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	866	1	15794	3	N	-0-
01	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	619	1	11192	3	N	-0-
02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	360	1	7098	3	N	-0-
03	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	308	1	6030	3	N	-0-
*04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	209	1	4519	3	N	-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080												
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	102	1	1543	3	N	-0-
12	1891	N	1385	-0-	-506	-0-	87	1	1298	3	N	-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	116	1	1728	3	N	-0-
02	1540	N	1414	-0-	-126	-0-	87	1	1327	3	N	-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	86	1	1369	3	N	-0-
04	1770	N	1321	-0-	-449	-0-	73	1	1248	3	N	-0-
L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904												
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	316	1	3093	3	N	-0-
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	303	1	3203	3	N	-0-
01	3751	X	3437	-0-	-314	-0-	315	1	3122	3	N	-0-
02	3388	X	3067	-0-	-321	-0-	288	1	2779	3	N	-0-
03	3751	X	3116	-0-	-635	-0-	290	1	2826	3	N	-0-
04	3420	X	2715	-0-	-705	-0-	274	1	2441	3	N	-0-
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250												
11	7080	X	6603	-0-	-477	-0-	569	1	6034	3	N	-0-
12	7223	X	6446	-0-	-777	-0-	562	1	5884	3	N	-0-
01	7223	X	6013	-0-	-1210	-0-	521	1	5492	3	N	-0-
02	6524	X	6001	-0-	-523	-0-	504	1	5497	3	N	-0-
03	6944	X	6038	-0-	-906	-0-	510	1	5528	3	N	-0-
04	6600	X	5236	-0-	-1364	-0-	423	1	4813	3	N	-0-
GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649												
11	4530	X	4266	-0-	-264	-0-	396	1	3870	3	N	-0-
12	4619	X	4597	-0-	-22	-0-	398	1	4199	3	N	-0-
01	4619	X	3860	-0-	-759	-0-	354	1	3506	3	N	-0-
02	4172	X	3454	-0-	-718	-0-	325	1	3129	3	N	-0-
03	4588	X	4297	-0-	-291	-0-	400	1	3897	3	N	-0-
04	4440	X	3386	-0-	-1054	-0-	341	1	3045	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	PROD	0	PROD	0	PROD	0	PROD
11	1080	N	934	-0-	-146	-0-	65	1	869	3	N	-0-	-0-
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	71	1	934	3	N	-0-	-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	72	1	967	3	N	-0-	-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	58	1	831	3	N	-0-	-0-
03	992	N	836	-0-	-156	-0-	56	1	780	3	N	-0-	-0-
04	1020	N	770	-0-	-250	-0-	51	1	719	3	N	-0-	-0-
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785													
11	2070	X	1314	-0-	-756	-0-	112	1	1202	3	N	-0-	-0-
12	2139	X	1917	-0-	-222	-0-	145	1	1772	3	N	-0-	-0-
01	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	134	1	1676	3	N	-0-	-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	109	1	1338	3	N	-0-	-0-
03	1922	N	1403	-0-	-519	-0-	95	1	1308	3	N	-0-	-0-
04	1740	N	760	-0-	-980	-0-	47	1	713	3	N	-0-	-0-
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790													
11	5310	X	4254	-0-	-1056	-0-	298	1	3956	3	N	-0-	-0-
12	5177	X	4336	-0-	-841	-0-	308	1	4028	3	N	-0-	-0-
01	5177	X	4433	-0-	-744	-0-	306	1	4127	3	N	-0-	-0-
02	3976	X	3857	-0-	-119	-0-	254	1	3603	3	N	-0-	-0-
03	4402	X	4345	-0-	-57	-0-	289	1	4056	3	N	-0-	-0-
04	4290	X	3554	-0-	-736	-0-	235	1	3319	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													
11	13500	X	12094	-0-	-1406	-0-	1042	1	11052	3	N	-0-	-0-
12	13299	X	12167	-0-	-1132	-0-	1061	1	11106	3	N	-0-	-0-
01	14012	X	12166	-0-	-1846	-0-	1055	1	11111	3	N	-0-	-0-
02	12656	X	11392	-0-	-1264	-0-	957	1	10435	3	N	-0-	-0-
03	14012	X	11759	-0-	-2253	-0-	994	1	10765	3	N	-0-	-0-
04	12090	X	11446	-0-	-644	-0-	925	1	10521	3	N	-0-	-0-
MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025													
11	960	N	673	-0-	-287	-0-	21	1	652	3	N	-0-	-0-
12	868	N	785	-0-	-83	-0-	24	1	761	3	N	-0-	-0-
01	868	N	589	-0-	-279	-0-	18	1	571	3	N	-0-	-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	20	1	713	3	N	-0-	-0-
03	775	N	686	-0-	-89	-0-	17	1	669	3	N	-0-	-0-
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	19	1	879	3	N	-0-	-0-
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593													
11	3600	X	3317	-0-	-283	-0-	105	1	3212	3	N	-0-	-0-
12	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	99	1	3269	3	N	-0-	-0-
01	3441	X	3371	-0-	-70	-0-	105	1	3266	3	N	-0-	-0-
02	3108	X	2959	-0-	-149	-0-	126	1	2833	3	N	-0-	-0-
03	3441	X	3430	-0-	-11	-0-	85	1	3345	3	N	-0-	-0-
04	3330	X	3152	-0-	-178	-0-	66	1	3086	3	N	-0-	-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165													
11	0	A	34084	-0-	34084	4700445	1843	1	32241	3	N	-0-	22
12	0	A	29407	-0-	29407	4729852	1635	1	27772	3	N	-0-	22
01	0	A	37092	-0-	37092	4766944	2004	1	35088	3	N	-0-	22
02	0	A	21572	-0-	21572	4788516	1111	1	20461	3	N	-0-	22
03	0	A	35139	-0-	35139	4823655	1613	1	33526	3	N	-0-	22
04	0	A	25922	-0-	25922	4849577	1152	1	24770	3	N	-0-	22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349													
M	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
11	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	378	1	11628	3	N	-0-		-0-
12	12152 X	11811	-0-	-341	-0-	349	1	11462	3	N	-0-		-0-
01	12524 X	11814	-0-	-710	-0-	367	1	11447	3	N	-0-		-0-
02	11312 X	7789	-0-	-3523	-0-	331	1	7458	3	N	-0-		-0-
03	12524 X	8977	-0-	-3547	-0-	222	1	8755	3	N	-0-		-0-
*04	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	254	1	11848	3	N	-0-		-0-
ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352													
11	15060 X	14351	-0-	-709	-0-	633	1	13718	3	N	-0-		-0-
12	15562 X	4335	-0-	-11227	-0-	225	1	4110	3	N	-0-		-0-
01	15562 X	9896	-0-	-5666	-0-	518	1	9378	3	N	-0-		-0-
02	17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	847	1	16692	3	N	-0-		-0-
03	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	740	1	14473	3	N	-0-		-0-
04	14340 X	10042	-0-	-4298	-0-	445	1	9597	3	N	-0-		-0-
REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521													
11	8340 X	8026	-0-	-314	-0-	354	1	7672	3	N	-0-		-0-
12	8618 X	7111	-0-	-1507	-0-	369	1	6742	3	N	-0-		-0-
01	8587 X	7766	-0-	-821	-0-	407	1	7359	3	N	-0-		-0-
02	7504 X	6655	-0-	-849	-0-	321	1	6334	3	N	-0-		-0-
03	8308 X	7658	-0-	-650	-0-	372	1	7286	3	N	-0-		-0-
04	8040 X	6452	-0-	-1588	-0-	286	1	6166	3	N	-0-		-0-
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603													
11	22279 X	22279	-0-	-0-	-0-	2254	1	20025	3	N	-0-		-0-
12	29822 X	20255	-0-	-9567	-0-	2212	1	18043	3	N	-0-		-0-
01	29822 X	21333	-0-	-8489	-0-	2296	1	19037	3	N	-0-		-0-
02	26936 X	17668	-0-	-9268	-0-	1976	1	15692	3	N	-0-		-0-
03	26629 X	19581	-0-	-7048	-0-	2146	1	17435	3	N	-0-		-0-
04	22290 X	8221	-0-	-14069	-0-	478	1	7743	3	N	-0-		-0-
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719													
11	29910 X	14695	-0-	-15215	-0-	482	1	14213	3	N	-0-		-0-
12	31062 X	16852	-0-	-14210	-0-	570	1	16282	3	N	-0-		-0-
01	32767 X	15044	-0-	-17723	-0-	537	1	14507	3	N	-0-		-0-
02	29596 X	16125	-0-	-13471	-0-	436	1	15689	3	N	-0-		-0-
03	32767 X	32115	-0-	-652	-0-	1705	1	30410	3	N	-0-		-0-
*04	25141 X	25141	-0-	-0-	-0-	1349	1	23792	3	N	-0-		-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746													
11	17700 X	13757	-0-	-3943	-0-	744	1	13013	3	N	-0-		-0-
12	17546 X	15450	-0-	-2096	-0-	859	1	14591	3	N	-0-		-0-
01	17546 X	15574	-0-	-1972	-0-	842	1	14732	3	N	-0-		-0-
02	14896 X	11154	-0-	-3742	-0-	574	1	10580	3	N	-0-		-0-
03	16492 X	15922	-0-	-570	-0-	731	1	15191	3	N	-0-		-0-
04	15060 X	13727	-0-	-1333	-0-	610	1	13117	3	N	-0-		-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629													
11	10530 X	9649	-0-	-881	-0-	522	1	9127	3	N	-0-		-0-
12	9920 X	8986	-0-	-934	-0-	500	1	8486	3	N	-0-		-0-
01	9920 X	9810	-0-	-110	-0-	530	1	9280	3	N	-0-		-0-
02	9016 X	6450	-0-	-2566	-0-	332	1	6118	3	N	-0-		-0-
03	9982 X	9009	-0-	-973	-0-	414	1	8595	3	N	-0-		-0-
04	9660 X	7649	-0-	-2011	-0-	340	1	7309	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 WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202														
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 AMT CODE AMT CODE											
11	27510 X	12382	-0-	-15128	-0-	406	1	11976	3	N	-0-			-0-
12	28427 X	15712	-0-	-12715	-0-	532	1	15180	3	N	-0-			-0-
01	28427 X	15107	-0-	-13320	-0-	539	1	14568	3	N	-0-			-0-
02	25592 X	14893	-0-	-10699	-0-	402	1	14491	3	N	-0-			-0-
03	28334 X	28122	-0-	-212	-0-	1493	1	26629	3	N	-0-			-0-
*04	27852 X	27852	-0-	-0-	-0-	1494	1	26358	3	N	-0-			-0-
NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214														
11	36120 X	31785	-0-	-4335	-0-	996	1	30789	3	N	-0-			-0-
12	35123 X	30962	-0-	-4161	-0-	948	1	30014	3	N	-0-			-0-
01	35123 X	34149	-0-	-974	-0-	1044	1	33105	3	N	-0-			-0-
02	40539 X	40539	-0-	-0-	-0-	1623	1	38916	3	N	-0-			-0-
03	38968 X	38968	-0-	-0-	-0-	964	1	38004	3	N	-0-			-0-
*04	38158 X	38158	-0-	-0-	-0-	801	1	37357	3	N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898														
11	32250 X	27021	-0-	-5229	-0-	1192	1	25829	3	N	-0-			-0-
12	32457 X	23572	-0-	-8885	-0-	1225	1	22347	3	N	-0-			-0-
01	31031 X	28961	-0-	-2070	-0-	1517	1	27444	3	N	-0-			-0-
02	26628 X	21589	-0-	-5039	-0-	1043	1	20546	3	N	-0-			-0-
03	29481 X	25787	-0-	-3694	-0-	1254	1	24533	3	N	-0-			-0-
04	28020 X	22263	-0-	-5757	-0-	986	1	21277	3	N	-0-			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583														
11	69030 X	46666	-0-	-22364	-0-	1462	1	45204	3	N	-0-			-0-
12	69843 X	52315	-0-	-17528	-0-	1602	1	50713	3	N	-0-			-0-
01	69843 X	55968	-0-	-13875	-0-	1711	1	54257	3	N	-0-			-0-
02	61264 X	49925	-0-	-11339	-0-	1349	1	48576	3	N	-0-			-0-
03	62065 X	62065	-0-	-0-	-0-	1536	1	60529	3	N	-0-			-0-
04	54150 X	53549	-0-	-601	-0-	1124	1	52425	3	N	-0-			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104														
11	21960 X	1597	-0-	-20363	-0-	50	1	1547	3	N	-0-			-0-
12	22692 X	12871	-0-	-9821	-0-	394	1	12477	3	N	-0-			-0-
01	21297 X	5749	-0-	-15548	-0-	176	1	5573	3	N	-0-			-0-
02	18116 X	12027	-0-	-6089	-0-	325	1	11702	3	N	-0-			-0-
03	12865 X	12679	-0-	-186	-0-	314	1	12365	3	N	-0-			-0-
04	12450 X	12089	-0-	-361	-0-	254	1	11835	3	N	-0-			-0-
RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004														
11	23185 X	23185	-0-	-0-	-0-	726	1	22459	3	N	-0-			-0-
12	54329 X	54329	-0-	-0-	-0-	1664	1	52665	3	N	-0-			-0-
01	46966 X	46966	-0-	-0-	-0-	1617	1	45349	3	N	-0-			-0-
02	37252 X	37252	-0-	-0-	-0-	1791	1	35461	3	N	-0-			-0-
03	54343 X	35014	-0-	-19329	-0-	1689	1	33325	3	N	-0-			-0-
04	52590 X	19916	-0-	-32674	-0-	882	1	19034	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050													
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
11	90000 X	72639	-0-	-17361	-0-	3203	1	69436	3	N	-0-		-0-
12	86273 X	79704	-0-	-6569	-0-	4141	1	75563	3	N	-0-		-0-
01	82677 X	72746	-0-	-9931	-0-	3810	1	68936	3	N	-0-		-0-
02	70952 X	61448	-0-	-9504	-0-	2968	1	58480	3	N	-0-		-0-
03	79701 X	38099	-0-	-41602	-0-	1852	1	36247	3	N	-0-		-0-
04	77130 X	45274	-0-	-31856	-0-	2004	1	43270	3	N	-0-		-0-
NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748													
11	41040 X	31617	-0-	-9423	-0-	991	1	30626	3	N	-0-		-0-
12	38564 X	31294	-0-	-7270	-0-	958	1	30336	3	N	-0-		-0-
01	38564 X	30877	-0-	-7687	-0-	944	1	29933	3	N	-0-		-0-
02	41809 X	41809	-0-	-0-	-0-	1775	1	40034	3	N	-0-		-0-
03	42769 X	42769	-0-	-0-	-0-	1058	1	41711	3	N	-0-		-0-
*04	36888 X	36888	-0-	-0-	-0-	774	1	36114	3	N	-0-		-0-
NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167													
11	32490 X	26972	-0-	-5518	-0-	845	1	26127	3	N	-0-		-0-
12	32457 X	26441	-0-	-6016	-0-	810	1	25631	3	N	-0-		-0-
01	31558 X	25906	-0-	-5652	-0-	792	1	25114	3	N	-0-		-0-
02	37363 X	37363	-0-	-0-	-0-	1587	1	35776	3	N	-0-		-0-
03	37567 X	37567	-0-	-0-	-0-	930	1	36637	3	N	-0-		-0-
*04	32890 X	32890	-0-	-0-	-0-	690	1	32200	3	N	-0-		-0-
ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180													
11	62790 X	52522	-0-	-10268	-0-	2316	1	50206	3	N	-0-		-0-
12	62000 X	58240	-0-	-3760	-0-	3026	1	55214	3	N	-0-		-0-
01	59644 X	56907	-0-	-2737	-0-	2981	1	53926	3	N	-0-		-0-
02	51296 X	46511	-0-	-4785	-0-	2246	1	44265	3	N	-0-		-0-
03	58249 X	33089	-0-	-25160	-0-	1609	1	31480	3	N	-0-		-0-
04	56370 X	35653	-0-	-20717	-0-	1578	1	34075	3	N	-0-		-0-
REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711													
11	63180 X	46944	-0-	-16236	-0-	1471	1	45473	3	N	-0-		-0-
12	55924 X	47752	-0-	-8172	-0-	1462	1	46290	3	N	-0-		-0-
01	54095 X	45803	-0-	-8292	-0-	1401	1	44402	3	N	-0-		-0-
02	47180 X	38514	-0-	-8666	-0-	1040	1	37474	3	N	-0-		-0-
03	50406 X	40278	-0-	-10128	-0-	997	1	39281	3	N	-0-		-0-
04	46950 X	40943	-0-	-6007	-0-	2183	1	38760	3	N	-0-		-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475													
11	42930 X	36076	-0-	-6854	-0-	1951	1	34125	3	N	-0-		-0-
12	44361 X	27707	-0-	-16654	-0-	1541	1	26166	3	N	-0-		-0-
01	43524 X	29334	-0-	-14190	-0-	1585	1	27749	3	N	-0-		-0-
02	37072 X	6076	-0-	-30996	-0-	313	1	5763	3	N	-0-		-0-
03	38998 X	7895	-0-	-31103	-0-	362	1	7533	3	N	-0-		-0-
*04	51543 X	51543	-0-	-0-	-0-	2291	1	49252	3	N	-0-		-0-
ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442													
11	470430 X	210187	-0-	-260243	-0-	6697	1	203490	3	N	-0-		-0-
12	403620 X	195005	-0-	-208615	-0-	6030	1	188975	3	N	-0-		-0-
01	333715 X	146588	-0-	-187127	-0-	4515	1	142073	3	N	-0-		-0-
02	251132 X	133526	-0-	-117606	-0-	3639	1	129887	3	N	-0-		-0-
03	243381 X	120479	-0-	-122902	-0-	3015	1	117464	3	N	-0-		-0-
04	210180 X	111529	-0-	-98651	-0-	2373	1	109156	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	46170 X	38761	-0-	-7409	-0-	2096	1	36665	3	N	-0-			-0-
12	47709 X	36387	-0-	-11322	-0-	2023	1	34364	3	N	-0-			-0-
01	47368 X	38639	-0-	-8729	-0-	2088	1	36551	3	N	-0-			-0-
02	40180 X	25426	-0-	-14754	-0-	1309	1	24117	3	N	-0-			-0-
03	42067 X	36431	-0-	-5636	-0-	1672	1	34759	3	N	-0-			-0-
04	38760 X	33401	-0-	-5359	-0-	1484	1	31917	3	N	-0-			-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649														
11	117840 X	87775	-0-	-30065	-0-	2750	1	85025	3	N	-0-			-0-
12	113336 X	87071	-0-	-26265	-0-	2667	1	84404	3	N	-0-			-0-
01	104377 X	84910	-0-	-19467	-0-	2596	1	82314	3	N	-0-			-0-
02	93464 X	74858	-0-	-18606	-0-	2022	1	72836	3	N	-0-			-0-
03	97495 X	82422	-0-	-15073	-0-	2040	1	80382	3	N	-0-			-0-
04	87780 X	73441	-0-	-14339	-0-	1542	1	71899	3	N	-0-			-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711														
11	100560 X	77609	-0-	-22951	-0-	2431	1	75178	3	N	-0-			-0-
12	97526 X	76540	-0-	-20986	-0-	2344	1	74196	3	N	-0-			-0-
01	93155 X	74255	-0-	-18900	-0-	2271	1	71984	3	N	-0-			-0-
02	82656 X	65147	-0-	-17509	-0-	1760	1	63387	3	N	-0-			-0-
03	85591 X	72185	-0-	-13406	-0-	1786	1	70399	3	N	-0-			-0-
04	77610 X	64367	-0-	-13243	-0-	1351	1	63016	3	N	-0-			-0-
NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238														
11	179160 X	103344	-0-	-75816	-0-	3238	1	100106	3	N	-0-			-0-
12	154907 X	98707	-0-	-56200	-0-	3023	1	95684	3	N	-0-			-0-
01	133176 X	92707	-0-	-40469	-0-	2835	1	89872	3	N	-0-			-0-
02	110740 X	78513	-0-	-32227	-0-	2121	1	76392	3	N	-0-			-0-
03	113925 X	82225	-0-	-31700	-0-	2035	1	80190	3	N	-0-			-0-
04	103350 X	76135	-0-	-27215	-0-	1598	1	74537	3	N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854														
11	442470 X	194040	-0-	-248430	-0-	6182	1	187858	3	N	-0-			-0-
12	377952 X	178619	-0-	-199333	-0-	5524	1	173095	3	N	-0-			-0-
01	306869 X	142230	-0-	-164639	-0-	4381	1	137849	3	N	-0-			-0-
02	231140 X	133860	-0-	-97280	-0-	3648	1	130212	3	N	-0-			-0-
03	224347 X	123334	-0-	-101013	-0-	3086	1	120248	3	N	-0-			-0-
04	194040 X	106952	-0-	-87088	-0-	2275	1	104677	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589														
11	67620 X	50588	-0-	-17032	-0-	1658	1	48930	3	N	-0-			-0-
12	69874 X	50471	-0-	-19403	-0-	1634	1	48837	3	N	-0-			-0-
01	60636 X	48101	-0-	-12535	-0-	1473	1	46628	3	N	-0-			-0-
02	53060 X	32859	-0-	-20201	-0-	888	1	31971	3	N	-0-			-0-
03	54994 X	33088	-0-	-21906	-0-	819	1	32269	3	N	-0-			-0-
04	50580 X	31094	-0-	-19486	-0-	653	1	30441	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438														
11	76590 X	58379	-0-	-18211	-0-	1913	1	56466	3	N	-0-			-0-
12	79143 X	57531	-0-	-21612	-0-	1862	1	55669	3	N	-0-			-0-
01	69161 X	55359	-0-	-13802	-0-	1695	1	53664	3	N	-0-			-0-
02	60340 X	47660	-0-	-12680	-0-	1288	1	46372	3	N	-0-			-0-
03	62775 X	48704	-0-	-14071	-0-	1205	1	47499	3	N	-0-			-0-
04	58380 X	42635	-0-	-15745	-0-	895	1	41740	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517																		
SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	164910 X	104337	-0-	-60573	-0-	-	-	3269	1	101068	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
12	148025 X	100758	-0-	-47267	-0-	-	-	3086	1	97672	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
01	131192 X	93901	-0-	-37291	-0-	-	-	2871	1	91030	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
02	110740 X	81915	-0-	-28825	-0-	-	-	2213	1	79702	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
03	114731 X	85486	-0-	-29245	-0-	-	-	2116	1	83370	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
04	104340 X	79005	-0-	-25335	-0-	-	-	1659	1	77346	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708																		
11	155850 X	93497	-0-	-62353	-0-	-	-	2929	1	90568	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
12	135470 X	89510	-0-	-45960	-0-	-	-	2741	1	86769	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
01	120993 X	84336	-0-	-36657	-0-	-	-	2579	1	81757	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
02	100016 X	72295	-0-	-27721	-0-	-	-	1953	1	70342	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
03	103540 X	74378	-0-	-29162	-0-	-	-	1841	1	72537	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
04	93510 X	66655	-0-	-26855	-0-	-	-	1399	1	65256	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052																		
11	295230 X	78040	-0-	-217190	-0-	-	-	2445	1	75595	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
12	227013 X	96630	-0-	-130383	-0-	-	-	2959	1	93671	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
01	178157 X	85071	-0-	-93086	-0-	-	-	2601	1	82470	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
02	124096 X	48996	-0-	-75100	-0-	-	-	1362	1	47634	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
03	113274 X	52056	-0-	-61218	-0-	-	-	1331	1	50725	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
04	93510 X	48417	-0-	-45093	-0-	-	-	1064	1	47353	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070																		
11	286830 X	67687	-0-	-219143	-0-	-	-	2121	1	65566	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
12	218116 X	87902	-0-	-130214	-0-	-	-	2692	1	85210	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
01	166997 X	75337	-0-	-91660	-0-	-	-	2304	1	73033	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
02	113680 X	47398	-0-	-66282	-0-	-	-	1317	1	46081	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
03	103137 X	52367	-0-	-50770	-0-	-	-	1339	1	51028	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
04	85080 X	48390	-0-	-36690	-0-	-	-	1063	1	47327	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910																		
11	175288 X	175288	-0-	-0-	-0-	-	-	5585	1	169703	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
12	473928 X	142951	-0-	-330977	-0-	-	-	4421	1	138530	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
01	473928 X	117148	-0-	-356780	-0-	-	-	3608	1	113540	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
02	300832 X	91880	-0-	-208952	-0-	-	-	2504	1	89376	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
03	241459 X	95279	-0-	-146180	-0-	-	-	2384	1	92895	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
04	175290 X	80686	-0-	-94604	-0-	-	-	1717	1	78969	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261																		
11	165450 X	165450	-0-	-0-	-0-	-	-	5271	1	160179	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
12	420236 X	137907	-0-	-282329	-0-	-	-	4265	1	133642	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
01	420236 X	111326	-0-	-308910	-0-	-	-	3429	1	107897	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
02	274904 X	91548	-0-	-183356	-0-	-	-	2495	1	89053	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
03	222518 X	94153	-0-	-128365	-0-	-	-	2356	1	91797	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
04	165450 X	79946	-0-	-85504	-0-	-	-	1701	1	78245	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968																		
11	509310 X	217808	-0-	-291502	-0-	-	-	7137	1	210671	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
12	526287 X	177960	-0-	-348327	-0-	-	-	5761	1	172199	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
01	411959 X	147435	-0-	-264524	-0-	-	-	4515	1	142920	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
02	372092 X	96844	-0-	-275248	-0-	-	-	2616	1	94228	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
03	305784 X	113884	-0-	-191900	-0-	-	-	2818	1	111066	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-
04	217800 X	99333	-0-	-118467	-0-	-	-	2085	1	97248	3	N	-0-	-	-	-	-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
REUTHINGER WELL #: 130H RRCID -> 291417 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	462840 X	138353	-0-	-324487	-0-	4533	1	133820	3	N	-0-			-0-
12	478268 X	109483	-0-	-368785	-0-	3544	1	105939	3	N	-0-			-0-
01	317068 X	89749	-0-	-227319	-0-	2749	1	87000	3	N	-0-			-0-
02	286384 X	69523	-0-	-216861	-0-	1878	1	67645	3	N	-0-			-0-
03	208320 X	74381	-0-	-133939	-0-	1841	1	72540	3	N	-0-			-0-
04	138360 X	61859	-0-	-76501	-0-	1299	1	60560	3	N	-0-			-0-
NEEDMORE WELL #: 145H RRCID -> 291458 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022														
11	234690 X	127060	-0-	-107630	-0-	3981	1	123079	3	N	-0-			-0-
12	242513 X	124438	-0-	-118075	-0-	3811	1	120627	3	N	-0-			-0-
01	242513 X	104176	-0-	-138337	-0-	3185	1	100991	3	N	-0-			-0-
02	172088 X	81250	-0-	-90838	-0-	2195	1	79055	3	N	-0-			-0-
03	190526 X	80215	-0-	-110311	-0-	1985	1	78230	3	N	-0-			-0-
04	127050 X	71172	-0-	-55878	-0-	1494	1	69678	3	N	-0-			-0-
NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055														
11	249420 X	128578	-0-	-120842	-0-	4028	1	124550	3	N	-0-			-0-
12	257734 X	122818	-0-	-134916	-0-	3761	1	119057	3	N	-0-			-0-
01	257734 X	102799	-0-	-154935	-0-	3143	1	99656	3	N	-0-			-0-
02	171248 X	80529	-0-	-90719	-0-	2176	1	78353	3	N	-0-			-0-
03	189596 X	79786	-0-	-109810	-0-	1974	1	77812	3	N	-0-			-0-
04	128580 X	70627	-0-	-57953	-0-	1483	1	69144	3	N	-0-			-0-
HUISACHE E WELL #: 117H RRCID -> 291639 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717														
11	DELQ PR	336796	-0-	336796	396417	10552	1	326244	3	N	-0-			-0-
12	721275 X	324858	-0-	-396417	-0-	9949	1	314909	3	N	-0-			-0-
01	368900 X	318611	-0-	-50289	-0-	9742	1	308869	3	N	-0-			-0-
02	333200 X	233312	-0-	-99888	-0-	6303	1	227009	3	N	-0-			-0-
03	368900 X	-0-	-0-	-368900	-0-					N	-0-			-0-
04	336810 X	-0-	-0-	-336810	-0-					N	-0-			-0-
HUISACHE E WELL #: 116H RRCID -> 291647 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551														
11	DELQ PR	348377	-0-	348377	410146	10915	1	337462	3	N	-0-			-0-
12	747770 X	337624	-0-	-410146	-0-	10340	1	327284	3	N	-0-			-0-
01	379223 X	333392	-0-	-45831	-0-	10194	1	323198	3	N	-0-			-0-
02	342524 X	246075	-0-	-96449	-0-	6648	1	239427	3	N	-0-			-0-
03	379223 X	-0-	-0-	-379223	-0-					N	-0-			-0-
04	348390 X	-0-	-0-	-348390	-0-					N	-0-			-0-
RETAMA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 291986 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000														
11	0	47023	-0-	47023	47023	1473	1	45550	3	N	-0-			-0-
12	0	278703	-0-	278703	325726	8898	1	269805	3	N	-0-			-0-
01	564349 X	238623	-0-	-325726	-0-	7651	1	230972	3	N	-0-			-0-
02	263116 X	179909	-0-	-83207	-0-	5181	1	174728	3	N	-0-			-0-
03	291307 X	167829	-0-	-123478	-0-	4510	1	163319	3	N	-0-			-0-
04	269700 X	136612	-0-	-133088	-0-	3215	1	133397	3	N	-0-			-0-
RETAMA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889														
11	0	42095	-0-	42095	42095	1319	1	40776	3	N	-0-			-0-
12	0	252365	-0-	252365	294460	8057	1	244308	3	N	-0-			-0-
01	520463 X	226003	-0-	-294460	-0-	7247	1	218756	3	N	-0-			-0-
02	239512 X	172103	-0-	-67409	-0-	4956	1	167147	3	N	-0-			-0-
03	265174 X	159194	-0-	-105980	-0-	4278	1	154916	3	N	-0-			-0-
04	256620 X	129076	-0-	-127544	-0-	3038	1	126038	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
REUTHINGER WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 12/05/2021 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586														
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
12	0	190811	-0-	190811	190811	6010	1	184801	3	N	-0-			-0-
01	0	259619	-0-	259619	450430	8094	1	251525	3	N	-0-			-0-
02	0	203286	-0-	203286	653716	5492	1	197794	3	N	-0-			-0-
03	845659 X	191943	-0-	-653716	-0-	4750	1	187193	3	N	-0-			-0-
04	275760 X	157937	-0-	-117823	-0-	3316	1	154621	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 134H RRCID -> 292399 COMPL. DATE 12/05/2021 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689														
12	0	217944	-0-	217944	217944	6865	1	211079	3	N	-0-			-0-
01	0	299766	-0-	299766	517710	9345	1	290421	3	N	-0-			-0-
02	0	226783	-0-	226783	744493	6127	1	220656	3	N	-0-			-0-
*03	969034 X	224541	-0-	-744493	-0-	5557	1	218984	3	N	-0-			-0-
04	313920 X	183915	-0-	-130005	-0-	3861	1	180054	3	N	-0-			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978 GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182														
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-			23
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1008	2	96	9	Y	-0-	80	1	30
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1628	2	64	9	Y	58			88
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1459	2	17	9	Y	15			103
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1744	2	162	9	Y	147	178	1	72
*04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-			72
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814														
11	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	126	1	1484	3	N	-0-			-0-
12	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	136	1	1596	3	N	-0-			-0-
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	60	1	949	3	N	-0-			-0-
02	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	194	1	1776	3	N	-0-			-0-
03	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	168	1	1704	3	N	-0-			-0-
*04	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	100	1	1575	3	N	-0-			-0-
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510														
11	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	95	1	5180	3	N	-0-			-0-
12	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	98	1	4968	3	N	-0-			-0-
01	5394 X	4943	-0-	-451	-0-	92	1	4851	3	N	-0-			-0-
02	4928 X	4031	-0-	-897	-0-	5	1	4026	3	N	-0-			-0-
03	5456 X	4774	-0-	-682	-0-	94	1	4680	3	N	-0-			-0-
04	5280 X	4339	-0-	-941	-0-	50	1	4289	3	N	-0-			-0-
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 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
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	4590 X	4310	-0-	-280	-0-	29	1	4281	2	N	-0-			-0-
12	4743 X	4447	-0-	-296	-0-	101	1	4346	2	N	-0-			-0-
01	4650 X	3487	-0-	-1163	-0-	86	1	3401	2	N	-0-			-0-
02	4116 X	2679	-0-	-1437	-0-	171	1	2508	2	N	-0-			-0-
03	4557 X	4173	-0-	-384	-0-	1	1	4172	2	N	-0-			-0-
04	4320 X	3552	-0-	-768	-0-	3552	2			N	-0-			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229														
11	3120 X	2816	-0-	-304	-0-	2808	2	8	9	N	7			112
12	3224 X	2647	-0-	-577	-0-	2647	2			N	-0-			112
01	3224 X	2759	-0-	-465	-0-	2739	2	20	9	N	18	88	1	42
02	2856 X	2431	-0-	-425	-0-	2425	2	6	9	N	5			47
03	2914 X	2719	-0-	-195	-0-	2699	2	20	9	N	18			65
04	2820 X	2106	-0-	-714	-0-	2100	2	6	9	N	5			70
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF. 11220 - 15167														
11	6300 X	5774	-0-	-526	-0-	104	1	5670	3	N	-0-			-0-
12	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	114	1	5786	3	N	-0-			-0-
01	6169 X	5737	-0-	-432	-0-	106	1	5631	3	N	-0-			-0-
02	5572 X	4999	-0-	-573	-0-	6	1	4993	3	N	-0-			-0-
03	6169 X	5551	-0-	-618	-0-	109	1	5442	3	N	-0-			-0-
04	5760 X	5056	-0-	-704	-0-	58	1	4998	3	N	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787														
11	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	84	1	3827	3	N	-0-			-0-
12	2914 X	1926	-0-	-988	-0-	45	1	1881	3	N	-0-			-0-
01	3596 X	2334	-0-	-1262	-0-	45	1	2289	3	N	-0-			-0-
02	3640 X	2835	-0-	-805	-0-	48	1	2787	3	N	-0-			-0-
03	4030 X	2409	-0-	-1621	-0-	39	1	2370	3	N	-0-			-0-
04	3900 X	2342	-0-	-1558	-0-	30	1	2312	3	N	-0-			-0-
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 11297 - 16093														
11	4770 X	4348	-0-	-422	-0-	94	1	4254	3	Y	-0-			-0-
12	4805 X	3283	-0-	-1522	-0-	77	1	3206	3	Y	-0-			-0-
01	4743 X	3616	-0-	-1127	-0-	70	1	3546	3	Y	-0-			-0-
02	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	73	1	4243	3	Y	-0-			-0-
03	4495 X	4117	-0-	-378	-0-	67	1	4050	3	Y	-0-			-0-
04	4350 X	3107	-0-	-1243	-0-	40	1	3067	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652														
11	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			Y	-0-			7
12	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	5996	2	18	9	Y	16			23
01	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6831	2	26	9	Y	24	39	1	8
02	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6549	2	7	9	Y	6			14
03	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7015	2	12	9	Y	11			25
*04	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			Y	-0-			25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 10564 - 14821														
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	
11	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	2154	1	6509	3	N	-0-		-0-	
12	8711 X	8186	-0-	-525	-0-	870	1	7316	3	N	-0-		-0-	
01	8618 X	8297	-0-	-321	-0-	846	1	7451	3	N	-0-		-0-	
02	7868 X	6838	-0-	-1030	-0-	690	1	6148	3	N	-0-		-0-	
03	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	1004	1	8196	3	N	-0-		-0-	
04	8430 X	7052	-0-	-1378	-0-	724	1	6328	3	N	-0-		-0-	
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710														
11	2640 X	1368	-0-	-1272	-0-	30	1	1338	3	N	-0-		-0-	
12	2046 X	1055	-0-	-991	-0-	25	1	1030	3	N	-0-		-0-	
01	2356 X	1057	-0-	-1299	-0-	20	1	1037	3	N	-0-		-0-	
02	2128 X	987	-0-	-1141	-0-	17	1	970	3	N	-0-		-0-	
03	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	42	1	2501	3	N	-0-		-0-	
*04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	23	1	1750	3	N	-0-		-0-	
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437														
11	23790 X	20721	-0-	-3069	-0-	450	1	20271	3	Y	-0-		-0-	
12	24583 X	19793	-0-	-4790	-0-	462	1	19331	3	Y	-0-		-0-	
01	22661 X	21486	-0-	-1175	-0-	414	1	21072	3	Y	-0-		-0-	
02	20468 X	18947	-0-	-1521	-0-	319	1	18628	3	Y	-0-		-0-	
03	23991 X	23991	-0-	-0-	-0-	393	1	23598	3	Y	-0-		-0-	
04	20790 X	20387	-0-	-403	-0-	265	1	20122	3	Y	-0-		-0-	
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593														
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-		-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-		-0-	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-		-0-	
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-		-0-	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-		-0-	
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-		-0-	
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315														
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-		-0-	
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-		-0-	
01	713 N	95	-0-	-618	-0-	95	2			N	-0-		-0-	
02	420 N	21	-0-	-399	-0-	21	2			N	-0-		-0-	
03	496 N	4	-0-	-492	-0-	4	2			N	-0-		-0-	
*04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-		-0-	
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 10624 - 14695														
11	10140 X	8151	-0-	-1989	-0-	508	1	7643	3	Y	-0-		-0-	
12	9052 X	6843	-0-	-2209	-0-	64	1	6779	3	Y	-0-		-0-	
01	7099 X	6966	-0-	-133	-0-	164	1	6802	3	Y	-0-		-0-	
02	7616 X	6811	-0-	-805	-0-	220	1	6591	3	Y	-0-		-0-	
03	8432 X	7143	-0-	-1289	-0-	147	1	6996	3	Y	-0-		-0-	
04	8160 X	3219	-0-	-4941	-0-	59	1	3160	3	Y	-0-		-0-	
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939														
11	14976 X	14976	-0-	-0-	-0-	326	1	14650	3	Y	-0-		-0-	
12	15469 X	14196	-0-	-1273	-0-	331	1	13865	3	Y	-0-		-0-	
01	15469 X	11730	-0-	-3739	-0-	226	1	11504	3	Y	-0-		-0-	
02	13972 X	10259	-0-	-3713	-0-	173	1	10086	3	Y	-0-		-0-	
03	15469 X	9989	-0-	-5480	-0-	164	1	9825	3	Y	-0-		-0-	
04	14970 X	10147	-0-	-4823	-0-	132	1	10015	3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	9180 X	7845	-0-	-1335	-0-	170	1	7675	3	Y	-0-			-0-
12	9486 X	8005	-0-	-1481	-0-	187	1	7818	3	Y	-0-			-0-
01	8680 X	7720	-0-	-960	-0-	149	1	7571	3	Y	-0-			-0-
02	7504 X	6910	-0-	-594	-0-	116	1	6794	3	Y	-0-			-0-
03	8308 X	7664	-0-	-644	-0-	126	1	7538	3	Y	-0-			-0-
*04	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	103	1	7825	3	Y	-0-			-0-
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583														
11	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	97	1	4386	3	N	-0-			-0-
12	4340 X	3954	-0-	-386	-0-	92	1	3862	3	N	-0-			-0-
01	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	90	1	4561	3	N	-0-			-0-
02	4172 X	4162	-0-	-10	-0-	70	1	4092	3	N	-0-			-0-
03	4619 X	4033	-0-	-586	-0-	66	1	3967	3	N	-0-			-0-
04	4500 X	4138	-0-	-362	-0-	54	1	4084	3	N	-0-			-0-
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000														
11	7020 X	4684	-0-	-2336	-0-	292	1	4392	3	Y	-0-			-0-
12	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	95	1	10080	3	Y	-0-			-0-
01	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	176	1	7290	3	Y	-0-			-0-
02	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	203	1	6082	3	Y	-0-			-0-
03	10168 X	8839	-0-	-1329	-0-	181	1	8658	3	Y	-0-			-0-
04	9840 X	8176	-0-	-1664	-0-	150	1	8026	3	Y	-0-			-0-
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045														
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	126	1	1901	3	Y	-0-			-0-
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	20	1	2077	3	Y	-0-			-0-
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	50	1	2057	3	Y	-0-			-0-
02	1904 N	1804	-0-	-100	-0-	58	1	1746	3	Y	-0-			-0-
03	2108 N	1812	-0-	-296	-0-	37	1	1775	3	Y	-0-			-0-
04	2040 N	1808	-0-	-232	-0-	33	1	1775	3	Y	-0-			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	62	-0-	62	206	62	2			Y	-0-			-0-
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251														
11	11280 X	10640	-0-	-640	-0-	231	1	10409	3	N	-0-			-0-
12	11656 X	9836	-0-	-1820	-0-	229	1	9607	3	N	-0-			-0-
01	11625 X	9432	-0-	-2193	-0-	182	1	9250	3	N	-0-			-0-
02	10108 X	8718	-0-	-1390	-0-	147	1	8571	3	N	-0-			-0-
03	11005 X	9098	-0-	-1907	-0-	149	1	8949	3	N	-0-			-0-
04	10650 X	9540	-0-	-1110	-0-	124	1	9416	3	N	-0-			-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525														
11	12840 X	12588	-0-	-252	-0-	273	1	12315	3	Y	-0-			-0-
12	13268 X	11955	-0-	-1313	-0-	279	1	11676	3	Y	-0-			-0-
01	13997 X	13997	-0-	-0-	-0-	270	1	13727	3	Y	-0-			-0-
02	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	202	1	11792	3	Y	-0-			-0-
03	13616 X	13616	-0-	-0-	-0-	223	1	13393	3	Y	-0-			-0-
04	13560 X	12118	-0-	-1442	-0-	157	1	11961	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																						
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958																						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE				
11	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	12903	3	N	-0-					-0-				
12	13196 X	13196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	12888	3	N	-0-					-0-				
01	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	12600	3	N	-0-					-0-				
02	11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	10987	3	N	-0-					-0-				
03	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	12461	3	N	-0-					-0-				
*04	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	12052	3	N	-0-					-0-				

LONG, J. S.													WELL #:	1H	RRCID ->	261354	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL	DEPTH 11024	PERF.11116	- 16074
11	13410 X	12711	-0-	-699	-0-	-0-	-0-	792	1	11919	3	Y	-0-					-0-				
12	13640 X	12949	-0-	-691	-0-	-0-	-0-	121	1	12828	3	Y	-0-					-0-				
01	13578 X	12899	-0-	-679	-0-	-0-	-0-	304	1	12595	3	Y	-0-					-0-				
02	12152 X	11606	-0-	-546	-0-	-0-	-0-	376	1	11230	3	Y	-0-					-0-				
03	13268 X	12490	-0-	-778	-0-	-0-	-0-	256	1	12234	3	Y	-0-					-0-				
04	12720 X	11566	-0-	-1154	-0-	-0-	-0-	212	1	11354	3	Y	-0-					-0-				

BEASLEY-STATE 1629 GU													WELL #:	2H	RRCID ->	261355	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL	DEPTH 10047	PERF. 9925	- 13810
11	11280 X	11214	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	1115	1	10099	3	N	-0-					-0-				
12	11656 X	10686	-0-	-970	-0-	-0-	-0-	765	1	9921	3	N	-0-					-0-				
01	11656 X	5726	-0-	-5930	-0-	-0-	-0-	394	1	5332	3	N	-0-					-0-				
02	10472 X	7926	-0-	-2546	-0-	-0-	-0-	544	1	7382	3	N	-0-					-0-				
03	11594 X	11513	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	870	1	10643	3	N	-0-					-0-				
04	11220 X	10164	-0-	-1056	-0-	-0-	-0-	893	1	9271	3	N	-0-					-0-				

FASKEN-STATE 1430 GU													WELL #:	2H	RRCID ->	261362	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL	DEPTH 9461	PERF. 9230	- 13403
11	12270 X	10814	-0-	-1456	-0-	-0-	-0-	10814	2			Y	-0-					2				
12	12679 X	11590	-0-	-1089	-0-	-0-	-0-	11590	2			Y	-0-					2				
01	12152 X	11380	-0-	-772	-0-	-0-	-0-	11380	2			Y	-0-					2				
02	10864 X	9314	-0-	-1550	-0-	-0-	-0-	9314	2			Y	-0-					2				
03	12477 X	12477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12477	2			Y	-0-					2				
04	11220 X	11008	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	11008	2			Y	-0-					2				

COX STATE 1470 GU													WELL #:	1H	RRCID ->	261363	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL	DEPTH 10653	PERF.10592	- 15751
11	9390 X	9354	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	583	1	8771	3	Y	-0-					-0-				
12	9703 X	9100	-0-	-603	-0-	-0-	-0-	85	1	9015	3	Y	-0-					-0-				
01	9455 X	9349	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	221	1	9128	3	Y	-0-					-0-				
02	8736 X	8085	-0-	-651	-0-	-0-	-0-	262	1	7823	3	Y	-0-					-0-				
03	9672 X	8262	-0-	-1410	-0-	-0-	-0-	170	1	8092	3	Y	-0-					-0-				
04	9360 X	7974	-0-	-1386	-0-	-0-	-0-	146	1	7828	3	Y	-0-					-0-				

APPLING 698 GU													WELL #:	5H	RRCID ->	261439	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL	DEPTH 10512	PERF.10493	- 15392
11	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1553	1	4691	3	N	-0-					-0-				
12	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	639	1	5369	3	N	-0-					-0-				
01	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	591	1	5198	3	N	-0-					-0-				
02	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1	4716	3	N	-0-					-0-				
03	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	631	1	5153	3	N	-0-					-0-				
*04	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	3607	3	N	-0-					-0-				

FASKEN STATE A 2716													WELL #:	4H	RRCID ->	261445	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL	DEPTH 10234	PERF.10041	- 14466
11	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1986	3	Y	-0-					-0-				
12	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1923	3	Y	-0-					-0-				
01	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1690	3	Y	-0-					-0-				
02	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1287	3	Y	-0-					-0-				
03	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1282	3	Y	-0-					-0-				
*04	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1256	3	Y	-0-					-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4230 X	3979	-0-	-251	-0-	86	1	3893	3	Y	-0-			-0-
12	4371 X	806	-0-	-3565	-0-	19	1	787	3	Y	-0-			-0-
01	4154 X	1656	-0-	-2498	-0-	32	1	1624	3	Y	-0-			-0-
02	3724 X	3179	-0-	-545	-0-	53	1	3126	3	Y	-0-			-0-
03	4123 X	478	-0-	-3645	-0-	8	1	470	3	Y	-0-			-0-
*04	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	126	1	9586	3	Y	-0-			-0-
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869														
11	6360 X	5878	-0-	-482	-0-	366	1	5512	3	N	-0-			-0-
12	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	65	1	6921	3	N	-0-			-0-
01	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	157	1	6485	3	N	-0-			-0-
02	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	195	1	5826	3	N	-0-			-0-
03	6975 X	6654	-0-	-321	-0-	137	1	6517	3	N	-0-			-0-
04	6750 X	6034	-0-	-716	-0-	111	1	5923	3	N	-0-			-0-
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599														
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	20	1	920	3	Y	-0-			-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	22	1	917	3	Y	-0-			-0-
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	26	1	1310	3	Y	-0-			-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	16	1	951	3	Y	-0-			-0-
03	930 N	166	-0-	-764	-0-	3	1	163	3	Y	-0-			-0-
04	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	13	1	1005	3	Y	-0-			-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753														
11	1530 N	1151	-0-	-379	-0-	70	1	1046	3	Y	32	29	1	3
						35	9							
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	12	1	1261	3	Y	-0-	3	1	-0-
01	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	26	1	1065	3	Y	21	20	1	1
						23	9							
02	1064 N	973	-0-	-91	-0-	30	1	904	3	Y	35	34	1	2
						39	9							
03	1271 N	1053	-0-	-218	-0-	20	1	965	3	Y	62	61	1	3
						68	9							
*04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	21	1	1101	3	Y	36	37	1	2
						40	9							
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528														
11	3210 X	3114	-0-	-96	-0-	194	1	2920	3	N	-0-			-0-
12	3317 X	3081	-0-	-236	-0-	29	1	3052	3	N	-0-			-0-
01	3286 X	2858	-0-	-428	-0-	67	1	2791	3	N	-0-			-0-
02	2912 X	2698	-0-	-214	-0-	87	1	2611	3	N	-0-			-0-
03	3224 X	2992	-0-	-232	-0-	61	1	2931	3	N	-0-			-0-
04	3120 X	3002	-0-	-118	-0-	55	1	2947	3	N	-0-			-0-
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704														
11	6570 X	5412	-0-	-1158	-0-	118	1	5294	3	N	-0-			10
12	6231 X	5633	-0-	-598	-0-	131	1	5502	3	N	-0-			10
01	6231 X	5002	-0-	-1229	-0-	96	1	4906	3	N	-0-			10
02	5628 X	5100	-0-	-528	-0-	86	1	5014	3	N	-0-			10
03	5642 X	5308	-0-	-334	-0-	87	1	5221	3	N	-0-	10	1	-0-
04	5460 X	5257	-0-	-203	-0-	68	1	5189	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	21	1	4352	3	Y	-0-	9
12	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	168	1	4329	3	Y	-0-	9
01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			Y	-0-	9
02	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	141	1	4882	3	Y	-0-	9
03	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	332	1	4327	3	Y	7	10
						8	9					
*04	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	164	1	4201	3	Y	3	3
						3	9					
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790												
11	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	217	1	3259	3	N	-0-	-0-
12	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	29	1	3075	3	N	-0-	-0-
01	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	78	1	3244	3	N	-0-	-0-
02	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	79	1	2355	3	N	-0-	-0-
03	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	90	1	4304	3	N	-0-	-0-
*04	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	77	1	4096	3	N	-0-	-0-
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297												
11	2580 X	2229	-0-	-351	-0-	48	1	2181	3	N	-0-	-0-
12	2604 X	2502	-0-	-102	-0-	58	1	2444	3	N	-0-	-0-
01	2604 X	2389	-0-	-215	-0-	46	1	2343	3	N	-0-	-0-
02	2324 X	2280	-0-	-44	-0-	38	1	2242	3	N	-0-	-0-
03	2511 X	2414	-0-	-97	-0-	40	1	2374	3	N	-0-	-0-
04	2430 X	2310	-0-	-120	-0-	30	1	2280	3	N	-0-	-0-
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024												
11	2790 X	2750	-0-	-40	-0-	171	1	2579	3	Y	-0-	-0-
12	2883 X	2803	-0-	-80	-0-	26	1	2769	3	Y	7	7
						8	9					
01	2883 X	871	-0-	-2012	-0-	21	1	850	3	Y	-0-	7
02	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	240	1	7185	3	Y	-0-	7
03	3100 N	8733	-0-	5633	5633	179	1	8554	3	Y	-0-	7
*04	3000 N	7050	-0-	4050	9683	129	1	6921	3	Y	-0-	7
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559												
11	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	1216	2			N	-0-	57
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-	57
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2231	2	143	9	N	130	187
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1311	2	39	9	N	35	44
03	2108 N	1030	-0-	-1078	-0-	1012	2	18	9	N	16	60
04	2310 N	1767	-0-	-543	-0-	1767	2			N	-0-	60

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406													
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	85	-0-	85	103	1	1	84	3	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	79	-0-	79	182	1	1	78	3	Y	-0-		-0-
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 10872 - 14137													
11	1320 N	1293	-0-	-27	-0-	28	1	1265	3	N	-0-		-0-
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	27	1	1133	3	N	-0-		-0-
01	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	49	1	2478	3	N	-0-		-0-
02	1204 N	1044	-0-	-160	-0-	18	1	1026	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3557	-0-	457	457	58	1	3499	3	N	-0-		-0-
*04	3000 N	2967	-0-	-33	424	38	1	2929	3	N	-0-		-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 10105 - 14962													
11	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	3	N	-0-		15
12	986 X	986	-0-	-0-	-0-	9	1	977	3	N	-0-		15
01	867 X	867	-0-	-0-	-0-	20	1	847	3	N	-0-		15
02	949 X	949	-0-	-0-	-0-	30	1	907	3	N	11	26 1	-0-
						12	9						
03	374 X	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	N	-0-		-0-
*04	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	21	1	1132	3	N	-0-		-0-
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 10488 - 14232													
11	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	101	1	4540	3	N	-0-		-0-
12	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	162	1	6783	3	N	-0-		-0-
01	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	149	1	7576	3	N	-0-		-0-
02	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	110	1	6404	3	N	-0-		-0-
03	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	120	1	7193	3	N	-0-		-0-
*04	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	70	1	5350	3	N	-0-		-0-
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685													
11	6570 X	6091	-0-	-479	-0-	133	1	5958	3	Y	-0-		-0-
12	6789 X	6359	-0-	-430	-0-	148	1	6211	3	Y	-0-		-0-
01	6789 X	6100	-0-	-689	-0-	117	1	5983	3	Y	-0-		-0-
02	5908 X	5719	-0-	-189	-0-	96	1	5623	3	Y	-0-		-0-
03	6355 X	6344	-0-	-11	-0-	104	1	6240	3	Y	-0-		-0-
*04	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	81	1	6130	3	Y	-0-		-0-
MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 12278 - 15702													
11	810 N	136	-0-	-674	-0-	3	1	133	3	N	-0-		-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	N	-0-		-0-
01	310 N	93	-0-	-217	-0-	2	1	91	3	N	-0-		-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	2	1	130	3	N	-0-		-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	6	1	384	3	N	-0-		-0-
*04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	10	1	738	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	917 X	917	-0-	-0-	-0-	4	1	913	3	Y	-0-			12
12	952 X	952	-0-	-0-	-0-	36	1	916	3	Y	-0-			12
01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-			12
02	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	40	1	1378	3	Y	-0-			12
03	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	100	1	1304	3	Y	12	10	1	14
						13	9							
*04	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	49	1	1249	3	Y	5	14	1	5
						6	9							
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511														
11	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	7	1	1553	3	Y	-0-			4
12	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	55	1	1405	3	Y	-0-			4
01	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-			4
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	80	1	2763	3	Y	-0-			4
03	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	169	1	2201	3	Y	-0-	2	1	2
*04	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	82	1	2084	3	Y	-0-	2	1	-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703														
11	110 X	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-			15
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	146 X	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	N	-0-			15
02	248 X	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	3	N	-0-			15
03	434 X	434	-0-	-0-	-0-	9	1	425	3	N	-0-			15
*04	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	127	1	6791	3	N	-0-			15
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143														
11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	72	1	3912	3	N	-0-			-0-
12	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	77	1	3908	3	N	-0-			-0-
01	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	71	1	3765	3	N	-0-			-0-
02	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	5	1	4409	3	N	-0-			-0-
03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	67	1	3320	3	N	-0-			-0-
*04	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	38	1	3262	3	N	-0-			-0-
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698														
11	3840 X	3633	-0-	-207	-0-	226	1	3407	3	N	-0-			-0-
12	3937 X	3668	-0-	-269	-0-	34	1	3634	3	N	-0-			-0-
01	3937 X	3515	-0-	-422	-0-	83	1	3432	3	N	-0-			-0-
02	3416 X	3272	-0-	-144	-0-	106	1	3166	3	N	-0-			-0-
03	3782 X	3652	-0-	-130	-0-	75	1	3577	3	N	-0-			-0-
04	3630 X	3098	-0-	-532	-0-	57	1	3041	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882														
11	10500 X	10446	-0-	-54	-0-	227	1	10219	3	Y	-0-			-0-
12	10850 X	10730	-0-	-120	-0-	250	1	10480	3	Y	-0-			-0-
01	10881 X	10648	-0-	-233	-0-	205	1	10443	3	Y	-0-			-0-
02	9828 X	9323	-0-	-505	-0-	157	1	9166	3	Y	-0-			-0-
03	10881 X	10641	-0-	-240	-0-	174	1	10467	3	Y	-0-			-0-
04	10440 X	8923	-0-	-1517	-0-	116	1	8807	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5550 X	2987	-0-	-2563	-0-	65	1	2922	3	N	-0-					-0-
12	5735 X	3838	-0-	-1897	-0-	90	1	3748	3	N	-0-					-0-
01	5735 X	3511	-0-	-2224	-0-	68	1	3443	3	N	-0-					-0-
02	4760 X	3435	-0-	-1325	-0-	58	1	3377	3	N	-0-					-0-
03	3844 X	3513	-0-	-331	-0-	58	1	3455	3	N	-0-					-0-
04	3720 X	3660	-0-	-60	-0-	47	1	3613	3	N	-0-					-0-
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 10902 - 16593																
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	86	1	1287	3	N	-0-					-0-
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	13	1	1331	3	N	-0-					-0-
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	30	1	1241	3	N	-0-					-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	20	1	610	3	N	-0-					-0-
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	25	1	1174	3	N	-0-					-0-
*04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	21	1	1116	3	N	-0-					-0-
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 11582 - 15310																
11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	21	1	3229	2	N	-0-					-0-
12	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	79	1	3407	2	N	-0-					-0-
01	3689 X	3503	-0-	-186	-0-	87	1	3416	2	N	-0-					-0-
02	3332 X	3030	-0-	-302	-0-	194	1	2836	2	N	-0-					-0-
03	3472 X	2891	-0-	-581	-0-	1	1	2890	2	N	-0-					-0-
04	3390 X	2978	-0-	-412	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 11261 - 15406																
11	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	35	1	5189	2	N	-0-					-0-
12	5208 X	4971	-0-	-237	-0-	113	1	4852	2	N	-0-					5
						6	9									
01	5208 X	3814	-0-	-1394	-0-	94	1	3720	2	N	-0-			5	1	5
02	4704 X	3721	-0-	-983	-0-	238	1	3483	2	N	-0-					-0-
03	5208 X	4172	-0-	-1036	-0-	1	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	5040 X	3710	-0-	-1330	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 10760 - 15498																
11	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	136	1	6135	3	Y	-0-					-0-
12	4650 X	4496	-0-	-154	-0-	105	1	4391	3	Y	-0-					-0-
01	4650 X	3742	-0-	-908	-0-	72	1	3670	3	Y	-0-					-0-
02	4788 X	4011	-0-	-777	-0-	67	1	3944	3	Y	-0-					-0-
03	5301 X	4445	-0-	-856	-0-	73	1	4372	3	Y	-0-					-0-
04	5130 X	3451	-0-	-1679	-0-	45	1	3406	3	Y	-0-					-0-
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 10318 - 10556																
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	3	1	300	3	Y	-0-					-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	3	Y	-0-					-0-
*04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	8	1	445	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COX-STATE		WELL #:		11H		RRCID -> 267852		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 10569		PERF.10202 - 15340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-		193	1	8715	3	N	-0-		-0-
12	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-		206	1	8607	3	N	-0-		-0-
01	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-		166	1	8435	3	N	-0-		-0-
02	8316 X	7122	-0-	-1194	-0-		120	1	7002	3	N	-0-		-0-
03	9207 X	9042	-0-	-165	-0-		148	1	8894	3	N	-0-		-0-
04	8910 X	7785	-0-	-1125	-0-		101	1	7684	3	N	-0-		-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377				WELL #:	3H	RRCID -> 268833	COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 9778		PERF.10303 - 14548			
11	3150 X	2648	-0-	-502	-0-		157	1	2362	3	Y	117	107 1	10
							129	9						
12	3069 X	2671	-0-	-398	-0-		25	1	2646	3	Y	-0-	10 1	-0-
01	2697 X	2623	-0-	-74	-0-		60	1	2478	3	Y	77	71 1	6
							85	9						
02	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-		76	1	2262	3	Y	129	123 1	12
							142	9						
03	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-		56	1	2688	3	Y	31	39 1	4
							34	9						
*04	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-		48	1	2548	3	Y	70	66 1	8
							77	9						
RUBIO				WELL #:	2H	RRCID -> 269037	COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 11754		PERF.12112 - 16683			
11	6120 X	4694	-0-	-1426	-0-		102	1	4592	3	Y	-0-		-0-
12	6324 X	3202	-0-	-3122	-0-		75	1	3127	3	Y	-0-		-0-
01	5828 X	3048	-0-	-2780	-0-		59	1	2989	3	Y	-0-		-0-
02	4536 X	2327	-0-	-2209	-0-		39	1	2288	3	Y	-0-		-0-
03	5022 X	1579	-0-	-3443	-0-		26	1	1553	3	Y	-0-		-0-
04	4680 X	2399	-0-	-2281	-0-		31	1	2368	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE 1560				WELL #:	10H	RRCID -> 269046	COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 9632		PERF. 9620 - 14799			
11	6900 X	5949	-0-	-951	-0-		5949	2		Y	-0-			-0-
12	7068 X	6551	-0-	-517	-0-		6551	2		Y	-0-			-0-
01	7130 X	6265	-0-	-865	-0-		6265	2		Y	-0-			-0-
02	6440 X	5564	-0-	-876	-0-		5564	2		Y	-0-			-0-
03	6541 X	6460	-0-	-81	-0-		6460	2		Y	-0-			-0-
04	6330 X	6005	-0-	-325	-0-		6005	2		Y	-0-			-0-
FASKEN-STATE 1559				WELL #:	12H	RRCID -> 269047	COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 9568		PERF. 9241 - 14290			
11	6810 X	6751	-0-	-59	-0-		6751	2		Y	-0-			-0-
12	7037 X	6329	-0-	-708	-0-		6329	2		Y	-0-			-0-
01	7037 X	6417	-0-	-620	-0-		6417	2		Y	-0-			-0-
02	6300 X	5452	-0-	-848	-0-		5452	2		Y	-0-			-0-
03	6975 X	6485	-0-	-490	-0-		6485	2		Y	-0-			-0-
04	6750 X	5731	-0-	-1019	-0-		5731	2		Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2719				WELL #:	5H	RRCID -> 269163	COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 10186		PERF.10177 - 13972			
11	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-		101	1	4516	3	Y	-0-		-0-
12	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-		123	1	5136	3	Y	-0-		-0-
01	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-		100	1	5073	3	Y	-0-		-0-
02	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-		71	1	4180	3	Y	-0-		-0-
03	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-		80	1	4822	3	Y	-0-		-0-
04	4170 X	4094	-0-	-76	-0-		53	1	4041	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	5790 X	3586	-0-	-2204	-0-	77	1	3509 3	Y	-0-		-0-
12	5859 X	3937	-0-	-1922	-0-	92	1	3845 3	Y	-0-		-0-
01	5611 X	4624	-0-	-987	-0-	89	1	4535 3	Y	-0-		-0-
02	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	65	1	3774 3	Y	-0-		-0-
03	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	69	1	4170 3	Y	-0-		-0-
04	4470 X	3806	-0-	-664	-0-	49	1	3757 3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431												
11	4770 X	4580	-0-	-190	-0-	99	1	4481 3	Y	-0-		-0-
12	4867 X	4757	-0-	-110	-0-	111	1	4646 3	Y	-0-		-0-
01	4805 X	4623	-0-	-182	-0-	89	1	4534 3	Y	-0-		-0-
02	4340 X	3987	-0-	-353	-0-	67	1	3920 3	Y	-0-		-0-
03	4743 X	4472	-0-	-271	-0-	73	1	4399 3	Y	-0-		-0-
04	4590 X	4317	-0-	-273	-0-	56	1	4261 3	Y	-0-		-0-
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123												
11	3420 X	3248	-0-	-172	-0-	70	1	3178 3	Y	-0-		-0-
12	3379 X	2733	-0-	-646	-0-	64	1	2669 3	Y	-0-		-0-
01	4588 X	3052	-0-	-1536	-0-	59	1	2993 3	Y	-0-		-0-
02	4144 X	2499	-0-	-1645	-0-	42	1	2457 3	Y	-0-		-0-
03	4588 X	1314	-0-	-3274	-0-	22	1	1292 3	Y	-0-		-0-
04	3240 X	2142	-0-	-1098	-0-	28	1	2114 3	Y	-0-		-0-
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831												
11	4350 X	3573	-0-	-777	-0-	77	1	3496 3	Y	-0-		-0-
12	4495 X	3666	-0-	-829	-0-	86	1	3580 3	Y	-0-		-0-
01	4495 X	3546	-0-	-949	-0-	68	1	3478 3	Y	-0-		-0-
02	3444 X	3130	-0-	-314	-0-	53	1	3077 3	Y	-0-		-0-
03	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	60	1	3633 3	Y	-0-		-0-
*04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	47	1	3597 3	Y	-0-		-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886												
11	7710 X	7298	-0-	-412	-0-	159	1	7139 3	Y	-0-		-0-
12	7967 X	7611	-0-	-356	-0-	178	1	7433 3	Y	-0-		-0-
01	8184 X	7558	-0-	-626	-0-	146	1	7412 3	Y	-0-		-0-
02	7392 X	6542	-0-	-850	-0-	110	1	6432 3	Y	-0-		-0-
03	7626 X	7090	-0-	-536	-0-	116	1	6974 3	Y	-0-		-0-
04	7380 X	7037	-0-	-343	-0-	91	1	6946 3	Y	-0-		-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510												
11	4470 X	4085	-0-	-385	-0-	4072	2	13 9	Y	12	47 1	6
12	4588 X	4079	-0-	-509	-0-	4061	2	18 9	Y	16		22
01	4588 X	4110	-0-	-478	-0-	4101	2	9 9	Y	8		30
02	4088 X	3706	-0-	-382	-0-	3706	2		Y	-0-	30 1	-0-
03	4247 X	4198	-0-	-49	-0-	4186	2	12 9	Y	11		11
04	4080 X	3889	-0-	-191	-0-	3858	2	31 9	Y	28	35 1	4
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053												
11	6510 X	6056	-0-	-454	-0-	132	1	5924 3	Y	-0-		-0-
12	6727 X	3209	-0-	-3518	-0-	75	1	3134 3	Y	-0-		-0-
01	6634 X	798	-0-	-5836	-0-	15	1	783 3	Y	-0-		-0-
02	5964 X	1422	-0-	-4542	-0-	24	1	1398 3	Y	-0-		-0-
03	6262 X	1222	-0-	-5040	-0-	20	1	1202 3	Y	-0-		-0-
04	6060 X	1207	-0-	-4853	-0-	16	1	1191 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
FASKEN-STATE A2756		WELL #:		8HR		RRCID -> 269621		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH		9678 PERF.10099		- 14767		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE
11	750 N	531	-0-	-219	-0-			11	1	520	3	Y	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-			3	1	109	3	Y	-0-			-0-
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-			18	1	926	3	Y	-0-			-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-			8	1	498	3	Y	-0-			-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-			6	1	356	3	Y	-0-			-0-
04	900 N	291	-0-	-609	-0-			4	1	287	3	Y	-0-			-0-

MARTIN FAMILY		WELL #:		4H		RRCID -> 269700		COMPL. DATE 09/15/2013		TOTAL DEPTH		9949 PERF.10627		- 15424		
11	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-			22	1	4744	3	Y	-0-			20
12	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-			184	1	4746	3	Y	-0-			20
01	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-			1869	3			Y	-0-			20
02	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-			144	1	4972	3	Y	-0-			20
03	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-			329	1	4288	3	Y	10	11	1	19
*04	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-			11	9							
								163	1	4165	3	Y	4	15	1	8
								4	9							

PALAFOX STATE A2757		WELL #:		55H		RRCID -> 269731		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH		9851 PERF.10063		- 16271		
11	14610 X	5911	-0-	-8699	-0-			129	1	5782	3	Y	-0-			-0-
12	14911 X	1192	-0-	-13719	-0-			28	1	1164	3	Y	-0-			-0-
01	14043 X	12838	-0-	-1205	-0-			247	1	12591	3	Y	-0-			-0-
02	20107 X	20107	-0-	-0-	-0-			338	1	19769	3	Y	-0-			-0-
03	18322 X	18322	-0-	-0-	-0-			300	1	18022	3	Y	-0-			-0-
*04	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-			165	1	12550	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #:		50H		RRCID -> 269738		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH		9820 PERF.10276		- 15065		
11	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-			85	1	3866	3	Y	-0-			-0-
12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-			96	1	4008	3	Y	-0-			-0-
01	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-			78	1	3956	3	Y	-0-			-0-
02	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-			60	1	3518	3	Y	-0-			-0-
03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-			58	1	3509	3	Y	-0-			-0-
*04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-			45	1	3397	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #:		56H		RRCID -> 269760		COMPL. DATE 06/20/2017		TOTAL DEPTH		9666 PERF.10157		- 14798		
11	17130 X	15460	-0-	-1670	-0-			336	1	15124	3	N	-0-			-0-
12	17050 X	5142	-0-	-11908	-0-			120	1	5022	3	N	-0-			-0-
01	17546 X	2215	-0-	-15331	-0-			43	1	2172	3	N	-0-			-0-
02	16419 X	16419	-0-	-0-	-0-			276	1	16143	3	N	-0-			-0-
03	17081 X	17081	-0-	-0-	-0-			280	1	16801	3	N	-0-			-0-
*04	15695 X	15695	-0-	-0-	-0-			204	1	15491	3	N	-0-			-0-

FASKEN-STATE A2793		WELL #:		15H		RRCID -> 269761		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH		10116 PERF.10555		- 16160		
11	9540 X	8464	-0-	-1076	-0-			184	1	8280	3	Y	-0-			-0-
12	9579 X	8648	-0-	-931	-0-			202	1	8446	3	Y	-0-			-0-
01	9362 X	8520	-0-	-842	-0-			164	1	8356	3	Y	-0-			-0-
02	8456 X	7538	-0-	-918	-0-			127	1	7411	3	Y	-0-			-0-
03	9052 X	8600	-0-	-452	-0-			141	1	8459	3	Y	-0-			-0-
04	8460 X	7999	-0-	-461	-0-			104	1	7895	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387													
M	0	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									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	140	-0-	140	140					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	57	-0-	57	197	2	1	138	3	Y	-0-	-0-
							1	1	56	3			
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882													
11	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	40	1	5960	2	N	-0-	-0-
12	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	221	1	9541	2	N	-0-	-0-
01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	163	1	6429	2	N	-0-	-0-
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	296	1	4322	2	N	-0-	-0-
03	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	2	1	8349	2	N	-0-	-0-
*04	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-	-0-
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650													
11	6870	X	6368	-0-	-502	-0-	139	1	6229	3	Y	-0-	-0-
12	6913	X	5895	-0-	-1018	-0-	138	1	5757	3	Y	-0-	-0-
01	6913	X	5995	-0-	-918	-0-	115	1	5880	3	Y	-0-	-0-
02	6132	X	3846	-0-	-2286	-0-	65	1	3781	3	Y	-0-	-0-
03	6665	X	311	-0-	-6354	-0-	5	1	306	3	Y	-0-	-0-
04	6360	X	2	-0-	-6358	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731													
11	4620	X	4434	-0-	-186	-0-	29	1	4405	2	N	-0-	-0-
12	4619	X	4215	-0-	-404	-0-	96	1	4119	2	N	-0-	-0-
01	4681	X	4031	-0-	-650	-0-	100	1	3931	2	N	-0-	-0-
02	4228	X	3723	-0-	-505	-0-	238	1	3485	2	N	-0-	-0-
03	4681	X	4304	-0-	-377	-0-	1	1	4303	2	N	-0-	-0-
04	4440	X	4221	-0-	-219	-0-	4221	2			N	-0-	-0-
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854													
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-	-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-	-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-	-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	3	Y	-0-	-0-
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-	-0-
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079													
11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	421	1	4970	3	N	-0-	-0-
12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	415	1	4883	3	N	-0-	-0-
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	190	1	2991	3	N	-0-	-0-
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	486	1	4442	3	N	-0-	-0-
03	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	426	1	4323	3	N	-0-	-0-
*04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	258	1	4075	3	N	-0-	-0-
SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039													
11	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	14047	2			N	-0-	-0-
12	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-	-0-
01	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-	-0-
02	9436	X	5571	-0-	-3865	-0-	5571	2			N	-0-	-0-
03	10447	X	8778	-0-	-1669	-0-	8778	2			N	-0-	-0-
04	10110	X	8505	-0-	-1605	-0-	8505	2			N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296												
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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	4890 X	4046 -0-	-844 -0-	87 1	3959 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5053 X	4142 -0-	-911 -0-	97 1	4045 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4154 X	3533 -0-	-621 -0-	68 1	3465 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3780 X	2556 -0-	-1224 -0-	43 1	2513 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4185 X	2790 -0-	-1395 -0-	46 1	2744 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4050 X	2628 -0-	-1422 -0-	34 1	2594 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117												
11	5130 X	4644 -0-	-486 -0-	101 1	4543 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5349 X	5349 -0-	-0- -0-	125 1	5224 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5332 X	5118 -0-	-214 -0-	99 1	5019 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4816 X	4333 -0-	-483 -0-	73 1	4260 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5363 X	4735 -0-	-628 -0-	78 1	4657 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5190 X	4524 -0-	-666 -0-	59 1	4465 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546												
11	10830 X	10120 -0-	-710 -0-	220 1	9900 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11191 X	9401 -0-	-1790 -0-	219 1	9182 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10292 X	9670 -0-	-622 -0-	186 1	9484 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9436 X	8701 -0-	-735 -0-	146 1	8555 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10447 X	8948 -0-	-1499 -0-	147 1	8801 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10110 X	8621 -0-	-1489 -0-	112 1	8509 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200												
11	12660 X	12177 -0-	-483 -0-	756 1	11376 3	Y	41	25	1			16
12	13082 X	12690 -0-	-392 -0-	119 1	12561 3	Y	9	15	1			10
01	13020 X	12183 -0-	-837 -0-	288 1	11895 3	Y	-0-	10	1			-0-
02	11676 X	10541 -0-	-1135 -0-	337 1	10085 3	Y	108	69	1			39
03	13037 X	13037 -0-	-0- -0-	267 1	12720 3	Y	45	79	1			5
04	12270 X	12165 -0-	-105 -0-	222 1	11903 3	Y	36	38	1			3
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640												
11	9228 X	9228 -0-	-0- -0-	573 1	8622 3	Y	30	19	1			11
12	9283 X	9283 -0-	-0- -0-	33 9	9182 3	Y	13	15	1			9
01	10032 X	10032 -0-	-0- -0-	87 1	9795 3	Y	-0-	9	1			-0-
02	7472 X	7472 -0-	-0- -0-	14 9	7191 3	Y	37	24	1			13
03	7874 X	6644 -0-	-1230 -0-	237 1	6463 3	Y	42	52	1			3
*04	9596 X	9596 -0-	-0- -0-	240 1	9373 3	Y	44	43	1			4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	657 1	9879 3	Y	108	83 1				48
12	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	119 9	73 1	7698 3	Y	80	80 1			48
01	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	88 9	263 1	10865 3	Y	42	80 1			10
02	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	46 9	277 1	8279 3	Y	157	109 1			58
03	398 X	398	-0-	-0-	-0-	173 9	8 1	379 3	Y	10	67 1			1
*04	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	11 9	209 1	11213 3	Y	118	112 1			7
						130 9								
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432														
11	2010 N	1714	-0-	-296	-0-	107 1	1607 3	Y	-0-	108 1				10
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	13 1	1381 3	Y	133	76 1				67
						146 9								
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	46 1	1885 3	Y	-0-	61 1				6
02	1596 N	1559	-0-	-37	-0-	50 1	1509 3	Y	-0-	5 1				1
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	35 1	1676 3	Y	87	82 1				6
						96 9								
04	1860 N	1757	-0-	-103	-0-	31 1	1636 3	Y	82	80 1				8
						90 9								
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800														
11	16170 X	13083	-0-	-3087	-0-	815 1	12268 3	Y	-0-					-0-
12	16709 X	13291	-0-	-3418	-0-	125 1	13166 3	Y	-0-					-0-
01	15407 X	13301	-0-	-2106	-0-	314 1	12974 3	Y	12	10 1				2
						13 9								
02	13020 X	10123	-0-	-2897	-0-	328 1	9795 3	Y	-0-	2 1				-0-
03	13919 X	12016	-0-	-1903	-0-	246 1	11747 3	Y	21	20 1				1
						23 9								
*04	13843 X	13843	-0-	-0-	-0-	254 1	13589 3	Y	-0-	1 1				-0-
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905														
11	5640 X	5635	-0-	-5	-0-	123 1	5512 3	N	-0-					-0-
12	5642 X	5506	-0-	-136	-0-	128 1	5378 3	N	-0-					-0-
01	5921 X	4930	-0-	-991	-0-	95 1	4835 3	N	-0-					-0-
02	5348 X	4314	-0-	-1034	-0-	73 1	4241 3	N	-0-					-0-
03	5859 X	5333	-0-	-526	-0-	87 1	5246 3	N	-0-					-0-
04	5640 X	5401	-0-	-239	-0-	70 1	5331 3	N	-0-					-0-
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658														
11	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	132 1	5955 3	N	-0-					-0-
12	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	135 1	5664 3	N	-0-					-0-
01	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	102 1	5186 3	N	-0-					-0-
02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	47 1	2722 3	N	-0-					-0-
03	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	136 1	8195 3	N	-0-					-0-
*04	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	80 1	6075 3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978															
BOOTH UNOCAL H			WELL #:		68U		RRCID -> 271819		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH		9467 PERF. 9889 - 14923							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	7140 X	6755	-0-		-385	-0-				6749	2		6	9	Y	5	27	1		5
12	7378 X	6329	-0-		-1049	-0-				6319	2		10	9	Y	9				14
01	7440 X	6812	-0-		-628	-0-				6797	2		15	9	Y	14				28
02	6720 X	6144	-0-		-576	-0-				6127	2		17	9	Y	15	10	1		33
03	6975 X	5933	-0-		-1042	-0-				5925	2		8	9	Y	7				40
04	6750 X	6380	-0-		-370	-0-				6378	2		2	9	Y	2	36	1		6

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU			WELL #:		2H		RRCID -> 272495		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH		9348 PERF. 9843 - 16084							
11	9146 X	9146	-0-		-0-	-0-				199	1	8947	3	Y	-0-					-0-
12	9620 X	9620	-0-		-0-	-0-				224	1	9396	3	Y	-0-					-0-
01	9292 X	9292	-0-		-0-	-0-				179	1	9113	3	Y	-0-					-0-
02	7907 X	7907	-0-		-0-	-0-				133	1	7774	3	Y	-0-					-0-
03	10043 X	10043	-0-		-0-	-0-				164	1	9879	3	Y	-0-					-0-
*04	9071 X	9071	-0-		-0-	-0-				118	1	8953	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON			WELL #:		1H		RRCID -> 273711		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH		10310 PERF.10600 - 14725							
11	23880 X	20678	-0-		-3202	-0-				449	1	20229	3	N	-0-					-0-
12	23467 X	20040	-0-		-3427	-0-				468	1	19572	3	N	-0-					-0-
01	23467 X	22129	-0-		-1338	-0-				426	1	21703	3	N	-0-					-0-
02	20524 X	18672	-0-		-1852	-0-				314	1	18358	3	N	-0-					-0-
03	22723 X	16229	-0-		-6494	-0-				266	1	15963	3	N	-0-					-0-
04	21420 X	14439	-0-		-6981	-0-				187	1	14252	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560			WELL #:		22H		RRCID -> 273887		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH		9547 PERF. 9728 - 14138							
11	19230 X	15756	-0-		-3474	-0-				15756	2			Y	-0-					3
12	18445 X	16990	-0-		-1455	-0-				16990	2			Y	-0-					3
01	18600 X	17442	-0-		-1158	-0-				17442	2			Y	-0-					3
02	16800 X	14223	-0-		-2577	-0-				14223	2			Y	-0-					3
03	17360 X	16140	-0-		-1220	-0-				16140	2			Y	-0-					3
04	16890 X	15289	-0-		-1601	-0-				15289	2			Y	-0-					3

LEYENDECKER-HUNTER 1377			WELL #:		10H		RRCID -> 274262		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH		10145 PERF.10486 - 15520							
11	15570 X	11789	-0-		-3781	-0-				724	1	10885	3	Y	164	133	1			83
										180	9									
12	16089 X	11625	-0-		-4464	-0-				106	1	11235	3	Y	258	207	1			134
										284	9									
01	16089 X	6615	-0-		-9474	-0-				153	1	6341	3	Y	110	207	1			37
										121	9									
02	12600 X	9099	-0-		-3501	-0-				292	1	8739	3	Y	62	61	1			38
										68	9									
03	13330 X	8165	-0-		-5165	-0-				164	1	7812	3	Y	172	194	1			16
										189	9									
04	11790 X	9911	-0-		-1879	-0-				180	1	9659	3	Y	65	70	1			11
										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 #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	45210 X	42286	-0-	-2924	-0-	2635	1	39642	3	Y	8	7	1	2
12	45477 X	43396	-0-	-2081	-0-	406	1	42979	3	Y	10	9	1	3
01	45229 X	42636	-0-	-2593	-0-	1006	1	41607	3	Y	21	21	1	3
02	40656 X	38145	-0-	-2511	-0-	1234	1	36896	3	Y	14	11	1	6
03	44547 X	41770	-0-	-2777	-0-	857	1	40898	3	Y	14	19	1	1
04	42300 X	40187	-0-	-2113	-0-	737	1	39440	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911														
11	28410 X	26941	-0-	-1469	-0-	585	1	26356	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	29357 X	16385	-0-	-12972	-0-	382	1	16003	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	33096 X	33096	-0-	-0-	-0-	637	1	32459	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	27399 X	27399	-0-	-0-	-0-	461	1	26938	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	29626 X	29626	-0-	-0-	-0-	485	1	29141	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	32040 X	27097	-0-	-4943	-0-	352	1	26745	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808														
11	35040 X	34129	-0-	-911	-0-	741	1	33388	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	35557 X	7999	-0-	-27558	-0-	187	1	7812	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	46444 X	46444	-0-	-0-	-0-	894	1	45550	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	35318 X	35318	-0-	-0-	-0-	594	1	34724	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	35340 X	34036	-0-	-1304	-0-	557	1	33479	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	44940 X	28423	-0-	-16517	-0-	369	1	28054	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200														
11	34380 X	30936	-0-	-3444	-0-	671	1	30265	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	34348 X	29658	-0-	-4690	-0-	692	1	28966	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	34813 X	31992	-0-	-2821	-0-	616	1	31376	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	31444 X	28457	-0-	-2987	-0-	479	1	27978	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	33368 X	33368	-0-	-0-	-0-	546	1	32822	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	31048 X	31048	-0-	-0-	-0-	403	1	30645	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701														
11	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	442	1	19937	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	18743 X	18743	-0-	-0-	-0-	437	1	18306	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	20843 X	20843	-0-	-0-	-0-	401	1	20442	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	272	1	15885	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	22181 X	22181	-0-	-0-	-0-	363	1	21818	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	85	1	6448	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014														
11	14040 X	12380	-0-	-1660	-0-	82	1	12298	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	15487 X	15487	-0-	-0-	-0-	351	1	15136	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16399 X	10354	-0-	-6045	-0-	256	1	10098	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14812 X	13365	-0-	-1447	-0-	856	1	12509	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	15500 X	13969	-0-	-1531	-0-	4	1	13965	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	15000 X	6728	-0-	-8272	-0-	6728	2			Y	-0-	-0-	-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	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											
11	32940 X	24471	-0-	-8469	-0-	532	1	23939	3	Y	-0-			-0-
12	34038 X	27607	-0-	-6431	-0-	644	1	26963	3	Y	-0-			-0-
01	30473 X	22168	-0-	-8305	-0-	427	1	21741	3	Y	-0-			-0-
02	26488 X	23373	-0-	-3115	-0-	393	1	22980	3	Y	-0-			-0-
03	27683 X	25766	-0-	-1917	-0-	422	1	25344	3	Y	-0-			-0-
04	26730 X	1720	-0-	-25010	-0-	22	1	1698	3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755														
11	27960 X	26043	-0-	-1917	-0-	1619	1	24360	3	Y	58	53	1	8
12	27838 X	25823	-0-	-2015	-0-	241	1	25523	3	Y	54	45	1	17
01	27032 X	25278	-0-	-1754	-0-	595	1	24614	3	Y	63	68	1	12
02	24332 X	23330	-0-	-1002	-0-	753	1	22508	3	Y	63	48	1	27
03	26908 X	25730	-0-	-1178	-0-	527	1	25134	3	Y	63	83	1	7
04	26040 X	23857	-0-	-2183	-0-	437	1	23375	3	Y	41	42	1	6
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826														
11	31230 X	30709	-0-	-521	-0-	666	1	30043	3	Y	-0-			-0-
12	32271 X	28561	-0-	-3710	-0-	666	1	27895	3	Y	-0-			-0-
01	33015 X	31897	-0-	-1118	-0-	614	1	31283	3	Y	-0-			-0-
02	29820 X	26528	-0-	-3292	-0-	446	1	26082	3	Y	-0-			-0-
03	32271 X	30120	-0-	-2151	-0-	493	1	29627	3	Y	-0-			-0-
04	30870 X	28907	-0-	-1963	-0-	375	1	28532	3	Y	-0-			-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900														
11	25170 X	22572	-0-	-2598	-0-	490	1	22082	3	N	-0-			-0-
12	26009 X	23314	-0-	-2695	-0-	544	1	22770	3	N	-0-			-0-
01	28799 X	23326	-0-	-5473	-0-	449	1	22877	3	N	-0-			-0-
02	26012 X	19603	-0-	-6409	-0-	330	1	19273	3	N	-0-			-0-
03	26381 X	19850	-0-	-6531	-0-	325	1	19525	3	N	-0-			-0-
*04	24711 X	24711	-0-	-0-	-0-	321	1	24390	3	N	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970														
11	25082 X	25082	-0-	-0-	-0-	545	1	24537	3	Y	-0-			-0-
12	25881 X	25881	-0-	-0-	-0-	604	1	25277	3	Y	-0-			-0-
01	24607 X	24607	-0-	-0-	-0-	474	1	24133	3	Y	-0-			-0-
02	20992 X	20992	-0-	-0-	-0-	353	1	20639	3	Y	-0-			-0-
03	24166 X	24166	-0-	-0-	-0-	396	1	23770	3	Y	-0-			-0-
*04	22979 X	22979	-0-	-0-	-0-	298	1	22681	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035														
11	26880 X	24294	-0-	-2586	-0-	528	1	23766	3	Y	-0-			-0-
12	27776 X	25128	-0-	-2648	-0-	586	1	24542	3	Y	-0-			-0-
01	27776 X	21192	-0-	-6584	-0-	408	1	20784	3	Y	-0-			-0-
02	23380 X	6582	-0-	-16798	-0-	111	1	6471	3	Y	-0-			-0-
03	25141 X	14914	-0-	-10227	-0-	244	1	14670	3	Y	-0-			-0-
*04	24396 X	24396	-0-	-0-	-0-	317	1	24079	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	20790	X	14497	-0-	-6293	-0-			14487	2	10	9	Y	9	7	1			2
12	22853	X	22853	-0-	-0-	-0-			6	1	5702	2	Y	9					11
01	21483	X	20115	-0-	-1368	-0-			17135	3	10	9							24
02	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-			474	1	19627	3	Y	13					
03	21483	X	19185	-0-	-2298	-0-			14	9									
04	20790	X	17298	-0-	-3492	-0-			622	1	18600	3	Y	28	13	1			39
				-0-	-0-	-0-			31	9									
				-0-	-2298	-0-			394	1	18783	3	Y	7					46
				-0-	-3492	-0-			8	9									
				-0-	-3492	-0-			317	1	16978	3	Y	3	43	1			6
				-0-	-3492	-0-			3	9									
FASKEN STATE A2726 G. U.					WELL #:	25H	RRCID ->	275846	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL	DEPTH	9544	PERF.	9914 -	14884			
11	34380	X	24964	-0-	-9416	-0-			542	1	24422	3	Y	-0-					-0-
12	35526	X	33618	-0-	-1908	-0-			784	1	32834	3	Y	-0-					-0-
01	33914	X	30258	-0-	-3656	-0-			583	1	29675	3	Y	-0-					-0-
02	27636	X	21217	-0-	-6419	-0-			357	1	20860	3	Y	-0-					-0-
03	33604	X	32191	-0-	-1413	-0-			527	1	31664	3	Y	-0-					-0-
04	32520	X	29734	-0-	-2786	-0-			386	1	29348	3	Y	-0-					-0-
FASKEN STATE A2545					WELL #:	17H	RRCID ->	276060	COMPL. DATE	07/18/2014	TOTAL	DEPTH	9448	PERF.	9668 -	14625			
11	45990	X	38815	-0-	-7175	-0-			843	1	37972	3	Y	-0-					-0-
12	45818	X	40759	-0-	-5059	-0-			951	1	39808	3	Y	-0-					-0-
01	41819	X	38980	-0-	-2839	-0-			751	1	38229	3	Y	-0-					-0-
02	37772	X	34601	-0-	-3171	-0-			582	1	34019	3	Y	-0-					-0-
03	40765	X	39827	-0-	-938	-0-			652	1	39175	3	Y	-0-					-0-
04	39450	X	38331	-0-	-1119	-0-			498	1	37833	3	Y	-0-					-0-
FASKEN STATE A2726 GU					WELL #:	16H	RRCID ->	276327	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL	DEPTH	9544	PERF.	9921 -	14655			
11	15900	X	12342	-0-	-3558	-0-			268	1	12074	3	Y	-0-					-0-
12	16430	X	12658	-0-	-3772	-0-			295	1	12363	3	Y	-0-					-0-
01	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-			317	1	16168	3	Y	-0-					-0-
02	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-			244	1	14277	3	Y	-0-					-0-
03	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-			262	1	15745	3	Y	-0-					-0-
04	15960	X	14150	-0-	-1810	-0-			184	1	13966	3	Y	-0-					-0-
PALAFOX STATE A2715					WELL #:	65H	RRCID ->	276680	COMPL. DATE	11/02/2014	TOTAL	DEPTH	9823	PERF.	10322 -	14905			
11	31957	X	31957	-0-	-0-	-0-			694	1	31263	3	Y	-0-					-0-
12	33700	X	33700	-0-	-0-	-0-			786	1	32914	3	Y	-0-					-0-
01	34133	X	34133	-0-	-0-	-0-			657	1	33476	3	Y	-0-					-0-
02	28581	X	28581	-0-	-0-	-0-			481	1	28100	3	Y	-0-					-0-
03	32598	X	32598	-0-	-0-	-0-			534	1	32064	3	Y	-0-					-0-
*04	31204	X	31204	-0-	-0-	-0-			405	1	30799	3	Y	-0-					-0-
PALAFOX STATE A2757					WELL #:	64H	RRCID ->	276687	COMPL. DATE	11/02/2014	TOTAL	DEPTH	9806	PERF.	10362 -	14245			
11	23700	X	20892	-0-	-2808	-0-			453	1	20439	3	Y	-0-					-0-
12	24490	X	22378	-0-	-2112	-0-			522	1	21856	3	Y	-0-					-0-
01	24056	X	22630	-0-	-1426	-0-			436	1	22194	3	Y	-0-					-0-
02	21728	X	18561	-0-	-3167	-0-			312	1	18249	3	Y	-0-					-0-
03	22816	X	21554	-0-	-1262	-0-			353	1	21201	3	Y	-0-					-0-
04	21900	X	19370	-0-	-2530	-0-			251	1	19119	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970												
M	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
11	26070 X	23887	-0-	-2183	-0-	23887	2	N	-0-			-0-
12	26195 X	24701	-0-	-1494	-0-	24701	2	N	-0-			-0-
01	26660 X	24161	-0-	-2499	-0-	24161	2	N	-0-			-0-
02	24080 X	21642	-0-	-2438	-0-	21642	2	N	-0-			-0-
03	24934 X	24934	-0-	-0-	-0-	24934	2	N	-0-			-0-
04	23910 X	22299	-0-	-1611	-0-	22299	2	N	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300												
11	36150 X	29535	-0-	-6615	-0-	641	1	28894	3	Y	-0-	-0-
12	36735 X	34770	-0-	-1965	-0-	811	1	33959	3	Y	-0-	-0-
01	36332 X	34732	-0-	-1600	-0-	669	1	34063	3	Y	-0-	-0-
02	32816 X	28546	-0-	-4270	-0-	480	1	28066	3	Y	-0-	-0-
03	35371 X	33349	-0-	-2022	-0-	546	1	32803	3	Y	-0-	-0-
04	33660 X	32387	-0-	-1273	-0-	420	1	31967	3	Y	-0-	-0-
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708												
11	28529 X	28529	-0-	-0-	-0-	514	1	28015	3	Y	-0-	-0-
12	29584 X	29584	-0-	-0-	-0-	570	1	29014	3	Y	-0-	-0-
01	24655 X	24655	-0-	-0-	-0-	457	1	24198	3	Y	-0-	-0-
02	24885 X	24885	-0-	-0-	-0-	30	1	24855	3	Y	-0-	-0-
03	25956 X	25956	-0-	-0-	-0-	511	1	25445	3	Y	-0-	-0-
*04	24170 X	24170	-0-	-0-	-0-	276	1	23894	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945												
11	38220 X	34651	-0-	-3569	-0-	753	1	33898	3	Y	-0-	-0-
12	39091 X	33927	-0-	-5164	-0-	792	1	33135	3	Y	-0-	-0-
01	38347 X	34773	-0-	-3574	-0-	670	1	34103	3	Y	-0-	-0-
02	34328 X	25976	-0-	-8352	-0-	437	1	25539	3	Y	-0-	-0-
03	35836 X	33124	-0-	-2712	-0-	542	1	32582	3	Y	-0-	-0-
04	34650 X	33576	-0-	-1074	-0-	436	1	33140	3	Y	-0-	-0-
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540												
11	17430 X	16285	-0-	-1145	-0-	1015	1	15270	3	N	-0-	-0-
12	17763 X	15843	-0-	-1920	-0-	148	1	15695	3	N	-0-	-0-
01	17329 X	16596	-0-	-733	-0-	392	1	16204	3	N	-0-	-0-
02	15540 X	14695	-0-	-845	-0-	476	1	14219	3	N	-0-	-0-
03	17205 X	15962	-0-	-1243	-0-	328	1	15634	3	N	-0-	-0-
04	16290 X	15274	-0-	-1016	-0-	280	1	14994	3	N	-0-	-0-
STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715												
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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												
11	12510 X	11708	-0-	-802	-0-	78	1	11630	2	N	-0-	-0-
12	12927 X	12108	-0-	-819	-0-	275	1	11833	2	N	-0-	-0-
01	12927 X	11788	-0-	-1139	-0-	291	1	11497	2	N	-0-	-0-
02	11256 X	9784	-0-	-1472	-0-	626	1	9158	2	N	-0-	-0-
03	12121 X	11551	-0-	-570	-0-	3	1	11548	2	N	-0-	-0-
04	11730 X	10981	-0-	-749	-0-	10981	2			N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14280 X	12995	-0-	-1285	-0-	282	1	12713	3	Y	-0-			-0-
12	14415 X	13500	-0-	-915	-0-	315	1	13185	3	Y	-0-			-0-
01	14415 X	14139	-0-	-276	-0-	272	1	13867	3	Y	-0-			-0-
02	12768 X	12116	-0-	-652	-0-	204	1	11912	3	Y	-0-			-0-
03	13671 X	13328	-0-	-343	-0-	218	1	13110	3	Y	-0-			-0-
04	13680 X	12151	-0-	-1529	-0-	158	1	11993	3	Y	-0-			-0-
MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355														
11	22860 X	22027	-0-	-833	-0-	1367	1	20560	3	Y	91	53	1	70
12	23095 X	21676	-0-	-1419	-0-	202	1	21395	3	Y	72	97	1	45
01	22816 X	21434	-0-	-1382	-0-	504	1	20872	3	Y	53	54	1	44
02	20552 X	19011	-0-	-1541	-0-	612	1	18296	3	Y	94	68	1	70
03	22754 X	21026	-0-	-1728	-0-	429	1	20475	3	Y	111	101	1	80
04	22020 X	20189	-0-	-1831	-0-	369	1	19740	3	Y	73	124	1	29
BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645														
11	31350 X	29356	-0-	-1994	-0-	637	1	28719	3	N	-0-			-0-
12	32116 X	30095	-0-	-2021	-0-	702	1	29393	3	N	-0-			-0-
01	31310 X	30187	-0-	-1123	-0-	581	1	29606	3	N	-0-			-0-
02	28140 X	24637	-0-	-3503	-0-	414	1	24223	3	N	-0-			-0-
03	32167 X	32167	-0-	-0-	-0-	527	1	31640	3	N	-0-			-0-
04	29370 X	29048	-0-	-322	-0-	377	1	28671	3	N	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865														
11	21240 X	763	-0-	-20477	-0-	16	1	747	3	Y	-0-			-0-
12	21762 X	736	-0-	-21026	-0-	17	1	719	3	Y	-0-			-0-
01	21762 X	1264	-0-	-20498	-0-	24	1	1240	3	Y	-0-			-0-
02	3332 X	996	-0-	-2336	-0-	17	1	979	3	Y	-0-			-0-
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	16	1	973	3	Y	-0-			-0-
04	1230 X	1081	-0-	-149	-0-	14	1	1067	3	Y	-0-			-0-
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100														
11	25170 X	22882	-0-	-2288	-0-	497	1	22385	3	Y	-0-			-0-
12	25792 X	22746	-0-	-3046	-0-	531	1	22215	3	Y	-0-			-0-
01	25792 X	22546	-0-	-3246	-0-	434	1	22112	3	Y	-0-			-0-
02	21364 X	19251	-0-	-2113	-0-	324	1	18927	3	Y	-0-			-0-
03	23653 X	21610	-0-	-2043	-0-	354	1	21256	3	Y	-0-			-0-
04	22890 X	20346	-0-	-2544	-0-	264	1	20082	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515														
11	26073 X	26073	-0-	-0-	-0-	566	1	25507	3	Y	-0-			-0-
12	24812 X	24812	-0-	-0-	-0-	579	1	24233	3	Y	-0-			-0-
01	30132 X	23584	-0-	-6548	-0-	454	1	23130	3	Y	-0-			-0-
02	27216 X	20043	-0-	-7173	-0-	337	1	19706	3	Y	-0-			-0-
03	30132 X	23294	-0-	-6838	-0-	381	1	22913	3	Y	-0-			-0-
04	26070 X	20852	-0-	-5218	-0-	271	1	20581	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 CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
11	72630 X	61119 -0-	-11511 -0-	1327 1	59792 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	75051 X	67515 -0-	-7536 -0-	1575 1	65940 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	74710 X	69435 -0-	-5275 -0-	1337 1	68098 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	66584 X	58114 -0-	-8470 -0-	978 1	57136 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	67518 X	65935 -0-	-1583 -0-	1080 1	64855 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	67200 X	64621 -0-	-2579 -0-	839 1	63782 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493												
11	41790 X	34126 -0-	-7664 -0-	741 1	33385 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	43183 X	35913 -0-	-7270 -0-	838 1	35075 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	40641 X	26946 -0-	-13695 -0-	519 1	26427 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	36204 X	25794 -0-	-10410 -0-	434 1	25360 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	35898 X	29157 -0-	-6741 -0-	477 1	28680 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	34740 X	27733 -0-	-7007 -0-	360 1	27373 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825												
11	28860 X	28192 -0-	-668 -0-	612 1	27580 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	28752 X	28752 -0-	-0- -0-	671 1	28081 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31124 X	26372 -0-	-4752 -0-	508 1	25864 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28112 X	21858 -0-	-6254 -0-	368 1	21490 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	30721 X	24842 -0-	-5879 -0-	407 1	24435 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	28200 X	23643 -0-	-4557 -0-	307 1	23336 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025												
11	34212 X	34212 -0-	-0- -0-	743 1	33469 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	32234 X	32234 -0-	-0- -0-	752 1	31482 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	32352 X	32352 -0-	-0- -0-	623 1	31729 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	31920 X	25965 -0-	-5955 -0-	437 1	25528 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	35340 X	30508 -0-	-4832 -0-	500 1	30008 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	34200 X	28622 -0-	-5578 -0-	371 1	28251 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116												
11	7440 X	7025 -0-	-415 -0-	153 1	6872 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7564 X	7135 -0-	-429 -0-	166 1	6969 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7564 X	7014 -0-	-550 -0-	135 1	6879 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6776 X	6130 -0-	-646 -0-	103 1	6027 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7316 X	7048 -0-	-268 -0-	115 1	6933 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7020 X	6696 -0-	-324 -0-	87 1	6609 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474												
11	71820 X	67006 -0-	-4814 -0-	1455 1	65551 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	74214 X	69761 -0-	-4453 -0-	1628 1	68133 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	74214 X	67958 -0-	-6256 -0-	1309 1	66649 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	66276 X	56044 -0-	-10232 -0-	943 1	55101 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	71889 X	64570 -0-	-7319 -0-	1057 1	63513 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	67500 X	61684 -0-	-5816 -0-	801 1	60883 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	35460 X	33985	-0-	-1475	-0-	738	1	33247	3	Y	-0-	-0-
12	36425 X	34204	-0-	-2221	-0-	798	1	33406	3	Y	-0-	-0-
01	35991 X	33805	-0-	-2186	-0-	651	1	33154	3	Y	-0-	-0-
02	32060 X	28530	-0-	-3530	-0-	480	1	28050	3	Y	-0-	-0-
03	35123 X	32929	-0-	-2194	-0-	539	1	32389	3	Y	1	1
						1	9					
04	33990 X	30627	-0-	-3363	-0-	397	1	30230	3	Y	-0-	-0-
											1 7	
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065												
11	26010 X	24239	-0-	-1771	-0-	527	1	23712	3	Y	-0-	-0-
12	26381 X	23403	-0-	-2978	-0-	546	1	22857	3	Y	-0-	-0-
01	25730 X	24850	-0-	-880	-0-	478	1	24372	3	Y	-0-	-0-
02	23156 X	20302	-0-	-2854	-0-	341	1	19961	3	Y	-0-	-0-
03	25637 X	23443	-0-	-2194	-0-	384	1	23058	3	Y	1	1
						1	9					
04	24240 X	22347	-0-	-1893	-0-	290	1	22057	3	Y	-0-	-0-
											1 7	
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942												
11	28110 X	19443	-0-	-8667	-0-	129	1	19314	2	Y	-0-	-0-
12	29047 X	19843	-0-	-9204	-0-	450	1	19393	2	Y	-0-	-0-
01	27559 X	20271	-0-	-7288	-0-	501	1	19770	2	Y	-0-	-0-
02	26453 X	26453	-0-	-0-	-0-	1694	1	24759	2	Y	-0-	-0-
03	28137 X	28137	-0-	-0-	-0-	7	1	28130	2	Y	-0-	-0-
*04	25894 X	25894	-0-	-0-	-0-	25894	2			Y	-0-	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974												
11	24330 X	18199	-0-	-6131	-0-	121	1	18078	2	Y	-0-	-0-
12	28599 X	28599	-0-	-0-	-0-	648	1	27951	2	Y	-0-	-0-
01	26186 X	26186	-0-	-0-	-0-	648	1	25538	2	Y	-0-	-0-
02	21763 X	21763	-0-	-0-	-0-	1394	1	20369	2	Y	-0-	-0-
03	28613 X	26092	-0-	-2521	-0-	7	1	26085	2	Y	-0-	-0-
04	27690 X	24490	-0-	-3200	-0-	24490	2			Y	-0-	-0-
JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490												
11	20665 X	20665	-0-	-0-	-0-	1278	1	19219	3	Y	153	21
						168	9					
12	22278 X	22278	-0-	-0-	-0-	207	1	21886	3	Y	168	22
						185	9					
01	21783 X	21783	-0-	-0-	-0-	510	1	21111	3	Y	147	29
						162	9					
02	19609 X	19609	-0-	-0-	-0-	630	1	18851	3	Y	116	26
						128	9					
03	20978 X	20978	-0-	-0-	-0-	428	1	20434	3	Y	105	16
						116	9					
*04	20413 X	20413	-0-	-0-	-0-	373	1	19961	3	Y	72	9
						79	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	22950 X	16646	-0-	-6304	-0-	1030	1	15491	3	Y	114	110	1		12
12	19623 X	19252	-0-	-371	-0-	125	9	19003	3	Y	63	70	1		5
01	19778 X	15985	-0-	-3793	-0-	180	1	15568	3	Y	37	39	1		3
02	17864 X	16739	-0-	-1125	-0-	69	9	16160	3	Y	35	35	1		3
03	19313 X	18163	-0-	-1150	-0-	376	1	17683	3	Y	99	93	1		9
04	18630 X	16944	-0-	-1686	-0-	41	9	16567	3	Y	62	66	1		5
						540	1								
						39	9								
						371	1								
						109	9								
						309	1								
						68	9								

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535															
11	27510 X	25876	-0-	-1634	-0-	1596	1	24015	3	Y	241	231	1		37
12	27342 X	26568	-0-	-774	-0-	265	9	26007	3	Y	286	281	1		42
01	27342 X	26215	-0-	-1127	-0-	246	1	25273	3	Y	301	280	1		63
02	24640 X	23592	-0-	-1048	-0-	315	9	22601	3	Y	214	223	1		54
03	26753 X	25781	-0-	-972	-0-	611	1	25026	3	Y	209	227	1		36
04	25890 X	24862	-0-	-1028	-0-	331	9	24175	3	Y	214	219	1		31
						756	1								
						235	9								
						525	1								
						230	9								
						452	1								
						235	9								

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355															
11	23987 X	23987	-0-	-0-	-0-	1490	1	22417	3	Y	73	73	1		10
12	24948 X	24948	-0-	-0-	-0-	80	9	24631	3	Y	76	77	1		9
01	24413 X	24413	-0-	-0-	-0-	233	1	23825	3	Y	11	18	1		2
02	21000 X	17374	-0-	-3626	-0-	84	9	16770	3	Y	39	34	1		7
03	23250 X	16670	-0-	-6580	-0-	576	1	16217	3	Y	103	97	1		13
04	22500 X	15858	-0-	-6642	-0-	12	9	15490	3	Y	72	76	1		9
						561	1								
						43	9								
						340	1								
						113	9								
						289	1								
						79	9								

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430															
11	21090 X	17802	-0-	-3288	-0-	1109	1	16680	3	Y	12	15	1		1
12	21793 X	19243	-0-	-2550	-0-	13	9	19022	3	Y	37	35	1		3
01	20057 X	18983	-0-	-1074	-0-	180	1	18497	3	Y	35	33	1		5
02	17892 X	17120	-0-	-772	-0-	41	9	16542	3	Y	23	25	1		3
03	19809 X	18440	-0-	-1369	-0-	447	1	17988	3	Y	68	65	1		6
04	18630 X	17845	-0-	-785	-0-	39	9	17455	3	Y	58	60	1		4
						553	1								
						25	9								
						377	1								
						75	9								
						326	1								
						64	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	17700 X	17700	-0-	-0-	-0-	1103	1	16597	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	163	1	17236	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	21266 X	16637	-0-	-4629	-0-	393	1	16244	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	19208 X	14645	-0-	-4563	-0-	474	1	14171	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	21266 X	15608	-0-	-5658	-0-	320	1	15288	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	17700 X	14854	-0-	-2846	-0-	272	1	14582	3	Y	-0-	-0-	-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817													
11	22740 X	21455	-0-	-1285	-0-	1332	1	20044	3	Y	72	72	13
12	22971 X	21986	-0-	-985	-0-	205	1	21704	3	Y	70	59	24
01	22971 X	21609	-0-	-1362	-0-	508	1	21015	3	Y	78	86	16
02	20748 X	19381	-0-	-1367	-0-	625	1	18682	3	Y	67	52	31
03	22506 X	21110	-0-	-1396	-0-	432	1	20605	3	Y	66	87	10
04	21450 X	18765	-0-	-2685	-0-	343	1	18375	3	Y	43	43	10
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200													
11	16740 X	15535	-0-	-1205	-0-	338	1	15197	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	17298 X	15776	-0-	-1522	-0-	368	1	15408	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	16740 X	15416	-0-	-1324	-0-	297	1	15119	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	14868 X	13729	-0-	-1139	-0-	231	1	13498	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	16275 X	14904	-0-	-1371	-0-	244	1	14660	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	15540 X	14183	-0-	-1357	-0-	184	1	13999	3	Y	-0-	-0-	-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360													
11	237713 X	237713	-0-	-0-	-0-	14817	1	222896	3	N	-0-	-0-	-0-
12	220897 X	220897	-0-	-0-	-0-	2069	1	218828	3	N	-0-	-0-	-0-
01	271560 X	71808	-0-	-199752	-0-	1695	1	70113	3	N	-0-	-0-	-0-
02	245280 X	148292	-0-	-96988	-0-	4799	1	143493	3	N	-0-	-0-	-0-
03	268460 X	172831	-0-	-95629	-0-	3548	1	169283	3	N	-0-	-0-	-0-
04	237720 X	157220	-0-	-80500	-0-	2883	1	154337	3	N	-0-	-0-	-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197													
11	25560 X	23593	-0-	-1967	-0-	1469	1	22092	3	Y	29	25	4
12	25575 X	24664	-0-	-911	-0-	231	1	24382	3	Y	46	37	13
01	25482 X	24031	-0-	-1451	-0-	567	1	23444	3	Y	18	27	4
02	22904 X	21596	-0-	-1308	-0-	697	1	20852	3	Y	43	31	16
03	24676 X	23515	-0-	-1161	-0-	482	1	22986	3	Y	43	56	3
04	23880 X	22631	-0-	-1249	-0-	414	1	22176	3	Y	37	36	4

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	20325 X	20325	-0-	-0-	-0-	1258	1	18928	3	Y	126	122	1	18
12	19226 X	19226	-0-	-0-	-0-	139	9	18875	3	Y	157	154	1	21
01	23777 X	18426	-0-	-5351	-0-	178	1	17815	3	Y	164	152	1	33
02	21476 X	15529	-0-	-5947	-0-	173	9	14886	3	Y	132	133	1	32
03	23777 X	18380	-0-	-5397	-0-	431	1	17850	3	Y	142	150	1	24
04	20340 X	17017	-0-	-3323	-0-	180	9	16572	3	Y	123	128	1	19
						498	1							
						145	9							
						374	1							
						156	9							
						310	1							
						135	9							
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567														
11	23130 X	19917	-0-	-3213	-0-	432	1	19485	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	23064 X	19835	-0-	-3229	-0-	463	1	19372	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	22258 X	19457	-0-	-2801	-0-	375	1	19082	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	19068 X	16994	-0-	-2074	-0-	286	1	16708	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	21111 X	18907	-0-	-2204	-0-	310	1	18597	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	19920 X	16092	-0-	-3828	-0-	209	1	15883	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445														
11	33900 X	32571	-0-	-1329	-0-	708	1	31863	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	35030 X	33044	-0-	-1986	-0-	771	1	32273	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	35681 X	32053	-0-	-3628	-0-	617	1	31436	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	32228 X	27061	-0-	-5167	-0-	455	1	26606	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	33666 X	31061	-0-	-2605	-0-	509	1	30552	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	32580 X	7791	-0-	-24789	-0-	101	1	7690	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265														
11	33270 X	30141	-0-	-3129	-0-	654	1	29487	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	33263 X	29730	-0-	-3533	-0-	694	1	29036	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	32240 X	30124	-0-	-2116	-0-	580	1	29544	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29120 X	24913	-0-	-4207	-0-	419	1	24494	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31713 X	29129	-0-	-2584	-0-	477	1	28652	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30150 X	27273	-0-	-2877	-0-	354	1	26919	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355														
11	17460 X	15939	-0-	-1521	-0-	986	1	14836	3	Y	106	107	1	14
12	18042 X	16206	-0-	-1836	-0-	117	9	15925	3	Y	118	118	1	14
01	17732 X	16255	-0-	-1477	-0-	151	1	15627	3	Y	227	201	1	40
02	15960 X	14762	-0-	-1198	-0-	130	9	14027	3	Y	242	233	1	49
03	17174 X	15595	-0-	-1579	-0-	378	1	15181	3	Y	87	121	1	15
04	15930 X	14777	-0-	-1153	-0-	250	9	14468	3	Y	35	46	1	4
						469	1							
						266	9							
						318	1							
						96	9							
						270	1							
						39	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 0	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
11	21450 X	20367	-0-	-1083	-0-			1269 10 9	19088 3	Y		9	9 1					3
12	21762 X	20857	-0-	-905	-0-			195 4 9	20658 3	Y		4	4 1					3
01	21638 X	20555	-0-	-1083	-0-			485 6 9	20064 3	Y		5	4 1					4
02	19432 X	18490	-0-	-942	-0-			598 2 9	17890 3	Y		2	3 1					3
03	21235 X	20367	-0-	-868	-0-			415 146 9	19806 3	Y		133	117 1					19
04	20370 X	19565	-0-	-805	-0-			356 152 9	19057 3	Y		138	138 1					19
JAMES TRUST				WELL #:		8H	RRCID -> 279242	COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL	DEPTH	10192	PERF.10561	- 14980				
11	25320 X	20195	-0-	-5125	-0-			1257 34 9	18904 3	Y		31	33 1					2
12	26164 X	20621	-0-	-5543	-0-			193 62 9	20366 3	Y		56	54 1					4
01	23126 X	20258	-0-	-2868	-0-			477 56 9	19725 3	Y		51	48 1					7
02	19964 X	18211	-0-	-1753	-0-			587 59 9	17565 3	Y		54	52 1					9
03	21390 X	19865	-0-	-1525	-0-			406 74 9	19385 3	Y		67	69 1					7
04	20190 X	19069	-0-	-1121	-0-			349 59 9	18661 3	Y		54	56 1					5
VOLZ STATE A2732				WELL #:		10H	RRCID -> 279275	COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL	DEPTH	10284	PERF.10444	- 15036				
11	25650 X	23326	-0-	-2324	-0-			507 1	22819 3	N		-0-						-0-
12	26505 X	24841	-0-	-1664	-0-			580 1	24261 3	N		-0-						-0-
01	25730 X	23597	-0-	-2133	-0-			454 1	23143 3	N		-0-						-0-
02	23240 X	18505	-0-	-4735	-0-			311 1	18194 3	N		-0-						-0-
03	24893 X	22882	-0-	-2011	-0-			375 1	22507 3	N		-0-						-0-
04	24030 X	21429	-0-	-2601	-0-			278 1	21151 3	N		-0-						-0-
JAMES TRUST				WELL #:		7H	RRCID -> 279296	COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL	DEPTH	10211	PERF.10553	- 15045				
11	28080 X	20970	-0-	-7110	-0-			1307 3 9	19660 3	Y		3	3 1					2
12	29016 X	21224	-0-	-7792	-0-			199 6 9	21019 3	Y		5	4 1					3
01	25420 X	20788	-0-	-4632	-0-			491 1	20297 3	Y		-0-	3 1					-0-
02	21364 X	18560	-0-	-2804	-0-			601 1	17959 3	Y		-0-						-0-
03	22382 X	20185	-0-	-2197	-0-			414 1	19771 3	Y		-0-						-0-
04	20970 X	19328	-0-	-1642	-0-			354 1	18974 3	Y		-0-						-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504				WELL #:		41H	RRCID -> 279297	COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL	DEPTH	10088	PERF.10166	- 15916				
11	34170 X	32746	-0-	-1424	-0-			2036 83 9	30627 3	Y		75	75 1					7
12	35092 X	33343	-0-	-1749	-0-			312 77 9	32954 3	Y		70	59 1					18
01	34906 X	32871	-0-	-2035	-0-			774 92 9	32005 3	Y		84	92 1					10
02	31108 X	29840	-0-	-1268	-0-			963 80 9	28797 3	Y		73	56 1					27
03	34193 X	32188	-0-	-2005	-0-			659 83 9	31446 3	Y		75	97 1					5
04	32760 X	31293	-0-	-1557	-0-			571 70 9	30562 3	Y		64	63 1					6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	22470 X	20915	-0-	-1555	-0-			454	1	20461	3	Y	-0-					-0-
12	23219 X	21661	-0-	-1558	-0-			505	1	21156	3	Y	-0-					-0-
01	23219 X	21085	-0-	-2134	-0-			406	1	20679	3	Y	-0-					-0-
02	20272 X	19126	-0-	-1146	-0-			322	1	18804	3	Y	-0-					-0-
03	22444 X	20220	-0-	-2224	-0-			331	1	19889	3	Y	-0-					-0-
04	20970 X	19747	-0-	-1223	-0-			256	1	19491	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109																		
11	21030 X	19395	-0-	-1635	-0-			421	1	18974	3	Y	-0-					-0-
12	21731 X	19433	-0-	-2298	-0-			453	1	18980	3	Y	-0-					-0-
01	21731 X	19693	-0-	-2038	-0-			379	1	19314	3	Y	-0-					-0-
02	19236 X	16589	-0-	-2647	-0-			279	1	16310	3	Y	-0-					-0-
03	20243 X	18144	-0-	-2099	-0-			297	1	17847	3	Y	-0-					-0-
04	19410 X	17505	-0-	-1905	-0-			227	1	17278	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023																		
11	21390 X	20316	-0-	-1074	-0-			441	1	19875	3	Y	-0-					-0-
12	22103 X	20513	-0-	-1590	-0-			479	1	20034	3	Y	-0-					-0-
01	22103 X	20230	-0-	-1873	-0-			390	1	19840	3	Y	-0-					-0-
02	19348 X	18594	-0-	-754	-0-			313	1	18281	3	Y	-0-					-0-
03	21049 X	20294	-0-	-755	-0-			332	1	19962	3	Y	-0-					-0-
04	20310 X	19392	-0-	-918	-0-			252	1	19140	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095																		
11	35817 X	35817	-0-	-0-	-0-			778	1	35039	3	Y	-0-					-0-
12	36332 X	35501	-0-	-831	-0-			828	1	34673	3	Y	-0-					-0-
01	35960 X	34629	-0-	-1331	-0-			667	1	33962	3	Y	-0-					-0-
02	33432 X	29418	-0-	-4014	-0-			495	1	28923	3	Y	-0-					-0-
03	37014 X	34910	-0-	-2104	-0-			572	1	34338	3	Y	-0-					-0-
04	35820 X	10263	-0-	-25557	-0-			133	1	10130	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940																		
11	19050 X	17024	-0-	-2026	-0-			370	1	16654	3	Y	-0-					-0-
12	19158 X	17446	-0-	-1712	-0-			407	1	17039	3	Y	-0-					-0-
01	19592 X	16859	-0-	-2733	-0-			325	1	16534	3	Y	-0-					-0-
02	17696 X	13465	-0-	-4231	-0-			226	1	13239	3	Y	-0-					-0-
03	18104 X	17108	-0-	-996	-0-			280	1	16828	3	Y	-0-					-0-
04	17010 X	15344	-0-	-1666	-0-			199	1	15145	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095																		
11	32490 X	30301	-0-	-2189	-0-			658	1	29643	3	Y	-0-					-0-
12	33046 X	29843	-0-	-3203	-0-			696	1	29147	3	Y	-0-					-0-
01	32395 X	30523	-0-	-1872	-0-			588	1	29935	3	Y	-0-					-0-
02	28504 X	26069	-0-	-2435	-0-			439	1	25630	3	Y	-0-					-0-
03	31496 X	30258	-0-	-1238	-0-			495	1	29763	3	Y	-0-					-0-
04	30300 X	26024	-0-	-4276	-0-			338	1	25686	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191																		
11	33180 X	30352	-0-	-2828	-0-			659	1	29693	3	Y	-0-					-0-
12	33325 X	31341	-0-	-1984	-0-			731	1	30610	3	Y	-0-					-0-
01	33015 X	29194	-0-	-3821	-0-			562	1	28632	3	Y	-0-					-0-
02	29092 X	25267	-0-	-3825	-0-			425	1	24842	3	Y	-0-					-0-
03	31372 X	27674	-0-	-3698	-0-			453	1	27221	3	Y	-0-					-0-
04	30360 X	26366	-0-	-3994	-0-			342	1	26024	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	32790 X	30391	-0-	-2399	-0-	660 1	29731 3	Y	-0-			-0-
12	33263 X	31349	-0-	-1914	-0-	731 1	30618 3	Y	-0-			-0-
01	33263 X	30597	-0-	-2666	-0-	589 1	30008 3	Y	-0-			-0-
02	29092 X	25324	-0-	-3768	-0-	426 1	24898 3	Y	-0-			-0-
03	31558 X	29917	-0-	-1641	-0-	490 1	29427 3	Y	-0-			-0-
04	30390 X	27768	-0-	-2622	-0-	360 1	27408 3	Y	-0-			-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190												
11	33930 X	31776	-0-	-2154	-0-	689 1	31087 3	Y	-0-			-0-
12	33232 X	32776	-0-	-456	-0-	765 1	32011 3	Y	-0-			-0-
01	32519 X	31665	-0-	-854	-0-	610 1	31055 3	Y	-0-			-0-
02	29652 X	26168	-0-	-3484	-0-	440 1	25728 3	Y	-0-			-0-
03	32829 X	28287	-0-	-4542	-0-	463 1	27824 3	Y	-0-			-0-
04	31770 X	26443	-0-	-5327	-0-	343 1	26100 3	Y	-0-			-0-
M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225												
11	33390 X	31401	-0-	-1989	-0-	681 1	30720 3	Y	-0-			-0-
12	33511 X	29041	-0-	-4470	-0-	678 1	28363 3	Y	-0-			-0-
01	32767 X	28840	-0-	-3927	-0-	555 1	28285 3	Y	-0-			-0-
02	29316 X	24901	-0-	-4415	-0-	419 1	24482 3	Y	-0-			-0-
03	32457 X	26714	-0-	-5743	-0-	437 1	26277 3	Y	-0-			-0-
04	31410 X	24132	-0-	-7278	-0-	313 1	23819 3	Y	-0-			-0-
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224												
11	36090 X	33429	-0-	-2661	-0-	726 1	32703 3	Y	-0-			-0-
12	34720 X	32767	-0-	-1953	-0-	764 1	32003 3	Y	-0-			-0-
01	36704 X	32119	-0-	-4585	-0-	618 1	31501 3	Y	-0-			-0-
02	33152 X	26467	-0-	-6685	-0-	445 1	26022 3	Y	-0-			-0-
03	36704 X	31979	-0-	-4725	-0-	524 1	31455 3	Y	-0-			-0-
04	33420 X	29315	-0-	-4105	-0-	380 1	28935 3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916												
11	36420 X	32522	-0-	-3898	-0-	2024 1	30445 3	Y	48	50	1	5
12	36859 X	34733	-0-	-2126	-0-	53 9	34362 3	Y	42	36	1	11
01	36146 X	32706	-0-	-3440	-0-	325 1	31863 3	Y	66	68	1	9
02	32032 X	28975	-0-	-3057	-0-	46 9	27971 3	Y	63	48	1	24
03	34720 X	30273	-0-	-4447	-0-	770 1	29610 3	Y	38	60	1	2
04	33600 X	28529	-0-	-5071	-0-	73 9	27945 3	Y	56	54	1	4
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930												
11	27900 X	23590	-0-	-4310	-0-	513 1	23077 3	N	-0-			-0-
12	27993 X	25198	-0-	-2795	-0-	588 1	24610 3	N	-0-			-0-
01	27249 X	25918	-0-	-1331	-0-	499 1	25419 3	N	-0-			-0-
02	24612 X	22738	-0-	-1874	-0-	382 1	22356 3	N	-0-			-0-
03	27187 X	27113	-0-	-74	-0-	444 1	26669 3	N	-0-			-0-
04	25080 X	10354	-0-	-14726	-0-	62 9	10220 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806													
M	0	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									
11	23340	X	21066	-0-	-2274	-0-	457	1	20609	3	Y	-0-	-0-
12	23095	X	20661	-0-	-2434	-0-	482	1	20179	3	Y	-0-	-0-
01	23219	X	21073	-0-	-2146	-0-	406	1	20667	3	Y	-0-	-0-
02	20972	X	17444	-0-	-3528	-0-	293	1	17151	3	Y	-0-	-0-
03	21824	X	20435	-0-	-1389	-0-	335	1	20100	3	Y	-0-	-0-
04	21060	X	17997	-0-	-3063	-0-	234	1	17763	3	Y	-0-	-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836													
11	25620	X	23727	-0-	-1893	-0-	516	1	23211	3	Y	-0-	-0-
12	26474	X	23487	-0-	-2987	-0-	548	1	22939	3	Y	-0-	-0-
01	27993	X	23625	-0-	-4368	-0-	455	1	23170	3	Y	-0-	-0-
02	25284	X	19564	-0-	-5720	-0-	329	1	19235	3	Y	-0-	-0-
03	25699	X	22396	-0-	-3303	-0-	367	1	22029	3	Y	-0-	-0-
04	23730	X	20317	-0-	-3413	-0-	264	1	20053	3	Y	-0-	-0-
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076													
11	11520	X	9320	-0-	-2200	-0-	202	1	9118	3	N	-0-	-0-
12	11470	X	10402	-0-	-1068	-0-	243	1	10159	3	N	-0-	-0-
01	11470	X	10430	-0-	-1040	-0-	201	1	10229	3	N	-0-	-0-
02	10332	X	8144	-0-	-2188	-0-	137	1	8007	3	N	-0-	-0-
03	10695	X	9900	-0-	-795	-0-	162	1	9738	3	N	-0-	-0-
04	10080	X	8663	-0-	-1417	-0-	112	1	8551	3	N	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009													
11	45240	X	38907	-0-	-6333	-0-	845	1	38062	3	Y	-0-	-0-
12	44795	X	39057	-0-	-5738	-0-	911	1	38146	3	Y	-0-	-0-
01	43245	X	37825	-0-	-5420	-0-	728	1	37097	3	Y	-0-	-0-
02	37548	X	32197	-0-	-5351	-0-	542	1	31655	3	Y	-0-	-0-
03	41075	X	37057	-0-	-4018	-0-	607	1	36450	3	Y	-0-	-0-
04	38910	X	34279	-0-	-4631	-0-	445	1	33834	3	Y	-0-	-0-
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082													
11	31020	X	28608	-0-	-2412	-0-	621	1	27987	3	Y	-0-	-0-
12	31620	X	28860	-0-	-2760	-0-	673	1	28187	3	Y	-0-	-0-
01	31217	X	28005	-0-	-3212	-0-	539	1	27466	3	Y	-0-	-0-
02	27272	X	25159	-0-	-2113	-0-	423	1	24736	3	Y	-0-	-0-
03	30194	X	29545	-0-	-649	-0-	484	1	29061	3	Y	-0-	-0-
04	28620	X	28127	-0-	-493	-0-	365	1	27762	3	Y	-0-	-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179													
11	33930	X	32709	-0-	-1221	-0-	711	1	31998	3	Y	-0-	-0-
12	34875	X	33119	-0-	-1756	-0-	773	1	32346	3	Y	-0-	-0-
01	34472	X	32901	-0-	-1571	-0-	634	1	32267	3	Y	-0-	-0-
02	30632	X	28973	-0-	-1659	-0-	487	1	28486	3	Y	-0-	-0-
03	33914	X	32985	-0-	-929	-0-	540	1	32445	3	Y	-0-	-0-
04	32700	X	31004	-0-	-1696	-0-	402	1	30602	3	Y	-0-	-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813													
11	46500	X	42058	-0-	-4442	-0-	914	1	41144	3	Y	-0-	-0-
12	47058	X	43786	-0-	-3272	-0-	1022	1	42764	3	Y	-0-	-0-
01	45911	X	42805	-0-	-3106	-0-	824	1	41981	3	Y	-0-	-0-
02	41468	X	36030	-0-	-5438	-0-	606	1	35424	3	Y	-0-	-0-
03	44950	X	43211	-0-	-1739	-0-	707	1	42504	3	Y	-0-	-0-
04	42360	X	39810	-0-	-2550	-0-	517	1	39293	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907															
M	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
11	29880 X	28147	-0-	-1733	-0-	611	1	27536	3	Y	-0-	-0-			-0-
12	29295 X	27775	-0-	-1520	-0-	648	1	27127	3	Y	-0-	-0-			-0-
01	29760 X	27757	-0-	-2003	-0-	534	1	27223	3	Y	-0-	-0-			-0-
02	26880 X	23633	-0-	-3247	-0-	398	1	23235	3	Y	-0-	-0-			-0-
03	29078 X	23463	-0-	-5615	-0-	384	1	23079	3	Y	-0-	-0-			-0-
04	28140 X	25823	-0-	-2317	-0-	335	1	25488	3	Y	-0-	-0-			-0-
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770															
11	35430 X	32072	-0-	-3358	-0-	697	1	31375	3	Y	-0-	-0-			-0-
12	35278 X	32419	-0-	-2859	-0-	756	1	31663	3	Y	-0-	-0-			-0-
01	34348 X	31926	-0-	-2422	-0-	615	1	31311	3	Y	-0-	-0-			-0-
02	31024 X	27424	-0-	-3600	-0-	461	1	26963	3	Y	-0-	-0-			-0-
03	34348 X	30524	-0-	-3824	-0-	500	1	30024	3	Y	-0-	-0-			-0-
04	32070 X	30602	-0-	-1468	-0-	397	1	30205	3	Y	-0-	-0-			-0-
BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880															
11	36780 X	34035	-0-	-2745	-0-	739	1	33296	3	N	-0-	-0-			-0-
12	36797 X	34427	-0-	-2370	-0-	803	1	33624	3	N	-0-	-0-			-0-
01	36363 X	33891	-0-	-2472	-0-	653	1	33238	3	N	-0-	-0-			-0-
02	32844 X	28860	-0-	-3984	-0-	485	1	28375	3	N	-0-	-0-			-0-
03	35185 X	32098	-0-	-3087	-0-	526	1	31572	3	N	-0-	-0-			-0-
04	34050 X	31268	-0-	-2782	-0-	406	1	30862	3	N	-0-	-0-			-0-
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272															
11	43500 X	9776	-0-	-33724	-0-	212	1	9564	3	Y	-0-	-0-			-0-
12	41881 X	35365	-0-	-6516	-0-	825	1	34540	3	Y	-0-	-0-			-0-
01	34247 X	34247	-0-	-0-	-0-	659	1	33588	3	Y	-0-	-0-			-0-
02	27544 X	27544	-0-	-0-	-0-	463	1	27081	3	Y	-0-	-0-			-0-
03	35371 X	29337	-0-	-6034	-0-	480	1	28857	3	Y	-0-	-0-			-0-
04	34230 X	25316	-0-	-8914	-0-	329	1	24987	3	Y	-0-	-0-			-0-
JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435															
11	20040 X	14291	-0-	-5749	-0-	885	1	13307	3	Y	90	84	1		14
						99	9								
12	20708 X	14396	-0-	-6312	-0-	134	1	14193	3	Y	63	66	1		11
						69	9								
01	16616 X	13905	-0-	-2711	-0-	327	1	13514	3	Y	58	56	1		13
						64	9								
02	13720 X	12441	-0-	-1279	-0-	401	1	11977	3	Y	57	57	1		13
						63	9								
03	14973 X	14403	-0-	-570	-0-	293	1	13991	3	Y	108	106	1		15
						119	9								
04	14280 X	13578	-0-	-702	-0-	248	1	13277	3	Y	48	56	1		7
						53	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	15480 X	12404	-0-	-3076	-0-	770 46	1	11588 3	Y	42	42 1					6
12	15996 X	12529	-0-	-3467	-0-	117 53	1	12359 3	Y	48	47 1					7
01	13857 X	12184	-0-	-1673	-0-	286 59	1	11839 3	Y	54	50 1					11
02	12516 X	10481	-0-	-2035	-0-	337 70	1	10074 3	Y	64	61 1					14
03	13330 X	11466	-0-	-1864	-0-	234 52	1	11180 3	Y	47	53 1					8
04	12390 X	11684	-0-	-706	-0-	213 55	1	11416 3	Y	50	52 1					6

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435																
11	25320 X	21866	-0-	-3454	-0-	1363 4	1	20499 3	Y	4	4 1					1
12	26164 X	22206	-0-	-3958	-0-	208 2	1	21996 3	Y	2	2 1					1
01	24211 X	21754	-0-	-2457	-0-	513 2	1	21239 3	Y	2	2 1					1
02	20972 X	19456	-0-	-1516	-0-	630 2	1	18826 3	Y	-0-	1 1					-0-
03	22785 X	21227	-0-	-1558	-0-	436 1	1	20791 3	Y	-0-						-0-
04	21870 X	20372	-0-	-1498	-0-	374 1	1	19998 3	Y	-0-						-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035																
11	51360 X	49266	-0-	-2094	-0-	1069 1	1	48197 3	N	-0-						-0-
12	53072 X	51898	-0-	-1174	-0-	1211 1	1	50687 3	N	-0-						-0-
01	53072 X	45412	-0-	-7660	-0-	874 1	1	44538 3	N	-0-						-0-
02	45976 X	21592	-0-	-24384	-0-	363 1	1	21229 3	N	-0-						-0-
03	51894 X	51646	-0-	-248	-0-	846 1	1	50800 3	N	-0-						-0-
04	50220 X	42926	-0-	-7294	-0-	557 1	1	42369 3	N	-0-						-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290																
11	32160 X	29545	-0-	-2615	-0-	641 1	1	28904 3	Y	-0-						-0-
12	32829 X	30133	-0-	-2696	-0-	703 1	1	29430 3	Y	-0-						-0-
01	32085 X	27906	-0-	-4179	-0-	537 1	1	27369 3	Y	-0-						-0-
02	28224 X	24360	-0-	-3864	-0-	410 1	1	23950 3	Y	-0-						-0-
03	30845 X	27171	-0-	-3674	-0-	445 1	1	26726 3	Y	-0-						-0-
04	29550 X	25938	-0-	-3612	-0-	337 1	1	25601 3	Y	-0-						-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615																
11	28030 X	28030	-0-	-0-	-0-	927 1	1	27103 3	Y	-0-						-0-
12	29376 X	29376	-0-	-0-	-0-	1350 1	1	28026 3	Y	-0-						-0-
01	29075 X	29075	-0-	-0-	-0-	1448 1	1	27627 3	Y	-0-						-0-
02	25816 X	25816	-0-	-0-	-0-	1152 1	1	24664 3	Y	-0-						-0-
03	28093 X	28093	-0-	-0-	-0-	1124 1	1	26969 3	Y	-0-						-0-
*04	26575 X	26575	-0-	-0-	-0-	989 1	1	25586 3	Y	-0-						-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005																
11	28600 X	28600	-0-	-0-	-0-	946 1	1	27654 3	Y	-0-						-0-
12	27594 X	27594	-0-	-0-	-0-	1268 1	1	26326 3	Y	-0-						-0-
01	27695 X	27695	-0-	-0-	-0-	1380 1	1	26315 3	Y	-0-						-0-
02	24011 X	24011	-0-	-0-	-0-	1072 1	1	22939 3	Y	-0-						-0-
03	25883 X	25883	-0-	-0-	-0-	1036 1	1	24847 3	Y	-0-						-0-
*04	23936 X	23936	-0-	-0-	-0-	891 1	1	23045 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 #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	606	1	17712	3	Y	-0-			-0-
12	23270 X	23270	-0-	-0-	-0-	1069	1	22201	3	Y	-0-			-0-
01	20088 X	20088	-0-	-0-	-0-	1001	1	19087	3	Y	-0-			-0-
02	25982 X	25982	-0-	-0-	-0-	1160	1	24822	3	Y	-0-			-0-
03	17049 X	17049	-0-	-0-	-0-	682	1	16367	3	Y	-0-			-0-
*04	13931 X	13931	-0-	-0-	-0-	519	1	13412	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661														
11	18690 X	16982	-0-	-1708	-0-	369	1	16613	3	Y	-0-			-0-
12	19282 X	17215	-0-	-2067	-0-	402	1	16813	3	Y	-0-			-0-
01	19282 X	17280	-0-	-2002	-0-	333	1	16947	3	Y	-0-			-0-
02	17220 X	14905	-0-	-2315	-0-	251	1	14654	3	Y	-0-			-0-
03	17546 X	17058	-0-	-488	-0-	279	1	16779	3	Y	-0-			-0-
04	16980 X	15777	-0-	-1203	-0-	205	1	15572	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605														
11	14910 X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-			-0-
12	20400 X	20400	-0-	-0-	-0-	476	1	19924	3	Y	-0-			-0-
01	16859 X	16859	-0-	-0-	-0-	325	1	16534	3	Y	-0-			-0-
02	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	256	1	14978	3	Y	-0-			-0-
03	20398 X	17156	-0-	-3242	-0-	281	1	16875	3	Y	-0-			-0-
04	19740 X	15124	-0-	-4616	-0-	196	1	14928	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505														
11	21660 X	19279	-0-	-2381	-0-	418	1	18861	3	Y	-0-			-0-
12	20522 X	19253	-0-	-1269	-0-	449	1	18804	3	Y	-0-			-0-
01	21917 X	19170	-0-	-2747	-0-	369	1	18801	3	Y	-0-			-0-
02	19796 X	16146	-0-	-3650	-0-	272	1	15874	3	Y	-0-			-0-
03	20305 X	19125	-0-	-1180	-0-	313	1	18812	3	Y	-0-			-0-
04	19290 X	18328	-0-	-962	-0-	238	1	18090	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405														
11	41213 X	41213	-0-	-0-	-0-	895	1	40318	3	Y	-0-			-0-
12	44475 X	44475	-0-	-0-	-0-	1038	1	43437	3	Y	-0-			-0-
01	58497 X	47059	-0-	-11438	-0-	906	1	46153	3	Y	-0-			-0-
02	52836 X	27226	-0-	-25610	-0-	458	1	26768	3	Y	-0-			-0-
03	49724 X	32811	-0-	-16913	-0-	537	1	32274	3	Y	-0-			-0-
04	45540 X	11291	-0-	-34249	-0-	147	1	11144	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480														
11	43470 X	38613	-0-	-4857	-0-	838	1	37775	3	Y	-0-			-0-
12	44919 X	40746	-0-	-4173	-0-	951	1	39795	3	Y	-0-			-0-
01	44361 X	41093	-0-	-3268	-0-	791	1	40302	3	Y	-0-			-0-
02	40068 X	34756	-0-	-5312	-0-	585	1	34171	3	Y	-0-			-0-
03	42625 X	39604	-0-	-3021	-0-	648	1	38956	3	Y	-0-			-0-
04	39780 X	37158	-0-	-2622	-0-	482	1	36676	3	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851														
11	24450 X	17572	-0-	-6878	-0-	317	1	17255	3	Y	-0-			-0-
12	25265 X	13819	-0-	-11446	-0-	266	1	13553	3	Y	-0-			-0-
01	21948 X	11628	-0-	-10320	-0-	216	1	11412	3	Y	-0-			-0-
02	18844 X	4800	-0-	-14044	-0-	6	1	4794	3	Y	-0-			-0-
03	18693 X	-0-	-0-	-18693	-0-					Y	-0-			-0-
*04	29985 X	29985	-0-	-0-	-0-	342	1	29643	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003														
M	0	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										
11	59309	X	59309	-0-	-0-	-0-	1288	1	58021	3	Y	-0-		-0-
12	58717	X	58717	-0-	-0-	-0-	1370	1	57347	3	Y	-0-		-0-
01	56593	X	56593	-0-	-0-	-0-	1090	1	55503	3	Y	-0-		-0-
02	45401	X	45401	-0-	-0-	-0-	764	1	44637	3	Y	-0-		-0-
03	22618	X	22618	-0-	-0-	-0-	370	1	22248	3	Y	-0-		-0-
*04	52268	X	52268	-0-	-0-	-0-	678	1	51590	3	Y	-0-		-0-
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856														
11	36891	X	36891	-0-	-0-	-0-	801	1	36090	3	Y	-0-		-0-
12	36999	X	36999	-0-	-0-	-0-	863	1	36136	3	Y	-0-		-0-
01	35672	X	35672	-0-	-0-	-0-	687	1	34985	3	Y	-0-		-0-
02	30153	X	30153	-0-	-0-	-0-	507	1	29646	3	Y	-0-		-0-
03	24843	X	24843	-0-	-0-	-0-	407	1	24436	3	Y	-0-		-0-
*04	32004	X	32004	-0-	-0-	-0-	415	1	31589	3	Y	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614														
11	46236	X	46236	-0-	-0-	-0-	1004	1	45232	3	Y	-0-		-0-
12	46783	X	46783	-0-	-0-	-0-	1092	1	45691	3	Y	-0-		-0-
01	44871	X	44871	-0-	-0-	-0-	864	1	44007	3	Y	-0-		-0-
02	33254	X	33254	-0-	-0-	-0-	559	1	32695	3	Y	-0-		-0-
03	33387	X	33206	-0-	-181	-0-	544	1	32662	3	Y	-0-		-0-
*04	45988	X	45988	-0-	-0-	-0-	597	1	45391	3	Y	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998														
11	44731	X	44731	-0-	-0-	-0-	971	1	43760	3	Y	-0-		-0-
12	44832	X	44832	-0-	-0-	-0-	1046	1	43786	3	Y	-0-		-0-
01	43549	X	43549	-0-	-0-	-0-	839	1	42710	3	Y	-0-		-0-
02	36232	X	31777	-0-	-4455	-0-	535	1	31242	3	Y	-0-		-0-
03	40114	X	31309	-0-	-8805	-0-	513	1	30796	3	Y	-0-		-0-
*04	43536	X	43536	-0-	-0-	-0-	565	1	42971	3	Y	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566														
11	50400	X	47152	-0-	-3248	-0-	1024	1	46128	3	Y	-0-		-0-
12	47461	X	45522	-0-	-1939	-0-	1062	1	44460	3	Y	-0-		-0-
01	52173	X	44977	-0-	-7196	-0-	866	1	44111	3	Y	-0-		-0-
02	47124	X	33813	-0-	-13311	-0-	569	1	33244	3	Y	-0-		-0-
03	52173	X	34234	-0-	-17939	-0-	561	1	33673	3	Y	-0-		-0-
04	47160	X	46683	-0-	-477	-0-	606	1	46077	3	Y	-0-		-0-
SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758														
11	24960	X	23773	-0-	-1187	-0-	517	1	23256	3	Y	-0-		-0-
12	25637	X	23614	-0-	-2023	-0-	551	1	23063	3	Y	-0-		-0-
01	25637	X	23498	-0-	-2139	-0-	452	1	23046	3	Y	-0-		-0-
02	22680	X	19820	-0-	-2860	-0-	333	1	19487	3	Y	-0-		-0-
03	25110	X	21880	-0-	-3230	-0-	358	1	21522	3	Y	-0-		-0-
04	23760	X	21244	-0-	-2516	-0-	276	1	20968	3	Y	-0-		-0-
SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809														
11	28890	X	26529	-0-	-2361	-0-	576	1	25953	3	Y	-0-		-0-
12	29295	X	26856	-0-	-2439	-0-	627	1	26229	3	Y	-0-		-0-
01	28830	X	26401	-0-	-2429	-0-	508	1	25893	3	Y	-0-		-0-
02	25564	X	22495	-0-	-3069	-0-	378	1	22117	3	Y	-0-		-0-
03	27838	X	25534	-0-	-2304	-0-	418	1	25116	3	Y	-0-		-0-
04	26520	X	23725	-0-	-2795	-0-	308	1	23417	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	24270 X	21575	-0-	-2695	-0-	468	1	21107	3	Y	-0-			-0-
12	24056 X	21498	-0-	-2558	-0-	502	1	20996	3	Y	-0-			-0-
01	23467 X	21159	-0-	-2308	-0-	407	1	20752	3	Y	-0-			-0-
02	20944 X	18175	-0-	-2769	-0-	306	1	17869	3	Y	-0-			-0-
03	22723 X	21177	-0-	-1546	-0-	347	1	20830	3	Y	-0-			-0-
04	21570 X	17567	-0-	-4003	-0-	228	1	17339	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951														
11	33000 X	17724	-0-	-15276	-0-	385	1	17339	3	Y	-0-			-0-
12	34100 X	17113	-0-	-16987	-0-	399	1	16714	3	Y	-0-			-0-
01	30442 X	16688	-0-	-13754	-0-	321	1	16367	3	Y	-0-			-0-
02	21868 X	17879	-0-	-3989	-0-	301	1	17578	3	Y	-0-			-0-
03	24211 X	19546	-0-	-4665	-0-	320	1	19226	3	Y	-0-			-0-
*04	17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	232	1	17659	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815														
11	33690 X	25951	-0-	-7739	-0-	564	1	25387	3	Y	-0-			-0-
12	32519 X	26326	-0-	-6193	-0-	614	1	25712	3	Y	-0-			-0-
01	31620 X	25327	-0-	-6293	-0-	488	1	24839	3	Y	-0-			-0-
02	26432 X	21356	-0-	-5076	-0-	359	1	20997	3	Y	-0-			-0-
03	27683 X	23423	-0-	-4260	-0-	384	1	23039	3	Y	-0-			-0-
04	25950 X	21895	-0-	-4055	-0-	284	1	21611	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025														
11	31950 X	24587	-0-	-7363	-0-	534	1	24053	3	Y	-0-			-0-
12	29822 X	24637	-0-	-5185	-0-	575	1	24062	3	Y	-0-			-0-
01	28117 X	23177	-0-	-4940	-0-	446	1	22731	3	Y	-0-			-0-
02	23464 X	19328	-0-	-4136	-0-	325	1	19003	3	Y	-0-			-0-
03	25978 X	21222	-0-	-4756	-0-	347	1	20875	3	Y	-0-			-0-
04	24600 X	20740	-0-	-3860	-0-	269	1	20471	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723														
11	66930 X	4	-0-	-66926	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	68975 X	11	-0-	-68964	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
01	64914 X	-0-	-0-	-64914	-0-					Y	-0-			-0-
02	34160 X	14106	-0-	-20054	-0-	237	1	13869	3	Y	-0-			-0-
03	57061 X	57061	-0-	-0-	-0-	934	1	56127	3	Y	-0-			-0-
*04	60455 X	60455	-0-	-0-	-0-	785	1	59670	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853														
11	70920 X	64653	-0-	-6267	-0-	1404	1	63249	3	Y	-0-			-0-
12	71858 X	22954	-0-	-48904	-0-	536	1	22418	3	Y	-0-			-0-
01	70959 X	62612	-0-	-8347	-0-	1206	1	61406	3	Y	-0-			-0-
02	64092 X	47983	-0-	-16109	-0-	807	1	47176	3	Y	-0-			-0-
03	69843 X	47365	-0-	-22478	-0-	776	1	46589	3	Y	-0-			-0-
04	64650 X	40927	-0-	-23723	-0-	531	1	40396	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351														
11	44910 X	39544	-0-	-5366	-0-	858	1	38686	3	Y	-0-			-0-
12	44392 X	40063	-0-	-4329	-0-	935	1	39128	3	Y	-0-			-0-
01	43586 X	37838	-0-	-5748	-0-	729	1	37109	3	Y	-0-			-0-
02	38444 X	33060	-0-	-5384	-0-	556	1	32504	3	Y	-0-			-0-
03	41726 X	36684	-0-	-5042	-0-	601	1	36083	3	Y	-0-			-0-
04	39540 X	36595	-0-	-2945	-0-	475	1	36120	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 B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-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															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837															
11	51180	X	44078	-0-	-7102	-0-	44078	2			Y	-0-			-0-
12	52886	X	47155	-0-	-5731	-0-	47155	2			Y	-0-			-0-
01	51615	X	44993	-0-	-6622	-0-	44993	2			Y	-0-			-0-
02	41132	X	36092	-0-	-5040	-0-	147	1	35945	2	Y	-0-			-0-
03	47151	X	40552	-0-	-6599	-0-	40552	2			Y	-0-			-0-
04	45630	X	40470	-0-	-5160	-0-	40470	2			Y	-0-			-0-
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823															
11	28230	X	26005	-0-	-2225	-0-	1621	1	24384	3	N	-0-			-0-
12	29171	X	24887	-0-	-4284	-0-	233	1	24654	3	N	-0-			-0-
01	28654	X	28654	-0-	-0-	-0-	676	1	27978	3	N	-0-			-0-
02	25962	X	25962	-0-	-0-	-0-	840	1	25122	3	N	-0-			-0-
03	28753	X	28753	-0-	-0-	-0-	590	1	28163	3	N	-0-			-0-
04	27720	X	23946	-0-	-3774	-0-	439	1	23507	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545															
11	70920	X	66102	-0-	-4818	-0-	1435	1	64667	3	Y	-0-			-0-
12	71610	X	66710	-0-	-4900	-0-	1556	1	65154	3	Y	-0-			-0-
01	73904	X	65082	-0-	-8822	-0-	1253	1	63829	3	Y	-0-			-0-
02	66752	X	53967	-0-	-12785	-0-	908	1	53059	3	Y	-0-			-0-
03	73904	X	63304	-0-	-10600	-0-	1036	1	62268	3	Y	-0-			-0-
04	66090	X	59127	-0-	-6963	-0-	767	1	58360	3	Y	-0-			-0-
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208															
11	38850	X	31149	-0-	-7701	-0-	676	1	30473	3	Y	-0-			-0-
12	39215	X	28819	-0-	-10396	-0-	672	1	28147	3	Y	-0-			-0-
01	39215	X	29683	-0-	-9532	-0-	572	1	29111	3	Y	-0-			-0-
02	29568	X	26985	-0-	-2583	-0-	454	1	26531	3	Y	-0-			-0-
03	32612	X	-0-	-0-	-32612	-0-					Y	-0-			-0-
04	31140	X	-0-	-0-	-31140	-0-					Y	-0-			-0-
APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459													
M	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										
11	61117 X	61117	-0-	-0-	-0-	1327	1	59790	3	Y	-0-		-0-
12	59892 X	22195	-0-	-37697	-0-	518	1	21677	3	Y	-0-		-0-
01	67332 X	57060	-0-	-10272	-0-	1099	1	55961	3	Y	-0-		-0-
02	60816 X	49248	-0-	-11568	-0-	828	1	48420	3	Y	-0-		-0-
03	67332 X	56551	-0-	-10781	-0-	926	1	55625	3	Y	-0-		-0-
04	61110 X	51658	-0-	-9452	-0-	670	1	50988	3	Y	-0-		-0-
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 10956 - 16797													
11	59007 X	59007	-0-	-0-	-0-	1064	1	57943	3	Y	-0-		-0-
12	60188 X	60188	-0-	-0-	-0-	1159	1	59029	3	Y	-0-		-0-
01	59465 X	59465	-0-	-0-	-0-	1103	1	58362	3	Y	-0-		-0-
02	50582 X	50582	-0-	-0-	-0-	62	1	50520	3	Y	-0-		-0-
03	56935 X	56935	-0-	-0-	-0-	1120	1	55815	3	Y	-0-		-0-
*04	49506 X	49506	-0-	-0-	-0-	565	1	48941	3	Y	-0-		-0-
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 11289 - 16727													
11	42900 X	37904	-0-	-4996	-0-	37904	2			Y	-0-		-0-
12	44330 X	38061	-0-	-6269	-0-	38061	2			Y	-0-		-0-
01	42935 X	36800	-0-	-6135	-0-	36800	2			Y	-0-		-0-
02	36736 X	30707	-0-	-6029	-0-	125	1	30582	2	Y	-0-		-0-
03	40672 X	36180	-0-	-4492	-0-	36180	2			Y	-0-		-0-
04	37890 X	33594	-0-	-4296	-0-	33594	2			Y	-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF. 11498 - 16781													
11	23057 X	23057	-0-	-0-	-0-	763	1	22294	3	Y	-0-		-0-
12	32309 X	32309	-0-	-0-	-0-	1485	1	30824	3	Y	-0-		-0-
01	31480 X	31480	-0-	-0-	-0-	1568	1	29912	3	Y	-0-		-0-
02	29065 X	29065	-0-	-0-	-0-	1298	1	27767	3	Y	-0-		-0-
03	32118 X	32118	-0-	-0-	-0-	1285	1	30833	3	Y	-0-		-0-
*04	29754 X	29754	-0-	-0-	-0-	1108	1	28646	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 11404 - 16630													
11	28621 X	28621	-0-	-0-	-0-	947	1	27674	3	Y	-0-		-0-
12	28494 X	28494	-0-	-0-	-0-	1309	1	27185	3	Y	-0-		-0-
01	28330 X	28330	-0-	-0-	-0-	1411	1	26919	3	Y	-0-		-0-
02	24386 X	24386	-0-	-0-	-0-	1089	1	23297	3	Y	-0-		-0-
03	27392 X	27392	-0-	-0-	-0-	1096	1	26296	3	Y	-0-		-0-
*04	25983 X	25983	-0-	-0-	-0-	967	1	25016	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 11447 - 16642													
11	17719 X	17719	-0-	-0-	-0-	586	1	17133	3	Y	-0-		-0-
12	17685 X	17685	-0-	-0-	-0-	813	1	16872	3	Y	-0-		-0-
01	17214 X	17214	-0-	-0-	-0-	858	1	16356	3	Y	-0-		-0-
02	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	686	1	14675	3	Y	-0-		-0-
03	16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	658	1	15773	3	Y	-0-		-0-
*04	15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	582	1	15064	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 11179 - 16890													
11	22198 X	22198	-0-	-0-	-0-	734	1	21464	3	Y	-0-		-0-
12	26858 X	26858	-0-	-0-	-0-	1234	1	25624	3	Y	-0-		-0-
01	25170 X	25170	-0-	-0-	-0-	1254	1	23916	3	Y	-0-		-0-
02	24586 X	24586	-0-	-0-	-0-	1098	1	23488	3	Y	-0-		-0-
03	26461 X	26461	-0-	-0-	-0-	1059	1	25402	3	Y	-0-		-0-
*04	25982 X	25982	-0-	-0-	-0-	967	1	25015	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	39630 X	36056	-0-	-3574	-0-	783 1	35273 3	Y	-0-		-0-		-0-
12	39029 X	36487	-0-	-2542	-0-	851 1	35636 3	Y	-0-		-0-		-0-
01	43245 X	34302	-0-	-8943	-0-	661 1	33641 3	Y	-0-		-0-		-0-
02	39060 X	28687	-0-	-10373	-0-	483 1	28204 3	Y	-0-		-0-		-0-
03	43245 X	32258	-0-	-10987	-0-	528 1	31730 3	Y	-0-		-0-		-0-
04	36060 X	30846	-0-	-5214	-0-	400 1	30446 3	Y	-0-		-0-		-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074													
11	16350 X	11292	-0-	-5058	-0-	704 1	10588 3	Y	-0-		-0-		-0-
12	16895 X	11375	-0-	-5520	-0-	107 1	11268 3	Y	-0-		-0-		-0-
01	16895 X	11302	-0-	-5593	-0-	267 1	11035 3	Y	-0-		-0-		-0-
02	12712 X	10466	-0-	-2246	-0-	339 1	10127 3	Y	-0-		-0-		-0-
03	12958 X	11486	-0-	-1472	-0-	236 1	11250 3	Y	-0-		-0-		-0-
04	11280 X	11196	-0-	-84	-0-	205 1	10991 3	Y	-0-		-0-		-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106													
11	20400 X	17318	-0-	-3082	-0-	1079 1	16239 3	Y	-0-		-0-		-0-
12	20646 X	17492	-0-	-3154	-0-	164 1	17328 3	Y	-0-		-0-		-0-
01	19778 X	17053	-0-	-2725	-0-	402 1	16651 3	Y	-0-		-0-		-0-
02	17220 X	15138	-0-	-2082	-0-	490 1	14648 3	Y	-0-		-0-		-0-
03	18507 X	16458	-0-	-2049	-0-	338 1	16120 3	Y	-0-		-0-		-0-
04	17310 X	15666	-0-	-1644	-0-	287 1	15379 3	Y	-0-		-0-		-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021													
11	30517 X	30517	-0-	-0-	-0-	662 1	29855 3	Y	-0-		-0-		-0-
12	28782 X	28782	-0-	-0-	-0-	671 1	28111 3	Y	-0-		-0-		-0-
01	32550 X	27802	-0-	-4748	-0-	535 1	27267 3	Y	-0-		-0-		-0-
02	29400 X	23423	-0-	-5977	-0-	394 1	23029 3	Y	-0-		-0-		-0-
03	32550 X	26079	-0-	-6471	-0-	427 1	25652 3	Y	-0-		-0-		-0-
04	30510 X	24171	-0-	-6339	-0-	314 1	23857 3	Y	-0-		-0-		-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695													
11	17910 X	16307	-0-	-1603	-0-	539 1	15768 3	Y	-0-		-0-		-0-
12	18071 X	18071	-0-	-0-	-0-	830 1	17241 3	Y	-0-		-0-		-0-
01	19840 X	18154	-0-	-1686	-0-	904 1	17250 3	Y	-0-		-0-		-0-
02	17920 X	15961	-0-	-1959	-0-	713 1	15248 3	Y	-0-		-0-		-0-
03	19251 X	15987	-0-	-3264	-0-	640 1	15347 3	Y	-0-		-0-		-0-
04	17580 X	15815	-0-	-1765	-0-	589 1	15226 3	Y	-0-		-0-		-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748													
11	15810 X	139	-0-	-15671	-0-	5 1	134 3	Y	-0-		-0-		-0-
12	14787 X	74	-0-	-14713	-0-	3 1	71 3	Y	-0-		-0-		-0-
01	8215 X	33	-0-	-8182	-0-	2 1	31 3	Y	-0-		-0-		-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802													
11	31590 X	24507	-0-	-7083	-0-	811 1	23696 3	Y	-0-		-0-		-0-
12	31527 X	28401	-0-	-3126	-0-	1305 1	27096 3	Y	-0-		-0-		-0-
01	32364 X	29112	-0-	-3252	-0-	1450 1	27662 3	Y	-0-		-0-		-0-
02	29232 X	25458	-0-	-3774	-0-	1136 1	24322 3	Y	-0-		-0-		-0-
03	29543 X	26502	-0-	-3041	-0-	1061 1	25441 3	Y	-0-		-0-		-0-
04	28170 X	24473	-0-	-3697	-0-	911 1	23562 3	Y	-0-		-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003												
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	40350 X	30997	-0-	-9353	-0-	1025	1	29972	3	Y	-0-	-0-
12	40052 X	36647	-0-	-3405	-0-	1684	1	34963	3	Y	-0-	-0-
01	41323 X	37384	-0-	-3939	-0-	1862	1	35522	3	Y	-0-	-0-
02	37324 X	32706	-0-	-4618	-0-	1460	1	31246	3	Y	-0-	-0-
03	39680 X	34529	-0-	-5151	-0-	1382	1	33147	3	Y	-0-	-0-
04	36180 X	32321	-0-	-3859	-0-	1203	1	31118	3	Y	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021												
11	23700 X	22319	-0-	-1381	-0-	484	1	21835	3	Y	-0-	-0-
12	24304 X	21725	-0-	-2579	-0-	507	1	21218	3	Y	-0-	-0-
01	25141 X	21926	-0-	-3215	-0-	422	1	21504	3	Y	-0-	-0-
02	22708 X	18342	-0-	-4366	-0-	309	1	18033	3	Y	-0-	-0-
03	25141 X	20102	-0-	-5039	-0-	329	1	19773	3	Y	-0-	-0-
04	22320 X	18253	-0-	-4067	-0-	237	1	18016	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542												
11	76041 X	76041	-0-	-0-	-0-	1651	1	74390	3	Y	-0-	-0-
12	73191 X	28482	-0-	-44709	-0-	665	1	27817	3	Y	-0-	-0-
01	83514 X	66091	-0-	-17423	-0-	1273	1	64818	3	Y	-0-	-0-
02	75432 X	55774	-0-	-19658	-0-	938	1	54836	3	Y	-0-	-0-
03	83514 X	64696	-0-	-18818	-0-	1059	1	63637	3	Y	-0-	-0-
04	76050 X	60078	-0-	-15972	-0-	780	1	59298	3	Y	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371												
11	25950 X	23174	-0-	-2776	-0-	766	1	22408	3	Y	-0-	-0-
12	24924 X	23592	-0-	-1332	-0-	1084	1	22508	3	Y	-0-	-0-
01	26288 X	23189	-0-	-3099	-0-	1155	1	22034	3	Y	-0-	-0-
02	23744 X	20051	-0-	-3693	-0-	895	1	19156	3	Y	-0-	-0-
03	25110 X	22437	-0-	-2673	-0-	898	1	21539	3	Y	-0-	-0-
04	23160 X	21142	-0-	-2018	-0-	787	1	20355	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591												
11	93178 X	93178	-0-	-0-	-0-	2023	1	91155	3	Y	-0-	-0-
12	84041 X	23397	-0-	-60644	-0-	546	1	22851	3	Y	-0-	-0-
01	96441 X	77932	-0-	-18509	-0-	1501	1	76431	3	Y	-0-	-0-
02	87108 X	66984	-0-	-20124	-0-	1127	1	65857	3	Y	-0-	-0-
03	96441 X	73345	-0-	-23096	-0-	1201	1	72144	3	Y	-0-	-0-
04	93180 X	68732	-0-	-24448	-0-	892	1	67840	3	Y	-0-	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838												
11	16518 X	16518	-0-	-0-	-0-	110	1	16408	2	N	-0-	-0-
12	20391 X	20391	-0-	-0-	-0-	462	1	19929	2	N	-0-	-0-
01	18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	452	1	17819	2	N	-0-	-0-
02	15428 X	7057	-0-	-8371	-0-	452	1	6605	2	N	-0-	-0-
03	24274 X	24274	-0-	-0-	-0-	6	1	24268	2	N	-0-	-0-
*04	27608 X	27608	-0-	-0-	-0-	27608	2			N	-0-	-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520												
11	62250 X	58467	-0-	-3783	-0-	1934	1	56533	3	Y	-0-	-0-
12	61566 X	58753	-0-	-2813	-0-	2700	1	56053	3	Y	-0-	-0-
01	64418 X	57742	-0-	-6676	-0-	2876	1	54866	3	Y	-0-	-0-
02	58184 X	51077	-0-	-7107	-0-	2280	1	48797	3	Y	-0-	-0-
03	64046 X	56511	-0-	-7535	-0-	2262	1	54249	3	Y	-0-	-0-
04	58470 X	52993	-0-	-5477	-0-	1973	1	51020	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978															
OWEN 1080 GU A				WELL #:	18H	RRCID ->	282299	COMPL.	DATE	11/24/2017	TOTAL	DEPTH	10575	PERF.10988	- 19105					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	72270	X	67363	-0-	-4907	-0-			1462	1	65901	3	Y	-0-					-0-	
12	72974	X	67240	-0-	-5734	-0-			1569	1	65671	3	Y	-0-					-0-	
01	71765	X	65808	-0-	-5957	-0-			1267	1	64541	3	Y	-0-					-0-	
02	63924	X	57858	-0-	-6066	-0-			973	1	56885	3	Y	-0-					-0-	
03	69595	X	63706	-0-	-5889	-0-			1043	1	62663	3	Y	-0-					-0-	
04	67350	X	60589	-0-	-6761	-0-			786	1	59803	3	Y	-0-					-0-	
OWEN 1080 GU B				WELL #:	19H	RRCID ->	282300	COMPL.	DATE	11/24/2017	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.10921	- 19149					
11	27270	X	24169	-0-	-3101	-0-			525	1	23644	3	Y	-0-					-0-	
12	27373	X	24128	-0-	-3245	-0-			563	1	23565	3	Y	-0-					-0-	
01	26567	X	23498	-0-	-3069	-0-			452	1	23046	3	Y	-0-					-0-	
02	23464	X	20942	-0-	-2522	-0-			352	1	20590	3	Y	-0-					-0-	
03	25017	X	22743	-0-	-2274	-0-			372	1	22371	3	Y	-0-					-0-	
04	24180	X	21731	-0-	-2449	-0-			282	1	21449	3	Y	-0-					-0-	
OWEN 1080 GU C				WELL #:	20H	RRCID ->	282307	COMPL.	DATE	11/24/2017	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.10995	- 19535					
11	41580	X	36403	-0-	-5177	-0-			790	1	35613	3	Y	-0-					-0-	
12	42315	X	37443	-0-	-4872	-0-			874	1	36569	3	Y	-0-					-0-	
01	40827	X	36218	-0-	-4609	-0-			697	1	35521	3	Y	-0-					-0-	
02	35672	X	31144	-0-	-4528	-0-			524	1	30620	3	Y	-0-					-0-	
03	38254	X	35167	-0-	-3087	-0-			576	1	34591	3	Y	-0-					-0-	
04	36390	X	31662	-0-	-4728	-0-			411	1	31251	3	Y	-0-					-0-	
GALVAN-TREVINO				WELL #:	11H	RRCID ->	282312	COMPL.	DATE	11/20/2017	TOTAL	DEPTH	8974	PERF. 8720	- 17261					
11	107400	X	94777	-0-	-12623	-0-			2057	1	92720	3	Y	-0-					-0-	
12	107291	X	94041	-0-	-13250	-0-			2194	1	91847	3	Y	-0-					-0-	
01	102424	X	91386	-0-	-11038	-0-			1760	1	89626	3	Y	-0-					-0-	
02	91616	X	80288	-0-	-11328	-0-			1351	1	78937	3	Y	-0-					-0-	
03	101432	X	85869	-0-	-15563	-0-			1406	1	84463	3	Y	-0-					-0-	
04	94770	X	84988	-0-	-9782	-0-			1103	1	83885	3	Y	-0-					-0-	
SANTA ELENA				WELL #:	24H	RRCID ->	282729	COMPL.	DATE	07/12/2017	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.11375	- 17900					
11	17130	X	16880	-0-	-250	-0-			1052	1	15828	3	N	-0-					-0-	
12	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-			173	1	18242	3	N	-0-					-0-	
01	23281	X	17655	-0-	-5626	-0-			417	1	17238	3	N	-0-					-0-	
02	21028	X	15585	-0-	-5443	-0-			504	1	15081	3	N	-0-					-0-	
03	19375	X	13723	-0-	-5652	-0-			282	1	13441	3	N	-0-					-0-	
04	17820	X	8049	-0-	-9771	-0-			148	1	7901	3	N	-0-					-0-	
VOLZ STATE A2732				WELL #:	11H	RRCID ->	282839	COMPL.	DATE	03/27/2018	TOTAL	DEPTH	10496	PERF.10567	- 16589					
11	16950	X	12182	-0-	-4768	-0-			264	1	11918	3	Y	-0-					-0-	
12	16523	X	15017	-0-	-1506	-0-			350	1	14667	3	Y	-0-					-0-	
01	15965	X	15277	-0-	-688	-0-			294	1	14983	3	Y	-0-					-0-	
02	14420	X	12551	-0-	-1869	-0-			211	1	12340	3	Y	-0-					-0-	
03	15004	X	14555	-0-	-449	-0-			238	1	14317	3	Y	-0-					-0-	
04	14790	X	13799	-0-	-991	-0-			179	1	13620	3	Y	-0-					-0-	
VOLZ STATE A2732				WELL #:	12H	RRCID ->	282840	COMPL.	DATE	03/27/2018	TOTAL	DEPTH	10504	PERF.10661	- 17045					
11	18521	X	18521	-0-	-0-	-0-			402	1	18119	3	Y	-0-					-0-	
12	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-			438	1	18347	3	Y	-0-					-0-	
01	21235	X	18800	-0-	-2435	-0-			362	1	18438	3	Y	-0-					-0-	
02	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-			324	1	18941	3	Y	-0-					-0-	
03	19127	X	18466	-0-	-661	-0-			302	1	18164	3	Y	-0-					-0-	
04	18510	X	17674	-0-	-836	-0-			229	1	17445	3	Y	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964													
M	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
11	22710 X	21089	-0-	-1621	-0-	458	1	20631	3	Y	-0-		-0-
12	22661 X	21365	-0-	-1296	-0-	498	1	20867	3	Y	-0-		-0-
01	23188 X	20686	-0-	-2502	-0-	398	1	20288	3	Y	-0-		-0-
02	20944 X	17367	-0-	-3577	-0-	292	1	17075	3	Y	-0-		-0-
03	23188 X	21954	-0-	-1234	-0-	359	1	21595	3	Y	-0-		-0-
04	21090 X	19901	-0-	-1189	-0-	258	1	19643	3	Y	-0-		-0-
HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067													
11	40560 X	35952	-0-	-4608	-0-	781	1	35171	3	Y	-0-		-0-
12	40608 X	40608	-0-	-0-	-0-	947	1	39661	3	Y	-0-		-0-
01	39603 X	39603	-0-	-0-	-0-	763	1	38840	3	Y	-0-		-0-
02	33544 X	31904	-0-	-1640	-0-	537	1	31367	3	Y	-0-		-0-
03	40610 X	32703	-0-	-7907	-0-	535	1	32168	3	Y	-0-		-0-
04	39300 X	32077	-0-	-7223	-0-	416	1	31661	3	Y	-0-		-0-
HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128													
11	38220 X	34347	-0-	-3873	-0-	746	1	33601	3	Y	-0-		-0-
12	38533 X	34947	-0-	-3586	-0-	815	1	34132	3	Y	-0-		-0-
01	38192 X	34361	-0-	-3831	-0-	662	1	33699	3	Y	-0-		-0-
02	33376 X	28718	-0-	-4658	-0-	483	1	28235	3	Y	-0-		-0-
03	36921 X	16967	-0-	-19954	-0-	278	1	16689	3	Y	-0-		-0-
04	34350 X	28339	-0-	-6011	-0-	368	1	27971	3	Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044													
11	17610 X	15442	-0-	-2168	-0-	336	1	15106	3	Y	-0-		-0-
12	17608 X	17084	-0-	-524	-0-	399	1	16685	3	Y	-0-		-0-
01	18879 X	16707	-0-	-2172	-0-	322	1	16385	3	Y	-0-		-0-
02	17052 X	12959	-0-	-4093	-0-	218	1	12741	3	Y	-0-		-0-
03	18879 X	14459	-0-	-4420	-0-	237	1	14222	3	Y	-0-		-0-
04	16530 X	13669	-0-	-2861	-0-	177	1	13492	3	Y	-0-		-0-
HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810													
11	46560 X	40169	-0-	-6391	-0-	872	1	39297	3	Y	-0-		-0-
12	46810 X	41550	-0-	-5260	-0-	969	1	40581	3	Y	-0-		-0-
01	51182 X	51182	-0-	-0-	-0-	986	1	50196	3	Y	-0-		-0-
02	44085 X	44085	-0-	-0-	-0-	742	1	43343	3	Y	-0-		-0-
03	42470 X	29636	-0-	-12834	-0-	485	1	29151	3	Y	-0-		-0-
04	49530 X	38410	-0-	-11120	-0-	499	1	37911	3	Y	-0-		-0-
WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676													
11	28830 X	26819	-0-	-2011	-0-	887	1	25932	3	Y	-0-		-0-
12	28396 X	26892	-0-	-1504	-0-	1236	1	25656	3	Y	-0-		-0-
01	27776 X	25216	-0-	-2560	-0-	1256	1	23960	3	Y	-0-		-0-
02	25088 X	22898	-0-	-2190	-0-	1022	1	21876	3	Y	-0-		-0-
03	27714 X	24191	-0-	-3523	-0-	968	1	23223	3	Y	-0-		-0-
04	26820 X	24124	-0-	-2696	-0-	898	1	23226	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510													
11	12630 X	9100	-0-	-3530	-0-	198	1	8902	3	Y	-0-		-0-
12	12431 X	9226	-0-	-3205	-0-	215	1	9011	3	Y	-0-		-0-
01	11501 X	8926	-0-	-2575	-0-	172	1	8754	3	Y	-0-		-0-
02	10388 X	7676	-0-	-2712	-0-	129	1	7547	3	Y	-0-		-0-
03	10013 X	8715	-0-	-1298	-0-	143	1	8572	3	Y	-0-		-0-
04	9090 X	8132	-0-	-958	-0-	106	1	8026	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A												
M	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									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733												
11	290640 X	212945	-0-	-77695	-0-	4623	1	208322	3	Y	-0-	-0-
12	279992 X	207154	-0-	-72838	-0-	4833	1	202321	3	Y	-0-	-0-
01	260834 X	196382	-0-	-64452	-0-	3781	1	192601	3	Y	-0-	-0-
02	223748 X	164100	-0-	-59648	-0-	2761	1	161339	3	Y	-0-	-0-
03	233585 X	161310	-0-	-72275	-0-	2641	1	158669	3	Y	-0-	-0-
04	212940 X	171534	-0-	-41406	-0-	2226	1	169308	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197												
11	23985 X	23985	-0-	-0-	-0-	793	1	23192	3	Y	-0-	-0-
12	23954 X	23954	-0-	-0-	-0-	1101	1	22853	3	Y	-0-	-0-
01	23906 X	23906	-0-	-0-	-0-	1191	1	22715	3	Y	-0-	-0-
02	20814 X	20814	-0-	-0-	-0-	929	1	19885	3	Y	-0-	-0-
03	22502 X	22502	-0-	-0-	-0-	901	1	21601	3	Y	-0-	-0-
*04	20869 X	20869	-0-	-0-	-0-	777	1	20092	3	Y	-0-	-0-
HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144												
11	80082 X	80082	-0-	-0-	-0-	1443	1	78639	3	N	-0-	-0-
12	81572 X	81572	-0-	-0-	-0-	1571	1	80001	3	N	-0-	-0-
01	80718 X	80718	-0-	-0-	-0-	1497	1	79221	3	N	-0-	-0-
02	72123 X	72123	-0-	-0-	-0-	88	1	72035	3	N	-0-	-0-
03	78842 X	78842	-0-	-0-	-0-	1551	1	77291	3	N	-0-	-0-
*04	75328 X	75328	-0-	-0-	-0-	860	1	74468	3	N	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	41471 X	41471	-0-	-0-	-0-	901	1	40570	3	Y	-0-	-0-
12	40927 X	40927	-0-	-0-	-0-	955	1	39972	3	Y	-0-	-0-
01	46903 X	42496	-0-	-4407	-0-	818	1	41678	3	Y	-0-	-0-
02	42364 X	34787	-0-	-7577	-0-	585	1	34202	3	Y	-0-	-0-
03	44082 X	43269	-0-	-813	-0-	708	1	42561	3	Y	-0-	-0-
04	41460 X	39865	-0-	-1595	-0-	517	1	39348	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019													
11	305460	X	225841	-0-	-79619	-0-	4904	1	220937	3	Y	-0-	-0-
12	303211	X	220573	-0-	-82638	-0-	5146	1	215427	3	Y	-0-	-0-
01	283216	X	208210	-0-	-75006	-0-	4009	1	204201	3	Y	-0-	-0-
02	239484	X	175124	-0-	-64360	-0-	2946	1	172178	3	Y	-0-	-0-
03	248155	X	177017	-0-	-71138	-0-	2898	1	174119	3	Y	-0-	-0-
04	225840	X	173676	-0-	-52164	-0-	2254	1	171422	3	Y	-0-	-0-
LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074													
11	39212	X	39212	-0-	-0-	-0-	2444	1	36768	3	Y	-0-	-0-
12	39919	X	39919	-0-	-0-	-0-	374	1	39545	3	Y	-0-	-0-
01	39487	X	39487	-0-	-0-	-0-	932	1	38555	3	Y	-0-	-0-
02	35675	X	35675	-0-	-0-	-0-	1154	1	34521	3	Y	-0-	-0-
03	38579	X	38579	-0-	-0-	-0-	792	1	37787	3	Y	-0-	-0-
*04	36997	X	36997	-0-	-0-	-0-	678	1	36319	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													
11	49140	X	42453	-0-	-6687	-0-	2646	1	39807	3	Y	-0-	-0-
12	50778	X	43479	-0-	-7299	-0-	407	1	43072	3	Y	-0-	-0-
01	49972	X	43161	-0-	-6811	-0-	1019	1	42142	3	Y	-0-	-0-
02	45136	X	38472	-0-	-6664	-0-	1245	1	37227	3	Y	-0-	-0-
03	49972	X	46947	-0-	-3025	-0-	964	1	45983	3	Y	-0-	-0-
04	42450	X	37558	-0-	-4892	-0-	689	1	36869	3	Y	-0-	-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800													
11	18630	X	15010	-0-	-3620	-0-	326	1	14684	3	Y	-0-	-0-
12	19251	X	15594	-0-	-3657	-0-	364	1	15230	3	Y	-0-	-0-
01	18166	X	13404	-0-	-4762	-0-	258	1	13146	3	Y	-0-	-0-
02	16408	X	12110	-0-	-4298	-0-	204	1	11906	3	Y	-0-	-0-
03	15593	X	13047	-0-	-2546	-0-	214	1	12833	3	Y	-0-	-0-
04	15090	X	11034	-0-	-4056	-0-	143	1	10891	3	Y	-0-	-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670													
11	16440	X	15715	-0-	-725	-0-	341	1	15374	3	Y	-0-	-0-
12	16988	X	16072	-0-	-916	-0-	375	1	15697	3	Y	-0-	-0-
01	18259	X	16554	-0-	-1705	-0-	319	1	16235	3	Y	-0-	-0-
02	16492	X	13517	-0-	-2975	-0-	227	1	13290	3	Y	-0-	-0-
03	16244	X	14704	-0-	-1540	-0-	241	1	14463	3	Y	-0-	-0-
04	16020	X	12403	-0-	-3617	-0-	161	1	12242	3	Y	-0-	-0-
APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935													
11	41968	X	41968	-0-	-0-	-0-	756	1	41212	3	N	-0-	-0-
12	43732	X	43732	-0-	-0-	-0-	842	1	42890	3	N	-0-	-0-
01	41663	X	41663	-0-	-0-	-0-	773	1	40890	3	N	-0-	-0-
02	36210	X	36210	-0-	-0-	-0-	44	1	36166	3	N	-0-	-0-
03	39006	X	39006	-0-	-0-	-0-	768	1	38238	3	N	-0-	-0-
*04	36208	X	36208	-0-	-0-	-0-	413	1	35795	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918																
M	0	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
11	36270	X	31431	-0-	-4839	-0-	-0-	682	1	30749	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	35092	X	32022	-0-	-3070	-0-	-0-	747	1	31275	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	34751	X	32498	-0-	-2253	-0-	-0-	626	1	31872	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	31388	X	28305	-0-	-3083	-0-	-0-	476	1	27829	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	32488	X	31272	-0-	-1216	-0-	-0-	512	1	30760	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	31440	X	28444	-0-	-2996	-0-	-0-	369	1	28075	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413																
11	32340	X	26860	-0-	-5480	-0-	-0-	888	1	25972	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	30008	X	29259	-0-	-749	-0-	-0-	1344	1	27915	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	30132	X	27955	-0-	-2177	-0-	-0-	1393	1	26562	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	27216	X	24068	-0-	-3148	-0-	-0-	1074	1	22994	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	29264	X	25621	-0-	-3643	-0-	-0-	1025	1	24596	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	28320	X	11035	-0-	-17285	-0-	-0-	411	1	10624	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360																
11	41593	X	41593	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	1	40217	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	38626	X	38446	-0-	-180	-0-	-0-	1767	1	36679	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	51119	X	38734	-0-	-12385	-0-	-0-	1930	1	36804	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	46172	X	33658	-0-	-12514	-0-	-0-	1503	1	32155	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	46531	X	36638	-0-	-9893	-0-	-0-	1466	1	35172	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	41580	X	33547	-0-	-8033	-0-	-0-	1249	1	32298	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658																
11	17850	X	15223	-0-	-2627	-0-	-0-	331	1	14892	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	17081	X	15759	-0-	-1322	-0-	-0-	368	1	15391	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	17546	X	15941	-0-	-1605	-0-	-0-	307	1	15634	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15848	X	13896	-0-	-1952	-0-	-0-	234	1	13662	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	15748	X	15458	-0-	-290	-0-	-0-	253	1	15205	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	15420	X	14141	-0-	-1279	-0-	-0-	184	1	13957	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415																
11	17190	X	16899	-0-	-291	-0-	-0-	305	1	16594	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	17577	X	16495	-0-	-1082	-0-	-0-	318	1	16177	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	17298	X	16272	-0-	-1026	-0-	-0-	302	1	15970	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15764	X	13626	-0-	-2138	-0-	-0-	17	1	13609	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	17453	X	15552	-0-	-1901	-0-	-0-	306	1	15246	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	16890	X	12775	-0-	-4115	-0-	-0-	146	1	12629	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039																
11	17400	X	15422	-0-	-1978	-0-	-0-	102	1	15320	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	17980	X	16032	-0-	-1948	-0-	-0-	364	1	15668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16740	X	15723	-0-	-1017	-0-	-0-	389	1	15334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15120	X	13255	-0-	-1865	-0-	-0-	849	1	12406	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	16740	X	14512	-0-	-2228	-0-	-0-	4	1	14508	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	15510	X	13895	-0-	-1615	-0-	-0-	13895	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	13500 X	11470	-0-	-2030	-0-	249 1	11221 3	N	-0-		-0-		-0-
12	11687 X	11648	-0-	-39	-0-	272 1	11376 3	N	-0-		-0-		-0-
01	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	243 1	12386 3	N	-0-		-0-		-0-
02	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	180 1	10542 3	N	-0-		-0-		-0-
03	11842 X	11356	-0-	-486	-0-	186 1	11170 3	N	-0-		-0-		-0-
04	12210 X	9913	-0-	-2297	-0-	129 1	9784 3	N	-0-		-0-		-0-
APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211													
11	58710 X	48709	-0-	-10001	-0-	878 1	47831 3	Y	-0-		-0-		-0-
12	57908 X	48201	-0-	-9707	-0-	928 1	47273 3	Y	-0-		-0-		-0-
01	55645 X	46609	-0-	-9036	-0-	864 1	45745 3	Y	-0-		-0-		-0-
02	48524 X	40900	-0-	-7624	-0-	50 1	40850 3	Y	-0-		-0-		-0-
03	51832 X	43978	-0-	-7854	-0-	865 1	43113 3	Y	-0-		-0-		-0-
04	48720 X	41375	-0-	-7345	-0-	473 1	40902 3	Y	-0-		-0-		-0-
LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549													
11	42060 X	39292	-0-	-2768	-0-	39292 2		Y	-0-		-0-		-0-
12	43307 X	40232	-0-	-3075	-0-	40232 2		Y	-0-		-0-		-0-
01	44485 X	40998	-0-	-3487	-0-	40998 2		Y	-0-		-0-		-0-
02	45974 X	45974	-0-	-0-	-0-	187 1	45787 2	Y	-0-		-0-		-0-
03	50262 X	50262	-0-	-0-	-0-	50262 2		Y	-0-		-0-		-0-
*04	44750 X	44750	-0-	-0-	-0-	44750 2		Y	-0-		-0-		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001													
11	52560 X	49205	-0-	-3355	-0-	1068 1	48137 3	N	-0-		-0-		-0-
12	53289 X	50171	-0-	-3118	-0-	1171 1	49000 3	N	-0-		-0-		-0-
01	53165 X	49017	-0-	-4148	-0-	944 1	48073 3	N	-0-		-0-		-0-
02	48020 X	41540	-0-	-6480	-0-	699 1	40841 3	N	-0-		-0-		-0-
03	53165 X	48759	-0-	-4406	-0-	798 1	47961 3	N	-0-		-0-		-0-
04	49200 X	45780	-0-	-3420	-0-	594 1	45186 3	N	-0-		-0-		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033													
11	49980 X	46186	-0-	-3794	-0-	1003 1	45183 3	N	-0-		-0-		-0-
12	51119 X	47532	-0-	-3587	-0-	1109 1	46423 3	N	-0-		-0-		-0-
01	49631 X	46358	-0-	-3273	-0-	893 1	45465 3	N	-0-		-0-		-0-
02	43904 X	38978	-0-	-4926	-0-	656 1	38322 3	N	-0-		-0-		-0-
03	48608 X	45710	-0-	-2898	-0-	748 1	44962 3	N	-0-		-0-		-0-
04	46200 X	42879	-0-	-3321	-0-	557 1	42322 3	N	-0-		-0-		-0-
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549													
11	31920 X	28400	-0-	-3520	-0-	28400 2		Y	-0-		-0-		-0-
12	32364 X	28492	-0-	-3872	-0-	28492 2		Y	-0-		-0-		-0-
01	30597 X	27722	-0-	-2875	-0-	27722 2		Y	-0-		-0-		-0-
02	27636 X	23484	-0-	-4152	-0-	95 1	23389 2	Y	-0-		-0-		-0-
03	30473 X	27195	-0-	-3278	-0-	27195 2		Y	-0-		-0-		-0-
04	28410 X	25453	-0-	-2957	-0-	25453 2		Y	-0-		-0-		-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525													
11	62880 X	57420	-0-	-5460	-0-	1899 1	55521 3	N	-0-		-0-		-0-
12	62093 X	57736	-0-	-4357	-0-	2653 1	55083 3	N	-0-		-0-		-0-
01	63178 X	56876	-0-	-6302	-0-	2833 1	54043 3	N	-0-		-0-		-0-
02	57064 X	49776	-0-	-7288	-0-	2222 1	47554 3	N	-0-		-0-		-0-
*03	61287 X	54813	-0-	-6474	-0-	2194 1	52619 3	N	-0-		-0-		-0-
04	57420 X	47270	-0-	-10150	-0-	1760 1	45510 3	N	-0-		-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	36840 X	33965	-0-	-2875	-0-	738	1	33227	3	Y	-0-		-0-
12	36797 X	31200	-0-	-5597	-0-	728	1	30472	3	Y	-0-		-0-
01	37169 X	29038	-0-	-8131	-0-	559	1	28479	3	Y	-0-		-0-
02	33572 X	26493	-0-	-7079	-0-	446	1	26047	3	Y	-0-		-0-
03	35092 X	29749	-0-	-5343	-0-	487	1	29262	3	Y	-0-		-0-
04	33960 X	24465	-0-	-9495	-0-	318	1	24147	3	Y	-0-		-0-
APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211													
11	36630 X	31471	-0-	-5159	-0-	567	1	30904	3	Y	-0-		-0-
12	37851 X	32265	-0-	-5586	-0-	621	1	31644	3	Y	-0-		-0-
01	35278 X	31558	-0-	-3720	-0-	585	1	30973	3	Y	-0-		-0-
02	31360 X	26023	-0-	-5337	-0-	32	1	25991	3	Y	-0-		-0-
03	32519 X	29892	-0-	-2627	-0-	588	1	29304	3	Y	-0-		-0-
04	31470 X	26877	-0-	-4593	-0-	307	1	26570	3	Y	-0-		-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280													
11	48150 X	42094	-0-	-6056	-0-	914	1	41180	3	Y	-0-		-0-
12	47554 X	40184	-0-	-7370	-0-	938	1	39246	3	Y	-0-		-0-
01	46624 X	41254	-0-	-5370	-0-	794	1	40460	3	Y	-0-		-0-
02	42112 X	34183	-0-	-7929	-0-	575	1	33608	3	Y	-0-		-0-
03	43493 X	38117	-0-	-5376	-0-	624	1	37493	3	Y	-0-		-0-
04	42090 X	34631	-0-	-7459	-0-	449	1	34182	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													
11	61320 X	446	-0-	-60874	-0-	10	1	436	3	Y	-0-		-0-
12	61628 X	46025	-0-	-15603	-0-	1074	1	44951	3	Y	-0-		-0-
01	60481 X	46688	-0-	-13793	-0-	899	1	45789	3	Y	-0-		-0-
02	54628 X	41639	-0-	-12989	-0-	700	1	40939	3	Y	-0-		-0-
03	46035 X	44531	-0-	-1504	-0-	729	1	43802	3	Y	-0-		-0-
04	45180 X	40287	-0-	-4893	-0-	523	1	39764	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398													
11	36693 X	36693	-0-	-0-	-0-	1214	1	35479	3	Y	-0-		-0-
12	36776 X	36776	-0-	-0-	-0-	1690	1	35086	3	Y	-0-		-0-
01	37487 X	37487	-0-	-0-	-0-	1867	1	35620	3	Y	-0-		-0-
02	31687 X	31687	-0-	-0-	-0-	1415	1	30272	3	Y	-0-		-0-
03	34334 X	34334	-0-	-0-	-0-	1374	1	32960	3	Y	-0-		-0-
*04	34583 X	34583	-0-	-0-	-0-	1287	1	33296	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141													
11	26062 X	26062	-0-	-0-	-0-	862	1	25200	3	Y	-0-		-0-
12	25994 X	25994	-0-	-0-	-0-	1194	1	24800	3	Y	-0-		-0-
01	26169 X	26169	-0-	-0-	-0-	1304	1	24865	3	Y	-0-		-0-
02	23069 X	23069	-0-	-0-	-0-	1030	1	22039	3	Y	-0-		-0-
03	419 X	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664													
11	38640 X	35213	-0-	-3427	-0-	234	1	34979	2	N	-0-		-0-
12	39742 X	35503	-0-	-4239	-0-	805	1	34698	2	N	-0-		-0-
01	39432 X	34112	-0-	-5320	-0-	844	1	33268	2	N	-0-		-0-
02	34272 X	28511	-0-	-5761	-0-	1826	1	26685	2	N	-0-		-0-
03	37324 X	33569	-0-	-3755	-0-	9	1	33560	2	N	-0-		-0-
04	35220 X	31179	-0-	-4041	-0-	31179	2			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258														
M	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											
11	59190 X	51561	-0-	-7629	-0-	1120	1	50441	3	Y	-0-			-0-
12	59551 X	47698	-0-	-11853	-0-	1113	1	46585	3	Y	-0-			-0-
01	61256 X	45445	-0-	-15811	-0-	875	1	44570	3	Y	-0-			-0-
02	55328 X	38500	-0-	-16828	-0-	648	1	37852	3	Y	-0-			-0-
03	61256 X	41628	-0-	-19628	-0-	682	1	40946	3	Y	-0-			-0-
04	51570 X	34478	-0-	-17092	-0-	447	1	34031	3	Y	-0-			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955														
11	310110 X	299797	-0-	-10313	-0-	1991	1	297806	2	N	-0-			-0-
12	320447 X	288498	-0-	-31949	-0-	6542	1	281956	2	N	-0-			-0-
01	320447 X	266262	-0-	-54185	-0-	6584	1	259678	2	N	-0-			-0-
02	289436 X	214463	-0-	-74973	-0-	13733	1	200730	2	N	-0-			-0-
03	320447 X	235167	-0-	-85280	-0-	62	1	235105	2	N	-0-			-0-
04	299790 X	210713	-0-	-89077	-0-	210713	2			N	-0-			-0-
OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515														
11	75240 X	-0-	-0-	-75240	-0-					Y	-0-			-0-
12	74834 X	22556	-0-	-52278	-0-	526	1	22030	3	Y	-0-			-0-
01	74028 X	61091	-0-	-12937	-0-	1176	1	59915	3	Y	-0-			-0-
02	66864 X	50852	-0-	-16012	-0-	855	1	49997	3	Y	-0-			-0-
03	55559 X	55559	-0-	-0-	-0-	910	1	54649	3	Y	-0-			-0-
04	59130 X	52003	-0-	-7127	-0-	675	1	51328	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101														
11	35250 X	32413	-0-	-2837	-0-	704	1	31709	3	Y	-0-			-0-
12	36425 X	32498	-0-	-3927	-0-	758	1	31740	3	Y	-0-			-0-
01	36425 X	33428	-0-	-2997	-0-	644	1	32784	3	Y	-0-			-0-
02	30240 X	25621	-0-	-4619	-0-	431	1	25190	3	Y	-0-			-0-
03	33939 X	33939	-0-	-0-	-0-	556	1	33383	3	Y	-0-			-0-
04	32400 X	30176	-0-	-2224	-0-	392	1	29784	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725														
11	23010 X	21275	-0-	-1735	-0-	462	1	20813	3	Y	-0-			-0-
12	23777 X	19440	-0-	-4337	-0-	454	1	18986	3	Y	-0-			-0-
01	23777 X	23277	-0-	-500	-0-	448	1	22829	3	Y	-0-			-0-
02	20636 X	17810	-0-	-2826	-0-	300	1	17510	3	Y	-0-			-0-
03	22847 X	21210	-0-	-1637	-0-	347	1	20863	3	Y	-0-			-0-
04	22530 X	19854	-0-	-2676	-0-	258	1	19596	3	Y	-0-			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297														
11	37410 X	30953	-0-	-6457	-0-	1024	1	29929	3	Y	-0-			-0-
12	34379 X	29229	-0-	-5150	-0-	1343	1	27886	3	Y	-0-			-0-
01	34565 X	30077	-0-	-4488	-0-	1498	1	28579	3	Y	-0-			-0-
02	31220 X	26297	-0-	-4923	-0-	1174	1	25123	3	Y	-0-			-0-
03	33077 X	29076	-0-	-4001	-0-	1164	1	27912	3	Y	-0-			-0-
04	30960 X	27415	-0-	-3545	-0-	1021	1	26394	3	Y	-0-			-0-
OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608														
11	47820 X	41867	-0-	-5953	-0-	909	1	40958	3	Y	-0-			-0-
12	47709 X	40414	-0-	-7295	-0-	943	1	39471	3	Y	-0-			-0-
01	46283 X	40984	-0-	-5299	-0-	789	1	40195	3	Y	-0-			-0-
02	41496 X	34612	-0-	-6884	-0-	582	1	34030	3	Y	-0-			-0-
03	45942 X	39551	-0-	-6391	-0-	648	1	38903	3	Y	-0-			-0-
04	41880 X	33875	-0-	-8005	-0-	440	1	33435	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	41940 X	31284	-0-	-10656	-0-	679	1	30605	3	Y	-0-			-0-
12	41292 X	38620	-0-	-2672	-0-	901	1	37719	3	Y	-0-			-0-
01	40920 X	37621	-0-	-3299	-0-	724	1	36897	3	Y	-0-			-0-
02	36960 X	31265	-0-	-5695	-0-	526	1	30739	3	Y	-0-			-0-
03	38626 X	34628	-0-	-3998	-0-	567	1	34061	3	Y	-0-			-0-
04	37380 X	30279	-0-	-7101	-0-	393	1	29886	3	Y	-0-			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272														
11	41490 X	35381	-0-	-6109	-0-	768	1	34613	3	Y	-0-			-0-
12	40920 X	34239	-0-	-6681	-0-	799	1	33440	3	Y	-0-			-0-
01	40145 X	36600	-0-	-3545	-0-	705	1	35895	3	Y	-0-			-0-
02	34720 X	30308	-0-	-4412	-0-	510	1	29798	3	Y	-0-			-0-
03	36549 X	34240	-0-	-2309	-0-	561	1	33679	3	Y	-0-			-0-
04	35430 X	26352	-0-	-9078	-0-	342	1	26010	3	Y	-0-			-0-
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116														
11	38550 X	-0-	-0-	-38550	-0-					N	-0-			-0-
12	38533 X	-0-	-0-	-38533	-0-					N	-0-			-0-
01	35638 X	35638	-0-	-0-	-0-	1775	1	33863	3	N	-0-			-0-
02	43856 X	43856	-0-	-0-	-0-	1958	1	41898	3	N	-0-			-0-
03	38588 X	38588	-0-	-0-	-0-	1544	1	37044	3	N	-0-			-0-
*04	34888 X	34888	-0-	-0-	-0-	1299	1	33589	3	N	-0-			-0-
SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186														
11	26460 X	24555	-0-	-1905	-0-	533	1	24022	3	Y	-0-			-0-
12	26660 X	23950	-0-	-2710	-0-	559	1	23391	3	Y	-0-			-0-
01	26908 X	23306	-0-	-3602	-0-	449	1	22857	3	Y	-0-			-0-
02	24304 X	20138	-0-	-4166	-0-	339	1	19799	3	Y	-0-			-0-
03	26877 X	22451	-0-	-4426	-0-	368	1	22083	3	Y	-0-			-0-
04	24570 X	20245	-0-	-4325	-0-	263	1	19982	3	Y	-0-			-0-
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586														
11	33360 X	33008	-0-	-352	-0-	1092	1	31916	3	Y	-0-			-0-
12	34472 X	31745	-0-	-2727	-0-	1459	1	30286	3	Y	-0-			-0-
01	43245 X	30190	-0-	-13055	-0-	1504	1	28686	3	Y	-0-			-0-
02	39060 X	29877	-0-	-9183	-0-	1334	1	28543	3	Y	-0-			-0-
03	38347 X	30146	-0-	-8201	-0-	1207	1	28939	3	Y	-0-			-0-
04	33000 X	26143	-0-	-6857	-0-	973	1	25170	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704														
11	56730 X	49932	-0-	-6798	-0-	1085	1	48847	3	N	-0-			-0-
12	56823 X	49566	-0-	-7257	-0-	1156	1	48410	3	N	-0-			-0-
01	56606 X	48538	-0-	-8068	-0-	935	1	47603	3	N	-0-			-0-
02	49224 X	41039	-0-	-8185	-0-	690	1	40349	3	N	-0-			-0-
03	52824 X	48581	-0-	-4243	-0-	795	1	47786	3	N	-0-			-0-
04	49920 X	44928	-0-	-4992	-0-	583	1	44345	3	N	-0-			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560														
11	38160 X	33836	-0-	-4324	-0-	1119	1	32717	3	Y	-0-			-0-
12	39432 X	32349	-0-	-7083	-0-	1486	1	30863	3	Y	-0-			-0-
01	39184 X	32752	-0-	-6432	-0-	1632	1	31120	3	Y	-0-			-0-
02	35392 X	28625	-0-	-6767	-0-	1278	1	27347	3	Y	-0-			-0-
03	37076 X	31076	-0-	-6000	-0-	1244	1	29832	3	Y	-0-			-0-
04	33840 X	29414	-0-	-4426	-0-	1095	1	28319	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GUTIERREZ-LEYENDECKER														
WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050														
M 0	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												
11	36300 X	34849 -0-	-1451	-0-	1153 1	33696 3	Y	-0-						
12	37510 X	34045 -0-	-3465	-0-	1564 1	32481 3	Y	-0-						
01	38719 X	32525 -0-	-6194	-0-	1620 1	30905 3	Y	-0-						
02	34972 X	29644 -0-	-5328	-0-	1323 1	28321 3	Y	-0-						
03	37727 X	30762 -0-	-6965	-0-	1231 1	29531 3	Y	-0-						
04	34860 X	31753 -0-	-3107	-0-	1182 1	30571 3	Y	-0-						
DORA MARTIN A												WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT					
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT					
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT					
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT					
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT					
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT					
FASKEN STATE A2716 PSA B												WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394		
11	41940 X	36493 -0-	-5447	-0-	792 1	35701 3	Y	-0-						
12	41509 X	37659 -0-	-3850	-0-	879 1	36780 3	Y	-0-						
01	40951 X	34081 -0-	-6870	-0-	656 1	33425 3	Y	-0-						
02	35672 X	31064 -0-	-4608	-0-	523 1	30541 3	Y	-0-						
03	38409 X	36936 -0-	-1473	-0-	605 1	36331 3	Y	-0-						
04	36480 X	34611 -0-	-1869	-0-	449 1	34162 3	Y	-0-						
DORA MARTIN B PSA B												WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311		
11	32 X	32 -0-	-0-	-0-	1 1	31 3	Y	-0-						
12	7 X	7 -0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-						
01	12 X	-0- -0-	-12	-0-				Y	-0-					
02	28 X	-0- -0-	-28	-0-				Y	-0-					
03	31 X	30 -0-	-1	-0-	1 1	29 3	Y	-0-						
04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-				Y	-0-					
OWEN 1080-5												WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432		
11	74100 X	64951 -0-	-9149	-0-	1410 1	63541 3	Y	-0-						
12	73718 X	64241 -0-	-9477	-0-	1499 1	62742 3	Y	-0-						
01	72943 X	62810 -0-	-10133	-0-	1209 1	61601 3	Y	-0-						
02	65884 X	54154 -0-	-11730	-0-	911 1	53243 3	Y	-0-						
03	72943 X	59835 -0-	-13108	-0-	980 1	58855 3	Y	-0-						
04	64950 X	53010 -0-	-11940	-0-	688 1	52322 3	Y	-0-						
OWEN 1080-5												WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345		
11	66030 X	53154 -0-	-12876	-0-	1154 1	52000 3	Y	-0-						
12	66526 X	53009 -0-	-13517	-0-	1237 1	51772 3	Y	-0-						
01	64294 X	54042 -0-	-10252	-0-	1041 1	53001 3	Y	-0-						
02	50904 X	46121 -0-	-4783	-0-	776 1	45345 3	Y	-0-						
03	56358 X	52482 -0-	-3876	-0-	859 1	51623 3	Y	-0-						
04	53160 X	47357 -0-	-5803	-0-	615 1	46742 3	Y	-0-						
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B												WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229		
11	49505 X	49505 -0-	-0-	-0-	1637 1	47868 3	N	-0-						
12	44899 X	44899 -0-	-0-	-0-	2063 1	42836 3	N	-0-						
01	48236 X	40466 -0-	-7770	-0-	2016 1	38450 3	N	-0-						
02	46200 X	34405 -0-	-11795	-0-	1536 1	32869 3	N	-0-						
03	51150 X	33352 -0-	-17798	-0-	1335 1	32017 3	N	-0-						
04	49500 X	29319 -0-	-20181	-0-	1092 1	28227 3	N	-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432													
M	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										
11	35041 X	35041 -0-	-0-	-0-	1159 1	33882 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	34166 X	34166 -0-	-0-	-0-	1570 1	32596 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	48329 X	31917 -0-	-16412	-0-	1590 1	30327 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	43652 X	30660 -0-	-12992	-0-	1369 1	29291 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	41447 X	31350 -0-	-10097	-0-	1255 1	30095 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	35040 X	27751 -0-	-7289	-0-	1033 1	26718 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106													
11	63480 X	3980 -0-	-59500	-0-	86 1	3894 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	63271 X	61284 -0-	-1987	-0-	1430 1	59854 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	60977 X	50224 -0-	-10753	-0-	967 1	49257 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	53760 X	39957 -0-	-13803	-0-	672 1	39285 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	61287 X	42834 -0-	-18453	-0-	701 1	42133 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	59310 X	36536 -0-	-22774	-0-	474 1	36062 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913													
11	43260 X	30573 -0-	-12687	-0-	1011 1	29562 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	40083 X	34711 -0-	-5372	-0-	1595 1	33116 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	43555 X	33390 -0-	-10165	-0-	1663 1	31727 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	39340 X	29195 -0-	-10145	-0-	1303 1	27892 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	38161 X	29894 -0-	-8267	-0-	1196 1	28698 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	33600 X	26955 -0-	-6645	-0-	1003 1	25952 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764													
11	44520 X	34256 -0-	-10264	-0-	1133 1	33123 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	41447 X	35522 -0-	-5925	-0-	1632 1	33890 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	42346 X	39373 -0-	-2973	-0-	1961 1	37412 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	38248 X	35571 -0-	-2677	-0-	1588 1	33983 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	39804 X	38375 -0-	-1429	-0-	1536 1	36839 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	38100 X	36988 -0-	-1112	-0-	1377 1	35611 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179													
11	34110 X	25495 -0-	-8615	-0-	843 1	24652 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	33635 X	32677 -0-	-958	-0-	1501 1	31176 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	35247 X	31115 -0-	-4132	-0-	1550 1	29565 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	31836 X	26347 -0-	-5489	-0-	1176 1	25171 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	35247 X	28268 -0-	-6979	-0-	1131 1	27137 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	31620 X	25127 -0-	-6493	-0-	935 1	24192 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455													
11	30870 X	28906 -0-	-1964	-0-	627 1	28279 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31899 X	29733 -0-	-2166	-0-	694 1	29039 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	30876 X	28990 -0-	-1886	-0-	558 1	28432 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	27888 X	24968 -0-	-2920	-0-	420 1	24548 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	29884 X	29086 -0-	-798	-0-	476 1	28610 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	28920 X	27194 -0-	-1726	-0-	353 1	26841 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729													
11	696964 X	159523 -0-	-537441	-0-	5276 1	154247 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	213001 X	153222 -0-	-59779	-0-	7040 1	146182 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	191487 X	145838 -0-	-45649	-0-	7265 1	138573 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	172956 X	123941 -0-	-49015	-0-	5533 1	118408 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	179366 X	128788 -0-	-50578	-0-	5155 1	123633 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	159510 X	118404 -0-	-41106	-0-	4408 1	113996 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712														
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
11	131880 X	108313	-0-	-23567	-0-	3582	1	104731	3	Y	-0-			-0-
12	129735 X	98620	-0-	-31115	-0-	4532	1	94088	3	Y	-0-			-0-
01	120466 X	107603	-0-	-12863	-0-	5360	1	102243	3	Y	-0-			-0-
02	108808 X	92029	-0-	-16779	-0-	4108	1	87921	3	Y	-0-			-0-
03	116870 X	97775	-0-	-19095	-0-	3913	1	93862	3	Y	-0-			-0-
04	108300 X	89727	-0-	-18573	-0-	3340	1	86387	3	Y	-0-			-0-
MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812														
11	81570 X	68246	-0-	-13324	-0-	2257	1	65988	3	Y	1			1
12	80538 X	65549	-0-	-14989	-0-	3012	1	62537	3	Y	-0-	1 1		-0-
01	77252 X	66021	-0-	-11231	-0-	3289	1	62732	3	Y	-0-			-0-
02	69776 X	67185	-0-	-2591	-0-	2999	1	64186	3	Y	-0-			-0-
03	73346 X	71166	-0-	-2180	-0-	2848	1	68318	3	Y	-0-			-0-
04	68250 X	62070	-0-	-6180	-0-	2311	1	59759	3	Y	-0-			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869														
11	55860 X	41715	-0-	-14145	-0-	2600	1	39115	3	Y	-0-			-0-
12	53413 X	44532	-0-	-8881	-0-	417	1	44115	3	Y	-0-			-0-
01	52545 X	44404	-0-	-8141	-0-	1048	1	43356	3	Y	-0-			-0-
02	45976 X	37339	-0-	-8637	-0-	1208	1	36131	3	Y	-0-			-0-
03	45849 X	39672	-0-	-6177	-0-	814	1	38858	3	Y	-0-			-0-
*04	46261 X	46261	-0-	-0-	-0-	848	1	45413	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601														
11	38550 X	31512	-0-	-7038	-0-	1042	1	30470	3	Y	-0-			-0-
12	37820 X	31079	-0-	-6741	-0-	1428	1	29651	3	Y	-0-			-0-
01	35154 X	31084	-0-	-4070	-0-	1548	1	29536	3	Y	-0-			-0-
02	31752 X	27646	-0-	-4106	-0-	1234	1	26412	3	Y	-0-			-0-
03	33914 X	30528	-0-	-3386	-0-	1222	1	29306	3	Y	-0-			-0-
04	31500 X	28795	-0-	-2705	-0-	1072	1	27723	3	Y	-0-			-0-
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797														
11	54510 X	52499	-0-	-2011	-0-	3259	1	49024	3	Y	196	193 1		25
12	56327 X	53222	-0-	-3105	-0-	497	1	52515	3	Y	191	194 1		22
01	55459 X	52273	-0-	-3186	-0-	1230	1	50872	3	Y	155	149 1		28
02	49784 X	45593	-0-	-4191	-0-	1472	1	44018	3	Y	94	102 1		20
03	55118 X	49341	-0-	-5777	-0-	1011	1	48239	3	Y	83	93 1		10
04	52500 X	46396	-0-	-6104	-0-	848	1	45401	3	Y	134	130 1		14
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730														
11	51660 X	-0-	-0-	-51660	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
12	53382 X	-0-	-0-	-53382	-0-					Y	-0-			-0-
01	39866 X	-0-	-0-	-39866	-0-					Y	-0-			-0-
02	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-			-0-
03	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-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														
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	83670 X	76351	-0-	-7319	-0-	4738	1	71268	3	Y	314	317	1	47
12	86459 X	77359	-0-	-9100	-0-	345	9	721	1	Y	395	389	1	53
01	85002 X	75491	-0-	-9511	-0-	435	9	1771	1	Y	399	373	1	79
02	74732 X	66578	-0-	-8154	-0-	439	9	2142	1	Y	338	341	1	76
03	78895 X	71842	-0-	-7053	-0-	372	9	1468	1	Y	310	337	1	49
04	76350 X	68547	-0-	-7803	-0-	341	9	1251	1	Y	305	314	1	40
						336	9							
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528														
11	255930 X	205841	-0-	-50089	-0-	6808	1	199033	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	262942 X	198955	-0-	-63987	-0-	9142	1	189813	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	242668 X	190161	-0-	-52507	-0-	9473	1	180688	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	219184 X	163350	-0-	-55834	-0-	7292	1	156058	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	221588 X	171802	-0-	-49786	-0-	6876	1	164926	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	205830 X	158136	-0-	-47694	-0-	5887	1	152249	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931														
11	45750 X	38064	-0-	-7686	-0-	2373	1	35691	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	43741 X	37307	-0-	-6434	-0-	349	1	36958	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	42470 X	35643	-0-	-6827	-0-	841	1	34802	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	38360 X	30696	-0-	-7664	-0-	993	1	29703	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	42470 X	32440	-0-	-10030	-0-	666	1	31774	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	38070 X	34430	-0-	-3640	-0-	631	1	33799	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484														
11	39694 X	39694	-0-	-0-	-0-	2474	1	37216	3	Y	4	17	1	21
12	38223 X	36962	-0-	-1261	-0-	4	9	346	1	Y	-0-	21	1	-0-
01	37665 X	34629	-0-	-3036	-0-	817	1	33812	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	37044 X	29990	-0-	-7054	-0-	970	1	29019	3	Y	1	1	1	-0-
03	41013 X	32497	-0-	-8516	-0-	1	9	667	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	39690 X	30463	-0-	-9227	-0-	559	1	29904	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368														
11	78570 X	64360	-0-	-14210	-0-	4004	1	60232	3	Y	113	105	1	130
12	75330 X	65418	-0-	-9912	-0-	124	9	612	1	Y	94	99	1	125
01	73842 X	65326	-0-	-8516	-0-	103	9	1539	1	Y	94	108	1	111
02	66332 X	62582	-0-	-3750	-0-	103	9	2023	1	Y	68	103	1	76
03	69006 X	67143	-0-	-1863	-0-	75	9	1377	1	Y	70	99	1	47
04	64350 X	62322	-0-	-2028	-0-	77	9	1141	1	Y	69	76	1	40
						76	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	68580 X	56331	-0-	-12249	-0-	3506	1	52739	3	Y	78	56	1	69
12	65255 X	56861	-0-	-8394	-0-	86	9	56256	3	Y	66	59	1	76
01	64790 X	55968	-0-	-8822	-0-	73	9	54573	3	Y	69	71	1	74
02	55804 X	49410	-0-	-6394	-0-	1319	1	47748	3	Y	59	75	1	58
03	59737 X	53301	-0-	-6436	-0-	76	9	52142	3	Y	60	78	1	40
04	56340 X	50076	-0-	-6264	-0-	1597	1	49111	3	Y	44	52	1	32
						65	9							
						1093	1							
						66	9							
						917	1							
						48	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269														
11	195570 X	142181	-0-	-53389	-0-	8849	1	133113	3	Y	199	200	1	28
12	188015 X	138808	-0-	-49207	-0-	219	9	137318	3	Y	174	148	1	54
01	175212 X	130664	-0-	-44548	-0-	1299	1	127363	3	Y	203	221	1	36
02	148428 X	114185	-0-	-34243	-0-	191	9	110256	3	Y	220	165	1	91
03	155496 X	139663	-0-	-15833	-0-	3078	1	136587	3	Y	194	261	1	24
04	142170 X	127244	-0-	-14926	-0-	223	9	124745	3	Y	154	155	1	23
						3687	1							
						242	9							
						2863	1							
						213	9							
						2330	1							
						169	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205														
11	164970 X	117328	-0-	-47642	-0-	7294	1	109731	3	Y	275	280	1	37
12	158038 X	113722	-0-	-44316	-0-	303	9	112378	3	Y	255	216	1	76
01	146909 X	108357	-0-	-38552	-0-	1063	1	105488	3	Y	290	318	1	48
02	123928 X	93483	-0-	-30445	-0-	281	9	90133	3	Y	305	230	1	123
*03	128681 X	97943	-0-	-30738	-0-	2550	1	95620	3	Y	290	384	1	29
*04	117330 X	88572	-0-	-28758	-0-	319	9	86682	3	Y	246	243	1	32
						2004	1							
						336	9							
						1619	1							
						271	9							
OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11029 - 19587														
11	312960 X	253035	-0-	-59925	-0-	5494	1	247541	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	307706 X	250045	-0-	-57661	-0-	5834	1	244211	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	273234 X	238698	-0-	-34536	-0-	4596	1	234102	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	246792 X	206687	-0-	-40105	-0-	3477	1	203210	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	273234 X	219013	-0-	-54221	-0-	3586	1	215427	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	253050 X	202692	-0-	-50358	-0-	2631	1	200061	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11136 - 19494														
11	352350 X	275133	-0-	-77217	-0-	5974	1	269159	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	345278 X	272418	-0-	-72860	-0-	6356	1	266062	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	299987 X	259583	-0-	-40404	-0-	4998	1	254585	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	270956 X	224065	-0-	-46891	-0-	3769	1	220296	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	299987 X	239262	-0-	-60725	-0-	3917	1	235345	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	275130 X	222917	-0-	-52213	-0-	2893	1	220024	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19720														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	354450 X	274195	-0-	-80255	-0-	5954	1	268241	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	345092 X	270229	-0-	-74863	-0-	6305	1	263924	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	300576 X	255831	-0-	-44745	-0-	4926	1	250905	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	271488 X	219725	-0-	-51763	-0-	3696	1	216029	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	300576 X	231825	-0-	-68751	-0-	3796	1	228029	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	274200 X	214393	-0-	-59807	-0-	2783	1	211610	3	Y	-0-	-0-	-0-	
OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19286														
11	344160 X	266962	-0-	-77198	-0-	5796	1	261166	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	337683 X	262189	-0-	-75494	-0-	6117	1	256072	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	293012 X	248416	-0-	-44596	-0-	4783	1	243633	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	264656 X	212398	-0-	-52258	-0-	3573	1	208825	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	293012 X	224022	-0-	-68990	-0-	3668	1	220354	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	266970 X	207238	-0-	-59732	-0-	2690	1	204548	3	Y	-0-	-0-	-0-	
DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159														
11	230820 X	171172	-0-	-59648	-0-	5661	1	165511	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	224254 X	164878	-0-	-59376	-0-	7576	1	157302	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	202585 X	157438	-0-	-45147	-0-	7843	1	149595	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	182980 X	134143	-0-	-48837	-0-	5989	1	128154	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	191704 X	139634	-0-	-52070	-0-	5589	1	134045	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	171180 X	128214	-0-	-42966	-0-	4773	1	123441	3	Y	-0-	-0-	-0-	
DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981														
11	160020 X	111411	-0-	-48609	-0-	3685	1	107726	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	153357 X	106760	-0-	-46597	-0-	4906	1	101854	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	137826 X	99606	-0-	-38220	-0-	4962	1	94644	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	124488 X	84128	-0-	-40360	-0-	3756	1	80372	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	126852 X	86933	-0-	-39919	-0-	3479	1	83454	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	111420 X	78516	-0-	-32904	-0-	2923	1	75593	3	Y	-0-	-0-	-0-	
DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385														
11	193170 X	134158	-0-	-59012	-0-	4437	1	129721	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	184264 X	128798	-0-	-55466	-0-	5918	1	122880	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	171616 X	120388	-0-	-51228	-0-	5997	1	114391	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	155008 X	102098	-0-	-52910	-0-	4558	1	97540	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	151559 X	106025	-0-	-45534	-0-	4243	1	101782	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	134160 X	96452	-0-	-37708	-0-	3591	1	92861	3	Y	-0-	-0-	-0-	
DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860														
11	177450 X	124580	-0-	-52870	-0-	4120	1	120460	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	169694 X	120607	-0-	-49087	-0-	5542	1	115065	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	152365 X	113639	-0-	-38726	-0-	5661	1	107978	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	137620 X	96942	-0-	-40678	-0-	4328	1	92614	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	141577 X	101094	-0-	-40483	-0-	4046	1	97048	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	124590 X	92990	-0-	-31600	-0-	3462	1	89528	3	Y	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617											
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
11	143130 X	116736 -0-	-26394 -0-	3861 1	112875 3	Y	-0-				34
12	140709 X	113522 -0-	-27187 -0-	5216 1	108306 3	Y	-0-				34
01	135253 X	110091 -0-	-25162 -0-	5484 1	104607 3	Y	-0-				34
02	122164 X	94901 -0-	-27263 -0-	4237 1	90664 3	Y	-0-				34
03	121892 X	100764 -0-	-21128 -0-	4032 1	96707 3	Y	23	22	1		35
				25 9							
04	116730 X	93291 -0-	-23439 -0-	3473 1	89818 3	Y	-0-				35
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630											
11	183090 X	151256 -0-	-31834 -0-	5003 1	146253 3	Y	-0-				41
12	181195 X	148104 -0-	-33091 -0-	6805 1	141299 3	Y	-0-				41
01	170810 X	145005 -0-	-25805 -0-	7223 1	137782 3	Y	-0-				41
02	154280 X	126420 -0-	-27860 -0-	5644 1	120776 3	Y	-0-				41
*03	156457 X	135112 -0-	-21345 -0-	5407 1	129680 3	Y	23	25	1		39
				25 9							
*04	151260 X	126954 -0-	-24306 -0-	4726 1	122228 3	Y	-0-				39
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887											
11	141120 X	102753 -0-	-38367 -0-	6384 1	96029 3	Y	309	313	1		42
				340 9							
12	135501 X	99671 -0-	-35830 -0-	931 1	98424 3	Y	287	243	1		86
				316 9							
01	126759 X	96189 -0-	-30570 -0-	2260 1	93512 3	Y	379	404	1		61
				417 9							
02	107800 X	83457 -0-	-24343 -0-	2689 1	80399 3	Y	335	258	1		138
				369 9							
03	112251 X	88473 -0-	-23778 -0-	1809 1	86295 3	Y	335	439	1		34
				369 9							
04	102750 X	80238 -0-	-22512 -0-	1466 1	78456 3	Y	287	284	1		37
				316 9							
HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194											
11	243870 X	182063 -0-	-61807 -0-	6022 1	176041 3	Y	-0-				-0-
12	234360 X	174904 -0-	-59456 -0-	8037 1	166867 3	Y	-0-				-0-
01	216814 X	155510 -0-	-61304 -0-	7747 1	147763 3	Y	-0-				-0-
02	195832 X	144751 -0-	-51081 -0-	6462 1	138289 3	Y	-0-				-0-
03	197005 X	151224 -0-	-45781 -0-	6052 1	145172 3	Y	-0-				-0-
04	182070 X	139148 -0-	-42922 -0-	5180 1	133968 3	Y	-0-				-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150											
11	94770 X	54485 -0-	-40285 -0-	1802 1	52683 3	Y	-0-				-0-
12	87327 X	50757 -0-	-36570 -0-	2332 1	48425 3	Y	-0-				-0-
01	71610 X	47479 -0-	-24131 -0-	2365 1	45114 3	Y	-0-				-0-
02	64680 X	40832 -0-	-23848 -0-	1823 1	39009 3	Y	-0-				-0-
03	64232 X	41529 -0-	-22703 -0-	1662 1	39867 3	Y	-0-				-0-
04	54480 X	38241 -0-	-16239 -0-	1424 1	36817 3	Y	-0-				-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734											
11	285150 X	209091 -0-	-76059 -0-	6916 1	202175 3	Y	-0-				-0-
12	277450 X	203400 -0-	-74050 -0-	9346 1	194054 3	Y	-0-				-0-
01	246946 X	196753 -0-	-50193 -0-	9801 1	186952 3	Y	-0-				-0-
02	223048 X	169496 -0-	-53552 -0-	7567 1	161929 3	Y	-0-				-0-
03	227695 X	178824 -0-	-48871 -0-	7157 1	171667 3	Y	-0-				-0-
04	209100 X	165449 -0-	-43651 -0-	6159 1	159290 3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
11	248670 X	192456	-0-	-56214	-0-	6365	1	186091	3	Y	-0-			-0-
12	241955 X	185639	-0-	-56316	-0-	8530	1	177109	3	Y	-0-			-0-
01	226331 X	176765	-0-	-49566	-0-	8806	1	167959	3	Y	-0-			-0-
02	204428 X	151534	-0-	-52894	-0-	6765	1	144769	3	Y	-0-			-0-
03	204817 X	159273	-0-	-45544	-0-	6375	1	152898	3	Y	-0-			-0-
04	192450 X	148450	-0-	-44000	-0-	5527	1	142923	3	Y	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891														
11	265920 X	201232	-0-	-64688	-0-	6656	1	194576	3	Y	-0-			-0-
12	257734 X	194796	-0-	-62938	-0-	8951	1	185845	3	Y	-0-			-0-
01	237832 X	176237	-0-	-61595	-0-	8779	1	167458	3	Y	-0-			-0-
02	214816 X	160304	-0-	-54512	-0-	7156	1	153148	3	Y	-0-			-0-
03	215760 X	168811	-0-	-46949	-0-	6756	1	162055	3	Y	-0-			-0-
04	201240 X	154707	-0-	-46533	-0-	5759	1	148948	3	Y	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589														
11	291930 X	236503	-0-	-55427	-0-	7822	1	228681	3	Y	-0-			-0-
12	287587 X	228412	-0-	-59175	-0-	10495	1	217917	3	Y	-0-			-0-
01	265422 X	220282	-0-	-45140	-0-	10973	1	209309	3	Y	-0-			-0-
02	239736 X	189724	-0-	-50012	-0-	8470	1	181254	3	Y	-0-			-0-
03	244373 X	202837	-0-	-41536	-0-	8118	1	194719	3	Y	-0-			-0-
04	236490 X	188262	-0-	-48228	-0-	7009	1	181253	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105														
11	290160 X	214466	-0-	-75694	-0-	7093	1	207373	3	Y	-0-			-0-
12	282720 X	208084	-0-	-74636	-0-	9561	1	198523	3	Y	-0-			-0-
01	249333 X	199757	-0-	-49576	-0-	9951	1	189806	3	Y	-0-			-0-
02	225204 X	172031	-0-	-53173	-0-	7680	1	164351	3	Y	-0-			-0-
03	237367 X	180579	-0-	-56788	-0-	7227	1	173352	3	Y	-0-			-0-
04	214470 X	167707	-0-	-46763	-0-	6243	1	161464	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944														
11	76821 X	76821	-0-	-0-	-0-	2541	1	74280	3	Y	-0-			-0-
12	73366 X	73366	-0-	-0-	-0-	3371	1	69995	3	Y	-0-			-0-
01	66898 X	59152	-0-	-7746	-0-	2947	1	56205	3	Y	-0-			-0-
02	66457 X	66457	-0-	-0-	-0-	2967	1	63490	3	Y	-0-			-0-
03	68251 X	68251	-0-	-0-	-0-	2732	1	65519	3	Y	-0-			-0-
04	64740 X	62148	-0-	-2592	-0-	2314	1	59834	3	Y	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781														
11	124260 X	92372	-0-	-31888	-0-	3055	1	89317	3	Y	-0-			-0-
12	120404 X	88967	-0-	-31437	-0-	4088	1	84879	3	Y	-0-			-0-
01	112189 X	84852	-0-	-27337	-0-	4227	1	80625	3	Y	-0-			-0-
02	101332 X	72133	-0-	-29199	-0-	3220	1	68913	3	Y	-0-			-0-
03	103974 X	75153	-0-	-28821	-0-	3008	1	72145	3	Y	-0-			-0-
04	92370 X	67511	-0-	-24859	-0-	2513	1	64998	3	Y	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193														
11	138720 X	107911	-0-	-30809	-0-	3569	1	104342	3	Y	-0-			-0-
12	135346 X	104391	-0-	-30955	-0-	4797	1	99594	3	Y	-0-			-0-
01	128278 X	100229	-0-	-28049	-0-	4993	1	95236	3	Y	-0-			-0-
02	115864 X	85840	-0-	-30024	-0-	3832	1	82008	3	Y	-0-			-0-
03	120218 X	90047	-0-	-30171	-0-	3604	1	86443	3	Y	-0-			-0-
04	107910 X	81827	-0-	-26083	-0-	3046	1	78781	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
11	134400 X	106025	-0-	-28375	-0-	3507	1	102518	3	Y	-0-		-0-	
12	126480 X	102040	-0-	-24440	-0-	4689	1	97351	3	Y	-0-		-0-	
01	128030 X	97591	-0-	-30439	-0-	4862	1	92729	3	Y	-0-		-0-	
02	115640 X	83525	-0-	-32115	-0-	3729	1	79796	3	Y	-0-		-0-	
03	118730 X	87759	-0-	-30971	-0-	3512	1	84247	3	Y	-0-		-0-	
04	106020 X	79491	-0-	-26529	-0-	2959	1	76532	3	Y	-0-		-0-	
DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067														
11	84930 X	66002	-0-	-18928	-0-	2183	1	63819	3	Y	-0-		-0-	
12	82181 X	64526	-0-	-17655	-0-	2965	1	61561	3	Y	-0-		-0-	
01	79360 X	61395	-0-	-17965	-0-	3058	1	58337	3	Y	-0-		-0-	
02	71680 X	53685	-0-	-17995	-0-	2397	1	51288	3	Y	-0-		-0-	
03	74121 X	61188	-0-	-12933	-0-	2449	1	58739	3	Y	-0-		-0-	
04	66000 X	54143	-0-	-11857	-0-	2016	1	52127	3	Y	-0-		-0-	
APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581														
11	161340 X	137610	-0-	-23730	-0-	2480	1	135130	3	N	-0-		-0-	
12	161665 X	138238	-0-	-23427	-0-	2662	1	135576	3	N	-0-		-0-	
01	155651 X	133618	-0-	-22033	-0-	2478	1	131140	3	N	-0-		-0-	
02	135660 X	116528	-0-	-19132	-0-	142	1	116386	3	N	-0-		-0-	
03	145142 X	125231	-0-	-19911	-0-	2464	1	122767	3	N	-0-		-0-	
04	137610 X	117026	-0-	-20584	-0-	1336	1	115690	3	N	-0-		-0-	
WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789														
11	140970 X	109020	-0-	-31950	-0-	3606	1	105414	3	Y	-0-		-0-	
12	137206 X	105595	-0-	-31611	-0-	4852	1	100743	3	Y	-0-		-0-	
01	129425 X	101409	-0-	-28016	-0-	5052	1	96357	3	Y	-0-		-0-	
02	116900 X	86828	-0-	-30072	-0-	3876	1	82952	3	Y	-0-		-0-	
03	121086 X	91188	-0-	-29898	-0-	3650	1	87538	3	Y	-0-		-0-	
04	109020 X	82941	-0-	-26079	-0-	3088	1	79853	3	Y	-0-		-0-	
APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745														
11	153150 X	130965	-0-	-22185	-0-	2360	1	128605	3	N	-0-		-0-	
12	153636 X	130359	-0-	-23277	-0-	2510	1	127849	3	N	-0-		-0-	
01	147560 X	126039	-0-	-21521	-0-	2338	1	123701	3	N	-0-		-0-	
02	128940 X	109528	-0-	-19412	-0-	134	1	109394	3	N	-0-		-0-	
03	139004 X	116206	-0-	-22798	-0-	2286	1	113920	3	N	-0-		-0-	
04	130980 X	107898	-0-	-23082	-0-	1232	1	106666	3	N	-0-		-0-	
GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997														
11	82860 X	68936	-0-	-13924	-0-	2128	1	66808	3	Y	-0-		12	
12	82553 X	68473	-0-	-14080	-0-	1975	1	66498	3	Y	-0-		12	
01	79360 X	66289	-0-	-13071	-0-	2028	1	64261	3	Y	-0-		12	
02	69048 X	58593	-0-	-10455	-0-	2593	1	56000	3	Y	-0-		12	
*03	73780 X	62646	-0-	-11134	-0-	3165	1	59481	3	Y	-0-		12	
*04	68940 X	58663	-0-	-10277	-0-	2073	1	56589	3	Y	1	13 1	-0-	
						1	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	76080 X	62456	-0-	-13624	-0-	1928	1	60528	3	Y	-0-			4
12	75516 X	61195	-0-	-14321	-0-	1766	1	59429	3	Y	-0-			4
01	72292 X	59194	-0-	-13098	-0-	1811	1	57383	3	Y	-0-			4
02	62748 X	52308	-0-	-10440	-0-	2314	1	49994	3	Y	-0-			4
03	66805 X	56184	-0-	-10621	-0-	2838	1	53346	3	Y	-0-			4
04	62460 X	51667	-0-	-10793	-0-	1826	1	49840	3	Y	1	5	1	-0-
						1	9							
GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921														
11	75390 X	60645	-0-	-14745	-0-	1872	1	58773	3	Y	-0-			11
12	74338 X	58933	-0-	-15405	-0-	1700	1	57233	3	Y	-0-			11
01	71703 X	56753	-0-	-14950	-0-	1737	1	55016	3	Y	-0-			11
02	62076 X	49515	-0-	-12561	-0-	2191	1	47324	3	Y	-0-			11
03	65627 X	52964	-0-	-12663	-0-	2676	1	50288	3	Y	-0-			11
04	60660 X	49291	-0-	-11369	-0-	1741	1	47547	3	Y	3	14	1	-0-
						3	9							
L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276														
11	286560 X	198849	-0-	-87711	-0-	4318	1	194531	3	Y	-0-			-0-
12	274102 X	196106	-0-	-77996	-0-	4575	1	191531	3	Y	-0-			-0-
01	253053 X	183538	-0-	-69515	-0-	3534	1	180004	3	Y	-0-			-0-
02	202531 X	155138	-0-	-47393	-0-	2610	1	152528	3	Y	-0-			-0-
03	219418 X	164378	-0-	-55040	-0-	2691	1	161687	3	Y	-0-			-0-
04	198840 X	150207	-0-	-48633	-0-	1950	1	148257	3	Y	-0-			-0-
L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979														
11	265620 X	179514	-0-	-86106	-0-	3898	1	175616	3	Y	-0-			-0-
12	250821 X	172871	-0-	-77950	-0-	4033	1	168838	3	Y	-0-			-0-
01	233957 X	160817	-0-	-73140	-0-	3097	1	157720	3	Y	-0-			-0-
02	188350 X	135490	-0-	-52860	-0-	2279	1	133211	3	Y	-0-			-0-
03	199981 X	142917	-0-	-57064	-0-	2340	1	140577	3	Y	-0-			-0-
04	179520 X	128348	-0-	-51172	-0-	1666	1	126682	3	Y	-0-			-0-
PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199														
11	223080 X	168984	-0-	-54096	-0-	3670	1	165314	3	N	-0-			-0-
12	224006 X	166060	-0-	-57946	-0-	3874	1	162186	3	N	-0-			-0-
01	208413 X	156350	-0-	-52063	-0-	3011	1	153339	3	N	-0-			-0-
02	176092 X	134818	-0-	-41274	-0-	2268	1	132550	3	N	-0-			-0-
*03	182931 X	143520	-0-	-39411	-0-	2350	1	141170	3	N	-0-			-0-
04	168990 X	117355	-0-	-51635	-0-	1523	1	115832	3	N	-0-			-0-
PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345														
11	274950 X	210046	-0-	-64904	-0-	4561	1	205485	3	N	-0-			-0-
12	263097 X	203124	-0-	-59973	-0-	4739	1	198385	3	N	-0-			-0-
01	251565 X	191199	-0-	-60366	-0-	3682	1	187517	3	N	-0-			-0-
02	214116 X	163345	-0-	-50771	-0-	2748	1	160597	3	N	-0-			-0-
*03	225091 X	173300	-0-	-51791	-0-	2837	1	170463	3	N	-0-			-0-
04	210060 X	159530	-0-	-50530	-0-	2071	1	157459	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484													
M 0	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
11	305670 X	231949	-0-	-73721	-0-	5037 1	226912	3	N	-0-			-0-
12	300452 X	230285	-0-	-70167	-0-	5373 1	224912	3	N	-0-			-0-
01	282503 X	218890	-0-	-63613	-0-	4215 1	214675	3	N	-0-			-0-
02	241276 X	188029	-0-	-53247	-0-	3163 1	184866	3	N	-0-			-0-
*03	252278 X	199208	-0-	-53070	-0-	3262 1	195946	3	N	-0-			-0-
04	231960 X	164598	-0-	-67362	-0-	2136 1	162462	3	N	-0-			-0-
PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302													
11	218970 X	169731	-0-	-49239	-0-	3686 1	166045	3	N	-0-			-0-
12	214179 X	165218	-0-	-48961	-0-	3855 1	161363	3	N	-0-			-0-
01	201376 X	157252	-0-	-44124	-0-	3028 1	154224	3	N	-0-			-0-
02	171752 X	135145	-0-	-36607	-0-	2273 1	132872	3	N	-0-			-0-
*03	181567 X	142579	-0-	-38988	-0-	2334 1	140245	3	N	-0-			-0-
04	169740 X	122412	-0-	-47328	-0-	1589 1	120823	3	N	-0-			-0-
APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012													
11	356130 X	331373	-0-	-24757	-0-	5972 1	325401	3	N	-0-			-0-
12	368001 X	327349	-0-	-40652	-0-	6304 1	321045	3	N	-0-			-0-
01	368001 X	312545	-0-	-55456	-0-	5797 1	306748	3	N	-0-			-0-
02	332388 X	272370	-0-	-60018	-0-	333 1	272037	3	N	-0-			-0-
03	356159 X	289821	-0-	-66338	-0-	5703 1	284118	3	N	-0-			-0-
04	331380 X	270012	-0-	-61368	-0-	3084 1	266928	3	N	-0-			-0-
APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084													
11	356475 X	356475	-0-	-0-	-0-	6425 1	350050	3	N	-0-			-0-
12	357554 X	356032	-0-	-1522	-0-	6857 1	349175	3	N	-0-			-0-
01	357554 X	342323	-0-	-15231	-0-	6349 1	335974	3	N	-0-			-0-
02	322952 X	295069	-0-	-27883	-0-	360 1	294709	3	N	-0-			-0-
03	357554 X	315202	-0-	-42352	-0-	6202 1	309000	3	N	-0-			-0-
04	346020 X	291180	-0-	-54840	-0-	3325 1	287855	3	N	-0-			-0-
APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502													
11	354210 X	344267	-0-	-9943	-0-	6205 1	338062	3	N	-0-			-0-
12	366017 X	343620	-0-	-22397	-0-	6618 1	337002	3	N	-0-			-0-
01	366017 X	331751	-0-	-34266	-0-	6153 1	325598	3	N	-0-			-0-
02	330596 X	285826	-0-	-44770	-0-	349 1	285477	3	N	-0-			-0-
03	366017 X	305036	-0-	-60981	-0-	6002 1	299034	3	N	-0-			-0-
04	344280 X	284836	-0-	-59444	-0-	3253 1	281583	3	N	-0-			-0-
APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507													
11	331350 X	283148	-0-	-48202	-0-	5103 1	278045	3	N	-0-			-0-
12	342395 X	284192	-0-	-58203	-0-	5473 1	278719	3	N	-0-			-0-
01	335885 X	272684	-0-	-63201	-0-	5057 1	267627	3	N	-0-			-0-
02	288428 X	236287	-0-	-52141	-0-	289 1	235998	3	N	-0-			-0-
03	303707 X	251685	-0-	-52022	-0-	4952 1	246733	3	N	-0-			-0-
04	283140 X	233511	-0-	-49629	-0-	2667 1	230844	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	202050 X	122369	-0-	-79681	-0-	7438	1	111887	3	Y	2767	2704	1					158
12	177847 X	115910	-0-	-61937	-0-	3044	9	112190	3	Y	2417	2470	1					105
01	177847 X	107090	-0-	-70757	-0-	1061	1	101909	3	Y	2471	2476	1					100
02	139916 X	90768	-0-	-49148	-0-	2659	9	85428	3	Y	2257	2262	1					95
03	138756 X	94140	-0-	-44616	-0-	2463	1	89906	3	Y	2136	2142	1					89
04	122370 X	84854	-0-	-37516	-0-	2718	9	81627	3	Y	1547	1613	1					23
						2857	1											
						2483	9											
						1884	1											
						2350	9											
						1525	1											
						1702	9											
DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790																		
11	158790 X	92617	-0-	-66173	-0-	5721	1	86056	3	Y	764	740	1					43
12	135811 X	96039	-0-	-39772	-0-	840	9	94489	3	Y	596	615	1					24
01	135811 X	88965	-0-	-46846	-0-	894	1	86108	3	Y	705	703	1					26
02	101656 X	73429	-0-	-28227	-0-	656	9	70307	3	Y	701	700	1					27
03	101928 X	75762	-0-	-26166	-0-	2081	1	73627	3	Y	538	545	1					20
04	92940 X	66655	-0-	-26285	-0-	776	9	64799	3	Y	587	600	1					7
						2351	1											
						771	9											
						1543	1											
						592	9											
						1210	1											
						646	9											
DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967																		
11	157410 X	104912	-0-	-52498	-0-	6452	1	97062	3	Y	1271	1239	1					73
12	151807 X	98401	-0-	-53406	-0-	1398	9	96348	3	Y	1038	1065	1					46
01	151807 X	90795	-0-	-61012	-0-	911	1	87643	3	Y	940	947	1					39
02	116433 X	78374	-0-	-38059	-0-	1142	9	74782	3	Y	992	989	1					42
03	120404 X	79933	-0-	-40471	-0-	2118	1	77189	3	Y	1024	1024	1					42
04	104910 X	71580	-0-	-33330	-0-	1034	9	69270	3	Y	924	953	1					13
						2501	1											
						1091	9											
						1618	1											
						1126	9											
						1294	1											
						1016	9											
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641																		
11	166500 X	109487	-0-	-57013	-0-	6710	1	100938	3	Y	1672	1634	1					96
12	158069 X	102967	-0-	-55102	-0-	1839	9	100544	3	Y	1338	1375	1					59
01	158069 X	95383	-0-	-62686	-0-	951	1	91492	3	Y	1527	1524	1					62
02	126252 X	82136	-0-	-44116	-0-	1472	9	78273	3	Y	1132	1146	1					48
03	124961 X	83958	-0-	-41003	-0-	2211	1	80726	3	Y	1400	1390	1					58
04	109500 X	74856	-0-	-34644	-0-	1680	9	72110	3	Y	1272	1311	1					19
						1245	9											
						1692	1											
						1540	9											
						1347	1											
						1399	9											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	176580 X	122030	-0-	-54550	-0-	7487	1	112631	3	Y	1738	1696	1	102
12	170686 X	116155	-0-	-54531	-0-	1912	9	1073	1	113520	3	Y	1420	64
01	170686 X	107060	-0-	-63626	-0-	1562	9	2487	1	102911	3	Y	1511	63
02	103410 X	91738	-0-	-11672	-0-	1662	9	2926	1	87486	3	Y	1205	54
03	111972 X	94140	-0-	-17832	-0-	1326	9	1904	1	90831	3	Y	1277	55
04	108360 X	85582	-0-	-22778	-0-	1405	9	1545	1	82692	3	Y	1223	20
						1345	9							
DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265														
11	206280 X	124475	-0-	-81805	-0-	7691	1	115699	3	Y	986	967	1	55
12	181102 X	118196	-0-	-62906	-0-	1085	9	1097	1	116036	3	Y	966	40
01	181102 X	108969	-0-	-72133	-0-	1063	9	2539	1	105047	3	Y	1257	48
02	137907 X	92113	-0-	-45794	-0-	1383	9	2943	1	87993	3	Y	1070	43
03	141515 X	95188	-0-	-46327	-0-	1177	9	1932	1	92170	3	Y	987	38
04	124470 X	86455	-0-	-38015	-0-	1086	9	1570	1	84065	3	Y	745	8
						820	9							
SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512														
11	282840 X	215191	-0-	-67649	-0-	7117	1	208074	3	Y	-0-			-0-
12	292268 X	203198	-0-	-89070	-0-	9337	1	193861	3	Y	-0-			-0-
01	292268 X	187269	-0-	-104999	-0-	9329	1	177940	3	Y	-0-			-0-
02	229127 X	156469	-0-	-72658	-0-	6985	1	149484	3	Y	-0-			-0-
03	249054 X	160735	-0-	-88319	-0-	6433	1	154302	3	Y	-0-			-0-
04	215190 X	144920	-0-	-70270	-0-	5395	1	139525	3	Y	-0-			-0-
CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215														
11	281040 X	256192	-0-	-24848	-0-	8473	1	247719	3	Y	-0-			-0-
12	290408 X	245668	-0-	-44740	-0-	11288	1	234380	3	Y	-0-			-0-
01	290408 X	227719	-0-	-62689	-0-	11344	1	216375	3	Y	-0-			-0-
02	262304 X	191790	-0-	-70514	-0-	8562	1	183228	3	Y	-0-			-0-
03	289943 X	198558	-0-	-91385	-0-	7947	1	190611	3	Y	-0-			-0-
04	256200 X	179946	-0-	-76254	-0-	6699	1	173246	3	Y	-0-			-0-
						1	9							
CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533														
11	300210 X	271463	-0-	-28747	-0-	8979	1	262484	3	Y	-0-			-0-
12	310217 X	261801	-0-	-48416	-0-	12030	1	249771	3	Y	-0-			-0-
01	310217 X	244851	-0-	-65366	-0-	12197	1	232654	3	Y	-0-			-0-
02	280196 X	208003	-0-	-72193	-0-	9286	1	198717	3	Y	-0-			-0-
03	308853 X	216548	-0-	-92305	-0-	8667	1	207881	3	Y	-0-			-0-
04	271470 X	197463	-0-	-74007	-0-	7351	1	190112	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752														
M	0	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
11		72996 X	72996	-0-	-0-	-0-	2414	1	70582	3	Y	-0-		-0-
12		260777 X	260777	-0-	-0-	-0-	11983	1	248794	3	Y	-0-		-0-
01		252495 X	248776	-0-	-3719	-0-	12393	1	236383	3	Y	-0-		-0-
02		228060 X	210068	-0-	-17992	-0-	9378	1	200690	3	Y	-0-		-0-
*03		252495 X	216693	-0-	-35802	-0-	8673	1	208020	3	Y	-0-		-0-
*04		244350 X	196318	-0-	-48032	-0-	7309	1	189009	3	Y	-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275														
11		94214 X	94214	-0-	-0-	-0-	3116	1	91098	3	Y	-0-		-0-
12		333173 X	333173	-0-	-0-	-0-	15309	1	317864	3	Y	-0-		-0-
01		327267 X	318626	-0-	-8641	-0-	15872	1	302754	3	Y	-0-		-0-
02		295596 X	271256	-0-	-24340	-0-	12110	1	259146	3	Y	-0-		-0-
03		327267 X	282900	-0-	-44367	-0-	11323	1	271577	3	Y	-0-		-0-
04		316710 X	256787	-0-	-59923	-0-	9560	1	247227	3	Y	-0-		-0-
OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649														
11		577831 X	324695	-0-	-253136	-0-	7050	1	317645	3	Y	-0-		-0-
12		350052 X	306455	-0-	-43597	-0-	7150	1	299305	3	Y	-0-		-0-
01		350052 X	281191	-0-	-68861	-0-	5415	1	275776	3	Y	-0-		-0-
02		316176 X	235273	-0-	-80903	-0-	3958	1	231315	3	Y	-0-		-0-
03		350052 X	242087	-0-	-107965	-0-	3964	1	238123	3	Y	-0-		-0-
04		324690 X	220336	-0-	-104354	-0-	2860	1	217476	3	Y	-0-		-0-
OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813														
11		577162 X	356724	-0-	-220438	-0-	7745	1	348979	3	Y	-0-		-0-
12		350200 X	350200	-0-	-0-	-0-	8171	1	342029	3	Y	-0-		-0-
01		340907 X	324743	-0-	-16164	-0-	6253	1	318490	3	Y	-0-		-0-
02		307916 X	272058	-0-	-35858	-0-	4577	1	267481	3	Y	-0-		-0-
03		340907 X	279469	-0-	-61438	-0-	4576	1	274893	3	Y	-0-		-0-
04		329910 X	253379	-0-	-76531	-0-	3289	1	250090	3	Y	-0-		-0-
OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361														
11		561691 X	355909	-0-	-205782	-0-	7728	1	348181	3	Y	-0-		-0-
12		355278 X	355278	-0-	-0-	-0-	8289	1	346989	3	Y	-0-		-0-
01		331190 X	331190	-0-	-0-	-0-	6377	1	324813	3	Y	-0-		-0-
02		293804 X	279078	-0-	-14726	-0-	4695	1	274383	3	Y	-0-		-0-
03		325283 X	289088	-0-	-36195	-0-	4733	1	284355	3	Y	-0-		-0-
04		314790 X	261173	-0-	-53617	-0-	3390	1	257783	3	Y	-0-		-0-
OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092														
11		0	128340	-0-	128340	128340	2787	1	125553	3	Y	-0-		-0-
12		521964 X	393624	-0-	-128340	-0-	9184	1	384440	3	Y	-0-		-0-
01		379523 X	379523	-0-	-0-	-0-	7308	1	372215	3	Y	-0-		-0-
02		318515 X	318515	-0-	-0-	-0-	5358	1	313157	3	Y	-0-		-0-
03		346828 X	325287	-0-	-21541	-0-	5326	1	319961	3	Y	-0-		-0-
04		335640 X	290355	-0-	-45285	-0-	3769	1	286586	3	Y	-0-		-0-
STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384														
11		559256 X	415291	-0-	-143965	-0-	13736	1	401555	3	N	-0-		-0-
12		428544 X	413131	-0-	-15413	-0-	18983	1	394148	3	N	-0-		-0-
01		428544 X	378655	-0-	-49889	-0-	18863	1	359792	3	N	-0-		-0-
02		387072 X	311529	-0-	-75543	-0-	13908	1	297621	3	N	-0-		-0-
03		428544 X	314535	-0-	-114009	-0-	12589	1	301946	3	N	-0-		-0-
04		414720 X	276076	-0-	-138644	-0-	10278	1	265798	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN BRISCOE MANRY GU 0 WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469														
M	0	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										
11	0		122749	-0-	122749	122749	2666	1	120083	3	Y	-0-		-0-
12	541211	X	418462	-0-	-122749	-0-	9763	1	408699	3	Y	-0-		-0-
01	416246	X	416246	-0-	-0-	-0-	8015	1	408231	3	Y	-0-		-0-
02	349712	X	349712	-0-	-0-	-0-	5883	1	343829	3	Y	-0-		-0-
03	350439	X	350439	-0-	-0-	-0-	5738	1	344701	3	Y	-0-		-0-
04	312780	X	311329	-0-	-1451	-0-	4041	1	307288	3	Y	-0-		-0-
OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195														
11	567058	X	361195	-0-	-205863	-0-	7843	1	353352	3	Y	-0-		-0-
12	358289	X	358289	-0-	-0-	-0-	8359	1	349930	3	Y	-0-		-0-
01	334955	X	332138	-0-	-2817	-0-	6396	1	325742	3	Y	-0-		-0-
02	302540	X	280071	-0-	-22469	-0-	4711	1	275360	3	Y	-0-		-0-
03	334955	X	286618	-0-	-48337	-0-	4693	1	281925	3	Y	-0-		-0-
04	324150	X	257823	-0-	-66327	-0-	3346	1	254477	3	Y	-0-		-0-
OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280														
11	0		152337	-0-	152337	152337	3308	1	149029	3	Y	-0-		-0-
12	549664	X	397327	-0-	-152337	-0-	9270	1	388057	3	Y	-0-		-0-
01	378316	X	378316	-0-	-0-	-0-	7285	1	371031	3	Y	-0-		-0-
02	340060	X	319615	-0-	-20445	-0-	6050	1	313565	3	Y	-0-		-0-
03	376495	X	328514	-0-	-47981	-0-	5379	1	323135	3	Y	-0-		-0-
04	364350	X	293658	-0-	-70692	-0-	3811	1	289847	3	Y	-0-		-0-
OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089														
11	0		127721	-0-	127721	127721	3041	1	124680	3	Y	-0-		-0-
12	510865	X	383144	-0-	-127721	-0-	9865	1	373279	3	Y	-0-		-0-
01	374601	X	374601	-0-	-0-	-0-	8071	1	366530	3	Y	-0-		-0-
02	308171	X	308171	-0-	-0-	-0-	5184	1	302987	3	Y	-0-		-0-
03	336009	X	313798	-0-	-22211	-0-	5138	1	308660	3	Y	-0-		-0-
04	325170	X	280970	-0-	-44200	-0-	3647	1	277323	3	Y	-0-		-0-
OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053														
11	0		349787	-0-	349787	551324	7596	1	342191	3	Y	-0-		-0-
12	897307	X	345983	-0-	-551324	-0-	8072	1	337911	3	Y	-0-		-0-
01	333002	X	320848	-0-	-12154	-0-	6178	1	314670	3	Y	-0-		-0-
02	300776	X	267659	-0-	-33117	-0-	4503	1	263156	3	Y	-0-		-0-
03	333002	X	272317	-0-	-60685	-0-	4459	1	267858	3	Y	-0-		-0-
04	322260	X	243599	-0-	-78661	-0-	3162	1	240437	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981														
01	0		19134	-0-	19134	19134	368	1	18766	3	Y	-0-		-0-
02	0		256673	-0-	256673	275807	4318	1	252355	3	Y	-0-		-0-
03	574033	X	298226	-0-	-275807	-0-	4883	1	293343	3	Y	-0-		-0-
04	287490	X	267062	-0-	-20428	-0-	3466	1	263596	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122														
01	0		19795	-0-	19795	19795	381	1	19414	3	Y	-0-		-0-
02	0		258188	-0-	258188	277983	4343	1	253845	3	Y	-0-		-0-
03	590056	X	312073	-0-	-277983	-0-	5110	1	306963	3	Y	-0-		-0-
04	283830	X	270333	-0-	-13497	-0-	3509	1	266824	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895													
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	0	20843	-0-	20843	20843	401	1	20442	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	0	216869	-0-	216869	237712	3648	1	213221	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	494721 X	257009	-0-	-237712	-0-	4208	1	252801	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	236144 X	236144	-0-	-0-	-0-	3065	1	233079	3	Y	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075													
01	0	17604	-0-	17604	17604	339	1	17265	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	0	251975	-0-	251975	269579	4239	1	247736	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	571897 X	302318	-0-	-269579	-0-	4950	1	297368	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	277124 X	277124	-0-	-0-	-0-	3597	1	273527	3	Y	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118													
01	0	35511	-0-	35511	35511	684	1	34827	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	0	297702	-0-	297702	333213	5008	1	292694	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	632872 X	299659	-0-	-333213	-0-	4906	1	294753	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	318000 X	265251	-0-	-52749	-0-	3443	1	261808	3	Y	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893													
01	0	5110	-0-	5110	5110	98	1	5012	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	0	189180	-0-	189180	194290	3182	1	185998	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	455958 X	261668	-0-	-194290	-0-	4284	1	257384	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	243012 X	243012	-0-	-0-	-0-	3154	1	239858	3	Y	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926													
01	0	34331	-0-	34331	34331	661	1	33670	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	0	259511	-0-	259511	293842	4366	1	255145	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	576485 X	282643	-0-	-293842	-0-	4628	1	278015	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	273870 X	257623	-0-	-16247	-0-	3344	1	254279	3	Y	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603													
01	0	40417	-0-	40417	40417	778	1	39639	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	0	326188	-0-	326188	366605	5487	1	320701	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	731295 X	364690	-0-	-366605	-0-	5971	1	358719	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	343920 X	333426	-0-	-10494	-0-	4328	1	329098	3	Y	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028													
01	0	20240	-0-	20240	20240	390	1	19850	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	0	283529	-0-	283529	303769	4770	1	278759	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	631188 X	327419	-0-	-303769	-0-	5361	1	322058	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	312060 X	294444	-0-	-17616	-0-	3822	1	290622	3	Y	-0-	-0-	-0-
LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402													
02	0	82317	-0-	82317	82317	5271	1	77046	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	483611 X	401294	-0-	-82317	-0-	105	1	401189	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	384945 X	384945	-0-	-0-	-0-	384945	2			Y	-0-	-0-	-0-
LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736													
02	0	88136	-0-	88136	88136	5644	1	82492	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	421393 X	333257	-0-	-88136	-0-	88	1	333169	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	313620 X	303233	-0-	-10387	-0-	303233	2			Y	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0	31339	-0-	31339	31339	513	1	30826	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	445964 X	414625	-0-	-31339	-0-	5382	1	409243	3	Y	-0-	-0-	-0-
SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527													
03	0	22801	-0-	22801	22801	373	1	22428	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	462502 X	439701	-0-	-22801	-0-	5707	1	433994	3	Y	-0-	-0-	-0-
SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833													
03	0	30500	-0-	30500	30500	499	1	30001	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	461440 X	430940	-0-	-30500	-0-	5593	1	425347	3	Y	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820													
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
03	117021 X	NO RPT	-0-	-117021	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
04	184770 X	NO RPT	-0-	-184770	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
LONESTAR OPERATING, LLC 507495 RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594													
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H													
11	DLQ G-10	11981	-0-	11981	27274	6	1	11338	2	Y	236	241	1
						377	4	260	9				21
12	DLQ G-10	9737	-0-	9737	37011	140	1	9147	2	Y	197	200	1
						233	4	217	9				18
01	48972 X	11961	-0-	-37011	-0-	151	1	11222	2	Y	186	188	1
						383	4	205	9				16
02	14924 X	10447	-0-	-4477	-0-	123	1	9557	2	Y	173	171	1
						577	4	190	9				18
03	15283 X	10540	-0-	-4743	-0-	88	1	9915	2	Y	112	119	1
						414	4	123	9				11
*04	36096 X	36096	-0-	-0-	-0-	18218	1	17182	3	Y	199	202	1
						477	4	219	9				8
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214													
11	DLQ G-10	8145	-0-	8145	13238	4	1	7765	2	Y	107	103	1
						258	4	118	9				9
12	DLQ G-10	9292	-0-	9292	22530	134	1	8761	2	Y	158	153	1
						223	4	174	9				14
01	32759 X	10229	-0-	-22530	-0-	130	1	9607	2	Y	149	150	1
						328	4	164	9				13
02	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	114	1	8830	2	Y	141	139	1
						533	4	155	9				15
03	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	77	1	8689	2	Y	216	210	1
						363	4	238	9				21
*04	36309 X	36309	-0-	-0-	-0-	18465	1	17037	3	Y	287	295	1
						491	4	316	9				13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
LONESTAR OPERATING, LLC														
HORND FROG D UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	DLQ G-10	12694	-0-	12694	26024	6 1	11188 2	N	1025	1011	1			159
						372 4	1128 9							
12	DLQ G-10	13350	-0-	13350	39374	176 1	11528 2	N	1230	1166	1			223
						293 4	1353 9							
01	54878 X	15504	-0-	-39374	-0-	184 1	13631 2	N	1113	1205	1			131
						465 4	1224 9							
02	13290 X	13290	-0-	-0-	-0-	146 1	11382 2	N	977	1017	1			91
						687 4	1075 9							
03	13392 X	13274	-0-	-118	-0-	102 1	11460 2	N	1121	1025	1			187
						479 4	1233 9							
*04	44480 X	44480	-0-	-0-	-0-	21494 1	20247 3	N	1439	1335	1			291
						1156 4	1583 9							
HORND FROG E UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476														
11	DLQ G-10	8026	-0-	8026	16419	4 1	7377 2	N	364	359	1			56
						245 4	400 9							
12	DLQ G-10	8390	-0-	8390	24809	116 1	7600 2	N	437	414	1			79
						193 4	481 9							
01	34659 X	9850	-0-	-24809	-0-	121 1	8987 2	N	395	428	1			46
						307 4	435 9							
02	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	104 1	8117 2	N	347	361	1			32
						490 4	382 9							
03	8432 X	8378	-0-	-54	-0-	67 1	7556 2	N	399	364	1			67
						316 4	439 9							
*04	28890 X	28890	-0-	-0-	-0-	14172 1	13349 3	N	552	515	1			104
						762 4	607 9							
HORND FROG H UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649														
11	DLQ G-10	53174	-0-	53174	106692	24 1	48458 2	Y	2800	2858	1			244
						1612 4	3080 9							
12	DLQ G-10	59705	-0-	59705	166397	838 1	54905 2	Y	2333	2365	1			212
						1396 4	2566 9							
01	235039 X	68642	-0-	-166397	-0-	853 1	63221 2	Y	2192	2214	1			190
						2157 4	2411 9							
02	72044 X	72044	-0-	-0-	-0-	836 1	64996 2	Y	2079	2050	1			219
						3925 4	2287 9							
03	74817 X	74817	-0-	-0-	-0-	611 1	68592 2	Y	2499	2475	1			243
						2865 4	2749 9							
*04	120179 X	120179	-0-	-0-	-0-	59725 1	56392 3	Y	2272	2377	1			138
						1563 4	2499 9							
HORND FROG G UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603														
11	DLQ G-10	58990	-0-	58990	118575	27 1	53950 2	Y	2925	2993	1			255
						1795 4	3218 9							
12	DLQ G-10	66245	-0-	66245	184820	925 1	60647 2	Y	2846	2843	1			258
						1542 4	3131 9							
01	256693 X	71873	-0-	-184820	-0-	888 1	65797 2	Y	2675	2702	1			231
						2245 4	2943 9							
02	72602 X	72602	-0-	-0-	-0-	836 1	65047 2	Y	2537	2501	1			267
						3928 4	2791 9							
03	75901 X	75901	-0-	-0-	-0-	620 1	69558 2	Y	2561	2579	1			249
						2906 4	2817 9							
*04	126059 X	126059	-0-	-0-	-0-	62757 1	59164 3	Y	2267	2379	1			137
						1644 4	2494 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
LONESTAR OPERATING, LLC														
HORNED FROG NW A UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	23674	-0-	23674	46707	878	1	17931	2	Y	2437	2514	1	373
						2184	4	2681	9					
12	DLQ G-10	22446	-0-	22446	69153	1892	1	16979	2	Y	1692	1658	1	407
						1714	4	1861	9					
01	93540 X	24387	-0-	-69153	-0-	1915	1	18419	2	Y	1818	1739	1	486
						2053	4	2000	9					
02	22092 X	20959	-0-	-1133	-0-	1760	1	16342	2	Y	1464	1494	1	456
						1247	4	1610	9					
03	24459 X	24347	-0-	-112	-0-	1671	1	20044	2	Y	1750	1845	1	361
						707	4	1925	9					
*04	25822 X	25822	-0-	-0-	-0-	1378	1	23028	3	Y	1227	1380	1	208
						66	4	1350	9					
HORNED FROG NW B UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290														
11	DLQ G-10	15011	-0-	15011	28689	574	1	10803	2	Y	1848	1906	1	283
						1601	4	2033	9					
12	DLQ G-10	15456	-0-	15456	44145	1352	1	11437	2	Y	1282	1257	1	308
						1257	4	1410	9					
01	60465 X	16320	-0-	-44145	-0-	1352	1	11947	2	Y	1378	1318	1	368
						1505	4	1516	9					
02	14000 X	13592	-0-	-408	-0-	1231	1	10226	2	Y	1110	1132	1	346
						914	4	1221	9					
03	15500 X	15417	-0-	-83	-0-	1158	1	12281	2	Y	1326	1398	1	274
						519	4	1459	9					
*04	18972 X	18972	-0-	-0-	-0-	1011	1	16890	3	Y	930	1046	1	158
						48	4	1023	9					
HORNED FROG F-A														
WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 10581 - 22408														
11	DLQ G-10	62418	-0-	62418	129148	28	1	56776	2	N	3386	3543	1	508
						1889	4	3725	9					
12	DLQ G-10	67824	-0-	67824	196972	943	1	61822	2	N	3170	3097	1	581
						1572	4	3487	9					
01	276104 X	79132	-0-	-196972	-0-	976	1	72354	2	N	3030	3044	1	567
						2469	4	3333	9					
02	77919 X	77919	-0-	-0-	-0-	897	1	69741	2	N	2791	2847	1	511
						4211	4	3070	9					
03	83112 X	83112	-0-	-0-	-0-	678	1	76134	2	N	2836	2763	1	584
						3180	4	3120	9					
*04	138582 X	138582	-0-	-0-	-0-	68378	1	64259	3	N	2060	2485	1	159
						3679	4	2266	9					
HORNED FROG F-B														
WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 10221 - 22390														
11	DLQ G-10	69527	-0-	69527	146569	32	1	63487	2	N	3542	3695	1	118
						2112	4	3896	9					
12	DLQ G-10	76496	-0-	76496	223065	1069	1	70047	2	N	3272	3113	1	277
						1781	4	3599	9					
01	309305 X	86240	-0-	-223065	-0-	1065	1	78949	2	N	3211	3228	1	260
						2694	4	3532	9					
02	76720 X	76720	-0-	-0-	-0-	882	1	68583	2	N	2831	2951	1	140
						4141	4	3114	9					
03	83005 X	83005	-0-	-0-	-0-	676	1	75892	2	N	2970	2855	1	255
						3170	4	3267	9					
*04	140505 X	140505	-0-	-0-	-0-	69052	1	65128	3	N	2379	2562	1	72
						3708	4	2617	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495														
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	25888	-0-	25888	51038	895 1	21914 2	N	2799	2907 1				428
12	DLQ G-10	25956	-0-	25956	76994	3079 9	1610 1	20563 2	N	3439	3527 1			340
01	100290 X	23296	-0-	-76994	-0-	3783 9	1506 1	18688 2	N	2820	2583 1			577
02	24640 X	23106	-0-	-1534	-0-	3102 9	1555 1	18458 2	N	2812	2941 1			448
03	34878 X	34878	-0-	-0-	-0-	3093 9	1867 1	27964 2	N	4588	4234 1			802
04	25890 X	21878	-0-	-4012	-0-	5047 9	1039 1	17489 3	N	3001	3491 1			312
						49 4	3301 9							
HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552														
11	DLQ G-10	24876	-0-	24876	53393	873 1	20933 2	N	2791	2890 1				427
12	DLQ G-10	23372	-0-	23372	76765	3070 9	1481 1	18149 2	N	3402	3364 1			465
01	100215 X	23450	-0-	-76765	-0-	3742 9	1472 1	18465 2	N	3194	3028 1			631
02	25452 X	21580	-0-	-3872	-0-	3513 9	1378 1	16317 2	N	3532	3429 1			734
03	33193 X	33193	-0-	-0-	-0-	3885 9	1831 1	27520 2	N	3493	3474 1			753
04	24870 X	21040	-0-	-3830	-0-	3842 9	1000 1	16818 3	N	2886	3409 1			230
						47 4	3175 9							
HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399														
11	57748 X	57748	-0-	-0-	-0-	26 1	52713 2	N	2959	2914 1				235
12	57334 X	57334	-0-	-0-	-0-	1754 4	3255 9							
01	65460 X	65460	-0-	-0-	-0-	800 1	52471 2	N	2481	2314 1				402
02	63668 X	63668	-0-	-0-	-0-	1334 4	2729 9							
03	62682 X	57982	-0-	-4700	-0-	809 1	59955 2	N	2409	2661 1				150
*04	92414 X	92414	-0-	-0-	-0-	2046 4	2650 9							
						734 1	57064 2	N	2204	1959 1				395
						3446 4	2424 9							
						471 1	52813 2	N	2265	2485 1				175
						2206 4	2492 9							
						45288 1	42611 3	N	1887	1991 1				71
						2439 4	2076 9							
HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256														
11	73078 X	73078	-0-	-0-	-0-	34 1	67565 2	N	2937	3069 1				183
12	86366 X	69192	-0-	-17174	-0-	2248 4	3231 9							
01	86366 X	78148	-0-	-8218	-0-	975 1	63904 2	N	2444	2297 1				330
02	76496 X	69577	-0-	-6919	-0-	1625 4	2688 9							
03	78430 X	64996	-0-	-13434	-0-	976 1	72287 2	N	2198	2438 1				90
*04	128069 X	128069	-0-	-0-	-0-	2467 4	2418 9							
						803 1	62450 2	N	2321	1988 1				423
						3771 4	2553 9							
						529 1	59377 2	N	2373	2329 1				467
						2480 4	2610 9							
						63022 1	59264 3	N	2171	2530 1				108
						3395 4	2388 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
LONESTAR OPERATING, LLC														
HF ALDERMAN B														
WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	122562 X	122562	-0-	-0-	-0-	487 1	105710 2	N	11262	11187	1			345
						3977 4	12388 9							
12	110332 X	110332	-0-	-0-	-0-	1920 1	93165 2	N	11218	11157	1			406
						2907 4	12340 9							
01	113870 X	113870	-0-	-0-	-0-	1819 1	97785 2	N	9703	9977	1			132
						3593 4	10673 9							
02	90712 X	90712	-0-	-0-	-0-	1417 1	75977 2	N	7420	7030	1			522
						5156 4	8162 9							
03	73303 X	73303	-0-	-0-	-0-	1028 1	60547 2	N	7514	7862	1			174
						3463 4	8265 9							
*04	110423 X	110423	-0-	-0-	-0-	49645 1	48620 3	N	5952	5978	1			148
						5611 4	6547 9							
HF ALDERMAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831														
11	133703 X	133703	-0-	-0-	-0-	666 1	114074 2	N	13203	13437	1			197
						4440 4	14523 9							
12	122804 X	122804	-0-	-0-	-0-	2120 1	102968 2	N	13187	12921	1			463
						3210 4	14506 9							
01	125525 X	125525	-0-	-0-	-0-	1985 1	107152 2	N	11323	11633	1			153
						3933 4	12455 9							
02	102189 X	102189	-0-	-0-	-0-	1583 1	85040 2	N	8908	8723	1			338
						5767 4	9799 9							
03	83159 X	83159	-0-	-0-	-0-	1173 1	68316 2	N	8853	9014	1			177
						3932 4	9738 9							
*04	128674 X	128674	-0-	-0-	-0-	57681 1	56491 3	N	7256	7346	1			87
						6520 4	7982 9							
HORNED FROG WEST														
WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390														
11	56520 X	38053	-0-	-18467	-0-	895 1	29898 2	N	4891	4850	1			183
						1880 4	5380 9							
12	58404 X	31581	-0-	-26823	-0-	802 1	23101 2	N	3463	3412	1			234
						3869 4	3809 9							
01	58404 X	33178	-0-	-25226	-0-	876 1	25942 2	N	4175	4092	1			317
						1767 4	4593 9							
02	44632 X	29878	-0-	-14754	-0-	787 1	23238 2	N	3516	3647	1			186
						1985 4	3868 9							
03	45694 X	31800	-0-	-13894	-0-	731 1	26346 2	N	3213	3235	1			164
						1189 4	3534 9							
04	38040 X	29232	-0-	-8808	-0-	25260 3	970 4	N	2729	2763	1			130
						3002 9								
HORNED FROG WEST														
WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434														
11	74430 X	36987	-0-	-37443	-0-	861 1	28752 2	N	5072	4939	1			289
						1795 4	5579 9							
12	76911 X	30351	-0-	-46560	-0-	768 1	22136 2	N	3120	3334	1			75
						4015 4	3432 9							
01	63271 X	33421	-0-	-29850	-0-	874 1	25901 2	N	4396	4154	1			317
						1810 4	4836 9							
02	43008 X	29447	-0-	-13561	-0-	775 1	22875 2	N	3277	3288	1			306
						2192 4	3605 9							
03	43617 X	32009	-0-	-11608	-0-	733 1	26415 2	N	3359	3354	1			311
						1166 4	3695 9							
04	36990 X	29906	-0-	-7084	-0-	25389 3	975 4	N	3220	3170	1			361
						3542 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC 609267														
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	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														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PERDIDO ENERGY, LLC 653223														
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF. 13791 - 17500														
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2				N	-0-		-0-
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2				N	-0-		-0-
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2				N	-0-		-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2				N	-0-		-0-
*03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2				N	-0-		-0-
04	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														
11	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2				N	-0-		-0-
12	2759 X	2616	-0-	-143	-0-	2616	2				N	-0-		-0-
01	2914 X	2514	-0-	-400	-0-	2514	2				N	-0-		-0-
02	2632 X	2361	-0-	-271	-0-	2361	2				N	-0-		-0-
03	3069 X	2649	-0-	-420	-0-	2649	2				N	-0-		-0-
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-						N	NO RPT		-0-
NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 11199 - 15095														
11	18510 X	14190	-0-	-4320	-0-	14190	2				N	-0-		-0-
12	17484 X	15661	-0-	-1823	-0-	15661	2				N	-0-		-0-
01	17484 X	16464	-0-	-1020	-0-	16464	2				N	-0-		-0-
02	15596 X	13727	-0-	-1869	-0-	13727	2				N	-0-		-0-
*03	17141 X	17141	-0-	-0-	-0-	17141	2				N	-0-		-0-
04	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-						N	NO RPT		-0-
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 11344 - 15246														
11	7260 X	4736	-0-	-2524	-0-	4736	2				N	-0-		-0-
12	7936 X	6952	-0-	-984	-0-	6952	2				N	-0-		-0-
01	10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2				N	-0-		-0-
02	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2				N	-0-		-0-
03	9176 X	6412	-0-	-2764	-0-	6412	2				N	-0-		-0-
04	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-						N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223															
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
*03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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															
11	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-			-0-
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-			-0-
01	3720 X	3097	-0-	-623	-0-	-0-	3097	2			N	-0-			-0-
02	3360 X	3164	-0-	-196	-0-	-0-	3164	2			N	-0-			-0-
*03	3720 X	3228	-0-	-492	-0-	-0-	3228	2			N	-0-			-0-
04	3420 X	2839	-0-	-581	-0-	-0-	2839	2			N	-0-			-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408															
11	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-			-0-
12	3658 X	3442	-0-	-216	-0-	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
01	4309 X	3078	-0-	-1231	-0-	-0-	3078	2			N	-0-			-0-
02	3892 X	2913	-0-	-979	-0-	-0-	2913	2			N	-0-			-0-
*03	4309 X	2741	-0-	-1568	-0-	-0-	2741	2			N	-0-			-0-
04	3900 X	2410	-0-	-1490	-0-	-0-	2410	2			N	-0-			-0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407															
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823															
11	34080 X	25595	-0-	-8485	-0-	-0-	969	1	24626	3	N	-0-			-0-
12	35216 X	29078	-0-	-6138	-0-	-0-	1318	1	27760	3	N	-0-			-0-
01	35216 X	18014	-0-	-17202	-0-	-0-	18014	3			N	-0-			-0-
02	29092 X	28054	-0-	-1038	-0-	-0-	414	1	27640	3	N	-0-			-0-
03	30659 X	25956	-0-	-4703	-0-	-0-	1064	1	24892	3	N	-0-			-0-
04	28140 X	24518	-0-	-3622	-0-	-0-	1046	1	23472	3	N	-0-			-0-

BRELENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125															
11	44270 X	44270	-0-	-0-	-0-	-0-	520	1	43750	3	N	-0-			-0-
12	40827 X	38022	-0-	-2805	-0-	-0-	97	1	37925	3	N	-0-			-0-
01	37934 X	37934	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	37484	3	N	-0-			-0-
02	41328 X	31007	-0-	-10321	-0-	-0-	31007	3			N	-0-			-0-
03	45756 X	36264	-0-	-9492	-0-	-0-	380	1	35884	3	N	-0-			-0-
04	44280 X	32402	-0-	-11878	-0-	-0-	317	1	32085	3	N	-0-			-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445															
11	186120 X	154976	-0-	-31144	-0-	-0-	154976	3			N	-0-			-0-
12	192324 X	132371	-0-	-59953	-0-	-0-	1533	1	130838	3	N	-0-			-0-
01	180978 X	133938	-0-	-47040	-0-	-0-	133938	3			N	-0-			-0-
02	157976 X	113709	-0-	-44267	-0-	-0-	339	1	113370	3	N	-0-			-0-
03	166036 X	126439	-0-	-39597	-0-	-0-	283	1	126156	3	N	-0-			-0-
04	154980 X	118636	-0-	-36344	-0-	-0-	3329	1	115307	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407													
ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	79920 X	64475	-0-	-15445	-0-	64475	3			N	-0-		-0-
12	79174 X	65238	-0-	-13936	-0-	65238	3			N	-0-		-0-
01	76725 X	60726	-0-	-15999	-0-	60726	3			N	-0-		-0-
02	66892 X	54614	-0-	-12278	-0-	54614	3			N	-0-		-0-
03	71486 X	56631	-0-	-14855	-0-	20	1	56611	3	N	-0-		-0-
04	64470 X	58874	-0-	-5596	-0-	58874	3			N	-0-		-0-
HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011													
11	146310 X	66559	-0-	-79751	-0-	66559	3			N	-0-		-0-
12	143716 X	48541	-0-	-95175	-0-	48541	3			N	-0-		-0-
01	136772 X	86088	-0-	-50684	-0-	86088	3			N	-0-		-0-
02	118328 X	78184	-0-	-40144	-0-	78184	3			N	-0-		-0-
03	125426 X	96406	-0-	-29020	-0-	34	1	96372	3	N	-0-		-0-
*04	94221 X	94221	-0-	-0-	-0-	94221	3			N	-0-		-0-
HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316													
11	124050 X	57056	-0-	-66994	-0-	57056	3			N	-0-		-0-
12	122295 X	81400	-0-	-40895	-0-	81400	3			N	-0-		-0-
01	116343 X	112068	-0-	-4275	-0-	112068	3			N	-0-		-0-
02	100016 X	92656	-0-	-7360	-0-	92656	3			N	-0-		-0-
03	104997 X	99936	-0-	-5061	-0-	36	1	99900	3	N	-0-		-0-
04	108450 X	90183	-0-	-18267	-0-	90183	3			N	-0-		-0-
HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498													
11	115920 X	54511	-0-	-61409	-0-	54511	3			N	-0-		-0-
12	115072 X	1964	-0-	-113108	-0-	1964	3			N	-0-		-0-
01	110422 X	-0-	-0-	-110422	-0-					N	-0-		-0-
02	95228 X	23958	-0-	-71270	-0-	23958	3			N	-0-		-0-
03	101556 X	33888	-0-	-67668	-0-	12	1	33876	3	N	-0-		-0-
04	54510 X	30891	-0-	-23619	-0-	30891	3			N	-0-		-0-
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982													
11	203940 X	155130	-0-	-48810	-0-	155130	3			N	-0-		-0-
12	193967 X	153395	-0-	-40572	-0-	153395	3			N	-0-		-0-
01	183489 X	145024	-0-	-38465	-0-	145024	3			N	-0-		-0-
02	156772 X	33843	-0-	-122929	-0-	33843	3			N	-0-		-0-
03	167059 X	22707	-0-	-144352	-0-	132	1	22575	3	N	-0-		-0-
04	155130 X	58186	-0-	-96944	-0-	219	1	57967	3	N	-0-		-0-
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640													
11	157890 X	123575	-0-	-34315	-0-	123575	3			N	-0-		-0-
12	163153 X	121220	-0-	-41933	-0-	121220	3			N	-0-		-0-
01	151652 X	115330	-0-	-36322	-0-	115330	3			N	-0-		-0-
02	129192 X	92913	-0-	-36279	-0-	92913	3			N	-0-		-0-
03	134695 X	115446	-0-	-19249	-0-	670	1	114776	3	N	-0-		-0-
04	123570 X	96712	-0-	-26858	-0-	337	1	96375	3	N	-0-		-0-
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834													
11	171000 X	134199	-0-	-36801	-0-	134199	3			N	-0-		-0-
12	176700 X	131455	-0-	-45245	-0-	131455	3			N	-0-		-0-
01	165323 X	125137	-0-	-40186	-0-	125137	3			N	-0-		-0-
02	141288 X	29123	-0-	-112165	-0-	29123	3			N	-0-		-0-
03	148583 X	71811	-0-	-76772	-0-	417	1	71394	3	N	-0-		-0-
04	134190 X	115920	-0-	-18270	-0-	372	1	115548	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	394200 X	309147	-0-	-85053	-0-	672	1	308475	3	N	-0-			-0-
12	388709 X	302472	-0-	-86237	-0-	728	1	301744	3	N	-0-			-0-
01	370171 X	283120	-0-	-87051	-0-	1029	1	282091	3	N	-0-			-0-
02	318696 X	200508	-0-	-118188	-0-	3929	1	196579	3	N	-0-			-0-
03	336319 X	263831	-0-	-72488	-0-	1531	1	262300	3	N	-0-			-0-
04	309150 X	235511	-0-	-73639	-0-	802	1	234709	3	N	-0-			-0-
SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640														
11	384270 X	326095	-0-	-58175	-0-	708	1	325387	3	N	-0-			-0-
12	379409 X	312256	-0-	-67153	-0-	751	1	311505	3	N	-0-			-0-
01	362483 X	297680	-0-	-64803	-0-	1082	1	296598	3	N	-0-			-0-
02	311388 X	216079	-0-	-95309	-0-	4234	1	211845	3	N	-0-			-0-
03	341186 X	300400	-0-	-40786	-0-	1743	1	298657	3	N	-0-			-0-
04	326100 X	263172	-0-	-62928	-0-	884	1	262288	3	N	-0-			-0-
QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309														
11	2151352 X	366964	-0-	-1784388	-0-	366964	3			N	-0-			-0-
12	500433 X	371048	-0-	-129385	-0-	371048	3			N	-0-			-0-
01	500433 X	348271	-0-	-152162	-0-	348271	3			N	-0-			-0-
02	452004 X	258179	-0-	-193825	-0-	258179	3			N	-0-			-0-
03	500433 X	295042	-0-	-205391	-0-	1712	1	293330	3	N	-0-			-0-
04	366960 X	271636	-0-	-95324	-0-	932	1	270704	3	N	-0-			-0-
LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655														
11	2140845 X	388602	-0-	-1752243	-0-	388602	3			N	-0-			-0-
12	493551 X	388276	-0-	-105275	-0-	388276	3			N	-0-			-0-
01	493551 X	370875	-0-	-122676	-0-	370875	3			N	-0-			-0-
02	445788 X	281796	-0-	-163992	-0-	281796	3			N	-0-			-0-
03	493551 X	330556	-0-	-162995	-0-	1918	1	328638	3	N	-0-			-0-
04	388590 X	304751	-0-	-83839	-0-	1043	1	303708	3	N	-0-			-0-
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292206 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11669 - 20189														
12	0	15505	-0-	15505	15505	15505	3			N	-0-			-0-
01	0	326312	-0-	326312	341817	326312	3			N	-0-			-0-
02	DELQ PR	290934	-0-	290934	632751	290934	3			N	-0-			-0-
03	952700 X	319949	-0-	-632751	-0-	114	1	319835	3	N	-0-			-0-
04	329820 X	287303	-0-	-42517	-0-	287303	3			N	-0-			-0-
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292212 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11660 - 20109														
12	0	17269	-0-	17269	17269	17269	3			N	-0-			-0-
01	0	305034	-0-	305034	322303	305034	3			N	-0-			-0-
02	594423 X	272120	-0-	-322303	-0-	272120	3			N	-0-			-0-
03	330274 X	293552	-0-	-36722	-0-	105	1	293447	3	N	-0-			-0-
04	319620 X	264135	-0-	-55485	-0-	264135	3			N	-0-			-0-
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292236 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11751 - 19369														
12	SHUT IN	24606	-0-	24606	24606	24606	3			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	264314	-0-	264314	288920	264314	3			N	-0-			-0-
02	515818 X	226898	-0-	-288920	-0-	226898	3			N	-0-			-0-
03	273606 X	265935	-0-	-7671	-0-	95	1	265840	3	N	-0-			-0-
04	264780 X	251419	-0-	-13361	-0-	251419	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
NUECES MINERALS COMPANY														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE													WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874	
11	1590	N	1331	-0-	-259	-0-	55 1	1066 3	Y	176				342
							16 4	194 9						
12	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	60 1	1170 3	Y	195	213 0			324
							16 4	215 9						
01	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	50 1	1140 3	Y	195	199 0			320
							28 4	215 9						
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	50 1	1103 3	Y	229	206 0			343
							13 4	252 9						
*03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	71 1	1111 3	Y	87				430
							14 4	96 9						
04	1380	N	1096	-0-	-284	-0-	61 1	987 3	Y	33	360 0			103
							12 4	36 9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE													WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452	
11	5040	X	3174	-0-	-1866	-0-	152 1	2943 3	Y	34				67
							42 4	37 9						
12	5084	X	4927	-0-	-157	-0-	236 1	4567 3	Y	56	42 0			81
							62 4	62 9						
01	4402	X	4230	-0-	-172	-0-	172 1	3904 3	Y	52	50 0			83
							97 4	57 9						
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	133 1	2908 3	Y	45	54 0			74
							33 4	50 9						
*03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	196 1	3052 3	Y	50				124
							37 4	55 9						
04	4770	X	3478	-0-	-1292	-0-	197 1	3197 3	Y	41	104 0			61
							39 4	45 9						

GOODRIDGE													WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042	
11	3450	X	2754	-0-	-696	-0-	2754 3		N	-0-				-0-
12	3503	X	2699	-0-	-804	-0-	2699 3		N	-0-				-0-
01	3503	X	1699	-0-	-1804	-0-	1699 3		N	-0-				-0-
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 3		N	-0-				-0-
*03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954 3		N	-0-				-0-
*04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273 3		N	-0-				-0-

NUECES MINERALS COMPANY													WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	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														
STS "A"		WELL #: 361H		RRCID -> 255968		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 452 H		RRCID -> 258206		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11154		PERF.11501 - 15032				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	355 X	355	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	Y	36					36
						4	4	40	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	0			14
02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	9	9	0			14
						2	4	10	9							
*03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	Y	25					39
						4	4	28	9							
*04	177 X	177	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	5	33	0			11
						2	4	6	9							

HUBBARD RANCH				WELL #: 1H		RRCID -> 260060		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 9461		PERF. 9904 - 15353				
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	91	1	1043	3	Y	133	127	0			44
						1	4	146	9							
12	1209 N	980	-0-	-229	-0-	71	1	817	3	Y	84	101	0			27
						92	9									
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	100	1	1011	3	Y	125	97	0			55
						138	9									
02	1204 N	958	-0-	-246	-0-	66	1	774	3	Y	107	113	0			49
						118	9									
*03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	72	1	1008	3	Y	98	112	0			35
						108	9									
*04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	114	1	1025	3	Y	108	100	0			43
						119	9									

NUECES MINERALS COMPANY				WELL #: 371H		RRCID -> 260072		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13098		PERF.13036 - 17926				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 451C		RRCID -> 260340		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 10767		PERF.11150 - 15826				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC BRIGGS RANCH															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED //CONT.// 703462 WELL #: 1H RRCID -> 260468 CAPACITY COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124									
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								
11	1980 N	39	-0-	-0-	-1941	-0-		1 30	1 9	8	3	Y	27	23	0	9								
12	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	-0-		203 251	1 9	2354	3	Y	228	164	0	73								
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-		163 63	1 9	1659	3	Y	57	105	0	25								
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-		120 154	1 9	1421	3	Y	140	101	0	64								
*03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-		120 164	1 9	1683	3	Y	149	160	0	53								
04	1830 N	1628	-0-	-0-	-202	-0-		151 114	1 9	1363	3	Y	104	116	0	41								
SOUTH TEXAS SYNDICATE															WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF. 11300 - 17334									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
GOODRIDGE															WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 12730 - 19530									
11	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	-0-		7019	3			N	-0-			-0-								
12	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	-0-		6129	3			N	-0-			-0-								
01	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	-0-		5558	3			N	-0-			-0-								
02	6552 X	6526	-0-	-0-	-26	-0-		6526	3			N	-0-			-0-								
*03	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	-0-		10839	3			N	-0-			-0-								
*04	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	-0-		8751	3			N	-0-			-0-								
COOKE RANCH															WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 10790 - 16025									
11	2160 X	1484	-0-	-0-	-676	-0-		94 42	1 4	1345 3	3 9	Y	3	95	0	1 1 52								
12	2232 X	1625	-0-	-0-	-607	-0-		95 42	1 4	1375 113	3 9	Y	103	92	0	3 1 60								
01	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	-0-		98 45	1 4	1437 136	3 9	Y	124	91	0	7 1 86								
02	1512 X	1502	-0-	-0-	-10	-0-		89 38	1 4	1229 146	3 9	Y	133	101	0	118								
03	1674 X	1549	-0-	-0-	-125	-0-		100 41	1 4	1289 119	3 9	Y	108	122	0	3 1 101								
04	1650 N	1299	-0-	-0-	-351	-0-		87 35	1 4	1090 87	3 9	Y	79	93	0	4 1 83								
BRIGGS RANCH															WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260									
11	3660 X	2520	-0-	-0-	-1140	-0-		186 1	1 4	2139 194	3 9	Y	176	189	0	58								
12	3782 X	2226	-0-	-0-	-1556	-0-		164 161	1 9	1901	3	Y	146	157	0	47								
01	3069 X	2573	-0-	-0-	-496	-0-		213 197	1 9	2163	3	Y	179	147	0	79								
02	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	-0-		172 199	1 9	2029	3	Y	181	177	0	83								
03	2635 X	2604	-0-	-0-	-31	-0-		161 182	1 9	2261	3	Y	165	189	0	59								
04	2520 X	2444	-0-	-0-	-76	-0-		229 153	1 9	2062	3	Y	139	143	0	55								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC CARTWRIGHT														
		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
		//CONT.//		703462										
		WELL #:		B 1H		RRCID -> 266325		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 10184		PERF.10773 - 15310		
M	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
11	1830 N	1395	-0-	-435	-0-	190	1	1032	3	Y	127	122	0	189
						33	4	140	9					
12	2077 N	1794	-0-	-283	-0-	246	1	1309	3	Y	181	257	0	105
						40	4	199	9					
01	1674 N	1114	-0-	-560	-0-	161	1	809	3	Y	108	128	0	75
						25	4	119	9					
02	1316 N	1173	-0-	-143	-0-	187	1	840	3	Y	109	87	0	97
						26	4	120	9					
*03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	189	1	537	3	Y	44	98	0	41
						17	4	48	9					
04	1080 N	22	-0-	-1058	-0-	6	1	13	3	Y	3	38	0	4
						3	9							

LIGHT RANCH														
		WELL #:		346H		RRCID -> 266326		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 9126		PERF. 9400 - 14151		
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	188	1	2170	3	Y	131	147	0	43
						1	4	144	9					
12	2914 N	2450	-0-	-464	-0-	183	1	2120	3	Y	134	134	0	43
						147	9							
01	2666 N	2273	-0-	-393	-0-	193	1	1960	3	Y	109	104	0	48
						120	9							
02	2324 N	1782	-0-	-542	-0-	132	1	1559	3	Y	83	93	0	38
						91	9							
*03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	151	1	2129	3	Y	118	114	0	42
						130	9							
*04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	239	1	2155	3	Y	111	109	0	44
						122	9							

CARTWRIGHT														
		WELL #:		A 1H		RRCID -> 266330		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 10822		PERF.10863 - 14665		
11	4140 X	2551	-0-	-1589	-0-	374	1	2030	3	Y	75	114	0	135
						64	4	83	9					
12	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	704	1	3749	3	Y	150	192	0	87
						115	4	165	9					
01	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	792	1	3985	3	Y	162	126	0	113
						124	4	178	9					
02	4172 X	3601	-0-	-571	-0-	620	1	2780	3	Y	104	124	0	93
						87	4	114	9					
03	4340 X	3738	-0-	-602	-0-	922	1	2619	3	Y	103	97	0	97
						84	4	113	9					
04	4920 X	3474	-0-	-1446	-0-	1040	1	2254	3	Y	98	89	0	102
						72	4	108	9					

CARTWRIGHT														
		WELL #:		A 2H		RRCID -> 266331		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10789 - 15583		
11	3960 X	1931	-0-	-2029	-0-	271	1	1472	3	N	128	179	0	220
						47	4	141	9					
12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	701	1	3733	3	N	380	367	0	221
						115	4	418	9					
01	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	726	1	3653	3	N	424	324	0	296
						114	4	466	9					
02	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	611	1	2740	3	N	293	329	0	260
						86	4	322	9					
*03	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	931	1	2647	3	N	300	273	0	280
						84	4	330	9					
04	4800 X	2963	-0-	-1837	-0-	850	1	1843	3	N	192	259	0	201
						59	4	211	9					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE													CNTY: LA SALLE				
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 703462																	
WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697																	
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
11	10770 X	10682	-0-		-88	-0-	512	1	9882	3	Y	133					252
12	10583 X	10583	-0-		-0-	-0-	142	4	146	9							226
01	12059 X	11269	-0-		-790	-0-	507	1	9800	3	Y	131	157	0			226
02	10892 X	9141	-0-		-1751	-0-	132	4	144	9							224
03	12059 X	9923	-0-		-2136	-0-	458	1	10401	3	Y	139	139	0			354
04	10920 X	9736	-0-		-1184	-0-	257	4	153	9							181
							389	1	8497	3	Y	144	146	0			
							97	4	158	9							
							584	1	9085	3	Y	130					
							111	4	143	9							
							550	1	8940	3	Y	124	297	0			
							110	4	136	9							
CARTWRIGHT																	
WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196																	
11	5250 X	4244	-0-		-1006	-0-	604	1	3282	3	N	230	183	0	2	1	324
12	5425 X	5251	-0-		-174	-0-	105	4	253	9							173
01	5363 X	5251	-0-		-112	-0-	759	1	4040	3	N	298	435	0	14	1	217
02	4536 X	4532	-0-		-4	-0-	124	4	328	9							219
*03	5075 X	5075	-0-		-0-	-0-	793	1	3992	3	N	311	248	0	19	1	259
*04	5914 X	5914	-0-		-0-	-0-	124	4	342	9							1503
							758	1	3396	3	N	247	245	0			
							106	4	272	9							
							1213	1	3446	3	N	278	232	0	6	1	
							110	4	306	9							
							1318	1	2860	3	N	1495	240	0	11	1	
							91	4	1645	9							
ZAPP																	
WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623																	
11	2250 X	1413	-0-		-837	-0-	126	1	965	3	Y	262	259	1			93
12	2325 X	1614	-0-		-711	-0-	34	4	288	9							42
01	2325 X	1119	-0-		-1206	-0-	138	1	1236	3	Y	218	269	1			81
02	1876 X	1274	-0-		-602	-0-	240	9									78
*03	1717 X	1717	-0-		-0-	-0-	214	1	744	3	Y	146	107	1			74
04	1560 X	1390	-0-		-170	-0-	161	9									58
							106	1	915	3	Y	230	233	1			
							253	9									
							151	1	1296	3	Y	245	249	1			
							270	9									
							106	1	1040	3	Y	222	238	1			
							244	9									
BRIGGS RANCH																	
WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824																	
11	1260 N	992	-0-		-268	-0-	76	1	879	3	Y	34	69	0			11
12	1364 N	1159	-0-		-205	-0-	37	9									16
01	1302 N	1061	-0-		-241	-0-	88	1	1015	3	Y	51	46	0			22
02	1082 N	1082	-0-		-0-	-0-	56	9									34
*03	1163 N	1163	-0-		-0-	-0-	90	1	916	3	Y	50	44	0			22
04	1020 N	691	-0-		-329	-0-	55	9									10
							78	1	923	3	Y	74	62	0			
							81	9									
							73	1	1022	3	Y	62	74	0			
							68	9									
							66	1	596	3	Y	26	38	0			
							29	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462										
NUECES MINERALS COMPANY				WELL #:	372A	RRCID ->	267204	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	13128	PERF.13131	- 17372		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WEEKS A UNIT					WELL #:	A 2H	RRCID ->	267325	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9848	- 15210	
11	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	488	1	7139	3	Y	135	112	1		59
						1	4	149	9						
12	8742 X	7302	-0-	-1440	-0-	224	1	6901	3	Y	161	157	1		63
						177	9								
01	8742 X	7473	-0-	-1269	-0-	274	1	6951	3	Y	195	189	1		69
						33	4	215	9						
*02	7896 X	5660	-0-	-2236	-0-	195	1	5419	3	Y	25	79	1		15
						18	4	28	9						
*03	8184 X	6656	-0-	-1528	-0-	207	1	6367	3	Y	62	61	1		16
						14	4	68	9						
04	7770 X	6122	-0-	-1648	-0-	185	1	5747	3	Y	174	95	1		95
						191	9								
WEEKS D UNIT					WELL #:	E 1H	RRCID ->	267353	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	9826	PERF. 9940	- 16338	
11	7770 X	6904	-0-	-866	-0-	436	1	6371	3	Y	88	87	1		39
						97	9								
12	8029 X	5890	-0-	-2139	-0-	181	1	5582	3	Y	115	109	1		45
						127	9								
01	8029 X	5947	-0-	-2082	-0-	222	1	5633	3	Y	59	83	1		21
						27	4	65	9						
02	7252 X	5005	-0-	-2247	-0-	170	1	4730	3	Y	81	52	1		50
						16	4	89	9						
03	7502 X	6082	-0-	-1420	-0-	186	1	5715	3	Y	153	164	1		39
						13	4	168	9						
04	6900 X	4900	-0-	-2000	-0-	151	1	4691	3	Y	53	63	1		29
						58	9								
CARTWRIGHT					WELL #:	F 2H	RRCID ->	267354	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	10258	PERF.10780	- 18174	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	6	0		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	4	1	0		3
						2	4	4	9						
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	Y	4	4	0		3
						2	4	4	9						
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	Y	-0-	3	0		-0-
						1	4								
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
CARTWRIGHT														
WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE				CODE	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	18	0	9
12	124 N	-0-	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-	9	0	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	69	3	Y	6	1	0	5
						2	4	7	9					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BELLOWS														
WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572														
11	8190 X	7384	-0-	-806	-0-	442	1	6331	3	Y	373	294	0	523
						201	4	410	9					
12	8463 X	7410	-0-	-1053	-0-	437	1	6324	3	Y	413	674	0	240
						195	4	454	9					
01	7874 X	7247	-0-	-627	-0-	422	1	6207	3	Y	386	331	0	270
						193	4	425	9					
02	7112 X	6572	-0-	-540	-0-	410	1	5675	3	Y	282	302	0	250
						177	4	310	9					
03	7626 X	5564	-0-	-2062	-0-	370	1	4779	3	Y	238	260	0	222
						153	4	262	9					
04	7380 X	5507	-0-	-1873	-0-	376	1	4737	3	Y	221	205	0	228
						151	4	243	9					
BELLOWS														
WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980														
11	7770 X	7209	-0-	-561	-0-	440	1	6293	3	Y	251	204	0	355
						200	4	276	9					
12	8029 X	7087	-0-	-942	-0-	425	1	6161	3	Y	283	459	0	164
						190	4	311	9					
01	7750 X	7149	-0-	-601	-0-	423	1	6219	3	Y	285	232	0	199
						193	4	314	9					
02	7000 X	6303	-0-	-697	-0-	396	1	5477	3	Y	235	226	0	208
						171	4	259	9					
03	7440 X	6822	-0-	-618	-0-	455	1	5886	3	Y	266	220	0	249
						188	4	293	9					
04	7200 X	5206	-0-	-1994	-0-	357	1	4496	3	Y	191	230	0	199
						143	4	210	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602														
11	7290 X	6689	-0-	-601	-0-	285	1	5500	3	Y	748			861
						81	4	823	9					
12	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	348	1	6735	3	Y	669	536	0	994
						91	4	736	9					
01	7130 X	6899	-0-	-231	-0-	278	1	6296	3	Y	154	612	0	536
						156	4	169	9					
02	6440 X	6024	-0-	-416	-0-	253	1	5534	3	Y	158	346	0	348
						63	4	174	9					
03	7130 X	6997	-0-	-133	-0-	411	1	6394	3	Y	104			452
						78	4	114	9					
04	7650 X	6473	-0-	-1177	-0-	366	1	5947	3	Y	79	379	0	152
						73	4	87	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	185 1	3563 3	Y	139					238
12	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	52 4	153 9							223
01	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	191 1	3693 3	Y	133	148 0				229
02	3696 X	2614	-0-	-1082	-0-	50 4	146 9							179
03	4092 X	2974	-0-	-1118	-0-	158 1	3587 3	Y	143	137 0				259
04	3960 X	3653	-0-	-307	-0-	89 4	157 9							120
						108 1	2371 3	Y	98	148 0				
						27 4	108 9							
						172 1	2681 3	Y	80					
						33 4	88 9							
						204 1	3322 3	Y	78	217 0				
						41 4	86 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798														
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	14 1	262 3	Y	-0-					-0-
12	401 X	401	-0-	-0-	-0-	4 4								-0-
01	267 X	267	-0-	-0-	-0-	19 1	377 3	Y	-0-					-0-
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	5 4								-0-
*03	349 X	349	-0-	-0-	-0-	11 1	250 3	Y	-0-					-0-
*04	235 X	235	-0-	-0-	-0-	6 4								18
						4 3		Y	-0-					-0-
						21 1	324 3	Y	-0-					-0-
						4 4								
						12 1	201 3	Y	18					
						2 4	20 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234														
11	716 X	716	-0-	-0-	-0-	31 1	596 3	Y	74					123
12	759 X	759	-0-	-0-	-0-	8 4	81 9							124
01	500 X	500	-0-	-0-	-0-	33 1	631 3	Y	78	77 0				97
02	959 X	959	-0-	-0-	-0-	9 4	86 9							112
*03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	18 1	418 3	Y	49	76 0				219
*04	862 X	862	-0-	-0-	-0-	10 4	54 9							94
						38 1	826 3	Y	78	63 0				
						9 4	86 9							
						55 1	847 3	Y	107					
						10 4	118 9							
						46 1	743 3	Y	58	183 0				
						9 4	64 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC COOKE RANCH														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 703462														
WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	7740 X	6870	-0-	-870	-0-	413 1	5913 3	188 4	356 9	Y	324	250 0	3 1	453
12	7998 X	3287	-0-	-4711	-0-	196 1	2843 3	88 4	160 9	Y	145	498 0	16 1	84
01	7998 X	5804	-0-	-2194	-0-	339 1	4990 3	155 4	320 9	Y	291	160 0	12 1	203
02	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	467 1	6473 3	202 4	382 9	Y	347	242 0		308
*03	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	507 1	6554 3	209 4	422 9	Y	384	326 0	8 1	358
04	6870 X	5823	-0-	-1047	-0-	394 1	4963 3	158 4	308 9	Y	280	330 0	16 1	292
COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452														
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	158 1	1826 3	1 4	151 9	Y	137	140 0		45
12	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	201 1	2329 3	175 9		Y	159	153 0		51
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	136 1	1378 3	156 9		Y	142	130 0		63
02	1988 N	1377	-0-	-611	-0-	96 1	1132 3	149 9		Y	135	136 0		62
*03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	95 1	1334 3	156 9		Y	142	154 0		50
04	1620 N	1549	-0-	-71	-0-	141 1	1273 3	135 9		Y	123	125 0		48
BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772														
11	3900 X	1561	-0-	-2339	-0-	120 1	1377 3	64 9		Y	58	114 0		19
12	4030 X	1109	-0-	-2921	-0-	84 1	977 3	48 9		Y	44	49 0		14
01	3472 X	1775	-0-	-1697	-0-	152 1	1543 3	80 9		Y	73	55 0		32
02	3136 X	1282	-0-	-1854	-0-	95 1	1118 3	69 9		Y	63	66 0		29
03	3162 X	2886	-0-	-276	-0-	183 1	2575 3	128 9		Y	116	104 0		41
*04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	272 1	2450 3	132 9		Y	120	114 0		47

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC BRIGGS RANCH												//CONT.// 39744 500 //CONT.// 703462 WELL #: D 2H				NON-ASSOCIATED RRCID -> 268962				CAPACITY COMPL. DATE 02/01/2013				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
11	1560 N	1393	-0-	-167	-0-	103 1	1182 3	Y			98	127 0				32											
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	108 9	1232 3	Y			109	106 0				35											
01	1550 N	1410	-0-	-140	-0-	120 9	1182 3	Y			102	92 0				45											
02	1288 N	1267	-0-	-21	-0-	116 1	1070 3	Y			96	97 0				44											
*03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	112 9	1281 3	Y			95	105 0				34											
*04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	91 1	1245 3	Y			96	92 0				38											
						106 9																					
						91 1																					
						105 9																					
						138 1																					
						106 9																					
BRIGGS RANCH																WELL #: C 3H	RRCID -> 268963	COMPL. DATE 02/11/2013	TOTAL DEPTH 9184	PERF. 9552 - 14015							
11	1500 N	1352	-0-	-148	-0-	98 1	1130 3	Y			113	135 0				37											
12	1550 N	1332	-0-	-218	-0-	124 9	1104 3	Y			121	119 0				39											
01	1519 N	1250	-0-	-269	-0-	95 1	1034 3	Y			104	97 0				46											
02	1260 N	1133	-0-	-127	-0-	133 9	940 3	Y			103	102 0				47											
*03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	102 1	1139 3	Y			107	116 0				38											
*04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	114 9	1118 3	Y			105	102 0				41											
						80 1																					
						113 9																					
						81 1																					
						118 9																					
						124 1																					
						116 9																					
SOUTH TEXAS SYNDICATE																WELL #: G 5H	RRCID -> 269092	COMPL. DATE 07/15/2012	TOTAL DEPTH 11363	PERF. 11316 - 15675							
11	990 N	936	-0-	-54	-0-	38 1	740 3	Y			133					238											
12	713 N	623	-0-	-90	-0-	12 4	146 9																				
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	24 1	459 3	Y			122	148 0				212											
02	868 N	699	-0-	-169	-0-	6 4	134 9																				
*03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	31 1	711 3	Y			138	131 0				219											
*04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	18 4	152 9				62	141 0				140											
						27 1	597 3	Y																			
						7 4	68 9																				
						39 1	604 3	Y			96					236											
						7 4	106 9																				
						52 1	842 3	Y			137	198 0				175											
						10 4	151 9																				
SOUTH TEXAS SYNDICATE																WELL #: G 2H	RRCID -> 269096	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH 11035	PERF. 11410 - 16042							
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5 1	103 3	Y			71					148											
12	403 N	272	-0-	-131	-0-	1 4	78 9																				
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	8 1	154 3	Y			98	92 0				154											
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	2 4	108 9																				
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	9 1	206 3	Y			135	95 0				194											
04	360 N	273	-0-	-87	-0-	5 4	149 9																				
						6 1	137 3	Y			106	125 0				175											
						2 4	117 9																				
						20 1	314 3	Y			100					275											
						4 4	110 9																				
						12 1	201 3	Y			53	230 0				98											
						2 4	58 9																				

(GWN415)

06/16/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1360

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 703462														
WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947														
M	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	
11	570 N	455	-0-	-115	-0-	18 5	1 4	340 92	3 9	Y	84			145
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	15 4	1 4	292 168	3 9	Y	153	90 0		208
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	10 6	1 4	233 167	3 9	Y	152	128 0		232
02	420 N	350	-0-	-70	-0-	8 2	1 4	168 172	3 9	Y	156	149 0		239
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	11 2	1 4	169 333	3 9	Y	303			542
04	390 N	141	-0-	-249	-0-	4 1	1 4	62 74	3 9	Y	67	454 0		155
BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397														
11	2820 X	2252	-0-	-568	-0-	174 74	1 9	2004 92	3 9	Y	67	94 0		22
12	2883 X	2110	-0-	-773	-0-	159 112	1 9	1839 9	3 9	Y	102	91 0		33
01	2573 X	1956	-0-	-617	-0-	171 48	1 9	1737 9	3 9	Y	44	57 0		20
02	2324 X	1390	-0-	-934	-0-	106 31	1 9	1253 9	3 9	Y	28	35 0		13
03	2511 X	1387	-0-	-1124	-0-	91 18	1 9	1278 9	3 9	Y	16	23 0		6
*04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	190 35	1 9	1710 9	3 9	Y	32	25 0		13
COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195														
11	540 N	12	-0-	-528	-0-	1 1	1 9	10 3	3 9	Y	1	48 0	1 1	25
12	496 N	450	-0-	-46	-0-	24 11	1 4	345 70	3 9	Y	64	50 0	2 1	37
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	29 13	1 4	432 132	3 9	Y	120	68 0	5 1	84
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	23 10	1 4	315 53	3 9	Y	48	90 0		42
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26 11	1 4	337 64	3 9	Y	58	45 0	1 1	54
*04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	37 15	1 4	470 156	3 9	Y	142	50 0	2 1	144
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875														
11	2490 X	1992	-0-	-498	-0-	91 25	1 4	1765 111	3 9	Y	101			260
12	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	111 29	1 4	2145 388	3 9	Y	353	162 0		451
01	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	78 44	1 4	1771 747	3 9	Y	679	278 0		852
02	1904 X	1274	-0-	-630	-0-	52 13	1 4	1146 63	3 9	Y	57	550 0		359
*03	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	119 23	1 4	1853 120	3 9	Y	109			468
04	2550 N	1557	-0-	-993	-0-	87 18	1 4	1420 32	3 9	Y	29	392 0		105

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC CRISP RANCH															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
//CONT.// 703462															
WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7260 X	2855	-0-	-4405	-0-	216 1	2493 3	1 4	145 9	Y	132	95 0			44
12	3782 X	2260	-0-	-1522	-0-	164 1	1895 3	201 9		Y	183	168 0			59
01	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	222 1	2254 3	246 9		Y	224	184 0			99
02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	189 1	2232 3	189 1		Y	297	260 0			136
*03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	327 9		183 1	2580 3	Y	385	384 0			137
*04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	424 9		275 1	2475 3	Y	361	356 0			142
						397 9									
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640															
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	68 1	522 3	19 4	164 9	Y	149	154 1			53
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	106 1	947 3	176 9		Y	160	182 1			31
01	713 N	46	-0-	-667	-0-	6 1	22 3	18 9		Y	16	38 1			9
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	75 1	645 3	17 9		Y	15	19 1			5
*03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	121 1	1038 3	200 9		Y	182	132 1			55
*04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	79 1	776 3	216 9		Y	196	199 1			52
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539															
11	1890 N	1671	-0-	-219	-0-	124 1	1424 3	123 9		Y	112	127 0			37
12	1767 N	1584	-0-	-183	-0-	116 1	1347 3	121 9		Y	110	112 0			35
01	1736 N	1489	-0-	-247	-0-	124 1	1260 3	105 9		Y	95	88 0			42
02	1568 N	1196	-0-	-372	-0-	88 1	1038 3	70 9		Y	64	77 0			29
*03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	95 1	1338 3	96 9		Y	87	85 0			31
*04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	142 1	1274 3	212 9		Y	193	148 0			76
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921															
11	1620 N	1006	-0-	-614	-0-	90 1	694 3	23 4	199 9	Y	181	186 1			64
12	1581 N	1357	-0-	-224	-0-	114 1	1020 3	223 9		Y	203	228 1			39
01	837 N	746	-0-	-91	-0-	137 1	478 3	131 9		Y	119	92 1			66
*02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	103 1	892 3	179 9		Y	163	174 1			55
*03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	120 1	1029 3	239 9		Y	217	206 1			66
*04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	79 1	781 3	186 9		Y	169	190 1			45

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462														
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: A 2H		RRCID -> 270312		COMPL. DATE 06/16/2013					TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	3300 X	322	-0-	-2978	-0-	14 4	1 4	276 28	3 9	Y	25					245	
12	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	155 41	1 4	3007 336	3 9	Y	305	152 0				398	
01	3255 X	2440	-0-	-815	-0-	90 51	1 4	2045 254	3 9	Y	231	245 0				384	
02	2940 X	2466	-0-	-474	-0-	93 23	1 4	2043 307	3 9	Y	279	248 0				415	
03	3193 X	20	-0-	-3173	-0-	1 1	1 9	18 3		Y	1					416	
04	3420 X	1273	-0-	-2147	-0-	64 13	1 4	1042 154	3 9	Y	140	349 0				207	
BRIGGS RANCH				WELL #: S 1H		RRCID -> 270366		COMPL. DATE 02/15/2013					TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473				
11	2580 X	2151	-0-	-429	-0-	167 65	1 9	1919 1	3 9	Y	59	50 0				19	
12	2387 X	2362	-0-	-25	-0-	181 90	1 9	2091 1	3 9	Y	82	75 0				26	
01	2387 X	1812	-0-	-575	-0-	159 35	1 9	1618 1	3 9	Y	32	44 0				14	
02	2016 X	1641	-0-	-375	-0-	125 39	1 9	1477 1	3 9	Y	35	33 0				16	
03	2232 X	1692	-0-	-540	-0-	110 33	1 9	1549 1	3 9	Y	30	35 0				11	
04	2280 X	2119	-0-	-161	-0-	207 47	1 9	1865 1	3 9	Y	43	37 0				17	
ZAPP				WELL #: G 1H		RRCID -> 270413		COMPL. DATE 03/15/2013					TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592				
11	2040 X	763	-0-	-1277	-0-	68 23	1 4	520 152	3 9	Y	138	134 1				49	
12	2108 X	1239	-0-	-869	-0-	102 222	1 9	915 1	3 9	Y	202	212 1				39	
01	1240 X	335	-0-	-905	-0-	67 35	1 9	233 1	3 9	Y	32	53 1				18	
02	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	111 233	1 9	958 1	3 9	Y	212	158 1				72	
*03	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	104 145	1 9	894 1	3 9	Y	132	164 1				40	
*04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	125 146	1 9	1233 1	3 9	Y	133	138 1				35	
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: Y 2H		RRCID -> 270416		COMPL. DATE 06/12/2013					TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504				
11	2220 N	1815	-0-	-405	-0-	79 23	1 4	1525 188	3 9	Y	171					290	
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	83 22	1 4	1609 184	3 9	Y	167	180 0				277	
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	70 39	1 4	1584 204	3 9	Y	185	171 0				291	
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	68 17	1 4	1480 216	3 9	Y	196	188 0				299	
*03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	125 24	1 4	1943 329	3 9	Y	299					598	
*04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	114 23	1 4	1861 191	3 9	Y	174	502 0				270	

(GWN415)

06/16/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1363

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC ZAPP														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE //CONT.// 703462 WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	259 1	1993 3	Y	221	196	1			78
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	35 4	243 9	Y	200	240	1			38
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	151 1	1356 3	Y	116	90	1			64
*02	1792 N	1180	-0-	-612	-0-	220 9	714 3	Y	168	175	1			57
*03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	205 1	1390 3	Y	197	194	1			60
*04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	128 9	889 3	Y	151	171	1			40
						103 1								
						185 9								
						162 1								
						217 9								
						90 1								
						166 9								
LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327														
11	5640 X	4761	-0-	-879	-0-	367 1	4232 3	Y	146	161	0			48
12	5580 X	4706	-0-	-874	-0-	1 4	161 9	Y	148	148	0			48
01	5208 X	5014	-0-	-194	-0-	361 1	4182 3	Y	161	138	0			71
02	4452 X	4415	-0-	-37	-0-	163 9	4404 3	Y	148	151	0			68
*03	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	433 1	3920 3	Y	148	163	0			53
04	4860 X	4714	-0-	-146	-0-	177 9	4496 3	Y	104	116	0			41
						332 1								
						163 9								
						319 1								
						163 9								
						460 1								
						114 9								
HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802														
11	1920 N	1681	-0-	-239	-0-	121 1	1399 3	Y	145	156	0			48
12	1829 N	1634	-0-	-195	-0-	1 4	160 9	Y	146	147	0			47
01	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	117 1	1356 3	Y	136	123	0			60
02	1568 N	1448	-0-	-120	-0-	161 9	1343 3	Y	127	129	0			58
*03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	132 1	1206 3	Y	150	155	0			53
04	1560 N	1521	-0-	-39	-0-	150 9	1445 3	Y	127	130	0			50
						102 1								
						140 9								
						103 1								
						165 9								
						138 1								
						140 9								
COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 11153 - 16494														
11	802 X	802	-0-	-0-	-0-	47 1	676 3	Y	53	40	0			74
12	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	21 4	58 9	Y	126	123	0	4	1	73
01	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	447 1	6468 3	Y	348	165	0	13	1	243
02	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	199 4	139 9	Y	300	277	0			266
*03	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	573 1	8431 3	Y	296	279	0	7	1	276
*04	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	262 4	383 9	Y	265	255	0	12	1	274
						425 1	5885 3	Y						
						184 4	330 9	Y						
						537 1	6947 3	Y						
						222 4	326 9	Y						
						513 1	6460 3	Y						
						206 4	292 9	Y						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
CRISP RANCH														
WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1620 X	1232	-0-	-388	-0-	84 1	965 3	182 9		N	165	194 0		54
12	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	220 1	2548 3	530 9		N	482	381 0		155
01	2139 X	1499	-0-	-640	-0-	113 1	1147 3	239 9		N	217	276 0		96
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	188 1	2219 3	459 9		N	417	322 0		191
03	1395 X	146	-0-	-1249	-0-	8 1	118 3	20 9		N	18	203 0		6
04	3180 X	840	-0-	-2340	-0-	70 1	630 3	140 9		N	127	83 0		50
COOKE RANCH														
WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153														
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544														
11	4350 X	3398	-0-	-952	-0-	154 1	2982 3	43 4		Y	199			504
12	4495 X	3566	-0-	-929	-0-	165 1	3197 3	43 4		Y	146	313 0		337
01	5301 X	3520	-0-	-1781	-0-	135 1	3071 3	76 4		Y	216	208 0		345
02	4788 X	3166	-0-	-1622	-0-	127 1	2770 3	32 4		Y	215	223 0		337
03	5301 X	3833	-0-	-1468	-0-	213 1	3304 3	41 4		Y	250			587
*04	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	178 1	2897 3	36 4		Y	622	492 0		717
WEEKS B UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259														
11	9300 X	3351	-0-	-5949	-0-	210 1	3071 3	70 9		Y	64	78 1		28
12	9269 X	6767	-0-	-2502	-0-	207 1	6395 3	165 9		Y	150	119 1		59
01	9269 X	4410	-0-	-4859	-0-	161 1	4090 3	20 4		Y	126	140 1		45
02	7084 X	5578	-0-	-1506	-0-	189 1	5276 3	18 4		Y	86	78 1		53
*03	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	254 1	7794 3	18 4		Y	254	242 1		65
04	6540 X	2026	-0-	-4514	-0-	61 1	1882 3	83 9		Y	75	99 1		41

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
HUBBARD RANCH														
WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1980 N	1832	-0-	-148	-0-	129 1	1485 3	217 9	Y	197	210 0			65
12	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	130 1	1506 3	235 9	Y	214	210 0			69
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	153 1	1551 3	235 9	Y	214	188 0			95
02	1708 N	1635	-0-	-73	-0-	112 1	1327 3	196 9	Y	178	191 0			82
*03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	114 1	1609 3	220 9	Y	200	211 0			71
04	1890 N	1741	-0-	-149	-0-	157 1	1410 3	174 9	Y	158	167 0			62
J A CRISP RANCH UNIT														
WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033														
11	3450 X	2248	-0-	-1202	-0-	168 1	1936 3	143 9	Y	130	143 0			43
12	2697 X	2083	-0-	-614	-0-	154 1	1788 3	141 9	Y	128	130 0			41
01	2480 X	2085	-0-	-395	-0-	174 1	1771 3	140 9	Y	127	112 0			56
02	2100 X	1835	-0-	-265	-0-	133 1	1572 3	130 9	Y	118	120 0			54
03	2325 X	2270	-0-	-55	-0-	141 1	1986 3	143 9	Y	130	138 0			46
*04	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	222 1	2003 3	141 9	Y	128	124 0			50
WEEKS C UNIT														
WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542														
11	8070 X	6678	-0-	-1392	-0-	417 1	6102 3	158 9	Y	144	104 1			63
12	6169 X	3806	-0-	-2363	-0-	117 1	3602 3	87 9	Y	79	111 1			31
01	7533 X	5794	-0-	-1739	-0-	210 1	5339 3	26 4	Y	199	159 1			71
02	6804 X	4146	-0-	-2658	-0-	133 1	3716 3	13 4	Y	258	170 1			159
03	7533 X	5638	-0-	-1895	-0-	171 1	5266 3	12 4	Y	172	287 1			44
04	6690 X	6146	-0-	-544	-0-	186 1	5774 3	187 9	Y	170	121 1			93
LIGHT RANCH														
WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711														
11	4110 X	2972	-0-	-1138	-0-	233 1	2686 3	53 9	Y	48	74 0			16
12	4247 X	3531	-0-	-716	-0-	276 1	3190 3	65 9	Y	59	56 0			19
01	4216 X	3047	-0-	-1169	-0-	266 1	2704 3	77 9	Y	70	58 0			31
02	3584 X	2274	-0-	-1310	-0-	173 1	2046 3	55 9	Y	50	58 0			23
*03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	249 1	3504 3	102 9	Y	93	83 0			33
04	3420 X	2186	-0-	-1234	-0-	213 1	1914 3	59 9	Y	54	66 0			21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
FARRELL-MORENO B UNIT														
WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	191 1	2203 3	Y	435	489 0				143
12	3286 X	2350	-0-	-936	-0-	2 4	479 9							
01	3286 X	3046	-0-	-240	-0-	161 1	1863 3	Y	296	344 0				95
02	2968 X	2721	-0-	-247	-0-	326 9								
*03	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	227 1	2305 3	Y	467	356 0				206
*04	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	514 9								
						176 1	2082 3	Y	421	434 0				193
						463 9								
						180 1	2529 3	Y	445	480 0				158
						490 9								
						260 1	2338 3	Y	392	396 0				154
						431 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF. 11718 - 17518														
11	7590 X	7424	-0-	-166	-0-	348 1	6724 3	Y	232					406
12	7843 X	7643	-0-	-200	-0-	97 4	255 9							
01	7843 X	7491	-0-	-352	-0-	358 1	6936 3	Y	232	252 0				386
02	7084 X	5803	-0-	-1281	-0-	94 4	255 9							
03	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-	298 1	6765 3	Y	237	238 0				385
04	7410 X	-0-	-0-	-7385	-0-	167 4	261 9							
						241 1	5258 3	Y	222	248 0				359
						60 4	244 9							
						1 1	24 3	Y	-0-	301 0				359
									-0-					58
DELGADO														
WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886														
11	3210 X	2764	-0-	-446	-0-	185 1	2136 3	Y	401	423 0				132
12	3317 X	2773	-0-	-544	-0-	2 4	441 9							
01	2914 X	2707	-0-	-207	-0-	182 1	2105 3	Y	442	432 0				142
02	2576 X	2240	-0-	-336	-0-	486 9								
03	2852 X	2091	-0-	-761	-0-	203 1	2058 3	Y	405	368 0				179
04	2760 X	2644	-0-	-116	-0-	446 9								
						145 1	1717 3	Y	344	365 0				158
						378 9								
						119 1	1668 3	Y	276	336 0				98
						304 9								
						228 1	2052 3	Y	331	299 0				130
						364 9								
MORENO-FARRELL A UNIT														
WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560														
11	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	111 1	1274 3	N	86	90 0				28
12	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	95 9								
01	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	101 1	1173 3	N	135	120 0				43
02	1372 X	1355	-0-	-17	-0-	149 9								
*03	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	127 1	1295 3	N	270	194 0				119
*04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	297 9								
						84 1	988 3	N	257	258 0				118
						283 9								
						104 1	1461 3	N	287	303 0				102
						316 9								
						148 1	1335 3	N	289	277 0				114
						318 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
COOKE RANCH														
WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
11	4200 X	3746	-0-	-454	-0-	226	1	3232	3	N	168	147	0	2 1
12	4340 X	4253	-0-	-87	-0-	103	4	185	9	N	208	321	0	10 1
01	4340 X	4335	-0-	-5	-0-	253	1	3726	3	N	218	174	0	13 1
02	3920 X	3620	-0-	-300	-0-	113	4	229	9	N	170	171	0	
03	4154 X	4115	-0-	-39	-0-	225	1	3111	3	N	210	161	0	4 1
04	4200 X	3162	-0-	-1038	-0-	97	4	187	9	N	160	181	0	9 1
						271	1	3501	3	N				
						112	4	231	9	N				
						213	1	2687	3	N				
						86	4	176	9					
COOKE RANCH														
WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COOKE RANCH														
WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042														
11	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	394	1	5638	3	N	324	269	0	3 1
12	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	179	4	356	9	N	361	594	0	19 1
01	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	383	1	5549	3	N	290	277	0	21 1
02	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	171	4	397	9	N	289	235	0	
*03	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	350	1	5149	3	N	329	271	0	7 1
*04	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	160	4	319	9	N	216	283	0	13 1
						385	1	5334	3	N				
						167	4	318	9					
						494	1	6387	3	N				
						204	4	362	9					
						381	1	4800	3	N				
						153	4	238	9					
BELLWOS														
WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653														
11	7980 X	6793	-0-	-1187	-0-	411	1	5877	3	Y	289	215	0	3 1
12	8246 X	6809	-0-	-1437	-0-	187	4	318	9	Y	325	520	0	17 1
01	7812 X	6885	-0-	-927	-0-	405	1	5865	3	Y	318	264	0	20 1
02	7056 X	5795	-0-	-1261	-0-	181	4	358	9	Y	486	277	0	
03	7006 X	5834	-0-	-1172	-0-	404	1	5946	3	Y	250	437	0	11 1
04	6780 X	5392	-0-	-1388	-0-	185	4	350	9	Y	212	215	0	10 1
						344	1	4767	3	Y				
						149	4	535	9					
						388	1	5011	3	Y				
						160	4	275	9					
						369	1	4642	3	Y				
						148	4	233	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC CRISP H UNIT														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE //CONT.// 703462 WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11	4740 X	2713	-0-	-2027	-0-	191 1	2204 3	Y	288	331 0			95	
12	3100 X	2677	-0-	-423	-0-	184 1	2131 3	Y	329	318 0			106	
01	3100 X	2699	-0-	-401	-0-	211 1	2143 3	Y	314	281 0			139	
02	2772 X	2336	-0-	-436	-0-	153 1	1803 3	Y	345	326 0			158	
*03	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	173 1	2435 3	Y	278	337 0			99	
*04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	255 1	2294 3	Y	257	255 0			101	
BRIGGS RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478														
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	58 1	674 3	Y	335	353 0			110	
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	56 1	645 3	Y	349	347 0			112	
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	384 9	655 3	Y	339	301 0			150	
02	1036 N	971	-0-	-65	-0-	64 1	571 3	Y	320	323 0			147	
*03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	373 9	661 3	Y	172	258 0			61	
04	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	48 1	617 3	Y	291	238 0			114	
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293														
11	2400 X	1049	-0-	-1351	-0-	51 1	982 3	Y	2				92	
12	2449 X	1395	-0-	-1054	-0-	14 4	1113 3	Y	190	57 0			225	
01	2449 X	958	-0-	-1491	-0-	58 1	209 9	Y	-0-	139 0			86	
02	1736 X	805	-0-	-931	-0-	15 4	896 3	Y	1	56 0			31	
03	1612 X	1024	-0-	-588	-0-	40 1	760 3	Y	-0-				31	
*04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	22 4	951 3	Y	721	26 0			726	
BRIGGS RANCH G UNIT #2														
WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163														
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	93 1	1067 3	Y	149	177 0			49	
12	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	14 4	936 3	Y	134	140 0			43	
01	1519 N	1263	-0-	-256	-0-	81 1	991 3	Y	158	131 0			70	
02	1232 N	1157	-0-	-75	-0-	147 9	913 3	Y	152	152 0			70	
*03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	98 1	1111 3	Y	166	177 0			59	
*04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	174 9	1008 3	Y	144	146 0			57	

PAGE: 1369

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC BRIGGS RANCH G UNIT #1				//CONT.// //CONT.// WELL #: G 4H	39744 500 703462	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
11	2730 X	1722	-0-	-1008	-0-	123 1	1421 3	177 9	Y	161	208 0		53			
12	2821 X	2282	-0-	-539	-0-	160 1	1851 3		Y	246	220 0		79			
01	2418 X	2272	-0-	-146	-0-	271 9	1817 3		Y	251	219 0		111			
02	2184 X	1866	-0-	-318	-0-	179 1	1492 3		Y	225	233 0		103			
03	2325 X	2302	-0-	-23	-0-	276 9	1903 3		Y	240	258 0		85			
*04	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	126 1	1917 3		Y	225	222 0		88			
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)				WELL #: I 3H	RRCID -> 272366	COMPL. DATE 06/06/2013					TOTAL DEPTH	9023 PERF. 9320 - 14499				
11	1320 N	1154	-0-	-166	-0-	89 1	1026 3		Y	35	38 0		12			
12	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	39 9	976 3		Y	33	34 0		11			
01	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	84 1	895 3		Y	40	33 0		18			
02	1064 N	879	-0-	-185	-0-	36 9	777 3		Y	33	36 0		15			
*03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	88 1	1003 3		Y	34	37 0		12			
*04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	44 9	920 3		Y	27	28 0		11			
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)				WELL #: I 2H	RRCID -> 272370	COMPL. DATE 05/22/2013					TOTAL DEPTH	8906 PERF. 9241 - 16263				
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	247 1	2840 3		Y	68	84 0		22			
12	3379 X	3211	-0-	-168	-0-	75 9	2859 3		Y	95	87 0		30			
01	3379 X	3162	-0-	-217	-0-	247 1	2849 3		Y	30	47 0		13			
02	3052 X	2824	-0-	-228	-0-	105 9	2568 3		Y	35	32 0		16			
*03	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	280 1	3150 3		Y	129	99 0		46			
*04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	33 9	2998 3		Y	125	122 0		49			
BRIGGS RANCH D UNIT				WELL #: D 5H	RRCID -> 272635	COMPL. DATE 02/26/2014					TOTAL DEPTH	9372 PERF. 9861 - 14799				
11	3000 X	2908	-0-	-92	-0-	218 1	2512 3		Y	161	161 0		53			
12	3100 X	3013	-0-	-87	-0-	1 4	177 9		Y	186	179 0		60			
01	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	223 1	2585 3		Y	179	160 0		79			
02	2716 X	2260	-0-	-456	-0-	205 9	2615 3		Y	110	139 0		50			
03	3007 X	2722	-0-	-285	-0-	257 1	2420 3		Y	118	126 0		42			
*04	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	197 9	2571 3		Y	139	126 0		55			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																		
SOUTH TEXAS SYNDICATE																		
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 703462																		
WELL #: 0 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7110 X	3108	-0-	-4002	-0-			148 1	2864 3	41 4	55 9	Y	50					140
12	7285 X	4413	-0-	-2872	-0-			211 1	4082 3	55 4	65 9	Y	59	87	0			112
01	7254 X	4128	-0-	-3126	-0-			167 1	3793 3	94 4	74 9	Y	67	69	0			110
02	6552 X	4606	-0-	-1946	-0-			195 1	4261 3	49 4	101 9	Y	92	71	0			131
03	6882 X	5099	-0-	-1783	-0-			300 1	4667 3	57 4	75 9	Y	68					199
04	4260 X	3328	-0-	-932	-0-			188 1	3057 3	38 4	45 9	Y	41	167	0			73
SOUTH TEXAS SYNDICATE												WELL #: 0 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531						
11	7230 X	6194	-0-	-1036	-0-			295 1	5686 3	82 4	131 9	N	119					199
12	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-			441 1	8525 3	115 4	217 9	N	197	124	0			272
01	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-			336 1	7627 3	189 4	219 9	N	199	168	0			303
02	5936 X	5891	-0-	-45	-0-			248 1	5425 3	62 4	156 9	N	142	195	0			250
03	6386 X	6310	-0-	-76	-0-			368 1	5721 3	70 4	151 9	N	137					387
04	9000 X	6243	-0-	-2757	-0-			350 1	5688 3	70 4	135 9	N	123	324	0			186
SOUTH TEXAS SYNDICATE												WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214						
11	5430 X	4670	-0-	-760	-0-			200 1	3854 3	57 4	559 9	N	508					823
12	5642 X	4718	-0-	-924	-0-			202 1	3909 3	53 4	554 9	N	504	512	0			815
01	5642 X	4126	-0-	-1516	-0-			161 1	3653 3	90 4	222 9	N	202	502	0			515
02	5096 X	3544	-0-	-1552	-0-			153 1	3353 3	38 4		N	-0-	332	0			183
03	4836 X	4124	-0-	-712	-0-			246 1	3831 3	47 4		N	-0-					183
04	4680 X	3296	-0-	-1384	-0-			172 1	2801 3	35 4	288 9	N	262	153	0			292
SOUTH TEXAS SYNDICATE												WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1371

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE				//CONT.// //CONT.// WELL #: B453H	39744 500 703462	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
						RRCID -> 275662	COMPL. DATE 09/25/2014	TOTAL	DEPTH 10869	PERF.11480	- 18897					
M O	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
11	5460 X	2011	-0-	-3449	-0-	89	1 25 4	1717	3 180 9	Y	164					505
12	5642 X	4777	-0-	-865	-0-	210	1 55 4	4060	3 452 9	Y	411	314	0			602
01	5642 X	4310	-0-	-1332	-0-	157	1 88 4	3572	3 493 9	Y	448	370	0			680
02	4956 X	3833	-0-	-1123	-0-	145	1 36 4	3175	3 477 9	Y	434	438	0			676
03	5084 X	4326	-0-	-758	-0-	226	1 43 4	3507	3 550 9	Y	500					1176
04	4620 X	3939	-0-	-681	-0-	200	1 40 4	3256	3 443 9	Y	403	986	0			593
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: A 7H	RRCID -> 275925	COMPL. DATE 12/26/2014	TOTAL	DEPTH 10811	PERF.11151	- 19050						
11	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	280	1 79 4	5412	3 524 9	Y	476					903
12	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	281	1 73 4	5429	3 499 9	Y	454	562	0			795
01	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	267	1 150 4	6064	3 589 9	Y	535	490	0			840
02	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	267	1 67 4	5842	3 590 9	Y	536	542	0			834
*03	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	367	1 70 4	5711	3 625 9	Y	568					1402
*04	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	305	1 61 4	4955	3 461 9	Y	419	1176	0			645
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: A 6H	RRCID -> 275938	COMPL. DATE 02/15/2015	TOTAL	DEPTH 10744	PERF.11240	- 18696						
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	151	1 44 4	2909	3 673 9	Y	612					659
12	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	143	1 37 4	2773	3 879 9	Y	799	410	0			1048
01	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	67	1 38 4	1518	3 229 9	Y	208	645	0			611
02	3528 X	1318	-0-	-2210	-0-	50	1 13 4	1103	3 152 9	Y	138	394	0			355
03	3906 X	2493	-0-	-1413	-0-	132	1 25 4	2050	3 286 9	Y	260					615
04	3780 X	2465	-0-	-1315	-0-	119	1 24 4	1935	3 387 9	Y	352	515	0			452
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: A 8H	RRCID -> 276119	COMPL. DATE 12/31/2014	TOTAL	DEPTH 10774	PERF.11328	- 19270						
11	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	178	1 51 4	3434	3 437 9	Y	397					743
12	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	192	1 50 4	3717	3 440 9	Y	400	462	0			681
01	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	158	1 89 4	3594	3 462 9	Y	420	419	0			682
02	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	149	1 37 4	3251	3 473 9	Y	430	440	0			672
*03	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	224	1 43 4	3486	3 542 9	Y	493					1165
*04	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	180	1 36 4	2925	3 371 9	Y	337	977	0			525

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC COOKE RANCH			//CONT.// 39744 500 //CONT.// 703462 WELL #: A 2H			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
						RRCID -> 276657	COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11033		- 16891		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	11 4	337	3	Y	-0-	9 0			5
12	186 N	98	-0-	-88	-0-	6	3 4	85	3	Y	4	6 0			3
01	186 N	98	-0-	-88	-0-	3	6 1	89	3	Y	-0-	3 0			-0-
02	168 N	44	-0-	-124	-0-	3	2 1	34	3	Y	6	1 0			5
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1	11 1	140	3	Y	17	6 0			16
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	4	4 4	19	9						
						5	1 1	63	3	Y	7	15 0	1 1		7
						2	2 4	8	9						
COOKE RANCH			WELL #: A 3SL			RRCID -> 276669	COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 0		- 17063		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
COOKE RANCH			WELL #: A 4H			RRCID -> 276679	COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 10657		PERF.10922		- 16894		
11	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	252	115 4	3609	3	Y	178	506 0	6 1		438
12	18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	1112	496 4	16113	3	Y	773	738 0	24 1		449
01	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	808	369 4	11883	3	Y	523	563 0	43 1		366
02	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	710	1 1	9836	3	Y	582	431 0			517
*03	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	307	4 1	640	9						
						825	1 1	10657	3	Y	591	543 0	14 1		551
*04	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	340	4 1	650	9						
						714	1 1	8993	3	Y	385	509 0	24 1		403
						287	4 4	424	9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: B 4H			RRCID -> 277087	COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 10829		PERF.11056		- 16016		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COOKE RANCH			WELL #: A 1H			RRCID -> 277598	COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10982		- 16830		
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	2 4	63	3	Y	-0-	2 0			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1 1	25	3	Y	6	3 0			3
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	2 1	7	9	Y	-0-	3 0			-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	1	4 1	614	3	Y	-0-				-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	19	1 1	9	3	Y	-0-				-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1 1	15	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4020 X	3604	-0-	-416	-0-	137 1	2642 3	Y	351					631
12	4154 X	3492	-0-	-662	-0-	439 4	386 9	Y	309	392 0				548
01	3782 X	2372	-0-	-1410	-0-	153 1	2959 3	Y	215	337 0				426
02	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	40 4	340 9	Y	430	275 0				581
03	3720 X	3226	-0-	-494	-0-	88 1	1998 3	Y	241					822
04	3600 X	3574	-0-	-26	-0-	49 4	237 9	Y	277	689 0				410
						143 1	3127 3	Y						
						36 4	473 9	Y						
						177 1	2750 3	Y						
						34 4	265 9	Y						
						187 1	3044 3	Y						
						38 4	305 9	Y						
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	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														
11	5040 X	4915	-0-	-125	-0-	198 1	3829 3	Y	371					689
12	5208 X	3490	-0-	-1718	-0-	480 4	408 9	Y	323	429 0				583
01	5053 X	1973	-0-	-3080	-0-	152 1	2943 3	Y	184	359 0				408
02	4592 X	3025	-0-	-1567	-0-	40 4	355 9	Y	341	263 0				486
03	5084 X	2796	-0-	-2288	-0-	73 1	1657 3	Y	191					677
04	4920 X	4727	-0-	-193	-0-	41 4	202 9	Y	342	568 0				451
						115 1	2506 3	Y						
						29 4	375 9	Y						
						155 1	2402 3	Y						
						29 4	210 9	Y						
						249 1	4052 3	Y						
						50 4	376 9	Y						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 703462														
WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214														
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036														
11	2880 X	2841	-0-	-39	-0-	118	1	2283	3	Y	181			308
						241	4	199	9					
12	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	125	1	2426	3	Y	198	192	0	314
						33	4	218	9					
01	2263 X	1625	-0-	-638	-0-	62	1	1406	3	Y	111	194	0	231
						35	4	122	9					
02	2660 X	2161	-0-	-499	-0-	84	1	1835	3	Y	201	149	0	283
						21	4	221	9					
03	2945 X	1987	-0-	-958	-0-	112	1	1738	3	Y	105			388
						21	4	116	9					
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-	325	0	63
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947														
11	23430 X	8049	-0-	-15381	-0-	388	1	7487	3	Y	61			236
						107	4	67	9					
12	24211 X	10190	-0-	-14021	-0-	489	1	9470	3	Y	94	147	0	183
						128	4	103	9					
01	24273 X	13456	-0-	-10817	-0-	549	1	12446	3	Y	139	113	0	209
						308	4	153	9					
02	19880 X	11187	-0-	-8693	-0-	477	1	10418	3	Y	157	135	0	231
						119	4	173	9					
03	19003 X	14132	-0-	-4871	-0-	830	1	12907	3	Y	215			446
						158	4	237	9					
04	DLQ G-10	13612	-0-	13612	13612	769	1	12498	3	Y	174	374	0	246
						154	4	191	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370														
11	9060 X	8176	-0-	-884	-0-	365	1	7046	3	Y	602			1013
						103	4	662	9					
12	9362 X	8548	-0-	-814	-0-	379	1	7341	3	Y	663	630	0	1046
						99	4	729	9					
01	9362 X	8184	-0-	-1178	-0-	304	1	6889	3	Y	745	644	0	1147
						171	4	820	9					
02	8344 X	7418	-0-	-926	-0-	286	1	6243	3	Y	744	740	0	1151
						71	4	818	9					
*03	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	468	1	7281	3	Y	741			1892
						89	4	815	9					
04	DLQ G-10	9627	-0-	9627	9627	512	1	8328	3	Y	622	1587	0	927
						103	4	684	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	405 1	7813 3	Y	411					712	
12	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	113 4	452 9								
01	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	475 1	9200 3	Y	558	443 0				827	
02	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	124 4	614 9								
*03	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	418 1	9485 3	Y	599	509 0				917	
04	DLQ G-10	8515	-0-	8515	8515	235 4	659 9								
						368 1	8036 3	Y	614	591 0				940	
						92 4	675 9								
						552 1	8586 3	Y	674					1614	
						105 4	741 9								
						457 1	7419 3	Y	497	1353 0				758	
						92 4	547 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE														WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762	
11	14430 X	10079	-0-	-4351	-0-	457 1	8822 3	Y	610					1112	
12	14353 X	9671	-0-	-4682	-0-	129 4	671 9								
01	14105 X	8644	-0-	-5461	-0-	439 1	8494 3	Y	566	692 0				986	
02	12348 X	7166	-0-	-5182	-0-	115 4	623 9								
03	11470 X	8610	-0-	-2860	-0-	332 1	7530 3	Y	542	607 0				921	
04	DLQ G-10	8018	-0-	8018	8018	186 4	596 9								
						288 1	6290 3	Y	469	594 0				796	
						72 4	516 9								
						476 1	7402 3	Y	583					1379	
						91 4	641 9								
						431 1	6998 3	Y	457	1156 0				680	
						86 4	503 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE														WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501	
11	17190 X	16652	-0-	-538	-0-	797 1	15391 3	Y	222					398	
12	17763 X	17550	-0-	-213	-0-	220 4	244 9								
01	17763 X	16214	-0-	-1549	-0-	840 1	16256 3	Y	214	248 0				364	
02	16044 X	15111	-0-	-933	-0-	219 4	235 9								
03	17763 X	16875	-0-	-888	-0-	658 1	14930 3	Y	233	224 0				373	
04	DLQ G-10	15555	-0-	15555	15555	370 4	256 9								
						642 1	14045 3	Y	240	241 0				372	
						160 4	264 9								
						990 1	15396 3	Y	273					645	
						189 4	300 9								
						879 1	14278 3	Y	202	541 0				306	
						176 4	222 9								
COOKE RANCH														WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC COOKE RANCH L			//CONT.// 39744 500 //CONT.// 703462 WELL #: L 1H			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
						RRCID -> 283829		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10471		PERF.11056 - 16076					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	15366 X	15366	-0-	-0-	-0-		914 1	13079 3	416 4	957 9	Y	870	675 0	8 1		1217	
12	14816 X	14816	-0-	-0-	-0-		862 1	12490 3	385 4	1079 9	Y	981	1577 0	51 1		570	
01	14932 X	14932	-0-	-0-	-0-		867 1	12741 3	396 4	928 9	Y	844	766 0	58 1		590	
02	13112 X	13112	-0-	-0-	-0-		811 1	11224 3	351 4	726 9	Y	660	664 0			586	
*03	14020 X	14020	-0-	-0-	-0-		932 1	12043 3	384 4	661 9	Y	601	611 0	15 1		561	
04	DLQ G-10	13671	-0-	13671	13671		934 1	11757 3	375 4	605 9	Y	550	518 0	24 1		569	
CARTWRIGHT						WELL #: G 1H	RRCID -> 284110	COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10058		PERF.10738 - 18518					
11	11760 X	8911	-0-	-2849	-0-		1229 1	6677 3	214 4	791 9	Y	719	588 0	7 1		1022	
12	12152 X	9034	-0-	-3118	-0-		1267 1	6748 3	208 4	811 9	Y	737	1289 0	42 1		428	
01	11377 X	8808	-0-	-2569	-0-		1293 1	6508 3	202 4	805 9	Y	732	602 0	46 1		512	
02	9016 X	8507	-0-	-509	-0-		1370 1	6143 3	192 4	802 9	Y	729	594 0			647	
03	9548 X	8943	-0-	-605	-0-		2052 1	5833 3	186 4	872 9	Y	793	683 0	17 1		740	
04	DLQ G-10	8388	-0-	8388	8388		543 1	6835 3	218 4	792 9	Y	720	684 0	32 1		744	
CARTWRIGHT						WELL #: G 3H	RRCID -> 284111	COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10139		PERF.11077 - 19004					
11	8850 X	7673	-0-	-1177	-0-		1059 1	5753 3	184 4	677 9	Y	615	454 0	6 1		848	
12	8401 X	7781	-0-	-620	-0-		1084 1	5771 3	178 4	748 9	Y	680	1098 0	35 1		395	
01	8060 X	7968	-0-	-92	-0-		1163 1	5852 3	182 4	771 9	Y	701	563 0	43 1		490	
02	7280 X	6804	-0-	-476	-0-		1104 1	4947 3	155 4	598 9	Y	544	551 0			483	
03	7936 X	7330	-0-	-606	-0-		1687 1	4795 3	153 4	695 9	Y	632	512 0	13 1		590	
04	DLQ G-10	6847	-0-	6847	6847		444 1	5584 3	178 4	641 9	Y	583	545 0	26 1		602	
CARTWRIGHT						WELL #: G 4H	RRCID -> 284112	COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10058		PERF.11182 - 19105					
11	12480 X	9186	-0-	-3294	-0-		1273 1	6915 3	221 4	777 9	Y	706	562 0	7 1		994	
12	10478 X	9440	-0-	-1038	-0-		1324 1	7049 3	217 4	850 9	Y	773	1277 0	41 1		449	
01	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-		1465 1	7376 3	229 4	913 9	Y	830	649 0	49 1		581	
02	9016 X	8069	-0-	-947	-0-		1315 1	5895 3	184 4	675 9	Y	614	650 0			545	
03	9548 X	9232	-0-	-316	-0-		2141 1	6086 3	194 4	811 9	Y	737	580 0	14 1		688	
04	DLQ G-10	8693	-0-	8693	8693		567 1	7137 3	228 4	761 9	Y	692	635 0	30 1		715	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC COOKE RANCH												//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 703462 WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302												CNTY: LA SALLE			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
11	11130	X	8246	-0-	-2884	-0-			488	1	6989	3	Y	496	551	0	7	1	779								
12	10168	X	8211	-0-	-1957	-0-			223	4	546	9															
01	10354	X	8594	-0-	-1760	-0-			478	1	6927	3	Y	539	974	0	31	1	313								
02	9352	X	7929	-0-	-1423	-0-			213	4	593	9															
03	10354	X	8547	-0-	-1807	-0-			493	1	7250	3	Y	569	450	0	34	1	398								
04	DLQ G-10		8144	-0-	8144		8144		225	4	626	9															
									480	1	6647	3	Y	540	459	0			479								
									208	4	594	9															
									549	1	7101	3	Y	609	507	0	13	1	568								
									227	4	670	9															
									539	1	6781	3	Y	553	525	0	25	1	571								
									216	4	608	9															

COOKE RANCH												WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982															
11	4200	X	2390	-0-	-1810	-0-			151	1	2159	3	Y	11	49	0	1	1	35								
12	4030	X	2442	-0-	-1588	-0-			68	4	12	9															
01	3162	X	2701	-0-	-461	-0-			151	1	2188	3	Y	33	47	0	2	1	19								
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-			67	4	36	9															
*03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-			154	1	2258	3	Y	199	73	0	6	1	139								
04	DLQ G-10		2984	-0-	2984		2984		70	4	219	9															
									148	1	2048	3	Y	191	160	0			170								
									64	4	210	9															
									197	1	2541	3	Y	237	182	0	5	1	220								
									81	4	261	9															
									196	1	2466	3	Y	221	204	0	10	1	227								
									79	4	243	9															

COOKE RANCH												WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842															
11	17160	X	9076	-0-	-8084	-0-			554	1	7936	3	Y	304	383	0	5	1	501								
12	16957	X	13199	-0-	-3758	-0-			252	4	334	9															
01	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-			795	1	11514	3	Y	487	683	0	22	1	283								
02	12740	X	11136	-0-	-1604	-0-			354	4	536	9															
03	14105	X	10450	-0-	-3655	-0-			885	1	13010	3	Y	566	421	0	32	1	396								
04	DLQ G-10		11604	-0-	11604		11604		404	4	623	9															
									700	1	9689	3	Y	404	441	0			359								
									303	4	444	9															
									700	1	9045	3	Y	378	375	0	9	1	353								
									289	4	416	9															
									797	1	10041	3	Y	405	327	0	15	1	416								
									320	4	446	9															

COOKE RANCH												WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520															
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-								
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-								
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-								
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-								
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-								
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE													CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED																		
//CONT.// 703462																		
WELL #: I 3H RRCID -> 284669													COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-			376	1	7261	3	Y	438					768
12	8215 X	8060	-0-	-155	-0-			105	4	482	9							670
01	8215 X	7604	-0-	-611	-0-			371	1	7174	3	Y	380	478	0			680
02	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-			97	4	418	9							673
03	8215 X	7976	-0-	-239	-0-			294	1	6680	3	Y	423	413	0			1171
04	DLQ G-10	7675	-0-	7675	7675			165	4	465	9							598
								312	1	6823	3	Y	432	439	0			
								78	4	475	9							
								444	1	6899	3	Y	498					
								85	4	548	9							
								414	1	6729	3	Y	408	981	0			
								83	4	449	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE													WELL #: I 5H RRCID -> 284670		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319	
11	13800 X	11285	-0-	-2515	-0-			544	1	10496	3	Y	87					156
12	14260 X	11444	-0-	-2816	-0-			149	4	96	9							143
01	14136 X	10963	-0-	-3173	-0-			551	1	10657	3	Y	84	97	0			139
02	11172 X	9843	-0-	-1329	-0-			144	4	92	9							135
03	12369 X	11772	-0-	-597	-0-			448	1	10171	3	Y	84	88	0			235
04	DLQ G-10	11628	-0-	11628	11628			252	4	92	9							126
								422	1	9222	3	Y	85	89	0			
								105	4	94	9							
								697	1	10832	3	Y	100					
								133	4	110	9							
								661	1	10737	3	Y	88	197	0			
								133	4	97	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE													WELL #: I 6H RRCID -> 284671		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044	
11	12720 X	10498	-0-	-2222	-0-			506	1	9772	3	Y	74					119
12	12524 X	11193	-0-	-1331	-0-			139	4	81	9							174
01	12524 X	10545	-0-	-1979	-0-			536	1	10375	3	Y	129	74	0			218
02	10612 X	9482	-0-	-1130	-0-			140	4	142	9							253
03	11346 X	11140	-0-	-206	-0-			428	1	9711	3	Y	151	107	0			479
04	DLQ G-10	10700	-0-	10700	10700			240	4	166	9							263
								402	1	8786	3	Y	176	141	0			
								100	4	194	9							
								651	1	10116	3	Y	226					
								124	4	249	9							
								601	1	9773	3	Y	186	402	0			
								121	4	205	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE													WELL #: I 7H RRCID -> 284672		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247	
11	11790 X	10030	-0-	-1760	-0-			483	1	9324	3	Y	82					145
12	11067 X	10168	-0-	-899	-0-			133	4	90	9							128
01	11067 X	9388	-0-	-1679	-0-			489	1	9471	3	Y	73	90	0			133
02	9996 X	9077	-0-	-919	-0-			128	4	80	9							138
03	11067 X	10545	-0-	-522	-0-			383	1	8698	3	Y	84	79	0			240
04	DLQ G-10	10007	-0-	10007	10007			215	4	92	9							115
								388	1	8493	3	Y	90	85	0			
								97	4	99	9							
								623	1	9691	3	Y	102					
								119	4	112	9							
								569	1	9240	3	Y	76	201	0			
								114	4	84	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 703462														
WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	8130 X	6769	-0-	-1361	-0-	308 1	5950 3	Y	385				699	
						87 4	424 9							
12	8277 X	7402	-0-	-875	-0-	337 1	6525 3	Y	411	435	0		675	
						88 4	452 9							
01	8277 X	6826	-0-	-1451	-0-	262 1	5945 3	Y	429	415	0		689	
						147 4	472 9							
02	7392 X	6161	-0-	-1231	-0-	245 1	5362 3	Y	448	444	0		693	
						61 4	493 9							
03	7595 X	7167	-0-	-428	-0-	394 1	6128 3	Y	518				1211	
						75 4	570 9							
04	DLQ G-10	6842	-0-	6842	6842	367 1	5957 3	Y	404	1015	0		600	
						74 4	444 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936														
11	16050 X	12443	-0-	-3607	-0-	584 1	11280 3	Y	378				928	
						163 4	416 9							
12	14167 X	13113	-0-	-1054	-0-	616 1	11921 3	Y	377	577	0		728	
						161 4	415 9							
01	15066 X	12548	-0-	-2518	-0-	499 1	11319 3	Y	409	448	0		689	
						280 4	450 9							
02	13608 X	11105	-0-	-2503	-0-	462 1	10100 3	Y	389	444	0		634	
						115 4	428 9							
03	15066 X	12889	-0-	-2177	-0-	739 1	11495 3	Y	467				1101	
						141 4	514 9							
04	DLQ G-10	12033	-0-	12033	12033	667 1	10838 3	Y	358	923	0		536	
						134 4	394 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705														
11	14040 X	11789	-0-	-2251	-0-	550 1	10621 3	Y	423				771	
						153 4	465 9							
12	13702 X	12507	-0-	-1195	-0-	584 1	11299 3	Y	429	479	0		721	
						152 4	472 9							
01	13702 X	11959	-0-	-1743	-0-	472 1	10698 3	Y	476	444	0		753	
						265 4	524 9							
02	12376 X	10325	-0-	-2051	-0-	426 1	9316 3	Y	434	486	0		701	
						106 4	477 9							
03	13206 X	12111	-0-	-1095	-0-	688 1	10702 3	Y	536				1237	
						131 4	590 9							
04	DLQ G-10	11662	-0-	11662	11662	642 1	10426 3	Y	423	1037	0		623	
						129 4	465 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381														
11	11160 X	9597	-0-	-1563	-0-	441 1	8506 3	Y	479				864	
						123 4	527 9							
12	11935 X	9808	-0-	-2127	-0-	451 1	8731 3	Y	462	537	0		789	
						118 4	508 9							
01	11935 X	8981	-0-	-2954	-0-	349 1	7908 3	Y	480	486	0		783	
						196 4	528 9							
02	10780 X	7564	-0-	-3216	-0-	307 1	6707 3	Y	430	505	0		708	
						77 4	473 9							
03	10571 X	10394	-0-	-177	-0-	580 1	9013 3	Y	627				1335	
						111 4	690 9							
04	DLQ G-10	9592	-0-	9592	9592	517 1	8395 3	Y	524	1119	0		740	
						104 4	576 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	24553 X	24553	-0-	-0-	-0-	1142 1	22038 3	Y	959					1131
12	15911 X	15911	-0-	-0-	-0-	318 4	1055 9							
01	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	738 1	14276 3	Y	640	704	0			1067
02	16800 X	10020	-0-	-6780	-0-	193 4	704 9							
03	18600 X	12465	-0-	-6135	-0-	468 1	10625 3	Y	540	657	0			950
04	DLQ G-10	11514	-0-	11514	11514	263 4	594 9							
						411 1	8988 3	Y	471	613	0			808
						103 4	518 9							
						700 1	10880 3	Y	684					1492
						133 4	752 9							
						623 1	10122 3	Y	585	1251	0			826
						125 4	644 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620														
11	13890 X	12104	-0-	-1786	-0-	556 1	10726 3	Y	605					1073
12	14136 X	12352	-0-	-1784	-0-	156 4	666 9							
01	14136 X	11961	-0-	-2175	-0-	569 1	11017 3	Y	561	667	0			967
02	12152 X	10442	-0-	-1710	-0-	149 4	617 9							
03	13454 X	11900	-0-	-1554	-0-	464 1	10536 3	Y	636	595	0			1008
04	DLQ G-10	11278	-0-	11278	11278	261 4	700 9							
						423 1	9253 3	Y	600	650	0			958
						106 4	660 9							
						665 1	10343 3	Y	695					1653
						127 4	765 9							
						612 1	9939 3	Y	549	1385	0			817
						123 4	604 9							
COOKE RANCH														
WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760														
11	27480 X	23492	-0-	-3988	-0-	1422 1	20360 3	Y	966	772	0	10	1	1363
12	28396 X	22309	-0-	-6087	-0-	647 4	1063 9							
01	28396 X	22487	-0-	-5909	-0-	1341 1	19426 3	Y	858	1669	0	54	1	498
02	23324 X	18816	-0-	-4508	-0-	598 4	944 9							
03	24273 X	20744	-0-	-3529	-0-	1323 1	19451 3	Y	1008	745	0	57	1	704
04	DLQ G-10	20301	-0-	20301	20301	604 4	1109 9							
						1170 1	16208 3	Y	847	799	0			752
						506 4	932 9							
						1372 1	17732 3	Y	976	797	0	20	1	911
						566 4	1074 9							
						1380 1	17375 3	Y	902	841	0	40	1	932
						554 4	992 9							
COOKE RANCH														
WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075														
11	22890 X	18720	-0-	-4170	-0-	1122 1	16054 3	Y	939	734	0	9	1	1315
12	23653 X	17634	-0-	-6019	-0-	511 4	1033 9							
01	20956 X	17315	-0-	-3641	-0-	1042 1	15100 3	Y	934	1653	0	53	1	543
02	18816 X	14990	-0-	-3826	-0-	465 4	1027 9							
03	19344 X	15523	-0-	-3821	-0-	1011 1	14871 3	Y	883	751	0	57	1	618
04	DLQ G-10	15291	-0-	15291	15291	462 4	971 9							
						927 1	12836 3	Y	751	702	0			667
						401 4	826 9							
						1034 1	13363 3	Y	636	692	0	17	1	594
						426 4	700 9							
						1051 1	13237 3	Y	528	549	0	26	1	547
						422 4	581 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LA SALLE														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462																													
COOKE RANCH															WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929																													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																							
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																							
11	25560	X	21093	-0-	-4467	-0-	1282	1	18357	3	Y	792	635	0	8	1	1118																											
							583	4	871	9																																		
12	26412	X	20216	-0-	-6196	-0-	1211	1	17540	3	Y	841	1424	0	46	1	489																											
							540	4	925	9																																		
01	24056	X	20049	-0-	-4007	-0-	1185	1	17418	3	Y	823	684	0	52	1	576																											
							541	4	905	9																																		
02	21112	X	17320	-0-	-3792	-0-	1084	1	15007	3	Y	691	653	0			614																											
							469	4	760	9																																		
03	21793	X	18330	-0-	-3463	-0-	1223	1	15803	3	Y	727	646	0	16	1	679																											
							504	4	800	9																																		
04	DLQ G-10		17746	-0-	17746	17746	1216	1	15309	3	Y	666	628	0	30	1	687																											
							488	4	733	9																																		
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072																																												
11	23130	X	19098	-0-	-4032	-0-	918	1	17717	3	Y	191					338																											
							253	4	210	9																																		
12	23901	X	19872	-0-	-4029	-0-	954	1	18460	3	Y	190	210	0			318																											
							249	4	209	9																																		
01	22103	X	18903	-0-	-3200	-0-	770	1	17470	3	Y	210	196	0			332																											
							432	4	231	9																																		
02	19824	X	16883	-0-	-2941	-0-	721	1	15761	3	Y	201	214	0			319																											
							180	4	221	9																																		
03	21421	X	19839	-0-	-1582	-0-	1177	1	18291	3	Y	134					453																											
							224	4	147	9																																		
04	DLQ G-10		17012	-0-	17012	17012	966	1	15703	3	Y	135	380	0			208																											
							194	4	149	9																																		
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599																																												
11	20850	X	17879	-0-	-2971	-0-	859	1	16586	3	Y	179					311																											
							237	4	197	9																																		
12	21545	X	17554	-0-	-3991	-0-	843	1	16319	3	Y	156	194	0			273																											
							220	4	172	9																																		
01	20801	X	16664	-0-	-4137	-0-	679	1	15406	3	Y	180	168	0			285																											
							381	4	198	9																																		
02	18788	X	15222	-0-	-3566	-0-	651	1	14222	3	Y	170	184	0			271																											
							162	4	187	9																																		
03	19747	X	16818	-0-	-2929	-0-	992	1	15425	3	Y	193					464																											
							189	4	212	9																																		
04	DLQ G-10		17329	-0-	17329	17329	971	1	15785	3	Y	344	389	0			419																											
							195	4	378	9																																		
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599																																												
11	29280	X	26494	-0-	-2786	-0-	1274	1	24586	3	Y	257					404																											
							351	4	283	9																																		
12	30256	X	25587	-0-	-4669	-0-	1222	1	23648	3	Y	362	251	0			515																											
							319	4	398	9																																		
01	29915	X	24887	-0-	-5028	-0-	999	1	22661	3	Y	605	317	0			803																											
							561	4	666	9																																		
02	25564	X	22789	-0-	-2775	-0-	961	1	21016	3	Y	520	518	0			805																											
							240	4	572	9																																		
03	28272	X	25408	-0-	-2864	-0-	1487	1	23121	3	Y	469					1274																											
							284	4	516	9																																		
04	DLQ G-10		24631	-0-	24631	24631	1372	1	22292	3	Y	629	1068	0			835																											
							275	4	692	9																																		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	28170 X	22763	-0-	-5407	-0-	1092	1	21072	3	Y	271			479
12	27435 X	23914	-0-	-3521	-0-	301	4	298	9					
01	26722 X	22042	-0-	-4680	-0-	1149	1	22227	3	Y	216	298	0	397
02	24136 X	20312	-0-	-3824	-0-	300	4	238	9					
03	24862 X	22732	-0-	-2130	-0-	908	1	20605	3	Y	17	244	0	170
04	DLQ G-10	21460	-0-	21460	21460	510	4	19	9					
						879	1	19214	3	Y	-0-	110	0	60
						219	4							
						1351	1	21005	3	Y	107			167
						258	4	118	9					
						1216	1	19762	3	Y	216	140	0	243
						244	4	238	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511														
11	38640 X	35473	-0-	-3167	-0-	1674	1	32308	3	Y	934			1456
12	38099 X	36570	-0-	-1529	-0-	464	4	1027	9					
01	38130 X	33798	-0-	-4332	-0-	1736	1	33583	3	Y	725	906	0	1275
02	34440 X	29744	-0-	-4696	-0-	453	4	798	9					
03	38130 X	34724	-0-	-3406	-0-	1352	1	30666	3	Y	928	785	0	1418
04	DLQ G-10	32705	-0-	32705	32705	759	4	1021	9					
						1244	1	27188	3	Y	911	915	0	1414
						310	4	1002	9					
						2001	1	31105	3	Y	1124			2538
						382	4	1236	9					
						1817	1	29532	3	Y	901	2128	0	1311
						365	4	991	9					
COOKE RANCH														
WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780														
11	76740 X	58020	-0-	-18720	-0-	3568	1	51070	3	Y	1603	1347	0	2294
12	70184 X	56761	-0-	-13423	-0-	1619	4	1763	9					
01	69502 X	57119	-0-	-12383	-0-	3445	1	49909	3	Y	1700	2913	0	987
02	62048 X	49368	-0-	-12680	-0-	1537	4	1870	9					
03	60853 X	52223	-0-	-8630	-0-	3423	1	50329	3	Y	1639	1375	0	1146
04	DLQ G-10	50032	-0-	50032	50032	1564	4	1803	9					
						3135	1	43407	3	Y	1336	1296	0	1186
						1356	4	1470	9					
						3530	1	45630	3	Y	1461	1252	0	1364
						1456	4	1607	9					
						3471	1	43703	3	Y	1332	1260	0	1377
						1393	4	1465	9					
COOKE RANCH														
WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796														
11	74340 X	54751	-0-	-19589	-0-	3364	1	48148	3	Y	1556	1325	0	2236
12	69347 X	52901	-0-	-16446	-0-	1527	4	1712	9					
01	65162 X	52890	-0-	-12272	-0-	3211	1	46516	3	Y	1584	2809	0	920
02	58128 X	45526	-0-	-12602	-0-	1432	4	1742	9					
03	56637 X	47706	-0-	-8931	-0-	3166	1	46547	3	Y	1573	1295	0	1100
04	DLQ G-10	45879	-0-	45879	45879	1447	4	1730	9					
						2886	1	39969	3	Y	1293	1245	0	1148
						1249	4	1422	9					
						3219	1	41613	3	Y	1405	1212	0	1311
						1328	4	1546	9					
						3178	1	40009	3	Y	1287	1211	0	1330
						1276	4	1416	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
COOKE RANCH														
WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	62490 X	44291	-0-	-18199	-0-	2735	1	39147	3	Y	1062	873	0	1510
12	58404 X	42114	-0-	-16290	-0-	1241	4	1168	9					
01	52793 X	41363	-0-	-11430	-0-	2567	1	37185	3	Y	1106	1912	0	642
02	46424 X	37153	-0-	-9271	-0-	1145	4	1217	9					
03	45756 X	38052	-0-	-7704	-0-	2489	1	36600	3	Y	1034	886	0	723
04	DLQ G-10	36585	-0-	36585	36585	1137	4	1137	9					
						2361	1	32690	3	Y	983	834	0	872
						1021	4	1081	9					
						2589	1	33457	3	Y	853	907	0	795
						1068	4	938	9					
						2549	1	32100	3	Y	830	735	0	855
						1023	4	913	9					
RIO GRANDE E&P, LLC														
NIDO RANCH														
WELL #: 712657 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537														
11	87060 X	68154	-0-	-18906	-0-	43	1	68111	3	N	-0-			-0-
12	84723 X	68025	-0-	-16698	-0-	38	1	67987	3	N	-0-			-0-
01	80755 X	67374	-0-	-13381	-0-	39	1	67335	3	N	-0-			-0-
02	70812 X	58527	-0-	-12285	-0-	169	1	58358	3	N	-0-			-0-
03	71920 X	63293	-0-	-8627	-0-	66	1	63227	3	N	-0-			-0-
04	68160 X	57823	-0-	-10337	-0-	89	1	57734	3	N	-0-			-0-
NIDO RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726														
11	254520 X	185338	-0-	-69182	-0-	117	1	185221	3	N	-0-			-0-
12	245024 X	181337	-0-	-63687	-0-	100	1	181237	3	N	-0-			-0-
01	230206 X	170730	-0-	-59476	-0-	99	1	170631	3	N	-0-			-0-
02	194208 X	145866	-0-	-48342	-0-	408	1	145458	3	N	-0-			-0-
03	202399 X	154278	-0-	-48121	-0-	161	1	154117	3	N	-0-			-0-
04	185340 X	143689	-0-	-41651	-0-	224	1	143465	3	N	-0-			-0-
NIDO RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790														
11	235980 X	171725	-0-	-64255	-0-	108	1	171617	3	N	-0-			-0-
12	227106 X	165880	-0-	-61226	-0-	92	1	165788	3	N	-0-			-0-
01	212629 X	158283	-0-	-54346	-0-	92	1	158191	3	N	-0-			-0-
02	180740 X	135707	-0-	-45033	-0-	381	1	135326	3	N	-0-			-0-
03	188325 X	144469	-0-	-43856	-0-	151	1	144318	3	N	-0-			-0-
04	171720 X	132939	-0-	-38781	-0-	207	1	132732	3	N	-0-			-0-
NIDO RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598														
11	427020 X	323416	-0-	-103604	-0-	3234	1	320182	3	N	-0-			-0-
12	441254 X	296237	-0-	-145017	-0-	3025	1	293212	3	N	-0-			-0-
01	441254 X	278306	-0-	-162948	-0-	2838	1	275468	3	N	-0-			-0-
02	383348 X	241187	-0-	-142161	-0-	2460	1	238727	3	N	-0-			-0-
03	383594 X	247410	-0-	-136184	-0-	2543	1	244867	3	N	-0-			-0-
04	323430 X	213505	-0-	-109925	-0-	2192	1	211313	3	N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DELQ PR	312825	-0-	312825	312825	3152	1	309092	3	N	-0-			-0-
						581	4							
03	692564 X	379739	-0-	-312825	-0-	3852	1	375887	3	N	-0-			-0-
04	395850 X	310354	-0-	-85496	-0-	3149	1	307205	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SEA EAGLE FORD, LLC 760785														
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	569	3	403	9	N	366	366	1	-0-
*08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-			-0-
*09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	1	1	582	3	N	-0-			-0-
*10	961 N	758	-0-	-203	-0-	758	3			N	-0-			-0-
*11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	485	3	394	9	N	358	358	1	-0-
*12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	738	3	402	9	N	365	365	1	-0-
01	744 N	531	-0-	-213	-0-	531	3			N	-0-			-0-
*02	1204 N	557	-0-	-647	-0-	9	1	548	3	N	-0-			-0-
*03	1426 N	863	-0-	-563	-0-	55	1	402	3	N	369	369	1	-0-
						406	9							
*04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801														
11	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	526	1	682	9	Y	620	521	1	499
12	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	543	4	741	9	Y	674	605	1	568
01	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	543	1	1398	9	Y	1271	1354	1	485
02	546 X	546	-0-	-0-	-0-	491	1	55	9	Y	50	316	1	219
03	404 X	404	-0-	-0-	-0-	392	1	12	9	Y	11	117	1	113
*04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	402	1	1598	3	Y	975	742	1	346
						58	4	1073	9					

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691														
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	526	1	1994	3	Y	257	228	1	218
						61	4	283	9					
12	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	1309	3	693	4	Y	247	240	1	225
						272	9							
01	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	543	1	1432	3	Y	247	348	1	124
						241	4	272	9					
02	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	491	1	1184	3	Y	183	181	1	126
						52	4	201	9					
03	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	392	1	399	3	Y	227	180	1	173
						31	4	250	9					
*04	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	381	1	1277	3	Y	296	320	1	149
						47	4	326	9					

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729														
11	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	526	1	957	3	Y	247	221	1	211
						29	4	272	9					
12	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	984	3	656	4	Y	331	280	1	262
						364	9							
01	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	543	1	985	3	Y	413	497	1	178
						166	4	454	9					
02	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	491	1	1095	3	Y	193	219	1	152
						48	4	212	9					
03	858 X	858	-0-	-0-	-0-	392	1	346	3	Y	85	121	1	116
						26	4	94	9					
*04	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	391	1	1772	3	Y	295	280	1	131
						65	4	325	9					

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	510 1	976 3	Y	128	125 1			119	
12	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	30 4	141 9							
01	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	882 3	628 4	Y	158	143 1			134	
02	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	174 9								
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	527 1	719 3	Y	123	189 1			68	
*04	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	121 4	135 9							
						476 1	1085 3	Y	142	124 1			86	
						47 4	156 9							
						380 1	199 3	Y	20	54 1			52	
						15 4	22 9							
						389 1	2109 3	Y	221	186 1			87	
						77 4	243 9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926														
11	735 X	735	-0-	-0-	-0-	526 1	137 3	Y	62	76 1			73	
12	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	4 4	68 9							
01	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	616 3	614 4	Y	198	140 1			131	
02	811 X	811	-0-	-0-	-0-	218 9								
03	579 X	579	-0-	-0-	-0-	543 1	832 3	Y	264	291 1			104	
*04	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	140 4	290 9							
						491 1	274 3	Y	31	80 1			55	
						12 4	34 9							
						392 1	142 3	Y	31	44 1			42	
						11 4	34 9							
						401 1	1201 3	Y	198	164 1			76	
						43 4	218 9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240														
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	526 1	3094 3	Y	204	117 1			112	
12	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	94 4	224 9							
01	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	1793 3	748 4	Y	76	97 1			91	
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	84 9								
03	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	543 1	1849 3	Y	125	159 1			57	
*04	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	311 4	138 9							
						491 1	2042 3	Y	102	94 1			65	
						89 4	112 9							
						392 1	530 3	Y	39	53 1			51	
						40 4	43 9							
						401 1	5078 3	Y	132	125 1			58	
						185 4	145 9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984														
11	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	526 1	3447 3	Y	418	448 1			429	
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	105 4	460 9							
01	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	2260 3	802 4	Y	354	404 1			379	
02	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	389 9								
03	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	543 1	3388 3	Y	604	724 1			259	
*04	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	570 4	664 9							
						491 1	3393 3	Y	417	399 1			277	
						148 4	459 9							
						392 1	1286 3	Y	227	257 1			247	
						98 4	250 9							
						373 1	2801 3	Y	164	280 1			131	
						102 4	180 9							

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4200 X	2485	-0-	-1715	-0-	526 1	1785 3	Y	109	117	1			112
12	4340 X	2388	-0-	-1952	-0-	54 4	120 9							
01	4340 X	3041	-0-	-1299	-0-	1566 3	680 4	Y	129	124	1			117
02	2968 X	2505	-0-	-463	-0-	142 9								
03	3286 X	1027	-0-	-2259	-0-	543 1	1975 3	Y	174	214	1			77
04	2940 X	2577	-0-	-363	-0-	332 4	191 9							
						491 1	1803 3	Y	120	116	1			81
						79 4	132 9							
						397 1	536 3	Y	48	66	1			63
						41 4	53 9							
						174 1	2234 3	Y	78	96	1			45
						83 4	86 9							
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417														
11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	451 1	3078 3	Y	250	280	1			268
12	3472 X	2695	-0-	-777	-0-	94 4	275 9							
01	4247 X	3005	-0-	-1242	-0-	1728 3	684 4	Y	257	271	1			254
02	3836 X	2680	-0-	-1156	-0-	283 9								
03	4247 X	1274	-0-	-2973	-0-	527 1	1864 3	Y	273	388	1			139
04	3660 X	1432	-0-	-2228	-0-	314 4	300 9							
						476 1	1893 3	Y	207	204	1			142
						83 4	228 9							
						428 1	618 3	Y	164	156	1			150
						48 4	180 9							
						510 1	613 3	Y	261	280	1			131
						22 4	287 9							
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360														
11	4560 X	3005	-0-	-1555	-0-	449 1	2276 3	Y	192	241	1			231
12	4712 X	3633	-0-	-1079	-0-	69 4	211 9							
01	4123 X	3511	-0-	-612	-0-	2513 3	830 4	Y	264	255	1			240
02	3528 X	2669	-0-	-859	-0-	290 9								
03	3906 X	1114	-0-	-2792	-0-	543 1	2152 3	Y	413	481	1			172
*04	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	362 4	454 9							
						491 1	1843 3	Y	231	238	1			165
						81 4	254 9							
						442 1	555 3	Y	68	119	1			114
						42 4	75 9							
						526 1	4012 3	Y	402	352	1			164
						146 4	442 9							
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884														
11	4050 X	3541	-0-	-509	-0-	526 1	2632 3	Y	275	221	1			211
12	4650 X	2963	-0-	-1687	-0-	80 4	303 9							
01	4650 X	3334	-0-	-1316	-0-	1908 3	761 4	Y	267	247	1			231
02	4200 X	2577	-0-	-1623	-0-	294 9								
03	3658 X	792	-0-	-2866	-0-	543 1	2089 3	Y	318	404	1			145
04	3540 X	1943	-0-	-1597	-0-	352 4	350 9							
						491 1	1794 3	Y	194	200	1			139
						79 4	213 9							
						397 1	253 3	Y	112	128	1			123
						19 4	123 9							
						174 1	1577 3	Y	121	166	1			78
						59 4	133 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785														
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	BALANCE
11	3420 X	2287	-0-	-1133	-0-	526	1	1616	3	Y	132	147	1	141
12	3534 X	1498	-0-	-2036	-0-	145	9	908	3	Y	74	111	1	104
01	3534 X	2253	-0-	-1281	-0-	81	9	543	1	Y	170	202	1	72
02	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	187	9	491	1	Y	151	132	1	91
03	2356 X	591	-0-	-1765	-0-	166	9	398	1	Y	11	52	1	50
04	2280 X	1360	-0-	-920	-0-	12	9	174	1	Y	86	93	1	43
						95	9							
WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863 MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180														
11	30766 X	30766	-0-	-0-	-0-	343	1	30423	2	N	-0-			-0-
12	27771 X	27771	-0-	-0-	-0-	888	1	26883	2	N	-0-			-0-
01	30516 X	30516	-0-	-0-	-0-	626	1	29890	2	N	-0-			-0-
02	26531 X	26531	-0-	-0-	-0-	796	1	25735	2	N	-0-			-0-
03	30556 X	30556	-0-	-0-	-0-	1217	1	29339	2	N	-0-			-0-
04	13200 X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT			-0-
MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726														
11	35335 X	35335	-0-	-0-	-0-	394	1	34941	2	N	-0-			-0-
12	30606 X	30606	-0-	-0-	-0-	978	1	29628	2	N	-0-			-0-
01	35228 X	35228	-0-	-0-	-0-	722	1	34506	2	N	-0-			-0-
02	26077 X	26077	-0-	-0-	-0-	782	1	25295	2	N	-0-			-0-
03	32876 X	32876	-0-	-0-	-0-	1348	1	31528	2	N	-0-			-0-
04	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT			-0-
LINDSAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890														
11	128250 X	109209	-0-	-19041	-0-	1431	1	107778	2	N	-0-			-0-
12	130107 X	105781	-0-	-24326	-0-	1491	1	104290	2	N	-0-			-0-
01	128464 X	105752	-0-	-22712	-0-	1552	1	104200	2	N	-0-			-0-
02	116032 X	85856	-0-	-30176	-0-	1099	1	84757	2	N	-0-			-0-
03	116653 X	94017	-0-	-22636	-0-	690	1	93327	2	N	-0-			-0-
04	109200 X	NO RPT	-0-	-109200	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025														
11	47452 X	47452	-0-	-0-	-0-	622	1	46830	2	N	-0-			-0-
12	44831 X	44831	-0-	-0-	-0-	632	1	44199	2	N	-0-			-0-
01	59799 X	5253	-0-	-54546	-0-	77	1	5176	2	N	-0-			-0-
02	54012 X	24972	-0-	-29040	-0-	320	1	24652	2	N	-0-			-0-
03	59799 X	29716	-0-	-30083	-0-	218	1	29498	2	N	-0-			-0-
04	47460 X	NO RPT	-0-	-47460	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863														
STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417														
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
11	61492 X	61492	-0-	-0-	-0-	806	1	60686	2	N	-0-			-0-
12	62527 X	58857	-0-	-3670	-0-	830	1	58027	2	N	-0-			-0-
01	67766 X	6296	-0-	-61470	-0-	92	1	6204	2	N	-0-			-0-
02	61208 X	42707	-0-	-18501	-0-	547	1	42160	2	N	-0-			-0-
03	67766 X	43052	-0-	-24714	-0-	316	1	42736	2	N	-0-			-0-
04	61500 X	NO RPT	-0-	-61500	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133														
11	341400 X	246922	-0-	-94478	-0-	3236	1	243686	2	N	-0-			-0-
12	351261 X	223253	-0-	-128008	-0-	3147	1	220106	2	N	-0-			-0-
01	314061 X	224753	-0-	-89308	-0-	3299	1	221454	2	N	-0-			-0-
02	283668 X	95592	-0-	-188076	-0-	1224	1	94368	2	N	-0-			-0-
03	282193 X	44790	-0-	-237403	-0-	329	1	44461	2	N	-0-			-0-
04	246930 X	NO RPT	-0-	-246930	-0-					N	NO RPT			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888														
11	5520 X	4331	-0-	-1189	-0-	149	1	4182	3	Y	-0-			-0-
12	5518 X	4910	-0-	-608	-0-	175	1	4714	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
01	5518 X	4477	-0-	-1041	-0-	154	1	4317	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
02	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	164	1	4359	3	Y	-0-			-0-
						44	4							
*03	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	187	1	4955	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT			-0-
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600														
11	3000 N	1367	-0-	-1633	-0-	1891	1	1366	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	1352	-0-	-1748	-0-	143	1352	2		Y	-0-			-0-
01	1307 N	1164	-0-	-143	-0-		1164	2		Y	-0-			-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		30	1	1202	2	Y	-0-		-0-
*03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		20	1	1052	2	Y	-0-		-0-
04	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														
11	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	35	1	1993	2	N	-0-			-0-
12	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	35	1	1858	2	N	-0-			-0-
01	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	32	1	1895	2	N	-0-			-0-
02	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	29	1	1573	2	N	-0-			-0-
*03	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	29	1	1520	2	N	-0-			-0-
04	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														
11	3990 X	3767	-0-	-223	-0-	3767	2			Y	-0-			-0-
12	4402 X	3624	-0-	-778	-0-	3624	2			Y	-0-			-0-
01	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			Y	-0-			-0-
02	3976 X	3115	-0-	-861	-0-	3115	2			Y	-0-			-0-
*03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-			-0-
04	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-							15
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A														
11	1310	N	1310	-0-		-0-	-0-		1310	2		Y	-0-	-0-
12	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-		1023	2		Y	-0-	-0-
01	1842	N	1842	-0-		-0-	-0-		1842	2		Y	-0-	-0-
02	991	N	991	-0-		-0-	-0-		991	2		Y	-0-	-0-
*03	1117	N	1117	-0-		-0-	-0-		1117	2		Y	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479														
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499														
11	2922	X	2922	-0-		-0-	-0-		51	1	2871	2	N	-0-
12	3149	X	3149	-0-		-0-	-0-		58	1	3091	2	N	-0-
01	3240	X	3240	-0-		-0-	-0-		54	1	3186	2	N	-0-
02	2853	X	2853	-0-		-0-	-0-		52	1	2801	2	N	-0-
*03	3003	X	3003	-0-		-0-	-0-		56	1	2947	2	N	-0-
04	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953														
11	5580	X	4773	-0-		-807	-0-		164	1	4609	3	Y	-0-
12	5766	X	5437	-0-		-329	-0-		194	1	5220	3	Y	-0-
									23	4				
01	5766	X	4708	-0-		-1058	-0-		162	1	4540	3	Y	-0-
									6	4				
02	4369	X	4369	-0-		-0-	-0-		157	1	4170	3	Y	-0-
									42	4				
*03	5369	X	5369	-0-		-0-	-0-		195	1	5172	3	Y	-0-
									2	4				
04	5250	X	NO RPT	-0-		-5250	-0-					Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445														
11	4204	X	4204	-0-		-0-	-0-		73	1	4131	2	N	-0-
12	4283	X	4283	-0-		-0-	-0-		78	1	4205	2	N	-0-
01	4158	X	4158	-0-		-0-	-0-		70	1	4088	2	N	-0-
02	3741	X	3741	-0-		-0-	-0-		69	1	3672	2	N	-0-
*03	4106	X	4106	-0-		-0-	-0-		77	1	4029	2	N	-0-
04	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 #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155														
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	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BRACKEN- JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	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														
11	1170	X	935	-0-	-235	-0-	935	2				Y	-0-	-0-
12	1209	X	665	-0-	-544	-0-	665	2				Y	-0-	-0-
01	1116	X	976	-0-	-140	-0-	976	2				Y	-0-	-0-
02	1008	X	616	-0-	-392	-0-	616	2				Y	-0-	-0-
03	992	X	989	-0-	-3	-0-	989	2				Y	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
BRACKEN- JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191														
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	15	1	415	3	Y	-0-	1 1	-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	369	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	529	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	-0-		-0-
							3	4						
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	3	Y	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	2763	-0-	2763	2763	51	1	2712	2	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	24	-0-	24	2787	24	2				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	24	-0-	24	2811	24	2				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	3	-0-	3	2814	3	2				N	-0-	-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2814						N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687														
11	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	33	1	1865	2	N	-0-		-0-
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	35	1	1863	2	N	-0-		-0-
01	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	31	1	1810	2	N	-0-		-0-
02	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	30	1	1603	2	N	-0-		-0-
*03	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	27	1	1411	2	N	-0-		-0-
04	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 #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061														
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	
11	480 N	417	-0-	-63	-0-	14	1	403	3	Y	-0-		-0-	
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	23	1	614	3	Y	11	6 1	-0-	5
						3	4	12	9					
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	3	Y	-0-	5 1	-0-	
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	-0-		-0-	
						2	4							
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	-0-		-0-	
						1	4							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201														
11	1830 N	1586	-0-	-244	-0-	55	1	1531	3	N	-0-		-0-	
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	54	1	1450	3	N	-0-		-0-	
						6	4							
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	63	1	1756	3	N	-0-		-0-	
						2	4							
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	N	-0-		-0-	
						3	4							
*03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	46	1	1213	3	N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551														
11	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	21	1	1165	2	N	-0-		-0-	
12	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	19	1	996	2	N	-0-		-0-	
						6	4							
01	426 X	426	-0-	-0-	-0-	7	1	419	2	N	-0-		-0-	
02	230 X	230	-0-	-0-	-0-	4	1	226	2	N	-0-		-0-	
*03	476 X	476	-0-	-0-	-0-	9	1	467	2	N	-0-		-0-	
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	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														
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-	1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	1
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-	1
02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-	1
*03	30 X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-		-0-	1
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3090 X	2627	-0-	-463	-0-	90 1	2530 3	Y		6		5 1		2
12	2945 X	2682	-0-	-263	-0-	96 1	2569 3	Y		5		5 1		2
01	2883 X	2569	-0-	-314	-0-	88 1	2472 3	Y		5		4 1		3
02	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	73 1	1935 3	Y		3		4 1		2
*03	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	102 1	2704 3	Y		4		4 1		2
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	1 4	4 9	Y		NO RPT				2
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446														
11	5730 X	4406	-0-	-1324	-0-	152 1	4254 3	Y		-0-				-0-
12	5921 X	4763	-0-	-1158	-0-	170 1	4573 3	Y		-0-				-0-
01	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	20 4	6832 3	Y		-0-				-0-
02	111 X	111	-0-	-0-	-0-	244 1	106 3	Y		-0-				-0-
03	4557 X	345	-0-	-4212	-0-	9 4	332 3	Y		-0-				-0-
04	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	4 1		Y		NO RPT				-0-
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378														
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	29 1	805 3	Y		171	134 1			55
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	188 9	837 3	Y		180	156 1			79
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	31 1	721 3	Y		103	124 1			58
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 4	113 9	Y		1	59 1			-0-
*03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	26 1	1261 3	Y		50	25 1			25
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4		Y		NO RPT				25
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	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														
11	7290 X	5206	-0-	-2084	-0-	90 1	5116 2	N		-0-				-0-
12	6634 X	4965	-0-	-1669	-0-	91 1	4874 2	N		-0-				-0-
01	6634 X	5683	-0-	-951	-0-	95 1	5588 2	N		-0-				-0-
02	5992 X	4718	-0-	-1274	-0-	86 1	4632 2	N		-0-				-0-
03	5828 X	2699	-0-	-3129	-0-	51 1	2648 2	N		-0-				-0-
04	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			N		NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	47	1	2825	3	Y	-0-	1	1	-0-
12	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	51	1	1810	3	Y	-0-			-0-
01	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	53	1	1716	3	Y	-0-			-0-
02	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	85	1	2279	3	Y	11	10	1	1
*03	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	116	1	2896	3	Y	23	23	1	1
04	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-	10	4	25	9	Y	NO RPT			1
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205														
11	6750 X	928	-0-	-5822	-0-	16	1	903	3	Y	7	7	1	-0-
12	4619 X	1008	-0-	-3611	-0-	27	1	963	3	Y	16	16	1	-0-
01	1395 X	1236	-0-	-159	-0-	36	1	1175	3	Y	16	15	1	1
02	1344 X	532	-0-	-812	-0-	19	1	500	3	Y	12	12	1	1
03	1488 X	702	-0-	-786	-0-	27	1	660	3	Y	12	12	1	1
04	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-	2	4	13	9	Y	NO RPT			1
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970														
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	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														
11	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	100	1	5675	2	N	-0-			-0-
12	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	97	1	5196	2	N	-0-			-0-
01	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	121	1	7059	2	N	-0-			-0-
02	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	100	1	5370	2	N	-0-			-0-
*03	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	132	1	6897	2	N	-0-			-0-
04	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														
11	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	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														
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	15407 X	10268	-0-	-5139	-0-	2229	1	7960	3	Y	49	62	1	37
12	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	2220	1	7995	3	Y	80	99	1	18
01	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	1972	1	6339	3	Y	69	50	1	37
02	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	1478	1	5178	3	Y	75	51	1	61
*03	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	1465	1	5599	3	Y	131	138	1	54
04	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-	28	4	144	9	Y	NO RPT			54

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934														
11	1590 X	1425	-0-	-165	-0-	1425	2			Y	-0-			-0-
12	1674 X	1064	-0-	-610	-0-	1064	2			Y	-0-			-0-
01	1674 X	1435	-0-	-239	-0-	1435	2			Y	-0-			-0-
02	1512 X	190	-0-	-1322	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
*03	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1823					N	NO RPT			-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402														
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	776	1	2772	3	Y	10	17	1	7
12	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	634	1	2283	3	Y	12	16	1	3
01	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	992	1	3190	3	Y	39	21	1	21
02	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	410	1	1439	3	Y	28	26	1	23
*03	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	1113	1	4254	3	Y	46	50	1	19
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	21	4	51	9	Y	NO RPT			19

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904														
11	2070 X	1818	-0-	-252	-0-	1	1	1817	2	Y	-0-			-0-
12	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-			-0-
01	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-			-0-
02	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	67	1	2644	2	Y	-0-			-0-
*03	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	73	1	3731	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646														
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
11	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	63 1	3816 3	7 4	441 9	Y	401	401 1		8
12	5239 X	4098	-0-	-1141	-0-	103 1	3747 3	4 4	244 9	Y	222	225 1		5
01	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	148 1	4805 3	28 4	482 9	Y	438	427 1		16
02	4732 X	3904	-0-	-828	-0-	134 1	3585 3	3 4	182 9	Y	165	173 1		8
03	4464 X	3271	-0-	-1193	-0-	118 1	2926 3	10 4	217 9	Y	197	196 1		9
04	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT			9
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596														
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	37 1	2215 3	4 4	343 9	Y	312	312 1		6
12	1891 X	1766	-0-	-125	-0-	41 1	1480 3	1 4	244 9	Y	222	223 1		5
01	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	50 1	1638 3	10 4	303 9	Y	275	270 1		10
02	2156 X	1996	-0-	-160	-0-	63 1	1698 3	2 4	233 9	Y	212	212 1		10
*03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	96 1	2388 3	8 4	307 9	Y	279	277 1		12
04	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT			12
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043														
11	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	109 1	6193 2			N	-0-			-0-
12	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	115 1	6150 2			N	-0-			-0-
01	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	89 1	5241 2			N	-0-			-0-
02	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	116 1	6225 2			N	-0-			-0-
*03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	82 1	4308 2			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	2084	-0-	2084	2084	80 1	1982 3	7 4	15 9	Y	14	13 1		1
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2084					Y	NO RPT			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-			-0-
12	5022 X	1831	-0-	-3191	-0-	46	1	1655	3	Y	117	115	1	2
						1	4	129	9					
01	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	235	1	7630	3	Y	590	570	1	22
						44	4	649	9					
02	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	161	1	4317	3	Y	346	351	1	17
						4	4	381	9					
*03	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	185	1	4605	3	Y	377	378	1	16
						16	4	415	9					
04	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT			16
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798														
11	5640 X	4907	-0-	-733	-0-	75	1	4505	3	Y	290	292	1	6
						8	4	319	9					
12	5084 X	3530	-0-	-1554	-0-	89	1	3217	3	Y	201	203	1	4
						3	4	221	9					
01	5084 X	4521	-0-	-563	-0-	124	1	4016	3	Y	325	317	1	12
						23	4	358	9					
02	4508 X	3436	-0-	-1072	-0-	113	1	3033	3	Y	261	260	1	13
						3	4	287	9					
03	5084 X	4490	-0-	-594	-0-	157	1	3915	3	Y	367	364	1	16
						14	4	404	9					
04	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT			16
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601														
11	5310 X	4142	-0-	-1168	-0-	64	1	3841	3	Y	210	210	1	4
						6	4	231	9					
12	4154 X	3631	-0-	-523	-0-	93	1	3374	3	Y	146	147	1	3
						3	4	161	9					
01	4154 X	2971	-0-	-1183	-0-	84	1	2728	3	Y	130	128	1	5
						16	4	143	9					
02	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	115	1	3072	3	Y	140	138	1	7
						3	4	154	9					
03	4278 X	3374	-0-	-904	-0-	125	1	3099	3	Y	127	128	1	6
						10	4	140	9					
04	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT			6
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731														
11	6300 X	5922	-0-	-378	-0-	204	1	5715	3	Y	3	7	1	1
						3	9							
12	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	245	1	6583	3	Y	12	5	1	8
						29	4	13	9					
01	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	260	1	7267	3	Y	28	33	1	3
						9	4	31	9					
02	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	201	1	5327	3	Y	38	24	1	17
						53	4	42	9					
*03	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	247	1	6547	3	Y	229	167	1	79
						3	4	252	9					
04	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT			79
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155														
11	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	214	1	12111	2	N	-0-			-0-
12	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	236	1	12685	2	N	-0-			-0-
01	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	213	1	12502	2	N	-0-			-0-
02	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	211	1	11284	2	N	-0-			-0-
*03	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	172	1	9002	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																				
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	8393	2	N	-0-			-0-				
12	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	8481	2	N	-0-			-0-				
01	12389 X	12389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	12181	2	N	-0-			-0-				
02	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	10016	2	N	-0-			-0-				
*03	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	8503	2	N	-0-			-0-				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

WHITEHURST-J.V.														WELL #:	4H	RRCID -> 274011	COMPL. DATE 04/23/2014	TOTAL DEPTH 12593	PERF. 13074	- 18600
11	7560 X	5117	-0-	-2443	-0-	-0-	-0-	167	1	4682	3	Y	244	308	1	50				
								268	9											
12	7812 X	4638	-0-	-3174	-0-	-0-	-0-	158	1	4262	3	Y	181	113	1	118				
								19	4	199	9									
01	7037 X	6225	-0-	-812	-0-	-0-	-0-	212	1	5911	3	Y	86	194	1	10				
								7	4	95	9									
02	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	4195	3	Y	-0-	10	1	-0-				
								42	4											
*03	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	5599	3	Y	-0-			-0-				
								2	4											
04	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

WHITEHURST-J.V.														WELL #:	3H	RRCID -> 274013	COMPL. DATE 04/23/2014	TOTAL DEPTH 12630	PERF. 12445	- 18467
11	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	6160	3	Y	56	59	1	12				
								62	9											
12	5270 X	4297	-0-	-973	-0-	-0-	-0-	147	1	3949	3	Y	167	69	1	110				
								17	4	184	9									
01	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	5478	3	Y	254	334	1	30				
								7	4	279	9									
02	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	4175	3	Y	226	152	1	104				
								41	4	249	9									
03	6107 X	6089	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	216	1	5710	3	Y	146	199	1	51				
								2	4	161	9									
04	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51				

FASKEN STATE														WELL #:	18H	RRCID -> 274092	COMPL. DATE 05/11/2015	TOTAL DEPTH 9708	PERF. 9963	- 16322
11	36535 X	36535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	633	1	35902	2	N	-0-			-0-				
12	26318 X	26318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	25837	2	N	-0-			-0-				
01	29259 X	29259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	491	1	28768	2	N	-0-			-0-				
02	26594 X	26594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	487	1	26107	2	N	-0-			-0-				
*03	29846 X	29846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	559	1	29287	2	N	-0-			-0-				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

FASKEN STATE														WELL #:	19H	RRCID -> 274156	COMPL. DATE 05/13/2015	TOTAL DEPTH 9735	PERF. 9870	- 16423
11	14B2 EXT	385	-0-	385	-0-	748	-0-	7	1	378	2	N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	392	-0-	392	-0-	1140	-0-	7	1	385	2	N	-0-			-0-				
01	1404 X	264	-0-	-1140	-0-	-0-	-0-	4	1	260	2	N	-0-			-0-				
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	N	-0-			-0-				
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	252	2	N	-0-			-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

FASKEN STATE														WELL #:	16H	RRCID -> 274473	COMPL. DATE 04/28/2015	TOTAL DEPTH 9606	PERF. 9631	- 16589
11	48215 X	48215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	836	1	47379	2	N	-0-			-0-				
12	48261 X	48261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	883	1	47378	2	N	-0-			-0-				
01	46749 X	46749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	785	1	45964	2	N	-0-			-0-				
02	32089 X	32089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	588	1	31501	2	N	-0-			-0-				
*03	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	4901	2	N	-0-			-0-				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	230203 X	56540	-0-	-173663	-0-	980	1	55560	2	N	-0-			-0-
12	51632 X	51632	-0-	-0-	-0-	944	1	50688	2	N	-0-			-0-
01	50425 X	50425	-0-	-0-	-0-	847	1	49578	2	N	-0-			-0-
02	40399 X	40399	-0-	-0-	-0-	740	1	39659	2	N	-0-			-0-
*03	50400 X	50400	-0-	-0-	-0-	944	1	49456	2	N	-0-			-0-
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 10252 - 16888														
11	15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	270	1	15305	2	N	-0-			-0-
12	17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	326	1	17485	2	N	-0-			-0-
01	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	283	1	16564	2	N	-0-			-0-
02	18544 X	18544	-0-	-0-	-0-	340	1	18204	2	N	-0-			-0-
*03	26878 X	26878	-0-	-0-	-0-	503	1	26375	2	N	-0-			-0-
04	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														
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 X	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	1	1	1	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655														
11	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	29	1	1633	2	N	-0-			-0-
12	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	29	1	1582	2	N	-0-			-0-
01	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	26	1	1503	2	N	-0-			-0-
02	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	28	1	1511	2	N	-0-			-0-
*03	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	19	1	1020	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRACKEN- JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF. 13031 - 19000														
11	11460 X	8127	-0-	-3333	-0-	280	1	7847	3	Y	-0-			-0-
12	10106 X	7690	-0-	-2416	-0-	274	1	7383	3	Y	-0-			-0-
						33	4							
01	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	211	1	5918	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
02	772 X	772	-0-	-0-	-0-	28	1	737	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*03	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	331	1	8745	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728														
11	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	106	1	6025	2	N	-0-			-0-
12	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	108	1	5781	2	N	-0-			-0-
01	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	100	1	5856	2	N	-0-			-0-
02	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	88	1	4739	2	N	-0-			-0-
*03	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	115	1	6048	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	31906 X	31906	-0-	-0-	-0-	553	1	31353	2	N	-0-			-0-
12	32715 X	32715	-0-	-0-	-0-	598	1	32117	2	N	-0-			-0-
01	32231 X	32231	-0-	-0-	-0-	541	1	31690	2	N	-0-			-0-
02	28988 X	28988	-0-	-0-	-0-	531	1	28457	2	N	-0-			-0-
*03	30941 X	30941	-0-	-0-	-0-	580	1	30361	2	N	-0-			-0-
04	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														
11	40816 X	40816	-0-	-0-	-0-	707	1	40109	2	N	-0-			-0-
12	41596 X	41596	-0-	-0-	-0-	761	1	40835	2	N	-0-			-0-
01	40838 X	40838	-0-	-0-	-0-	686	1	40152	2	N	-0-			-0-
02	36662 X	36662	-0-	-0-	-0-	672	1	35990	2	N	-0-			-0-
*03	39779 X	39779	-0-	-0-	-0-	745	1	39034	2	N	-0-			-0-
04	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														
11	17561 X	17561	-0-	-0-	-0-	304	1	17257	2	N	-0-			-0-
12	17994 X	17994	-0-	-0-	-0-	329	1	17665	2	N	-0-			-0-
01	17619 X	17619	-0-	-0-	-0-	296	1	17323	2	N	-0-			-0-
02	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	300	1	16061	2	N	-0-			-0-
*03	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	240	1	12560	2	N	-0-			-0-
04	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														
11	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	225	1	12780	2	N	-0-			-0-
12	13386 X	13386	-0-	-0-	-0-	245	1	13141	2	N	-0-			-0-
01	14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	250	1	14635	2	N	-0-			-0-
02	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	229	1	12257	2	N	-0-			-0-
*03	13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	256	1	13404	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 10230 - 17546														
11	15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	268	1	15192	2	N	-0-			-0-
12	15474 X	15474	-0-	-0-	-0-	283	1	15191	2	N	-0-			-0-
01	15245 X	15245	-0-	-0-	-0-	256	1	14989	2	N	-0-			-0-
02	13793 X	13793	-0-	-0-	-0-	253	1	13540	2	N	-0-			-0-
*03	14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	278	1	14540	2	N	-0-			-0-
04	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														
11	14190 X	9155	-0-	-5035	-0-	315	1	8830	3	Y	9	8	1	3
12	14663 X	9490	-0-	-5173	-0-	336	1	9052	3	Y	56	34	1	25
01	14663 X	9099	-0-	-5564	-0-	313	1	8744	3	Y	28	37	1	16
02	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	304	1	8051	3	Y	43	32	1	27
03	9455 X	9107	-0-	-348	-0-	332	1	8772	3	Y	-0-	27	1	-0-
04	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075												
M	ALLOW 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
11	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	127	1	7218	2	N	-0-	-0-
12	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	147	1	7874	2	N	-0-	-0-
01	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	168	1	9862	2	N	-0-	-0-
02	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	160	1	8549	2	N	-0-	-0-
*03	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	184	1	9656	2	N	-0-	-0-
04	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												
11	41139 X	41139	-0-	-0-	-0-	713	1	40426	2	N	-0-	-0-
12	43241 X	43241	-0-	-0-	-0-	791	1	42450	2	N	-0-	-0-
01	42028 X	42028	-0-	-0-	-0-	706	1	41322	2	N	-0-	-0-
02	37715 X	37715	-0-	-0-	-0-	691	1	37024	2	N	-0-	-0-
*03	40703 X	40703	-0-	-0-	-0-	762	1	39941	2	N	-0-	-0-
04	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												
11	34544 X	34544	-0-	-0-	-0-	599	1	33945	2	N	-0-	-0-
12	35206 X	35206	-0-	-0-	-0-	644	1	34562	2	N	-0-	-0-
01	34388 X	34388	-0-	-0-	-0-	577	1	33811	2	N	-0-	-0-
02	27451 X	27451	-0-	-0-	-0-	503	1	26948	2	N	-0-	-0-
*03	27916 X	27916	-0-	-0-	-0-	523	1	27393	2	N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BRACKEN- JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF. 13357 - 19378												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BRACKEN- JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF. 12970 - 19018												
11	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	547	1	15340	3	Y	-0-	-0-
12	13341 X	13341	-0-	-0-	-0-	475	1	12808	3	Y	-0-	-0-
						58	4					
01	17321 X	17321	-0-	-0-	-0-	596	1	16703	3	Y	-0-	-0-
						22	4					
02	12720 X	12720	-0-	-0-	-0-	458	1	12141	3	Y	-0-	-0-
						121	4					
03	16430 X	15403	-0-	-1027	-0-	561	1	14837	3	Y	-0-	-0-
						5	4					
04	15900 X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462												
11	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	265	1	15027	2	N	-0-	-0-
12	14394 X	14394	-0-	-0-	-0-	263	1	14131	2	N	-0-	-0-
01	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	171	1	10018	2	N	-0-	-0-
02	14806 X	14806	-0-	-0-	-0-	271	1	14535	2	N	-0-	-0-
*03	16199 X	16199	-0-	-0-	-0-	303	1	15896	2	N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	198	1	11207	2	N	-0-				-0-
12	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	211	1	11351	2	N	-0-				-0-
01	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	179	1	10479	2	N	-0-				-0-
02	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	164	1	8769	2	N	-0-				-0-
*03	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	169	1	8861	2	N	-0-				-0-
04	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															
11	23820 X	23820	-0-	-0-	-0-	413	1	23407	2	N	-0-				-0-
12	23916 X	23916	-0-	-0-	-0-	437	1	23479	2	N	-0-				-0-
01	23123 X	23123	-0-	-0-	-0-	388	1	22735	2	N	-0-				-0-
02	30904 X	30904	-0-	-0-	-0-	566	1	30338	2	N	-0-				-0-
*03	41006 X	41006	-0-	-0-	-0-	768	1	40238	2	N	-0-				-0-
04	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															
11	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	27	1	1546	2	N	-0-				-0-
12	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	36	1	1938	2	N	-0-				-0-
01	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	28	1	1637	2	N	-0-				-0-
02	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	30	1	1622	2	N	-0-				-0-
*03	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	34	1	1786	2	N	-0-				-0-
04	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															
11	286 X	286	-0-	-0-	-0-	5	1	281	2	N	-0-				-0-
12	299 X	299	-0-	-0-	-0-	5	1	294	2	N	-0-				-0-
01	98 X	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865															
11	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	164	1	9271	2	N	-0-				-0-
12	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	184	1	9885	2	N	-0-				-0-
01	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	170	1	9943	2	N	-0-				-0-
02	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	179	1	9567	2	N	-0-				-0-
*03	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	199	1	10402	2	N	-0-				-0-
04	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															
11	19259 X	19259	-0-	-0-	-0-	334	1	18925	2	N	-0-				-0-
12	19508 X	19508	-0-	-0-	-0-	357	1	19151	2	N	-0-				-0-
01	19157 X	19157	-0-	-0-	-0-	322	1	18835	2	N	-0-				-0-
02	17006 X	17006	-0-	-0-	-0-	312	1	16694	2	N	-0-				-0-
*03	18378 X	18378	-0-	-0-	-0-	344	1	18034	2	N	-0-				-0-
04	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															
11	24778 X	24778	-0-	-0-	-0-	429	1	24349	2	N	-0-				-0-
12	25269 X	25269	-0-	-0-	-0-	462	1	24807	2	N	-0-				-0-
01	24826 X	24826	-0-	-0-	-0-	417	1	24409	2	N	-0-				-0-
02	22263 X	22263	-0-	-0-	-0-	408	1	21855	2	N	-0-				-0-
*03	24094 X	24094	-0-	-0-	-0-	451	1	23643	2	N	-0-				-0-
04	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 #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886														
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
11	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	166	1	9415	2	N	-0-			-0-
12	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	180	1	9678	2	N	-0-			-0-
01	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	161	1	9411	2	N	-0-			-0-
02	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	138	1	7417	2	N	-0-			-0-
*03	11223 X	11223	-0-	-0-	-0-	210	1	11013	2	N	-0-			-0-
04	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														
11	22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	384	1	21749	2	N	-0-			-0-
12	22253 X	22253	-0-	-0-	-0-	407	1	21846	2	N	-0-			-0-
01	21877 X	21877	-0-	-0-	-0-	367	1	21510	2	N	-0-			-0-
02	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	207	1	11068	2	N	-0-			-0-
*03	24570 X	24570	-0-	-0-	-0-	460	1	24110	2	N	-0-			-0-
04	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														
11	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	35	1	1971	2	N	-0-			-0-
12	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	38	1	2026	2	N	-0-			-0-
01	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	29	1	1683	2	N	-0-			-0-
02	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	30	1	1626	2	N	-0-			-0-
*03	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	46	1	2433	2	N	-0-			-0-
04	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														
11	20900 X	20900	-0-	-0-	-0-	362	1	20538	2	N	-0-			-0-
12	20224 X	20224	-0-	-0-	-0-	370	1	19854	2	N	-0-			-0-
01	20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	337	1	19756	2	N	-0-			-0-
02	17735 X	17735	-0-	-0-	-0-	325	1	17410	2	N	-0-			-0-
*03	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	269	1	14104	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494														
11	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	89	1	5048	2	N	-0-			-0-
12	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	98	1	5282	2	N	-0-			-0-
01	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	84	1	4941	2	N	-0-			-0-
02	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	84	1	4475	2	N	-0-			-0-
*03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	74	1	3882	2	N	-0-			-0-
04	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														
11	32190 X	32190	-0-	-0-	-0-	558	1	31632	2	N	-0-			-0-
12	31729 X	31729	-0-	-0-	-0-	580	1	31149	2	N	-0-			-0-
01	30081 X	30081	-0-	-0-	-0-	505	1	29576	2	N	-0-			-0-
02	25208 X	25208	-0-	-0-	-0-	462	1	24746	2	N	-0-			-0-
*03	26865 X	26865	-0-	-0-	-0-	503	1	26362	2	N	-0-			-0-
04	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														
11	30042 X	30042	-0-	-0-	-0-	521	1	29521	2	N	-0-			-0-
12	30035 X	30035	-0-	-0-	-0-	549	1	29486	2	N	-0-			-0-
01	29336 X	29336	-0-	-0-	-0-	493	1	28843	2	N	-0-			-0-
02	26158 X	26158	-0-	-0-	-0-	479	1	25679	2	N	-0-			-0-
*03	28011 X	28011	-0-	-0-	-0-	525	1	27486	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																				
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764																				
11	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	9483	2	N	-0-							-0-
12	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	9374	2	N	-0-							-0-
01	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	8890	2	N	-0-							-0-
02	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	8084	2	N	-0-							-0-
*03	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	8915	2	N	-0-							-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323																				
11	15150 X	12579	-0-	-2571	-0-	-0-	-0-	432	1	12117	3	Y	27	26	1					9
								30	9											
12	15252 X	8663	-0-	-6589	-0-	-0-	-0-	308	1	8303	3	Y	14	17	1					6
								37	4	15	9									
01	17644 X	17644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	606	1	16981	3	Y	32	20	1					18
								22	4	35	9									
02	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	9684	3	Y	8	21	1					5
								97	4	9	9									
*03	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	573	1	15181	3	Y	49	29	1					25
								6	4	54	9									
04	12570 X	NO RPT	-0-	-12570	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							25

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348																				
11	4410 X	2358	-0-	-2052	-0-	-0-	-0-	80	1	2254	3	Y	22	22	1					7
								24	9											
12	4557 X	2427	-0-	-2130	-0-	-0-	-0-	86	1	2303	3	Y	25	21	1					11
								10	4	28	9									
01	3813 X	2423	-0-	-1390	-0-	-0-	-0-	83	1	2322	3	Y	14	17	1					8
								3	4	15	9									
02	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1948	3	Y	14	13	1					9
								19	4	15	9									
*03	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2469	3	Y	2	10	1					1
								1	4	2	9									
04	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							1

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757																				
11	1110 X	1000	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	34	1	966	3	Y	-0-							-0-
12	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1370	3	Y	-0-							-0-
								6	4											
01	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1663	3	Y	-0-							-0-
								3	4											
02	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1287	3	Y	-0-							-0-
								12	4											
*03	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1817	3	Y	-0-							-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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												
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187												
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
11	15600 X	12872	-0-	-2728	-0-	443	1	12429	3	Y	-0-	-0-
12	16120 X	13076	-0-	-3044	-0-	466	1	12554	3	Y	-0-	-0-
01	16120 X	12633	-0-	-3487	-0-	56	4	12182	3	Y	-0-	-0-
02	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	436	1	10568	3	Y	8	5
03	13299 X	10914	-0-	-2385	-0-	15	4	10507	3	Y	7	3
04	12870 X	NO RPT	-0-	-12870	-0-	399	1	6	9	Y	NO RPT	3
						105	4					
						397	1					
						4	4					
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602												
11	34581 X	34581	-0-	-0-	-0-	599	1	33982	2	N	-0-	-0-
12	35070 X	35070	-0-	-0-	-0-	641	1	34429	2	N	-0-	-0-
01	34211 X	34211	-0-	-0-	-0-	574	1	33637	2	N	-0-	-0-
02	30777 X	30777	-0-	-0-	-0-	564	1	30213	2	N	-0-	-0-
*03	33172 X	33172	-0-	-0-	-0-	621	1	32551	2	N	-0-	-0-
04	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												
11	27890 X	27890	-0-	-0-	-0-	483	1	27407	2	N	-0-	-0-
12	27652 X	27652	-0-	-0-	-0-	506	1	27146	2	N	-0-	-0-
01	28165 X	28165	-0-	-0-	-0-	473	1	27692	2	N	-0-	-0-
02	24616 X	24616	-0-	-0-	-0-	451	1	24165	2	N	-0-	-0-
*03	22008 X	22008	-0-	-0-	-0-	412	1	21596	2	N	-0-	-0-
04	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												
11	16469 X	16469	-0-	-0-	-0-	285	1	16184	2	N	-0-	-0-
12	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	210	1	11272	2	N	-0-	-0-
01	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	185	1	10829	2	N	-0-	-0-
02	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	235	1	12615	2	N	-0-	-0-
*03	25517 X	25517	-0-	-0-	-0-	478	1	25039	2	N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601												
11	40125 X	40125	-0-	-0-	-0-	695	1	39430	2	N	-0-	-0-
12	40608 X	40608	-0-	-0-	-0-	743	1	39865	2	N	-0-	-0-
01	39546 X	39546	-0-	-0-	-0-	664	1	38882	2	N	-0-	-0-
02	35270 X	35270	-0-	-0-	-0-	646	1	34624	2	N	-0-	-0-
*03	37952 X	37952	-0-	-0-	-0-	711	1	37241	2	N	-0-	-0-
04	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												
11	16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	286	1	16213	2	N	-0-	-0-
12	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	359	1	19282	2	N	-0-	-0-
01	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	269	1	15759	2	N	-0-	-0-
02	14868 X	14868	-0-	-0-	-0-	272	1	14596	2	N	-0-	-0-
*03	19426 X	19426	-0-	-0-	-0-	364	1	19062	2	N	-0-	-0-
04	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 #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078														
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
11	32441 X	32441	-0-	-0-	-0-	562	1	31879	2	N	-0-			-0-
12	28555 X	28555	-0-	-0-	-0-	522	1	28033	2	N	-0-			-0-
01	25504 X	25504	-0-	-0-	-0-	428	1	25076	2	N	-0-			-0-
02	24781 X	24781	-0-	-0-	-0-	454	1	24327	2	N	-0-			-0-
*03	23478 X	23478	-0-	-0-	-0-	440	1	23038	2	N	-0-			-0-
04	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														
11	40428 X	40428	-0-	-0-	-0-	701	1	39727	2	N	-0-			-0-
12	40445 X	40445	-0-	-0-	-0-	740	1	39705	2	N	-0-			-0-
01	40313 X	40313	-0-	-0-	-0-	677	1	39636	2	N	-0-			-0-
02	35430 X	35430	-0-	-0-	-0-	649	1	34781	2	N	-0-			-0-
*03	37759 X	37759	-0-	-0-	-0-	707	1	37052	2	N	-0-			-0-
04	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														
11	16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	281	1	15923	2	N	-0-			-0-
12	16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	306	1	16409	2	N	-0-			-0-
01	16584 X	16584	-0-	-0-	-0-	278	1	16306	2	N	-0-			-0-
02	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	274	1	14700	2	N	-0-			-0-
*03	16172 X	16172	-0-	-0-	-0-	303	1	15869	2	N	-0-			-0-
04	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														
11	29779 X	29779	-0-	-0-	-0-	516	1	29263	2	N	-0-			-0-
12	28901 X	28901	-0-	-0-	-0-	529	1	28372	2	N	-0-			-0-
01	28719 X	28719	-0-	-0-	-0-	482	1	28237	2	N	-0-			-0-
02	24880 X	24880	-0-	-0-	-0-	456	1	24424	2	N	-0-			-0-
*03	24718 X	24718	-0-	-0-	-0-	463	1	24255	2	N	-0-			-0-
04	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														
11	34241 X	34241	-0-	-0-	-0-	593	1	33648	2	N	-0-			-0-
12	29604 X	29604	-0-	-0-	-0-	541	1	29063	2	N	-0-			-0-
01	30754 X	30754	-0-	-0-	-0-	516	1	30238	2	N	-0-			-0-
02	27318 X	27318	-0-	-0-	-0-	500	1	26818	2	N	-0-			-0-
*03	29485 X	29485	-0-	-0-	-0-	552	1	28933	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866														
11	32763 X	32763	-0-	-0-	-0-	568	1	32195	2	N	-0-			-0-
12	33284 X	33284	-0-	-0-	-0-	609	1	32675	2	N	-0-			-0-
01	35249 X	35249	-0-	-0-	-0-	592	1	34657	2	N	-0-			-0-
02	28440 X	28440	-0-	-0-	-0-	521	1	27919	2	N	-0-			-0-
*03	31911 X	31911	-0-	-0-	-0-	598	1	31313	2	N	-0-			-0-
04	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														
11	35310 X	35310	-0-	-0-	-0-	612	1	34698	2	N	-0-			-0-
12	33904 X	33904	-0-	-0-	-0-	620	1	33284	2	N	-0-			-0-
01	31548 X	31548	-0-	-0-	-0-	530	1	31018	2	N	-0-			-0-
02	26330 X	26330	-0-	-0-	-0-	482	1	25848	2	N	-0-			-0-
*03	29976 X	29976	-0-	-0-	-0-	561	1	29415	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	34627 X	34627	-0-	-0-	-0-	600	1	34027	2	N	-0-				-0-
12	33747 X	33747	-0-	-0-	-0-	617	1	33130	2	N	-0-				-0-
01	33184 X	33184	-0-	-0-	-0-	557	1	32627	2	N	-0-				-0-
02	28257 X	28257	-0-	-0-	-0-	518	1	27739	2	N	-0-				-0-
*03	30518 X	30518	-0-	-0-	-0-	572	1	29946	2	N	-0-				-0-
04	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															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	30944 X	30944	-0-	-0-	-0-	566	1	30378	2	N	-0-				-0-
01	33251 X	33251	-0-	-0-	-0-	558	1	32693	2	N	-0-				-0-
02	24960 X	24960	-0-	-0-	-0-	457	1	24503	2	N	-0-				-0-
*03	25899 X	25899	-0-	-0-	-0-	485	1	25414	2	N	-0-				-0-
04	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															
11	42826 X	42826	-0-	-0-	-0-	742	1	42084	2	N	-0-				-0-
12	43077 X	43077	-0-	-0-	-0-	788	1	42289	2	N	-0-				-0-
01	41959 X	41959	-0-	-0-	-0-	704	1	41255	2	N	-0-				-0-
02	35717 X	35717	-0-	-0-	-0-	654	1	35063	2	N	-0-				-0-
*03	41058 X	41058	-0-	-0-	-0-	769	1	40289	2	N	-0-				-0-
04	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															
11	32151 X	32151	-0-	-0-	-0-	557	1	31594	2	N	-0-				-0-
12	31144 X	31144	-0-	-0-	-0-	570	1	30574	2	N	-0-				-0-
01	30786 X	30786	-0-	-0-	-0-	517	1	30269	2	N	-0-				-0-
02	26876 X	26876	-0-	-0-	-0-	492	1	26384	2	N	-0-				-0-
*03	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	32	1	1663	2	N	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRACKEN- JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975															
11	14220 X	12092	-0-	-2128	-0-	413	1	11607	3	Y	65	61	1		21
						72	9								
12	14198 X	12287	-0-	-1911	-0-	435	1	11735	3	Y	58	53	1		26
						53	4	64	9						
01	13950 X	11913	-0-	-2037	-0-	408	1	11396	3	Y	86	63	1		49
						14	4	95	9						
02	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	332	1	8794	3	Y	29	60	1		18
						87	4	32	9						
*03	12658 X	12658	-0-	-0-	-0-	457	1	12091	3	Y	96	66	1		48
						4	4	106	9						
04	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT				48

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	15660 X	13433	-0-	-2227	-0-	462	1	12971	3	Y	-0-		-0-	
12	15500 X	13683	-0-	-1817	-0-	487	1	13137	3	Y	-0-		-0-	
						59	4							
01	15283 X	13327	-0-	-1956	-0-	456	1	12753	3	Y	93	40	1	53
						16	4	102	9					
02	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	359	1	9513	3	Y	156	109	1	100
						94	4	172	9					
03	13888 X	13360	-0-	-528	-0-	478	1	12650	3	Y	206	202	1	104
						5	4	227	9					
04	13440 X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					Y	NO RPT			104

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391														
11	39480 X	32029	-0-	-7451	-0-	769	1	31260	2	N	-0-		-0-	
12	40300 X	31821	-0-	-8479	-0-	804	1	31017	2	N	-0-		-0-	
01	37386 X	30198	-0-	-7188	-0-	753	1	29445	2	N	-0-		-0-	
02	33236 X	26148	-0-	-7088	-0-	562	1	25586	2	N	-0-		-0-	
03	35154 X	28051	-0-	-7103	-0-	579	1	27472	2	N	-0-		-0-	
04	32040 X	NO RPT	-0-	-32040	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327														
11	45420 X	41095	-0-	-4325	-0-	712	1	40383	2	N	-0-		-0-	
12	45756 X	41375	-0-	-4381	-0-	757	1	40618	2	N	-0-		-0-	
01	44888 X	38934	-0-	-5954	-0-	654	1	38280	2	N	-0-		-0-	
02	39592 X	32973	-0-	-6619	-0-	604	1	32369	2	N	-0-		-0-	
03	43834 X	40299	-0-	-3535	-0-	755	1	39544	2	N	-0-		-0-	
04	41100 X	NO RPT	-0-	-41100	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261														
11	26910 X	26627	-0-	-283	-0-	461	1	26166	2	N	-0-		-0-	
12	28365 X	26892	-0-	-1473	-0-	492	1	26400	2	N	-0-		-0-	
01	28365 X	26046	-0-	-2319	-0-	437	1	25609	2	N	-0-		-0-	
02	25620 X	24218	-0-	-1402	-0-	444	1	23774	2	N	-0-		-0-	
03	28117 X	24899	-0-	-3218	-0-	466	1	24433	2	N	-0-		-0-	
04	26640 X	NO RPT	-0-	-26640	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286														
11	27090 X	24875	-0-	-2215	-0-	431	1	24444	2	N	-0-		-0-	
12	27838 X	25737	-0-	-2101	-0-	471	1	25266	2	N	-0-		-0-	
01	27249 X	25695	-0-	-1554	-0-	431	1	25264	2	N	-0-		-0-	
02	24052 X	23894	-0-	-158	-0-	438	1	23456	2	N	-0-		-0-	
03	26629 X	23847	-0-	-2782	-0-	447	1	23400	2	N	-0-		-0-	
04	24900 X	NO RPT	-0-	-24900	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600														
11	34740 X	27898	-0-	-6842	-0-	670	1	27228	2	N	-0-		-0-	
12	35898 X	24950	-0-	-10948	-0-	630	1	24320	2	N	-0-		-0-	
01	35557 X	23790	-0-	-11767	-0-	593	1	23197	2	N	-0-		-0-	
02	32116 X	21988	-0-	-10128	-0-	473	1	21515	2	N	-0-		-0-	
03	30876 X	22994	-0-	-7882	-0-	474	1	22520	2	N	-0-		-0-	
04	27900 X	NO RPT	-0-	-27900	-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 #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835												
M O	ALLOW 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
11	36420 X	33050	-0-	-3370	-0-	573	1 32477	2	N	-0-	-0-	
12	36456 X	33531	-0-	-2925	-0-	613	1 32918	2	N	-0-	-0-	
01	35557 X	31050	-0-	-4507	-0-	521	1 30529	2	N	-0-	-0-	
02	31948 X	28076	-0-	-3872	-0-	514	1 27562	2	N	-0-	-0-	
03	35371 X	31018	-0-	-4353	-0-	581	1 30437	2	N	-0-	-0-	
04	33060 X	NO RPT	-0-	-33060	-0-				N	NO RPT	-0-	
FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618												
11	47220 X	44029	-0-	-3191	-0-	763	1 43266	2	N	-0-	-0-	
12	47957 X	44861	-0-	-3096	-0-	821	1 44040	2	N	-0-	-0-	
01	47368 X	41447	-0-	-5921	-0-	696	1 40751	2	N	-0-	-0-	
02	42224 X	36039	-0-	-6185	-0-	660	1 35379	2	N	-0-	-0-	
03	46128 X	42010	-0-	-4118	-0-	787	1 41223	2	N	-0-	-0-	
04	44040 X	NO RPT	-0-	-44040	-0-				N	NO RPT	-0-	
FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493												
11	45000 X	38451	-0-	-6549	-0-	666	1 37785	2	N	-0-	-0-	
12	44702 X	38209	-0-	-6493	-0-	699	1 37510	2	N	-0-	-0-	
01	43400 X	34993	-0-	-8407	-0-	587	1 34406	2	N	-0-	-0-	
02	37380 X	31260	-0-	-6120	-0-	573	1 30687	2	N	-0-	-0-	
03	41385 X	34546	-0-	-6839	-0-	647	1 33899	2	N	-0-	-0-	
04	38460 X	NO RPT	-0-	-38460	-0-				N	NO RPT	-0-	
FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809												
11	41640 X	36735	-0-	-4905	-0-	637	1 36098	2	N	-0-	-0-	
12	41912 X	36672	-0-	-5240	-0-	671	1 36001	2	N	-0-	-0-	
01	40951 X	35131	-0-	-5820	-0-	590	1 34541	2	N	-0-	-0-	
02	36064 X	31736	-0-	-4328	-0-	581	1 31155	2	N	-0-	-0-	
03	39184 X	34547	-0-	-4637	-0-	647	1 33900	2	N	-0-	-0-	
04	36750 X	NO RPT	-0-	-36750	-0-				N	NO RPT	-0-	
FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504												
11	54750 X	49174	-0-	-5576	-0-	852	1 48322	2	N	-0-	-0-	
12	54994 X	49910	-0-	-5084	-0-	913	1 48997	2	N	-0-	-0-	
01	54033 X	45688	-0-	-8345	-0-	767	1 44921	2	N	-0-	-0-	
02	47460 X	39193	-0-	-8267	-0-	718	1 38475	2	N	-0-	-0-	
03	51739 X	45244	-0-	-6495	-0-	847	1 44397	2	N	-0-	-0-	
04	49170 X	NO RPT	-0-	-49170	-0-				N	NO RPT	-0-	
FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715												
11	50250 X	47119	-0-	-3131	-0-	817	1 46302	2	N	-0-	-0-	
12	50809 X	47691	-0-	-3118	-0-	872	1 46819	2	N	-0-	-0-	
01	50220 X	45317	-0-	-4903	-0-	761	1 44556	2	N	-0-	-0-	
02	44968 X	36032	-0-	-8936	-0-	660	1 35372	2	N	-0-	-0-	
03	49600 X	38064	-0-	-11536	-0-	713	1 37351	2	N	-0-	-0-	
04	47130 X	NO RPT	-0-	-47130	-0-				N	NO RPT	-0-	
NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747												
11	45210 X	36574	-0-	-8636	-0-	878	1 35696	2	N	-0-	-0-	
12	46500 X	37287	-0-	-9213	-0-	942	1 36345	2	N	-0-	-0-	
01	43617 X	34223	-0-	-9394	-0-	853	1 33370	2	N	-0-	-0-	
02	38528 X	29697	-0-	-8831	-0-	639	1 29058	2	N	-0-	-0-	
03	40796 X	31077	-0-	-9719	-0-	641	1 30436	2	N	-0-	-0-	
04	36570 X	NO RPT	-0-	-36570	-0-				N	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	52110 X	38482	-0-	-13628	-0-	924	1	37558	2	N	-0-			-0-
12	52142 X	37202	-0-	-14940	-0-	940	1	36262	2	N	-0-			-0-
01	47151 X	34669	-0-	-12482	-0-	864	1	33805	2	N	-0-			-0-
02	40824 X	30085	-0-	-10739	-0-	647	1	29438	2	N	-0-			-0-
03	42718 X	32168	-0-	-10550	-0-	664	1	31504	2	N	-0-			-0-
04	38490 X	NO RPT	-0-	-38490	-0-					N	NO RPT			-0-
STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415														
11	40380 X	34636	-0-	-5744	-0-	12	1	34624	2	N	-0-			13
12	41137 X	33505	-0-	-7632	-0-	33505	2			N	-0-			13
01	39773 X	34195	-0-	-5578	-0-	34195	2			N	-0-			13
*02	34020 X	31203	-0-	-2817	-0-	31203	2			N	-0-			13
03	36332 X	32984	-0-	-3348	-0-	32984	2			N	-0-			-0-
04	34650 X	NO RPT	-0-	-34650	-0-					N	NO RPT			-0-
BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894														
11	38940 X	34746	-0-	-4194	-0-	1192	1	33462	3	Y	84	82	1	27
						92	9							
12	38285 X	33943	-0-	-4342	-0-	1206	1	32506	3	Y	77	70	1	34
						146	4	85	9					
01	36580 X	32051	-0-	-4529	-0-	1101	1	30826	3	Y	77	67	1	44
						39	4	85	9					
02	27488 X	27488	-0-	-0-	-0-	989	1	26197	3	Y	39	58	1	25
						259	4	43	9					
03	35898 X	30211	-0-	-5687	-0-	1096	1	29003	3	Y	92	71	1	46
						11	4	101	9					
04	34740 X	NO RPT	-0-	-34740	-0-					Y	NO RPT			46
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655														
11	65730 X	52908	-0-	-12822	-0-	1812	1	50873	3	Y	203	199	1	65
						223	9							
12	67921 X	52420	-0-	-15501	-0-	1859	1	50128	3	Y	189	171	1	83
						225	4	208	9					
01	64790 X	48794	-0-	-15996	-0-	1673	1	46855	3	Y	187	164	1	106
						60	4	206	9					
02	53217 X	39531	-0-	-13686	-0-	1419	1	37615	3	Y	112	146	1	72
						374	4	123	9					
03	54684 X	49289	-0-	-5395	-0-	1793	1	47447	3	Y	29	86	1	15
						17	4	32	9					
04	52920 X	NO RPT	-0-	-52920	-0-					Y	NO RPT			15
FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662														
11	46440 X	40578	-0-	-5862	-0-	703	1	39875	2	N	-0-			-0-
12	46314 X	34350	-0-	-11964	-0-	628	1	33722	2	N	-0-			-0-
01	46314 X	38643	-0-	-7671	-0-	649	1	37994	2	N	-0-			-0-
02	40068 X	33042	-0-	-7026	-0-	605	1	32437	2	N	-0-			-0-
03	42873 X	35074	-0-	-7799	-0-	657	1	34417	2	N	-0-			-0-
04	40590 X	NO RPT	-0-	-40590	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541														
11	37650 X	35582	-0-	-2068	-0-	617	1	34965	2	N	-0-			-0-
12	41292 X	27748	-0-	-13544	-0-	508	1	27240	2	N	-0-			-0-
01	41292 X	34825	-0-	-6467	-0-	585	1	34240	2	N	-0-			-0-
02	37296 X	30366	-0-	-6930	-0-	556	1	29810	2	N	-0-			-0-
03	38130 X	31685	-0-	-6445	-0-	593	1	31092	2	N	-0-			-0-
04	35580 X	NO RPT	-0-	-35580	-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) 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
11	61920 X	55258	-0-	-6662	-0-	958	1	54300	2	N	-0-					-0-
12	63054 X	49205	-0-	-13849	-0-	900	1	48305	2	N	-0-					-0-
01	63054 X	58787	-0-	-4267	-0-	987	1	57800	2	N	-0-					-0-
02	55188 X	51264	-0-	-3924	-0-	939	1	50325	2	N	-0-					-0-
03	59985 X	55256	-0-	-4729	-0-	1035	1	54221	2	N	-0-					-0-
04	55260 X	NO RPT	-0-	-55260	-0-					N	NO RPT					-0-
FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564																
11	56250 X	49816	-0-	-6434	-0-	863	1	48953	2	N	-0-					-0-
12	57257 X	45987	-0-	-11270	-0-	841	1	45146	2	N	-0-					-0-
01	57257 X	46923	-0-	-10334	-0-	788	1	46135	2	N	-0-					-0-
02	50904 X	40757	-0-	-10147	-0-	747	1	40010	2	N	-0-					-0-
03	55335 X	43957	-0-	-11378	-0-	823	1	43134	2	N	-0-					-0-
04	49830 X	NO RPT	-0-	-49830	-0-					N	NO RPT					-0-
FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278																
11	37590 X	34420	-0-	-3170	-0-	596	1	33824	2	N	-0-					-0-
12	38440 X	25439	-0-	-13001	-0-	465	1	24974	2	N	-0-					-0-
01	38161 X	25069	-0-	-13092	-0-	421	1	24648	2	N	-0-					-0-
02	33404 X	21696	-0-	-11708	-0-	397	1	21299	2	N	-0-					-0-
03	36239 X	23259	-0-	-12980	-0-	436	1	22823	2	N	-0-					-0-
04	34410 X	NO RPT	-0-	-34410	-0-					N	NO RPT					-0-
FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688																
11	62460 X	57013	-0-	-5447	-0-	988	1	56025	2	N	-0-					-0-
12	61938 X	45986	-0-	-15952	-0-	841	1	45145	2	N	-0-					-0-
01	61938 X	47957	-0-	-13981	-0-	805	1	47152	2	N	-0-					-0-
02	55104 X	41012	-0-	-14092	-0-	751	1	40261	2	N	-0-					-0-
03	59799 X	45633	-0-	-14166	-0-	855	1	44778	2	N	-0-					-0-
04	57000 X	NO RPT	-0-	-57000	-0-					N	NO RPT					-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328																
11	53070 X	50218	-0-	-2852	-0-	199	1	50019	2	N	-0-					-0-
12	53258 X	50513	-0-	-2745	-0-	232	1	50281	2	N	-0-					-0-
01	53258 X	49269	-0-	-3989	-0-	232	1	49037	2	N	-0-					-0-
02	48104 X	43779	-0-	-4325	-0-	213	1	43566	2	N	-0-					-0-
*03	51910 X	51910	-0-	-0-	-0-	269	1	51641	2	N	-0-					-0-
04	50220 X	NO RPT	-0-	-50220	-0-					N	NO RPT					-0-
FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 10080 - 15891																
11	64320 X	55329	-0-	-8991	-0-	959	1	54370	2	N	-0-					-0-
12	65503 X	53689	-0-	-11814	-0-	982	1	52707	2	N	-0-					-0-
01	65503 X	53247	-0-	-12256	-0-	894	1	52353	2	N	-0-					-0-
02	54768 X	45476	-0-	-9292	-0-	833	1	44643	2	N	-0-					-0-
03	59055 X	49667	-0-	-9388	-0-	930	1	48737	2	N	-0-					-0-
04	55320 X	NO RPT	-0-	-55320	-0-					N	NO RPT					-0-
FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598																
11	66390 X	58793	-0-	-7597	-0-	1019	1	57774	2	N	-0-					-0-
12	66681 X	58406	-0-	-8275	-0-	1068	1	57338	2	N	-0-					-0-
01	65565 X	57235	-0-	-8330	-0-	961	1	56274	2	N	-0-					-0-
02	57624 X	50538	-0-	-7086	-0-	926	1	49612	2	N	-0-					-0-
03	62186 X	55027	-0-	-7159	-0-	1031	1	53996	2	N	-0-					-0-
04	58800 X	NO RPT	-0-	-58800	-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 #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	55860 X	50645	-0-	-5215	-0-	878	1	49767	2	N	-0-			-0-
12	57722 X	50124	-0-	-7598	-0-	917	1	49207	2	N	-0-			-0-
01	55118 X	48941	-0-	-6177	-0-	822	1	48119	2	N	-0-			-0-
02	48636 X	43369	-0-	-5267	-0-	795	1	42574	2	N	-0-			-0-
03	52855 X	46347	-0-	-6508	-0-	868	1	45479	2	N	-0-			-0-
04	50640 X	NO RPT	-0-	-50640	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731														
11	57240 X	50921	-0-	-6319	-0-	882	1	50039	2	N	-0-			-0-
12	57009 X	50167	-0-	-6842	-0-	918	1	49249	2	N	-0-			-0-
01	56420 X	49598	-0-	-6822	-0-	833	1	48765	2	N	-0-			-0-
02	49336 X	43665	-0-	-5671	-0-	800	1	42865	2	N	-0-			-0-
03	53196 X	47658	-0-	-5538	-0-	893	1	46765	2	N	-0-			-0-
04	50910 X	NO RPT	-0-	-50910	-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														
11	49650 X	41133	-0-	-8517	-0-	163	1	40970	2	N	-0-			-0-
12	47275 X	40563	-0-	-6712	-0-	186	1	40377	2	N	-0-			-0-
01	47275 X	39231	-0-	-8044	-0-	185	1	39046	2	N	-0-			-0-
02	42504 X	33891	-0-	-8613	-0-	165	1	33726	2	N	-0-			-0-
03	42873 X	36995	-0-	-5878	-0-	192	1	36803	2	N	-0-			-0-
04	41130 X	NO RPT	-0-	-41130	-0-					N	NO RPT			-0-
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF. 12681 - 21867														
11	37560 X	29476	-0-	-8084	-0-	1077	1	28399	2	N	-0-			-0-
12	38812 X	31129	-0-	-7683	-0-	2112	1	29017	2	N	-0-			-0-
01	38812 X	27948	-0-	-10864	-0-	2068	1	25880	2	N	-0-			-0-
02	29288 X	23683	-0-	-5605	-0-	1158	1	22525	2	N	-0-			-0-
03	31279 X	30617	-0-	-662	-0-	1478	1	29139	2	N	-0-			-0-
04	30120 X	NO RPT	-0-	-30120	-0-					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF. 12550 - 20130														
11	70230 X	49936	-0-	-20294	-0-	1199	1	48737	2	N	-0-			-0-
12	72571 X	48441	-0-	-24130	-0-	1224	1	47217	2	N	-0-			-0-
01	64263 X	44950	-0-	-19313	-0-	1120	1	43830	2	N	-0-			-0-
02	54236 X	37626	-0-	-16610	-0-	809	1	36817	2	N	-0-			-0-
03	56079 X	40541	-0-	-15538	-0-	836	1	39705	2	N	-0-			-0-
04	49950 X	NO RPT	-0-	-49950	-0-					N	NO RPT			-0-
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF. 12763 - 21328														
11	19770 X	15109	-0-	-4661	-0-	552	1	14557	2	N	-0-			-0-
12	19127 X	16083	-0-	-3044	-0-	1091	1	14992	2	N	-0-			-0-
01	19127 X	13451	-0-	-5676	-0-	995	1	12456	2	N	-0-			-0-
02	15008 X	12338	-0-	-2670	-0-	603	1	11735	2	N	-0-			-0-
03	16554 X	15737	-0-	-817	-0-	760	1	14977	2	N	-0-			-0-
04	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF. 12645 - 20197														
11	90810 X	64747	-0-	-26063	-0-	1555	1	63192	2	N	-0-			-0-
12	93031 X	63070	-0-	-29961	-0-	1594	1	61476	2	N	-0-			-0-
01	83452 X	58737	-0-	-24715	-0-	1464	1	57273	2	N	-0-			-0-
02	69944 X	49796	-0-	-20148	-0-	1071	1	48725	2	N	-0-			-0-
03	72261 X	54092	-0-	-18169	-0-	1116	1	52976	2	N	-0-			-0-
04	64740 X	NO RPT	-0-	-64740	-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	22020 X	13517	-0-	-8503	-0-	1014	1	12503	2	N	-0-			-0-
12	19778 X	12716	-0-	-7062	-0-	908	1	11808	2	N	-0-			-0-
01	16151 X	12081	-0-	-4070	-0-	365	1	11716	2	N	-0-			-0-
02	14420 X	12670	-0-	-1750	-0-	583	1	12087	2	N	-0-			-0-
03	15097 X	12837	-0-	-2260	-0-	893	1	11944	2	N	-0-			-0-
04	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					N	NO RPT			-0-
SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520														
11	81660 X	79769	-0-	-1891	-0-	250	1	79519	3	N	-0-			-0-
12	81065 X	77606	-0-	-3459	-0-	676	1	76930	3	N	-0-			-0-
01	78523 X	74986	-0-	-3537	-0-	904	1	74082	3	N	-0-			-0-
02	76608 X	67015	-0-	-9593	-0-	856	1	66159	3	N	-0-			-0-
03	84816 X	71481	-0-	-13335	-0-	849	1	70632	3	N	-0-			-0-
04	79770 X	NO RPT	-0-	-79770	-0-					N	NO RPT			-0-
NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425														
11	28350 X	15016	-0-	-13334	-0-	1127	1	13889	2	N	-0-			-0-
12	24304 X	11790	-0-	-12514	-0-	842	1	10948	2	N	-0-			-0-
01	18724 X	12008	-0-	-6716	-0-	362	1	11646	2	N	-0-			-0-
02	15176 X	14304	-0-	-872	-0-	658	1	13646	2	N	-0-			-0-
03	15686 X	13094	-0-	-2592	-0-	911	1	12183	2	N	-0-			-0-
04	15030 X	NO RPT	-0-	-15030	-0-					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734														
11	37500 X	27687	-0-	-9813	-0-	665	1	27022	2	N	-0-			-0-
12	38688 X	26745	-0-	-11943	-0-	676	1	26069	2	N	-0-			-0-
01	32829 X	24790	-0-	-8039	-0-	618	1	24172	2	N	-0-			-0-
02	29316 X	16431	-0-	-12885	-0-	353	1	16078	2	N	-0-			-0-
03	31031 X	25902	-0-	-5129	-0-	534	1	25368	2	N	-0-			-0-
04	27690 X	NO RPT	-0-	-27690	-0-					N	NO RPT			-0-
LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530														
11	37830 X	31545	-0-	-6285	-0-	16	1	31529	2	Y	-0-			-0-
12	40486 X	29609	-0-	-10877	-0-	29609	2			Y	-0-			-0-
01	40486 X	27997	-0-	-12489	-0-	27997	2			Y	-0-			-0-
02	36568 X	35207	-0-	-1361	-0-	866	1	34341	2	Y	-0-			-0-
*03	53509 X	53509	-0-	-0-	-0-	1021	1	52488	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348														
11	87750 X	75217	-0-	-12533	-0-	298	1	74919	2	N	-0-			-0-
12	87017 X	76787	-0-	-10230	-0-	353	1	76434	2	N	-0-			-0-
01	87017 X	73485	-0-	-13532	-0-	347	1	73138	2	N	-0-			-0-
02	74144 X	63341	-0-	-10803	-0-	309	1	63032	2	N	-0-			-0-
03	77717 X	68373	-0-	-9344	-0-	354	1	68019	2	N	-0-			-0-
04	75210 X	NO RPT	-0-	-75210	-0-					N	NO RPT			-0-
ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430														
11	40697 X	40697	-0-	-0-	-0-	1955	1	38742	2	N	-0-			-0-
12	39097 X	39097	-0-	-0-	-0-	2032	1	37065	2	N	-0-			-0-
01	38708 X	38708	-0-	-0-	-0-	1919	1	36789	2	N	-0-			-0-
02	30723 X	30723	-0-	-0-	-0-	1289	1	29434	2	N	-0-			-0-
*03	35578 X	35578	-0-	-0-	-0-	1280	1	34298	2	N	-0-			-0-
04	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 #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229														
M	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
11	79950 X	68823	-0-	-11127	-0-	1193	1	67630	2	N	-0-			-0-
12	78616 X	67896	-0-	-10720	-0-	1242	1	66654	2	N	-0-			-0-
01	77531 X	65805	-0-	-11726	-0-	1105	1	64700	2	N	-0-			-0-
02	68236 X	57675	-0-	-10561	-0-	1057	1	56618	2	N	-0-			-0-
03	73532 X	62321	-0-	-11211	-0-	1167	1	61154	2	N	-0-			-0-
04	68820 X	NO RPT	-0-	-68820	-0-					N	NO RPT			-0-
ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223														
11	32550 X	21780	-0-	-10770	-0-	1046	1	20734	2	N	-0-			-0-
12	33635 X	21991	-0-	-11644	-0-	1143	1	20848	2	N	-0-			-0-
01	28179 X	21109	-0-	-7070	-0-	1047	1	20062	2	N	-0-			-0-
02	23884 X	17701	-0-	-6183	-0-	743	1	16958	2	N	-0-			-0-
03	25606 X	20173	-0-	-5433	-0-	726	1	19447	2	N	-0-			-0-
04	21780 X	NO RPT	-0-	-21780	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248														
11	67200 X	58096	-0-	-9104	-0-	1007	1	57089	2	N	-0-			-0-
12	66247 X	57482	-0-	-8765	-0-	1051	1	56431	2	N	-0-			-0-
01	65534 X	55692	-0-	-9842	-0-	935	1	54757	2	N	-0-			-0-
02	57736 X	48668	-0-	-9068	-0-	892	1	47776	2	N	-0-			-0-
03	61907 X	52683	-0-	-9224	-0-	987	1	51696	2	N	-0-			-0-
04	58110 X	NO RPT	-0-	-58110	-0-					N	NO RPT			-0-
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145														
11	13380 X	12404	-0-	-976	-0-	837	1	11567	2	N	-0-			-0-
12	13826 X	12187	-0-	-1639	-0-	965	1	11222	2	N	-0-			-0-
01	13826 X	10899	-0-	-2927	-0-	740	1	10159	2	N	-0-			-0-
02	12460 X	11296	-0-	-1164	-0-	813	1	10483	2	N	-0-			-0-
03	12803 X	8386	-0-	-4417	-0-	634	1	7752	2	N	-0-			-0-
04	12390 X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT			-0-
CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955														
11	16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	1129	1	15598	2	N	-0-			-0-
12	14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	1151	1	13379	2	N	-0-			-0-
01	16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	1152	1	15818	2	N	-0-			-0-
02	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	839	1	10821	2	N	-0-			-0-
*03	15381 X	15381	-0-	-0-	-0-	1163	1	14218	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102														
11	80070 X	69553	-0-	-10517	-0-	1205	1	68348	2	N	-0-			-0-
12	79019 X	68749	-0-	-10270	-0-	1257	1	67492	2	N	-0-			-0-
01	77903 X	66725	-0-	-11178	-0-	1120	1	65605	2	N	-0-			-0-
02	68516 X	58616	-0-	-9900	-0-	1074	1	57542	2	N	-0-			-0-
03	73873 X	63328	-0-	-10545	-0-	1186	1	62142	2	N	-0-			-0-
04	69540 X	NO RPT	-0-	-69540	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618														
11	76230 X	76230	-0-	-0-	-0-	302	1	75928	2	N	-0-			-0-
12	76284 X	76284	-0-	-0-	-0-	351	1	75933	2	N	-0-			-0-
01	72741 X	72741	-0-	-0-	-0-	343	1	72398	2	N	-0-			-0-
02	63610 X	63610	-0-	-0-	-0-	310	1	63300	2	N	-0-			-0-
03	70215 X	69024	-0-	-1191	-0-	357	1	68667	2	N	-0-			-0-
04	67950 X	NO RPT	-0-	-67950	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561														
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
11	74564 X	74564	-0-	-0-	-0-	296	1	74268	2	N	-0-			-0-
12	72889 X	72889	-0-	-0-	-0-	335	1	72554	2	N	-0-			-0-
01	70215 X	69295	-0-	-920	-0-	327	1	68968	2	N	-0-			-0-
02	63420 X	60028	-0-	-3392	-0-	293	1	59735	2	N	-0-			-0-
03	70215 X	66456	-0-	-3759	-0-	344	1	66112	2	N	-0-			-0-
04	67950 X	NO RPT	-0-	-67950	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428														
11	111343 X	111343	-0-	-0-	-0-	442	1	110901	2	N	-0-			-0-
12	115715 X	115715	-0-	-0-	-0-	532	1	115183	2	N	-0-			-0-
01	113643 X	113643	-0-	-0-	-0-	536	1	113107	2	N	-0-			-0-
02	98753 X	98753	-0-	-0-	-0-	481	1	98272	2	N	-0-			-0-
*03	104551 X	104551	-0-	-0-	-0-	541	1	104010	2	N	-0-			-0-
04	37410 X	NO RPT	-0-	-37410	-0-					N	NO RPT			-0-
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881														
11	52800 X	42746	-0-	-10054	-0-	3719	1	39027	2	N	-0-			-0-
12	51398 X	42852	-0-	-8546	-0-	3542	1	39310	2	N	-0-			-0-
01	50003 X	41601	-0-	-8402	-0-	3552	1	38049	2	N	-0-			-0-
02	43344 X	35388	-0-	-7956	-0-	3898	1	31490	2	N	-0-			-0-
03	47988 X	36061	-0-	-11927	-0-	3465	1	32596	2	N	-0-			-0-
04	42750 X	NO RPT	-0-	-42750	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186														
11	102840 X	88754	-0-	-14086	-0-	352	1	88402	2	N	-0-			-0-
12	103292 X	88482	-0-	-14810	-0-	407	1	88075	2	N	-0-			-0-
01	100719 X	86035	-0-	-14684	-0-	406	1	85629	2	N	-0-			-0-
02	90972 X	75934	-0-	-15038	-0-	370	1	75564	2	N	-0-			-0-
03	93093 X	83035	-0-	-10058	-0-	430	1	82605	2	N	-0-			-0-
04	88740 X	NO RPT	-0-	-88740	-0-					N	NO RPT			-0-
BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766														
11	36333 X	36333	-0-	-0-	-0-	1250	1	35082	3	Y	1	2	1	-0-
12	32220 X	32220	-0-	-0-	-0-	1148	1	30932	3	Y	2	1	1	1
01	32601 X	32601	-0-	-0-	-0-	1121	1	31421	3	Y	16	8	1	9
02	25369 X	25369	-0-	-0-	-0-	914	1	24208	3	Y	6	11	1	4
03	37541 X	29546	-0-	-7995	-0-	1074	1	28409	3	Y	48	28	1	24
04	36330 X	NO RPT	-0-	-36330	-0-	10	4	53	9	Y	NO RPT			24
LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993														
11	110640 X	90411	-0-	-20229	-0-	347	1	90064	2	N	-0-			-0-
12	106950 X	88535	-0-	-18415	-0-	342	1	88193	2	N	-0-			-0-
01	104377 X	85363	-0-	-19014	-0-	343	1	85020	2	N	-0-			-0-
02	90888 X	76258	-0-	-14630	-0-	276	1	75982	2	N	-0-			-0-
03	95573 X	81463	-0-	-14110	-0-	302	1	81161	2	N	-0-			-0-
04	90420 X	NO RPT	-0-	-90420	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	90420 X	87671	-0-	-2749	-0-	337 1	87334 2	N	-0-	-0-			-0-	
12	93434 X	88768	-0-	-4666	-0-	343 1	88425 2	N	-0-	-0-			-0-	
01	93434 X	84507	-0-	-8927	-0-	340 1	84167 2	N	-0-	-0-			-0-	
02	83860 X	73135	-0-	-10725	-0-	265 1	72870 2	N	-0-	-0-			-0-	
03	90582 X	79604	-0-	-10978	-0-	296 1	79308 2	N	-0-	-0-			-0-	
04	87660 X	NO RPT	-0-	-87660	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437														
11	32850 X	24774	-0-	-8076	-0-	852 1	23922 3	Y	-0-	-0-			-0-	
12	31527 X	24675	-0-	-6852	-0-	879 1	23690 3	Y	-0-	-0-			-0-	
						106 4								
01	29822 X	23565	-0-	-6257	-0-	811 1	22724 3	Y	-0-	-0-			-0-	
						30 4								
02	20240 X	20240	-0-	-0-	-0-	729 1	19319 3	Y	-0-	-0-			-0-	
						192 4								
03	25606 X	24265	-0-	-1341	-0-	883 1	23373 3	Y	-0-	-0-			-0-	
						9 4								
04	24780 X	NO RPT	-0-	-24780	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-	

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883														
11	120270 X	96907	-0-	-23363	-0-	372 1	96535 2	N	-0-	-0-			-0-	
12	117118 X	96406	-0-	-20712	-0-	372 1	96034 2	N	-0-	-0-			-0-	
01	112499 X	95633	-0-	-16866	-0-	385 1	95248 2	N	-0-	-0-			-0-	
02	97188 X	84496	-0-	-12692	-0-	306 1	84190 2	N	-0-	-0-			-0-	
03	101711 X	89909	-0-	-11802	-0-	334 1	89575 2	N	-0-	-0-			-0-	
04	96900 X	NO RPT	-0-	-96900	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780														
11	131520 X	115474	-0-	-16046	-0-	443 1	115031 2	N	-0-	-0-			-0-	
12	131130 X	115418	-0-	-15712	-0-	446 1	114972 2	N	-0-	-0-			-0-	
01	127565 X	86614	-0-	-40951	-0-	348 1	86266 2	N	-0-	-0-			-0-	
02	112476 X	103428	-0-	-9048	-0-	374 1	103054 2	N	-0-	-0-			-0-	
03	119939 X	113319	-0-	-6620	-0-	421 1	112898 2	N	-0-	-0-			-0-	
04	115470 X	NO RPT	-0-	-115470	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954														
11	131400 X	114945	-0-	-16455	-0-	441 1	114504 2	N	-0-	-0-			-0-	
12	130200 X	114855	-0-	-15345	-0-	444 1	114411 2	N	-0-	-0-			-0-	
01	127348 X	75550	-0-	-51798	-0-	304 1	75246 2	N	-0-	-0-			-0-	
02	112448 X	94212	-0-	-18236	-0-	341 1	93871 2	N	-0-	-0-			-0-	
03	119815 X	103811	-0-	-16004	-0-	385 1	103426 2	N	-0-	-0-			-0-	
04	114960 X	NO RPT	-0-	-114960	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011														
11	44507 X	44507	-0-	-0-	-0-	171 1	44336 2	N	-0-	-0-			-0-	
12	49549 X	49549	-0-	-0-	-0-	191 1	49358 2	N	-0-	-0-			-0-	
01	47673 X	47673	-0-	-0-	-0-	192 1	47481 2	N	-0-	-0-			-0-	
02	42336 X	39306	-0-	-3030	-0-	142 1	39164 2	N	-0-	-0-			-0-	
03	46872 X	42593	-0-	-4279	-0-	158 1	42435 2	N	-0-	-0-			-0-	
04	47940 X	NO RPT	-0-	-47940	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870														
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
11	37583 X	37583	-0-	-0-	-0-	902	1	36681	2	N	-0-			-0-
12	37060 X	37060	-0-	-0-	-0-	936	1	36124	2	N	-0-			-0-
01	43340 X	43340	-0-	-0-	-0-	1080	1	42260	2	N	-0-			-0-
02	36889 X	36889	-0-	-0-	-0-	794	1	36095	2	N	-0-			-0-
*03	37459 X	37459	-0-	-0-	-0-	773	1	36686	2	N	-0-			-0-
04	30330 X	NO RPT	-0-	-30330	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715														
11	132330 X	95205	-0-	-37125	-0-	1650	1	93555	2	N	-0-			-0-
12	127038 X	96106	-0-	-30932	-0-	1758	1	94348	2	N	-0-			-0-
01	114328 X	89144	-0-	-25184	-0-	1497	1	87647	2	N	-0-			-0-
02	96180 X	74228	-0-	-21952	-0-	1360	1	72868	2	N	-0-			-0-
03	100874 X	76628	-0-	-24246	-0-	1435	1	75193	2	N	-0-			-0-
04	95220 X	NO RPT	-0-	-95220	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791														
11	123300 X	83479	-0-	-39821	-0-	1447	1	82032	2	N	-0-			-0-
12	118234 X	81209	-0-	-37025	-0-	1485	1	79724	2	N	-0-			-0-
01	108283 X	93989	-0-	-14294	-0-	1578	1	92411	2	N	-0-			-0-
02	92792 X	88190	-0-	-4602	-0-	1616	1	86574	2	N	-0-			-0-
03	94736 X	90604	-0-	-4132	-0-	1697	1	88907	2	N	-0-			-0-
04	83490 X	NO RPT	-0-	-83490	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656														
11	119790 X	73375	-0-	-46415	-0-	1272	1	72103	2	N	-0-			-0-
12	109709 X	65961	-0-	-43748	-0-	1206	1	64755	2	N	-0-			-0-
01	99076 X	78990	-0-	-20086	-0-	1326	1	77664	2	N	-0-			-0-
02	82040 X	76660	-0-	-5380	-0-	1404	1	75256	2	N	-0-			-0-
03	84475 X	78170	-0-	-6305	-0-	1464	1	76706	2	N	-0-			-0-
04	73380 X	NO RPT	-0-	-73380	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257														
11	320100 X	216396	-0-	-103704	-0-	831	1	215565	2	N	-0-			-0-
12	302033 X	208628	-0-	-93405	-0-	806	1	207822	2	N	-0-			-0-
01	276458 X	195400	-0-	-81058	-0-	786	1	194614	2	N	-0-			-0-
02	232456 X	167545	-0-	-64911	-0-	607	1	166938	2	N	-0-			-0-
03	240064 X	175815	-0-	-64249	-0-	653	1	175162	2	N	-0-			-0-
04	216390 X	NO RPT	-0-	-216390	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262														
11	335130 X	227673	-0-	-107457	-0-	874	1	226799	2	N	-0-			-0-
12	317595 X	219592	-0-	-98003	-0-	848	1	218744	2	N	-0-			-0-
01	291803 X	208160	-0-	-83643	-0-	837	1	207323	2	N	-0-			-0-
02	245280 X	179662	-0-	-65618	-0-	650	1	179012	2	N	-0-			-0-
03	252588 X	188213	-0-	-64375	-0-	699	1	187514	2	N	-0-			-0-
04	227670 X	NO RPT	-0-	-227670	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314														
11	373710 X	222299	-0-	-151411	-0-	854	1	221445	2	N	-0-			-0-
12	346425 X	208261	-0-	-138164	-0-	805	1	207456	2	N	-0-			-0-
01	308884 X	194716	-0-	-114168	-0-	783	1	193933	2	N	-0-			-0-
02	253512 X	164666	-0-	-88846	-0-	596	1	164070	2	N	-0-			-0-
03	253952 X	167582	-0-	-86370	-0-	622	1	166960	2	N	-0-			-0-
04	222300 X	NO RPT	-0-	-222300	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094														
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
11	360210 X	245484	-0-	-114726	-0-	943	1	244541	2	N	-0-			-0-
12	341434 X	237441	-0-	-103993	-0-	917	1	236524	2	N	-0-			-0-
01	312883 X	223345	-0-	-89538	-0-	898	1	222447	2	N	-0-			-0-
02	263284 X	188665	-0-	-74619	-0-	683	1	187982	2	N	-0-			-0-
03	271715 X	198022	-0-	-73693	-0-	735	1	197287	2	N	-0-			-0-
04	245490 X	NO RPT	-0-	-245490	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 10075 - 20305														
11	347400 X	226145	-0-	-121255	-0-	868	1	225277	2	N	-0-			-0-
12	325314 X	212318	-0-	-112996	-0-	820	1	211498	2	N	-0-			-0-
01	295089 X	197220	-0-	-97869	-0-	793	1	196427	2	N	-0-			-0-
02	246456 X	167462	-0-	-78994	-0-	606	1	166856	2	N	-0-			-0-
03	256711 X	171462	-0-	-85249	-0-	637	1	170825	2	N	-0-			-0-
04	226140 X	NO RPT	-0-	-226140	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 10075 - 20402														
11	337230 X	211812	-0-	-125418	-0-	813	1	210999	2	N	-0-			-0-
12	311023 X	198666	-0-	-112357	-0-	768	1	197898	2	N	-0-			-0-
01	277822 X	185129	-0-	-92693	-0-	744	1	184385	2	N	-0-			-0-
02	231000 X	156262	-0-	-74738	-0-	566	1	155696	2	N	-0-			-0-
03	239041 X	160597	-0-	-78444	-0-	596	1	160001	2	N	-0-			-0-
04	211800 X	NO RPT	-0-	-211800	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296														
*10	0	48648	-0-	48648	48648	341	1	48307	2	N	-0-			-0-
*11	0	235006	-0-	235006	283654	932	1	234074	2	N	-0-			-0-
12	0	214982	-0-	214982	498636	988	1	213994	2	N	-0-			-0-
01	684401 X	185765	-0-	-498636	-0-	876	1	184889	2	N	-0-			-0-
02	225204 X	150805	-0-	-74399	-0-	735	1	150070	2	N	-0-			-0-
03	249333 X	150193	-0-	-99140	-0-	778	1	149415	2	N	-0-			-0-
04	241290 X	NO RPT	-0-	-241290	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991														
*10	0	59444	-0-	59444	59444	416	1	59028	2	N	-0-			-0-
*11	0	268144	-0-	268144	327588	1064	1	267080	2	N	-0-			-0-
12	0	247900	-0-	247900	575488	1140	1	246760	2	N	-0-			-0-
01	788205 X	212717	-0-	-575488	-0-	1003	1	211714	2	N	-0-			-0-
02	251216 X	170022	-0-	-81194	-0-	829	1	169193	2	N	-0-			-0-
03	278132 X	166124	-0-	-112008	-0-	860	1	165264	2	N	-0-			-0-
04	269160 X	NO RPT	-0-	-269160	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*10	0	50968	-0-	50968	50968	357	1	50611	2	N	-0-			-0-
*11	0	263103	-0-	263103	314071	1044	1	262059	2	N	-0-			-0-
12	0	258895	-0-	258895	572966	1190	1	257705	2	N	-0-			-0-
01	797814 X	224848	-0-	-572966	-0-	1060	1	223788	2	N	-0-			-0-
02	227164 X	178029	-0-	-49135	-0-	868	1	177161	2	N	-0-			-0-
03	251503 X	179300	-0-	-72203	-0-	928	1	178372	2	N	-0-			-0-
04	243390 X	NO RPT	-0-	-243390	-0-					N	NO RPT			-0-

ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256														
*08	0	48715	-0-	48715	48715	967	1	42037	3	Y	5089	4787	1	302
						113	4	5598	9					
*09	0	124752	-0-	124752	173467	1387	1	110960	3	Y	11136	11140	1	298
						155	4	12250	9					
*10	0	116359	-0-	116359	289826	1403	1	104516	3	Y	9262	9305	1	255
						252	4	10188	9					
*11	0	99516	-0-	99516	389342	1493	1	89820	3	Y	7315	7426	1	144
						156	4	8047	9					
*12	0	89778	-0-	89778	479120	2223	1	80746	3	Y	6115	6131	1	128
						82	4	6727	9					
01	0	79790	-0-	79790	558910	2212	1	71819	3	Y	4856	4805	1	179
						417	4	5342	9					
02	623333 X	64423	-0-	-558910	-0-	2169	1	58009	3	Y	3809	3801	1	187
						55	4	4190	9					
03	113150 X	64577	-0-	-48573	-0-	2334	1	58039	3	Y	3640	3669	1	158
						200	4	4004	9					
04	109500 X	NO RPT	-0-	-109500	-0-					Y	NO RPT			158

ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282														
*08	0	53815	-0-	53815	53815	1102	1	47879	3	Y	4277	4023	1	254
						129	4	4705	9					
*09	0	121501	-0-	121501	175316	1382	1	110616	3	Y	8498	8524	1	228
						155	4	9348	9					
*10	0	105848	-0-	105848	281164	1297	1	96592	3	Y	7024	7058	1	194
						233	4	7726	9					
*11	0	87233	-0-	87233	368397	1332	1	80144	3	Y	5107	5201	1	100
						139	4	5618	9					
*12	0	78200	-0-	78200	446597	1967	1	71435	3	Y	4296	4306	1	90
						72	4	4726	9					
01	0	68416	-0-	68416	515013	1912	1	62109	3	Y	3667	3622	1	135
						361	4	4034	9					
02	570289 X	55276	-0-	-515013	-0-	1884	1	50371	3	Y	2704	2706	1	133
						47	4	2974	9					
03	117490 X	56988	-0-	-60502	-0-	2083	1	51813	3	Y	2648	2666	1	115
						179	4	2913	9					
04	113700 X	NO RPT	-0-	-113700	-0-					Y	NO RPT			115

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	0		57230	-0-	57230	57230	1154	1	50159	3	Y	5256	4944	1
							135	4	5782	9				312
*09	0		128321	-0-	128321	185551	1442	1	115357	3	Y	10328	10363	1
							161	4	11361	9				277
*10	0		117714	-0-	117714	303265	1440	1	107263	3	Y	7956	8014	1
							259	4	8752	9				219
*11	0		94833	-0-	94833	398098	1440	1	86606	3	Y	6034	6135	1
							150	4	6637	9				118
*12	0		84650	-0-	84650	482748	2120	1	76979	3	Y	4976	4990	1
							77	4	5474	9				104
01	0		71807	-0-	71807	554555	2006	1	65138	3	Y	3895	3856	1
							378	4	4285	9				143
02	610861	X	56306	-0-	-554555	-0-	1906	1	50954	3	Y	3090	3081	1
							47	4	3399	9				152
03	130820	X	56379	-0-	-74441	-0-	2044	1	50849	3	Y	3009	3030	1
							176	4	3310	9				131
04	126600	X	NO RPT	-0-	-126600	-0-					Y	NO RPT		131

XTO ENERGY INC. 945936														
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750														
11	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	1715	1	9671	2	N	-0-		19
12	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	2199	1	9051	2	N	-0-		19
01	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	2456	1	8720	2	N	-0-		19
02	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	894	1	8040	2	N	-0-		19
03	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	990	1	8575	2	N	-0-		19
*04	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	958	1	8291	2	N	-0-		19

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150														
11	6690	X	5868	-0-	-822	-0-	802	1	5066	2	Y	-0-		12
12	6913	X	6756	-0-	-157	-0-	917	1	5839	2	Y	-0-		12
01	6913	X	6416	-0-	-497	-0-	869	1	5547	2	Y	-0-		12
02	5488	X	5060	-0-	-428	-0-	798	1	4262	2	Y	-0-		12
03	6758	X	6338	-0-	-420	-0-	946	1	5385	2	Y	6	16	1
							7	9						2
*04	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	961	1	5612	2	Y	-0-		2

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950														
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	554	1	3497	2	Y	-0-		4
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	538	1	3428	2	Y	-0-		4
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	639	1	4081	2	Y	-0-		4
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	608	1	3246	2	Y	-0-		4
03	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	592	1	3371	2	Y	2	5	1
							2	9						1
04	4560	X	3715	-0-	-845	-0-	543	1	3172	2	Y	-0-		1

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600														
11	5220	X	4248	-0-	-972	-0-	581	1	3667	2	Y	-0-		7
12	5394	X	3913	-0-	-1481	-0-	531	1	3382	2	Y	-0-		7
01	5208	X	3612	-0-	-1596	-0-	489	1	3123	2	Y	-0-		7
02	4004	X	2683	-0-	-1321	-0-	423	1	2260	2	Y	-0-		7
03	4433	X	3081	-0-	-1352	-0-	460	1	2618	2	Y	3	9	1
							3	9						1
04	4260	X	3217	-0-	-1043	-0-	470	1	2747	2	Y	-0-		1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
VIRGINIA FEE		WELL #:		G 4H		RRCID -> 264424		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12800 - 17400			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3930 X	3196	-0-	-734	-0-	437	1	2759	2	Y	-0-			102	
12	4061 X	3111	-0-	-950	-0-	422	1	2689	2	Y	-0-			102	
01	4061 X	2210	-0-	-1851	-0-	299	1	1911	2	Y	-0-			102	
02	3416 X	1745	-0-	-1671	-0-	275	1	1470	2	Y	-0-			102	
03	3782 X	2145	-0-	-1637	-0-	312	1	1777	2	Y	51	139 1		14	
						56	9								
04	3210 X	2422	-0-	-788	-0-	354	1	2068	2	Y	-0-			14	

BURKS RANCH				WELL #:		C 8H	RRCID -> 283129		COMPL. DATE 12/06/2017		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12360 - 21818		
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			19	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19	
02	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	223	1	1468	2	N	-0-			19	
03	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	539	1	3715	2	N	-0-			19	
*04	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	293	1	1851	2	N	-0-			19	

BURKS RANCH				WELL #:		C 3H	RRCID -> 284519		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 11334		PERF.12264 - 18090		
11	47520 X	43046	-0-	-4474	-0-	5331	1	37715	2	N	-0-			-0-	
12	43844 X	43844	-0-	-0-	-0-	5510	1	38334	2	N	-0-			-0-	
01	29452 X	29452	-0-	-0-	-0-	5510	1	23942	2	N	-0-			-0-	
02	36080 X	36080	-0-	-0-	-0-	4754	1	31326	2	N	-0-			-0-	
03	39246 X	39246	-0-	-0-	-0-	4971	1	34275	2	N	-0-			-0-	
*04	36833 X	36833	-0-	-0-	-0-	5039	1	31794	2	N	-0-			-0-	

BURKS RANCH				WELL #:		D 1H	RRCID -> 287453		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11658		PERF.12064 - 21939		
11	1163573 X	498463	-0-	-665110	-0-	1028	1	497435	2	N	-0-			-0-	
12	879160 X	391999	-0-	-487161	-0-	1313	1	390686	2	N	-0-			-0-	
01	879160 X	284350	-0-	-594810	-0-	2582	1	281768	2	N	-0-			-0-	
02	600740 X	199538	-0-	-401202	-0-	2449	1	197089	2	N	-0-			-0-	
03	665105 X	187400	-0-	-477705	-0-	2842	1	184558	2	N	-0-			-0-	
04	498450 X	161270	-0-	-337180	-0-	2797	1	158473	2	N	-0-			-0-	

BURKS RANCH				WELL #:		D 5H	RRCID -> 288266		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11382		PERF.12176 - 22432		
11	1227308 X	537433	-0-	-689875	-0-	1108	1	536325	2	N	-0-			-0-	
12	853616 X	415294	-0-	-438322	-0-	1391	1	413903	2	N	-0-			-0-	
01	853616 X	305520	-0-	-548096	-0-	2774	1	302746	2	N	-0-			-0-	
02	771008 X	219174	-0-	-551834	-0-	2690	1	216484	2	N	-0-			-0-	
03	853616 X	201755	-0-	-651861	-0-	3060	1	198695	2	N	-0-			-0-	
04	826080 X	172746	-0-	-653334	-0-	2996	1	169750	2	N	-0-			-0-	

BURKS RANCH				WELL #:		D 3H	RRCID -> 288369		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11403		PERF.12099 - 21908		
11	834090 X	486305	-0-	-347785	-0-	1002	1	485303	2	N	-0-			-0-	
12	861893 X	374658	-0-	-487235	-0-	1255	1	373403	2	N	-0-			-0-	
01	861893 X	277094	-0-	-584799	-0-	2516	1	274578	2	N	-0-			-0-	
02	595336 X	197977	-0-	-397359	-0-	2430	1	195547	2	N	-0-			-0-	
03	659122 X	179606	-0-	-479516	-0-	2724	1	176882	2	N	-0-			-0-	
04	486300 X	153004	-0-	-333296	-0-	2653	1	150351	2	N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE											
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																				
BURKS RANCH			WELL #: S 5H			RRCID -> 289798			COMPL. DATE 11/09/2021			TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364											
M	0	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
11	14B2	EXT	289335	-0-	-0-	289335	289335			596	1	288739	2	N		-0-							-0-
12	737576	X	448241	-0-	-0-	-289335	-0-			1501	1	446740	2	N		-0-							-0-
01	664702	X	291636	-0-	-0-	-373066	-0-			2648	1	288988	2	N		-0-							-0-
02	600376	X	196086	-0-	-0-	-404290	-0-			2407	1	193679	2	N		-0-							-0-
03	448229	X	174002	-0-	-0-	-274227	-0-			2639	1	171363	2	N		-0-							-0-
04	433770	X	143856	-0-	-0-	-289914	-0-			2495	1	141361	2	N		-0-							-0-
BURKS RANCH			WELL #: S 3H			RRCID -> 289799			COMPL. DATE 11/09/2021			TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168											
11	14B2	EXT	222419	-0-	-0-	222419	222419			458	1	221961	2	N		-0-							-0-
12	511634	X	289215	-0-	-0-	-222419	-0-			969	1	288246	2	N		-0-							-0-
01	501270	X	173589	-0-	-0-	-327681	-0-			1576	1	172013	2	N		-0-							-0-
02	452760	X	117229	-0-	-0-	-335531	-0-			1439	1	115790	2	N		-0-							-0-
03	289230	X	105659	-0-	-0-	-183571	-0-			1602	1	104057	2	N		-0-							-0-
04	279900	X	87353	-0-	-0-	-192547	-0-			1515	1	85838	2	N		-0-							-0-
BURKS RANCH			WELL #: S 1H			RRCID -> 290168			COMPL. DATE 11/09/2021			TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552											
11	14B2	EXT	238379	-0-	-0-	238379	238379			491	1	237888	2	N		-0-							-0-
12	649381	X	411002	-0-	-0-	-238379	-0-			1377	1	409625	2	N		-0-							-0-
01	569904	X	269233	-0-	-0-	-300671	-0-			2445	1	266788	2	N		-0-							-0-
02	514752	X	172489	-0-	-0-	-342263	-0-			2117	1	170372	2	N		-0-							-0-
03	569904	X	149971	-0-	-0-	-419933	-0-			2275	1	147696	2	N		-0-							-0-
04	397740	X	123258	-0-	-0-	-274482	-0-			2138	1	121120	2	N		-0-							-0-
HENRY DOME (EDWARDS)			40520 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																				
HENRY, J. B.			WELL #: 1H			RRCID -> 074935			COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173											
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
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											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
HERRADURA RANCH "A"			WELL #: 4A			RRCID -> 160067			COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)			//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BOOMERANG OIL & GAS LLC			//CONT.//		082590								
HERRADURA RANCH			WELL #:		7	RRCID -> 234729		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH		980 PERF.	922 - 930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1			WELL #:		11H	RRCID -> 145270		COMPL. DATE 03/29/1933		TOTAL DEPTH		2568 PERF.	2303 - 2564
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY			//CONT.// 41379 001			ASSOCIATED STORAGE			CNTY: BASTROP											
HILBIG UNIT			//CONT.// 511280			WELL #: 5H			RRCID -> 145685			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4500			PERF. 2513 - 2579		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	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					
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	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					
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	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					
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	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					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	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					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	894	676	1				320	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	433						753	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	571	705	1				619	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	724	883	1				460	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	223	174	1				509	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	88						597	

HILBIG OIL UNIT NO. 1			WELL #: 3H			RRCID -> 146004			COMPL. DATE 04/07/1993			TOTAL DEPTH 4990			PERF. 2630 - 2670					
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY															CNTY: BASTROP																																																						
HILBIG OIL UNIT NO. 1																																																																					
WELL #: 23H															RRCID -> 146012					COMPL. DATE 06/12/1993					TOTAL DEPTH 2682					PERF. 2621 - 2645																																							
M 0 ALLOW CODE															GAS PROD					INJECT. (I) GAS LIFT(L)					MONTHLY STATUS(CODE)					CUMU STATUS (-) UNDERAGE					* AMT					* DISPOSITIONS CODE					* AMT					* DISPOSITIONS CODE					* AMT					* DISPOSITIONS CODE					EOM BALANCE				
11 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
12 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
01 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
02 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
03 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
04 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
HILBIG OIL UNIT NO. 1																				WELL #: 21H					RRCID -> 146013					COMPL. DATE 06/16/1993					TOTAL DEPTH 2578					PERF. 2544 - 2578																													
11 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
12 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
01 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
02 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
03 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
04 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
HILBIG OIL UNIT NO. 1																				WELL #: 19H					RRCID -> 146014					COMPL. DATE 06/17/1993					TOTAL DEPTH 2595					PERF. 2501 - 2595																													
11 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
12 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
01 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
02 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
03 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
04 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
HILBIG OIL UNIT NO. 1																				WELL #: 13H					RRCID -> 146015					COMPL. DATE 05/26/1971					TOTAL DEPTH 2636					PERF. N/A																													
11 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
12 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
01 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
02 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
03 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
04 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
HILBIG OIL UNIT NO. 1																				WELL #: 22H					RRCID -> 146207					COMPL. DATE 01/12/1984					TOTAL DEPTH N/A					PERF. N/A																													
11 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
12 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
01 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
02 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
03 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
04 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
HILBIG OIL UNIT NO. 1																				WELL #: 12H					RRCID -> 146208					COMPL. DATE 06/16/1993					TOTAL DEPTH 2707					PERF. 2632 - 2707																													
11 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
12 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
01 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
02 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
03 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
04 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
HILBIG OIL UNIT NO. 1																				WELL #: 27H					RRCID -> 146647					COMPL. DATE 11/15/1971					TOTAL DEPTH 2675					PERF. N/A																													
11 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
12 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
01 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
02 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
03 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									
04 STG WDRL															NO RPT					-0-					-0-					-0-																														-0-									

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP														
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280														
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600														
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
HOLMAN RANCH, N (PENN)					42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
LOLOCAV, LLC					506080										
EPPS					WELL #:	2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	4480 - 5198	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
01	14B	DENY	335	-0-	335	335		335	1	N	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	1494	-0-	1494	1829		1494	1	N	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1829				N	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1829				N	NO RPT	-0-			-0-
EPPS					WELL #:	3	RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4911 - 5189	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
01	14B	DENY	334	-0-	334	334		334	1	N	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	64	-0-	64	398		64	1	N	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	398				N	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT	-0-			-0-
EPPS					WELL #:	4	RRCID ->	100923	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6396 - 6424	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			43
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-		334	1	N	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	427	-0-	427	427		427	1	N	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	427				N	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	427				N	NO RPT	-0-			-0-
PATNO OIL & GAS COMPANY					643327										
EPPS					WELL #:	4701	RRCID ->	135345	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	6415 - 6482	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			43
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			43

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC HOLMAN, A. D.										//CONT.// 42298 500 875310 WELL #: 1026										NON-ASSOCIATED CAPACITY RRCID -> 052690										COMPL. DATE 09/01/1990										TOTAL DEPTH 6500										PERF. 4974 - 5028										CNTY: EDWARDS											
M	0	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																																																	
11		90	N	88	-0-		-2	-0-				9	1	79	3	N	-0-					-0-																																																	
12		93	N	83	-0-		-10	-0-				8	1	75	3	N	-0-					-0-																																																	
01		93	N	81	-0-		-12	-0-				8	1	73	3	N	-0-					-0-																																																	
02		84	N	81	-0-		-3	-0-				7	1	74	3	N	-0-					-0-																																																	
03		93	N	46	-0-		-47	-0-				2	1	44	3	N	-0-					-0-																																																	
04		90	N	36	-0-		-54	-0-				4	1	32	3	N	-0-					-0-																																																	
EPPS, H. C.																						WELL #: 4039										RRCID -> 053723										COMPL. DATE 10/12/1972										TOTAL DEPTH 6475										PERF. N/A									
11		60	N	33	-0-		-27	-0-				3	1	30	3	Y	-0-					22																																																	
12		62	N	29	-0-		-33	-0-				3	1	26	3	Y	-0-					22																																																	
01		33	N	33	-0-		-0-	-0-				3	1	30	3	Y	-0-					22																																																	
02		18	N	18	-0-		-0-	-0-				1	1	17	3	Y	-0-					22																																																	
03		32	N	32	-0-		-0-	-0-				3	1	29	3	Y	-0-					22																																																	
*04		49	N	49	-0-		-0-	-0-				5	1	44	3	Y	-0-					22																																																	
HOLMAN, W. T. O.																						WELL #: 1025										RRCID -> 054077										COMPL. DATE 11/12/1972										TOTAL DEPTH 6500										PERF. N/A									
11		211	N	211	-0-		-0-	-0-				18	1	193	3	Y	-0-					6																																																	
12		341	N	231	-0-		-110	-0-				20	1	211	3	Y	-0-					6																																																	
01		231	N	231	-0-		-0-	-0-				22	1	209	3	Y	-0-					6																																																	
02		189	N	189	-0-		-0-	-0-				6	1	183	3	Y	-0-					6																																																	
03		302	N	302	-0-		-0-	-0-				24	1	278	3	Y	-0-					6																																																	
*04		484	N	484	-0-		-0-	-0-				54	1	430	3	Y	-0-					6																																																	
MORRISS 83																						WELL #: 2										RRCID -> 054295										COMPL. DATE 10/23/1972										TOTAL DEPTH 6350										PERF. N/A									
11		60	N	34	-0-		-26	-0-				4	1	30	3	Y	-0-					-0-																																																	
12		62	N	29	-0-		-33	-0-				3	1	26	3	Y	-0-					-0-																																																	
01		32	N	32	-0-		-0-	-0-				4	1	28	3	Y	-0-					-0-																																																	
02		32	N	32	-0-		-0-	-0-				4	1	28	3	Y	-0-					-0-																																																	
03		39	N	39	-0-		-0-	-0-				5	1	34	3	Y	-0-					-0-																																																	
*04		41	N	41	-0-		-0-	-0-				4	1	37	3	Y	-0-					-0-																																																	
MORRISS 84																						WELL #: 2										RRCID -> 054297										COMPL. DATE 12/11/1972										TOTAL DEPTH 6250										PERF. N/A									
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO	RPT				-0-																																																	
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO	RPT				-0-																																																	
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO	RPT				-0-																																																	
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO	RPT				-0-																																																	
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO	RPT				-0-																																																	
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO	RPT				-0-																																																	
CAUTHORN -86-																						WELL #: 1										RRCID -> 054353										COMPL. DATE 10/05/1972										TOTAL DEPTH 6870										PERF. N/A									
11		834	N	834	-0-		-0-	-0-				166	1	667	3	Y	1					5																																																	
12		852	N	852	-0-		-0-	-0-				182	1	661	3	Y	8	9	1			4																																																	
01		704	N	704	-0-		-0-	-0-				150	1	554	3	Y	-0-					4																																																	
02		534	N	534	-0-		-0-	-0-				120	1	412	3	Y	2					6																																																	
03		837	N	614	-0-		-223	-0-				131	1	483	3	Y	-0-	4	1			2																																																	
04		690	N	577	-0-		-113	-0-				113	1	464	3	Y	-0-					2																																																	

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
CAUTHORN -16-		WELL #: 1		RRCID -> 054396		COMPL. DATE 12/16/1972		TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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								
11	450 N	248	-0-	-202	-0-	49	1	198	3	Y	1					3
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	56	1	202	3	Y	10	9	1			4
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	57	1	210	3	Y	1					5
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	66	1	226	3	Y	1					6
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	65	1	239	3	Y	-0-	4	1			2
*04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	102	1	418	3	Y	-0-					2
EPPS, H. C.		WELL #: 2038		RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A								
11	T. A.	44	-0-	44	74	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	41	-0-	41	115	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	44	-0-	44	159	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	182 X	23	-0-	-159	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
MORRISS 84		WELL #: 3		RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A								
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	19	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	22	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	21	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
EPPS, H. C.		WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977		TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A								
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
MORRISS 84		WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249								
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	21	1	168	3	Y	7					22
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	169	3	Y	41	44	1			19
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	45	9	154	3	Y	6					25
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	138	3	Y	9					34
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	20	1	166	3	Y	24	37	1			21
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	26	9	166	3	Y	-0-					21

HOLMAN RANCH, N (PENN)			//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS												
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310																	
CAUTHORN -85-			WELL #:		3	RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH		6485 PERF. 6234 - 6337										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-			24 1	97 3	Y	-0-		-0-						-0-	
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-			27 1	97 3	Y	-0-		-0-						-0-	
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-			29 1	106 3	Y	-0-		-0-						-0-	
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-			25 1	85 3	Y	-0-		-0-						-0-	
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-			26 1	94 3	Y	-0-		-0-						-0-	
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	-0-			23 1	94 3	Y	-0-		-0-						-0-	

MORRISS 84			WELL #:		5	RRCID -> 162037		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH		7000 PERF. 6260 - 6270										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1 3			Y	-0-		-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-						-0-	
03	1 X	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						-0-	

CAUTHORN "85"			WELL #:		4	RRCID -> 163608		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH		6550 PERF. 6212 - 6224										
11	570 N	532	-0-	-38	-0-	-0-	-0-			106 1	426 3	Y	-0-		-0-						-0-	
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	-0-	-0-			118 1	427 3	Y	-0-		-0-						-0-	
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			122 1	450 3	Y	-0-		-0-						-0-	
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			103 1	353 3	Y	-0-		-0-						-0-	
03	558 N	504	-0-	-54	-0-	-0-	-0-			107 1	397 3	Y	-0-		-0-						-0-	
04	540 N	450	-0-	-90	-0-	-0-	-0-			88 1	362 3	Y	-0-		-0-						-0-	

CAUTHORN "86"			WELL #:		3	RRCID -> 167918		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH		6501 PERF. 4858 - 4910										
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			97 1	390 3	Y	1								5	
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			110 1	401 3	Y	6	9 1							2	
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			117 1	432 3	Y	1								3	
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			87 1	299 3	Y	1								4	
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	-0-	-0-			105 1	387 3	Y	1	3 1							2	
04	540 N	500	-0-	-40	-0-	-0-	-0-			98 1	402 3	Y	-0-								2	

HOPKINS (ELLEN)			42554 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS													
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																			
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		2	RRCID -> 199883		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH		6766 PERF. 6766 - 11694										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-	

FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		20	RRCID -> 214324		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH		7208 PERF. 6718 - 6826										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	

HOSTETTER (FB-A)			42803 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474												
RUCKMAN			WELL #: 1		RRCID -> 209205		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.13044 - 13160				
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)			42803 346		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178												
H.E. GOUGER FEE			WELL #: 9		RRCID -> 272971		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6094 - 6102				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOSTETTER (WILCOX A)			42803 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178												
HOSTETTER, A. M.			WELL #: 7		RRCID -> 146657		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8845		PERF. 8435 - 8644				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1431

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		892 N	892	-0-	-0-	-0-		211	1	668	2	Y	12				80
12		939 N	939	-0-	-0-	-0-		183	1	737	2	Y	17				97
01		899 N	835	-0-	-64	-0-		134	1	692	2	Y	8				105
02		840 N	743	-0-	-97	-0-		138	1	594	2	Y	10				115
03		930 N	869	-0-	-61	-0-		161	1	688	2	Y	18				133
*04		885 N	885	-0-	-0-	-0-		189	1	683	2	Y	12				145

PENN, STELLA				WELL #:	8	RRCID -> 171806	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8276	- 8284
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400)				42803 477	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178					
D. H. PRICE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 167678	COMPL. DATE 01/31/1998	TOTAL DEPTH 11127	PERF. 9312 - 9322
11	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

COLE	GAS	UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	169824	COMPL.	DATE	07/13/1998	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	9368	-	9388
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	202	1	641	2	N	-0-				17
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	149	1	598	2	N	-0-				17
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	115	1	594	2	N	-0-				17
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	129	1	557	2	N	-0-				17
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	157	1	669	2	N	-0-				17
*04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	172	1	622	2	N	-0-				17

MOZELLE-SELF GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 240117	COMPL.	DATE	05/11/2007	TOTAL	DEPTH	8950	PERF.	8732	-	8857
11	900 N	25	-0-	-875	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					19
12	899 N	55	-0-	-844	-0-	11	1	43	2	Y	1					20
						1	9									
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	9	1	48	2	Y	1					21
						1	9									
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	57	2	Y	1					22
						1	9									
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					22
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					22

OIL AND GAS DIVISION

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							
M	0	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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

HOSTETTER (WILCOX 9,900)										42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.										153474							
RUCKMAN										WELL #: 10				RRCID -> 208760			
										COMPL. DATE 03/13/2005				TOTAL DEPTH 10500			
										PERF. 10226 - 10380							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.										412178							
GOUGER, H. E. FEE NCT-4										WELL #: 8				RRCID -> 156685			
										COMPL. DATE 01/15/1996				TOTAL DEPTH 10920			
										PERF. 9904 - 9932							
11	6180	X	2441	-0-	-3739	-0-	581	1	1840	2	Y	18	163	1		5	
12	6355	X	537	-0-	-5818	-0-	106	1	428	2	Y	3				8	
01	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	1708	1	8836	2	Y	83				91	
02	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	1103	1	4753	2	Y	50	120	1		21	
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	1207	1	5161	2	Y	39				60	
*04	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	1563	1	5653	2	Y	41				101	

GOUGER, H.E. FEE NCT-4										WELL #: 5				RRCID -> 157469			
										COMPL. DATE 02/03/1996				TOTAL DEPTH 13000			
										PERF. 9858 - 9898							
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	82	1	259	2	Y	2	23	1		10	
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	86	1	347	2	Y	2				12	
01	434	N	316	-0-	-118	-0-	51	1	262	2	Y	3				15	
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	94	1	405	2	Y	4	10	1		9	
03	434	N	186	-0-	-248	-0-	35	1	150	2	Y	1				10	
04	300	N	163	-0-	-137	-0-	35	1	127	2	Y	1				11	

HOSTETTER (WILCOX 9,900)													CNTY: MCMULLEN	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 42803 581													CAPACITY	
YEAGER GAS UNIT													NON-ASSOCIATED	
WELL #: 1													RRCID -> 159100	
COMPL. DATE 06/10/1996													TOTAL DEPTH 13310	
PERF. 9940 - 9974														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	442 1	1400 2	N	4				81	
12	1674 N	1409	-0-	-265	-0-	279 1	1122 2	N	7				88	
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	312 1	1615 2	N	20				108	
02	1736 N	1221	-0-	-515	-0-	228 1	981 2	N	11				119	
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	383 1	1636 2	N	23				142	
04	1890 N	1878	-0-	-12	-0-	402 1	1455 2	N	19				161	
						21 9								
YEAGER GAS UNIT													RRCID -> 160068	
WELL #: 2													COMPL. DATE 09/05/1996	
TOTAL DEPTH 13600													PERF. 9918 - 9958	
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	255 1	806 2	N	7				109	
12	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	232 1	934 2	N	6				115	
01	1054 N	881	-0-	-173	-0-	141 1	730 2	N	9				124	
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	192 1	829 2	N	6				130	
03	1178 N	874	-0-	-304	-0-	164 1	702 2	N	7				137	
04	840 N	666	-0-	-174	-0-	142 1	515 2	N	8				145	
						9 9								
HOSTETTER (WILCOX 10,000)													CNTY: MCMULLEN	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 42803 664													ONE WELL	
LINDHOLM GAS UNIT													NON-ASSOCIATED	
WELL #: 1													RRCID -> 167676	
COMPL. DATE 02/07/1998													TOTAL DEPTH 12200	
PERF. 9866 - 9880														
11	780 N	658	-0-	-122	-0-	158 1	499 2	N	1				26	
12	775 N	727	-0-	-48	-0-	144 1	582 2	N	1				27	
01	620 N	365	-0-	-255	-0-	59 1	306 2	N	-0-				27	
02	616 N	607	-0-	-9	-0-	114 1	493 2	N	-0-				27	
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	215 1	919 2	N	6				33	
*04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	111 1	401 2	N	2				35	
						2 9								
HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER)													CNTY: MCMULLEN	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 42803 747													CAPACITY	
MARTIN DEEP GAS UNIT													NON-ASSOCIATED	
WELL #: 1													RRCID -> 197621	
COMPL. DATE 10/07/2003													TOTAL DEPTH 16501	
PERF. 10044 - 10180														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HOSTETTER (WILCOX 10300)														CNTY: MCMULLEN	
HOME PETROLEUM CORP.															
SPICE GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	DLQ G-10	17	-0-	17	78	17	1			Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	10	-0-	10	88	10	2			Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	18	-0-	18	106	18	2			Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-			-0-	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														CNTY: MCMULLEN	
SPICE GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336															
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	539	1	1708	2	N	3			40	
						3	9								
12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	439	1	1768	2	N	-0-			40	
01	2263 N	2201	-0-	-62	-0-	356	1	1843	2	N	2			42	
						2	9								
02	2072 N	1905	-0-	-167	-0-	359	1	1546	2	N	-0-			42	
03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	480	1	2052	2	N	8			50	
						9	9								
*04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	547	1	1977	2	N	2			52	
						2	9								
GOUGER, H.E. FEE NCT-4															
WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670															
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	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															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	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															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
HOSTETTER (WILCOX 11000)														CNTY: MCMULLEN	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.															
PENN, STELLA															
WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 11	RRCID -> 211606	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11575 - 11194	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700)			42803 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178					
YEAGER GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 266224	COMPL. DATE 12/12/2004	TOTAL DEPTH 15775	PERF.13044 - 13056	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800)			42803 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474					
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 208303	COMPL. DATE 10/26/2006	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14795 - 14845	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MARTIN			WELL #: 2	RRCID -> 257609	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14020 - 14052	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)			42803 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474					
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 1 L	RRCID -> 191548	COMPL. DATE 10/30/2002	TOTAL DEPTH 16050	PERF.15308 - 15512	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)										CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.																					
RUCKMAN DEEP GAS UNIT																					
										WELL #:		2		RRCID -> 200267		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 16551		PERF.15218 - 15454	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
RUCKMAN DEEP GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 200273		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15118 - 15216	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
RUCKMAN DEEP GAS UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 201002		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 15930		PERF.15246 - 15368	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
RUCKMAN DEEP GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 206646		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15336 - 15386	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
RUCKMAN DEEP GAS UNIT										WELL #:		8		RRCID -> 211332		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 16393		PERF.15238 - 15590	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
RUCKMAN DEEP GAS UNIT										WELL #:		12		RRCID -> 211563		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 15950		PERF.15176 - 15530	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450														
M	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	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375														
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	70	1	221	2	N	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	82	1	332	2	N	-0-			-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	38	1	197	2	N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	54	1	231	2	N	-0-			-0-
03	310 N	110	-0-	-200	-0-	21	1	89	2	N	-0-			-0-
04	240 N	135	-0-	-105	-0-	29	1	106	2	N	-0-			-0-
YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520														
11	14B2 EXT	11	-0-	11	11	3	1	8	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			-0-
02	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-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														
11	3420 X	3117	-0-	-303	-0-	748	1	2369	2	N	-0-			-0-
12	3534 X	3053	-0-	-481	-0-	607	1	2446	2	N	-0-			-0-
01	3534 X	2913	-0-	-621	-0-	472	1	2441	2	N	-0-			-0-
02	3080 X	2524	-0-	-556	-0-	475	1	2049	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	2821	-0-	-403	-0-	535	1	2286	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	2805	-0-	-315	-0-	608	1	2197	2	N	-0-			-0-
HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162														
11	11550 #	17	-0-	-11533	-0-	4	1	13	2	N	-0-			65
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-			65
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-			65
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	2	1	8	2	N	-0-	49	1	16
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-			16
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	2	N	-0-			16

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																			
STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962																			
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																			
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974																			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																			
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A																			
11	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	545 7	1	1725	2	Y	6						83
12	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1639 4	1	6599	2	Y	4						87
01	T. A.	7956	-0-	-0-	7956	7956	7956	1289 1	1	6667	2	Y	-0-						87
02	T. A.	5663	-0-	-0-	5663	13619	1066 1	4597 1	1	4597	2	Y	-0-						87
03	T. A.	5718	-0-	-0-	5718	19337	1077 1	4605 36	1	4605	2	Y	33						120
*04	25319 X	5982	-0-	-0-	-19337	-0-	-0-	1292 19	1	4671	2	Y	17						137
HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																			
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977																			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																			
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912																			
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691																			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC SAN PEDRO RANCH				43305 666 334912 WELL #: 1761	ASSOCIATED RRCID -> 241902	CAPACITY COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3832	-	3868	CNTY: DIMMIT					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PRIME OPERATING COMPANY FITZSIMONS "A"				677770 WELL #: 4212	RRCID -> 166532	COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH	3993	PERF. 3807	-	3846						
11	330 N	313		-0-	-17		-0-	31 1	9	281 2	Y	1						3
12	403 N	339		-0-	-64		-0-	33 1	9	306 2	Y	-0-	1 1					2
01	478 N	478		-0-	-0-		-0-	34 1	9	444 2	Y	-0-						2
02	285 N	285		-0-	-0-		-0-	30 1	9	255 2	Y	-0-						2
03	447 N	447		-0-	-0-		-0-	39 1	9	407 2	Y	1						3
04	450 N	375		-0-	-75		-0-	38 1	9	336 2	Y	1	2 1					2
SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA A				788997 WELL #: 2001H	RRCID -> 287650	COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH	4164	PERF. 4459	-	10980						
11	22470 X	20815		-0-	-1655		-0-	1159 1	9	18933 2	N	657	745 1					219
12	23188 X	21692		-0-	-1496		-0-	723 9	1	19751 2	N	705	749 1					175
01	22816 X	21657		-0-	-1159		-0-	1165 1	9	19730 2	N	663	552 1					286
02	20608 X	16884		-0-	-3724		-0-	776 9	1	15427 2	N	463	554 1					195
03	22816 X	19405		-0-	-3411		-0-	1198 1	9	17536 2	N	638	561 1					272
04	21000 X	15479		-0-	-5521		-0-	729 9	1	14255 2	N	392	557 1					107
IKE PRYOR (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH				44267 200 546675 WELL #: 2 T	NON-ASSOCIATED RRCID -> 090281	ONE WELL COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2676	-	2715	CNTY: ZAVALA					
11	60 N	43		-0-	-17		-0-	43 1			N	-0-						-0-
12	62 N	43		-0-	-19		-0-	43 1			N	-0-						-0-
01	47 N	47		-0-	-0-		-0-	47 1			N	-0-						-0-
02	36 N	36		-0-	-0-		-0-	36 1			N	-0-						-0-
*03	35 N	35		-0-	-0-		-0-	35 1			N	-0-						-0-
04	60 N	41		-0-	-19		-0-	41 1			N	-0-						-0-
IKE PRYOR (ESCONDIDO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH				44267 333 546675 WELL #: 1A	NON-ASSOCIATED RRCID -> 123543	EXEMPT COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2352	-	2355	CNTY: ZAVALA					
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-

MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH				44267 750 546675	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAVALA						
				WELL #: 8	RRCID -> 123671	COMPL. DATE 12/11/1986	TOTAL DEPTH 3277	PERF. 2636	-	2642							
M 0	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 CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
INDIO TANKS (PEARSALL) ATLAS OPERATING LLC SHOOK				44510 500 036587	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK						
				WELL #: 101H	RRCID -> 257891	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH 10516	PERF.10632	-	15465							
11	1260 X	1033	-0-	-227	-0-	44	1	989	2	N	-0-						6
12	1457 X	825	-0-	-632	-0-	21	1	804	2	N	-0-						6
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	16	1	918	2	N	-0-						6
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	11	1	750	2	N	-0-						6
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	11	1	728	2	N	-0-						6
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT						6
BLACKBRUSH O & G, LLC PALS RANCH				073059	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK						
				WELL #: 11H	RRCID -> 278244	COMPL. DATE 09/18/2012	TOTAL DEPTH 10962	PERF.10960	-	13632							
11	3960 X	1341	-0-	-2619	-0-	44	2	1221	3	Y	41	65	1				47
						31	4	45	9								
12	4092 X	1744	-0-	-2348	-0-	274	2	1147	3	Y	85	46	1				86
						229	4	94	9								
01	DLQ G-10	1844	-0-	1844	1844	265	2	1407	3	Y	61	67	1				80
						105	4	67	9								
02	DLQ G-10	1419	-0-	1419	3263	192	2	1195	3	Y	29	72	1		2	8	35
						32	9										
03	DLQ G-10	1419	-0-	1419	4682	894	2	437	3	Y	44	31	1				48
						40	4	48	9								
04	DLQ G-10	1336	-0-	1336	6018	850	2	341	3	Y	57	40	1				65
						82	4	63	9								
PALS RANCH				WELL #: 12H	RRCID -> 278258	COMPL. DATE 04/07/2013	TOTAL DEPTH 11031	PERF.11140	-	14955							
11	4320 X	3696	-0-	-624	-0-	77	2	3483	3	Y	114	113	1				125
						11	4	125	9								
12	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	862	2	3358	3	Y	135	123	1				137
						231	4	149	9								
01	DLQ G-10	3932	-0-	3932	3932	589	2	3021	3	Y	103	107	1				133
						209	4	113	9								
02	DLQ G-10	3574	-0-	3574	7506	501	2	2900	3	Y	153	119	1				167
						5	4	168	9								
03	DLQ G-10	3280	-0-	3280	10786	1968	2	994	3	Y	142	147	1				162
						162	4	156	9								
04	DLQ G-10	3314	-0-	3314	14100	2248	2	938	3	Y	116	133	1				145
						128	9										
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC SCHORP-WHITE RANCH, LTD.				100351	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK						
				WELL #: 101H	RRCID -> 270190	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL DEPTH 11754	PERF.11647	-	16914							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						364
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						364
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						364
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						364
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						364
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						364

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			448
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			448
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			448
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			448
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			448
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			448
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
NHL		WELL #:		1H		RRCID -> 260470		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL		DEPTH 10677		PERF.10968 - 15170	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02		2800 N	3102	-0-	302	302	3102	2			N	-0-			16
03		1654 N	1352	-0-	-302	-0-	1352	2			N	-0-			16
*04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			16

FAITH-SAN PEDRO		WELL #:		A 1H		RRCID -> 261614		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL		DEPTH 10329		PERF.10600 - 15416	
11		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-			-0-
12		3162 X	2357	-0-	-805	-0-	2357	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	3464	-0-	3464	3464	3464	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2614	-0-	2614	6078	2614	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1793	-0-	1793	7871	1793	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1808	-0-	1808	9679	1808	2			Y	-0-			-0-

RALPH EDWARDS		WELL #:		E 1HP		RRCID -> 267780		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL		DEPTH 12569		PERF.12971 - 17934	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		WELL #:		148108 3		RRCID -> 261501		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL		DEPTH 11672		PERF.11514 - 15004	
IRVIN FAMILY															
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	535	3	34	9	Y	31			436
12		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	3	1	9	Y	1	1	8	436
01		682 X	501	-0-	-181	-0-	500	3	1	9	Y	1	1	8	436
02		616 X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	4	4	8	436
03		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	1	1	8	436
04		1200 X	1000	-0-	-200	-0-	959	3	41	9	Y	37	1	8	472

CROMWELL		WELL #:		1H		RRCID -> 265363		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL		DEPTH 11727		PERF.11873 - 15174	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8	1256
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256

ALINE WILLIAMS UNIT B		WELL #:		1H		RRCID -> 265483		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL		DEPTH 11422		PERF.11935 - 16745	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			691
12		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1090	3	50	9	Y	45	52	0	684
01		1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1286	3	3	9	Y	3	3	0	684
02		202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			684
03		62 X	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-			684
*04		60 X	38	-0-	-22	-0-	27	3	11	9	Y	10	14	0	679

INDIO TANKS (PEARSALL)														
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY														
ZCW														
WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
11	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	3769	3	404	9	Y	367	335	0	2613
12	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4469	3	374	9	Y	340	324	0	2629
01	3317 X	1653	-0-	-1664	-0-	1525	3	128	9	Y	116	49	0	2696
02	3892 X	2558	-0-	-1334	-0-	2317	3	241	9	Y	219	140	0	2771
03	4836 X	1906	-0-	-2930	-0-	1718	3	188	9	Y	171	219	0	2723
04	4680 X	2532	-0-	-2148	-0-	2251	3	281	9	Y	255	198	0	2780
PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174														
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	589	3	46	9	Y	42	33	0	1026
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	269	3	13	9	Y	12	12	0	1026
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1026
02	614 X	614	-0-	-0-	-0-	465	3	149	9	Y	135	125	0	1036
03	651 X	268	-0-	-383	-0-	224	3	44	9	Y	40	53	0	1023
04	630 X	53	-0-	-577	-0-	31	3	22	9	Y	20	13	0	1030
CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977														
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A														
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	181	1	2899	3	Y	164	190	1	125
12	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	180	9	111	1	2526	3	44	49	1
01	2790 X	2672	-0-	-118	-0-	48	9	901	1	1674	3	88	155	1
02	2520 X	1939	-0-	-581	-0-	97	9	1748	3	191	9	174	85	1
03	2790 X	2530	-0-	-260	-0-	2474	3	56	9	Y	51	69	1	124
04	2700 X	2535	-0-	-165	-0-	2455	3	80	9	Y	73	62	1	135
EL TORO RESOURCES LLC 250718														
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143														
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	27	-0-	-225	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330														
11	360 N	251	-0-	-109	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372 N	7	-0-	-365	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 N	5	-0-	-235	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718														
BARCLAY		WELL #: 1621H		RRCID -> 261611		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	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						
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	420 N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162		RRCID -> 267932		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139						
ROBERT HINDES				WELL #: 1H												
*11	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	298	1	2311	2	N	301					638
						331	9									
*12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	326	1	2396	2	N	314					803
						345	9									
*01	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	339	1	2050	2	N	161					564
						177	9									
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	359	1	2448	2	N	242					806
						266	9									
03	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	339	1	2323	2	N	-0-					806
*04	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	255	1	1799	2	N	177	265	7			718
						195	9									
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915		RRCID -> 263301		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222						
PENA CREEK III UNIT B				WELL #: 4H												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
AVANT				WELL #: D 1HP		RRCID -> 268441		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
PROTEGE ENERGY III LLC				681493		RRCID -> 260277		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728						
MORO CREEK				WELL #: 1												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940														
CAGE														
WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900														
CAGE														
WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229														
FOGMT														
WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY														
CRAWFORD RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490														
11	3000	N	3569	-0-	569	569	3517	3	52	9	Y	47	46	1
12	1212	N	643	-0-	-569	-0-	34	1	603	3	Y	-0-		
01	1922	X	671	-0-	-1251	-0-	50	1	621	3	Y	-0-		
02	3332	X	643	-0-	-2689	-0-	40	1	600	3	Y	2	2	1
03	3689	X	665	-0-	-3024	-0-	28	1	637	3	Y	-0-		
04	3570	X	711	-0-	-2859	-0-	12	1	670	3	Y	26	24	1
							29	9						

INDIO TANKS (PEARSALL)				//CONT.//	44510 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK					
VALENCE OPERATING COMPANY					881167														
MURRAY				WELL #:	2H	RRCID ->	270510	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL	DEPTH	12347	PERF.13003	-	18181				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	2160 X	1534	-0-	-626		-0-	472	1	1004	2		Y	51	51	1			3	
12	1736 X	1202	-0-	-534		-0-	377	1	761	2		Y	55	53	1			5	
01	1736 X	1386	-0-	-350		-0-	385	1	949	2		Y	46	48	1			3	
02	1443 X	1443	-0-	-0-		-0-	482	1	924	2		Y	32	32	1			3	
03	1597 X	1597	-0-	-0-		-0-	505	1	998	2		Y	82	81	1			4	
04	1530 X	1117	-0-	-413		-0-	395	1	558	2		Y	141	132	1			13	
							9	4	2051	5									
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				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
JACK MANN (PENN)					45327 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
TEXAKOMA E & P, LLC					844133														
CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	222339	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL	DEPTH	6598	PERF. 5984	-	6020				
11	810	N	794	-0-	-16 B	-0-	794	3			N	-0-						-0-	
12	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	800	3			N	-0-						-0-	
01	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-						-0-	
02	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-						-0-	
03	806	N	773	-0-	-33 B	-0-	773	3			N	-0-						-0-	
04	810	N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT						-0-	
JACK RABBIT (HOLMAN)					45335 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC					875310														
CANYON RANCH				WELL #:	1122E	RRCID ->	138627	COMPL. DATE	12/29/1990	TOTAL	DEPTH	6210	PERF. 6150	-	6210				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	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				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

JACK RABBIT (HOLMAN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH			//CONT.// 45335 200 875310 WELL #: 1134E			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
						RRCID -> 199877			COMPL. DATE 10/26/2003			TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-			426 3			N	-0-						-0-
12	496 N	442	-0-	-54	-0-			442 3			N	-0-						-0-
01	465 N	431	-0-	-34	-0-			431 3			N	-0-						-0-
02	392 N	388	-0-	-4	-0-			388 3			N	-0-						-0-
03	434 N	429	-0-	-5	-0-			429 3			N	-0-						-0-
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-			422 3			N	-0-						-0-
JACOB (850) COASTAL BEND OIL CO. HORTON, F. B.			45459 500 161530 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MCMULLEN						
						RRCID -> 000329			COMPL. DATE 01/03/1957			TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) ABACO OPERATING, LLC BAKER 1			45501 100 000894 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
						RRCID -> 235732			COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10260 - 10325						
11	3590 R	3590	-0-	-0-	-0-			120 1	3470 3	N	-0-							143
12	3569 R	3569	-0-	-0-	-0-			124 1	3360 3	N	77	189 1						31
								85 9										
01	3217 R	3217	-0-	-0-	-0-			124 1	2971 3	N	111							142
								122 9										
02	3500 #	1226	-0-	-2274	-0-			112 1	1072 3	N	38							180
								42 9										
03	3875 #	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-							180
04	3600 #	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT							180
JAKE HAMON (2650) ARNOLD WELL SERVICE RHODES, D. W.			45501 666 032970 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MCMULLEN						
						RRCID -> 000330			COMPL. DATE 08/23/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) WAGNER OIL COMPANY BAKER, MYLA			45502 875 891175 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
						RRCID -> 000332			COMPL. DATE 02/15/1961			TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO)			46220 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459					
JENNINGS			WELL #: 1	RRCID -> 256494	COMPL. DATE 07/24/2008	TOTAL DEPTH 1746	PERF. 1607 - 1615	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
JOHN HIGH (OLMOS NO. 2)			46865 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT		
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC			851060					
RUTH			WELL #: 1	RRCID -> 142379	COMPL. DATE 08/20/1992	TOTAL DEPTH 3773	PERF. 3680 - 3685	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)			46944 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE		
XTO ENERGY INC.			945936					
BURKS RANCH "B"			WELL #: 4R	RRCID -> 222570	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5258 - 5280	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
XTO ENERGY INC.			945936					
BURKS RANCH "E"			WELL #: 9	RRCID -> 232128	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH 5688	PERF. 5030 - 5036	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) XTO ENERGY INC. BURKS RANCH "E"													46944 520 945936 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
													RRCID -> 235695		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 5385 - 5388			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
2 D OIL & GAS LLC BURKS RANCH "D"													953828 WELL #: 5W		RRCID -> 254818		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5456 - 5466	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
JORDAN (NAVARRO B) BETRO, INC. COFFIELD M-11													47260 500 068324 WELL #: 1		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM			
													RRCID -> 080444		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 3551		PERF. 3332 - 3352			
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	246	2	N	-0-				-0-					
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	241	2	N	-0-				-0-					
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	200	2	N	-0-				-0-					
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	149	2	N	-0-				-0-					
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	175	2	N	-0-				-0-					
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	197	2	N	-0-				-0-					
EAST-WEST RESOURCES, INC. WOODS, G. T.													239000 WELL #: 1		RRCID -> 069214		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 3044		PERF. N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
WOODS, G. T.													WELL #: 2		RRCID -> 069215		COMPL. DATE 10/26/1976		TOTAL DEPTH 3130		PERF. N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
PLANTATION OPERATING CO., INC. COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)													667907 WELL #: 1		RRCID -> 080443		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 3042 - 3054	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					

JORDAN (NAVARRO B)										//CONT.//		47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM			
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.												778499									
CLAYTON, T. M.										WELL #:		1		RRCID -> 068438		COMPL. DATE 04/20/1976		TOTAL DEPTH 3118		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214							N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214							N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214							N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214							N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214							N	NO RPT					-0-		
04	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	
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2					N	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	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	
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2					N	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	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	
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	475	1	1562	3	Y	-0-							-0-		
							300	4													
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	514	1	1728	3	Y	-0-							-0-		
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	526	1	1522	3	Y	-0-							-0-		
							185	4													
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	457	1	1396	3	Y	-0-							-0-		
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	672	1	1374	3	Y	-0-							-0-		
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	300	1	940	3	Y	-0-							-0-		

PEARLSTONE, CLAIRE										WELL #:		4		RRCID -> 074324		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7190 - 7215	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		

JOURDANTON													CNTY: ATASCOSA	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY														
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT //CONT.// 886261														
WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353														
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
11	900 N	644	-0-	-256	-0-	48	1	596	3	Y	-0-			31
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	82	1	1023	3	Y	-0-			31
01	992 N	890	-0-	-102	-0-	76	1	814	3	Y	-0-			31
02	588 N	491	-0-	-97	-0-	35	1	444	3	Y	11	25	1	17
						12	9							
03	992 N	789	-0-	-203	-0-	57	1	722	3	Y	9			26
						10	9							
04	870 N	538	-0-	-332	-0-	38	1	490	3	Y	9			35
						10	9							
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320														
11	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	2788	1	5587	3	Y	484	471	1	115
						532	9							
12	9021 X	7818	-0-	-1203	-0-	1674	1	5593	3	Y	501	554	1	62
						551	9							
01	8680 X	6753	-0-	-1927	-0-	1478	1	4255	3	Y	454	467	1	49
						521	4	499	9					
02	8316 X	6891	-0-	-1425	-0-	1540	1	4681	3	Y	609	566	1	92
						670	9							
03	9207 X	6061	-0-	-3146	-0-	1880	1	3827	3	Y	322	306	1	108
						354	9							
04	8910 X	5395	-0-	-3515	-0-	1136	1	3540	3	Y	654	577	1	185
						719	9							
SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258														
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	69	1	831	3	Y	14	88	1	28
						15	9							
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	48	1	609	3	Y	5			33
						6	9							
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	64	1	723	3	Y	16			49
						18	9							
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	77	1	975	3	Y	18			67
						20	9							
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	79	1	977	3	Y	66	77	1	56
						73	9							
*04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	76	1	951	3	Y	7			63
						8	9							

JOURDANTON														CNTY: ATASCOSA	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.															
WALLACE, J. C.															
WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-	4	1		1
12	155 N	44	-0-	-111	-0-	3	1	41	3	Y	-0-				1
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	11	1	125	3	Y	-0-				1
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	1				2
						1	9								
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	8	3	Y	4	4	1		2
						4	9								
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	Y	-0-				2
PEARLSTONE, CLAIRE														WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326	
11	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	617	1	7370	3	Y	13	84	1		26
						14	9								
12	6975 X	5865	-0-	-1110	-0-	428	1	5433	3	Y	4				30
						4	9								
01	7130 X	5674	-0-	-1456	-0-	459	1	5198	3	Y	15				45
						17	9								
02	7476 X	6949	-0-	-527	-0-	505	1	6424	3	Y	18				63
						20	9								
03	8277 X	7625	-0-	-652	-0-	563	1	6993	3	Y	63	74	1		52
						69	9								
04	8010 X	6847	-0-	-1163	-0-	508	1	6332	3	Y	6				58
						7	9								
PEARLSTONE, CLAIRE														WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194	
11	3510 X	176	-0-	-3334	-0-	14	1	162	3	Y	-0-				-0-
12	3627 X	3417	-0-	-210	-0-	251	1	3166	3	Y	-0-				-0-
01	3627 X	3071	-0-	-556	-0-	251	1	2820	3	Y	-0-				-0-
02	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	289	1	3651	3	Y	-0-				-0-
03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	302	1	3738	3	Y	-0-				-0-
*04	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	283	1	3508	3	Y	-0-				-0-
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356	
11	1440 N	1057	-0-	-383	-0-	78	1	978	3	Y	1				46
						1	9								
12	1271 N	346	-0-	-925	-0-	26	1	320	3	Y	-0-				46
01	1457 N	653	-0-	-804	-0-	56	1	597	3	Y	-0-				46
02	980 N	856	-0-	-124	-0-	63	1	789	3	Y	4	38	1		12
						4	9								
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	52	1	657	3	Y	12				24
						13	9								
*04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	78	1	1005	3	Y	12				36
						13	9								
WALLACE, J. C.														WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248	
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	142	1	1695	3	Y	-0-				-0-
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	96	1	1219	3	Y	-0-				-0-
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	117	1	1329	3	Y	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-

JOURDANTON													CNTY: ATASCOSA	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT														
WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345														
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
11	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	207 3	1 9	2686	3	N	3			116
12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	169 1	1 1	2181	3	N	-0-			116
01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	201 1	1 1	2226	3	N	-0-			116
02	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	189 1	1 9	2473	3	N	5	97 1		24
03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	186 1	1 9	2439	3	N	29			53
*04	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	189 1	1 9	2519	3	N	29			82
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338														
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	36 1	1 1	459	3	N	-0-			37
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	37 1	1 1	473	3	N	-0-			37
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14 1	1 1	157	3	N	-0-			37
02	448 N	418	-0-	-30	-0-	30 1	1 1	388	3	N	-0-	31 1		6
03	496 N	314	-0-	-182	-0-	22 1	1 9	285	3	N	6			12
*04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	406	3	N	10			22
WALLACE, J.C.														
WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352														
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	343	3	Y	3	15 1		5
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	21 1	1 9	263	3	Y	2			7
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	25 1	1 9	278	3	Y	3			10
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	23 1	1 9	293	3	Y	3			13
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	333	3	Y	11	13 1		11
*04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	309	3	Y	1			12
S.P.J.S.T. LODGE														
WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229														
11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	665 1	1 4	2182	3	Y	1	1 1		-0-
12	3286 X	2991	-0-	-295	-0-	419 1	1 9	2304	3	Y	1	1 1		-0-
01	3286 X	2537	-0-	-749	-0-	686 1	1 9	1728	3	Y	1	1 1		-0-
02	2968 X	2740	-0-	-228	-0-	598 1	1 4	2064	3	Y	1	1 1		-0-
03	2976 X	2834	-0-	-142	-0-	210 1	1 9	1903	3	Y	1	1 1		-0-
04	3270 X	2354	-0-	-916	-0-	675 1	1 9	1783	3	Y	2	2 1		-0-

JOURDANTON (BUDA) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. PFEIL, O.H.										47358 200 886261 WELL #: 3		ASSOCIATED RRCID -> 157543		CAPACITY COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6870 - 6934		CNTY: ATASCOSA	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-			37 1 23 4	136 3 1 9	Y	1			1 1			-0-				
12	186 N	160	-0-	-26	-0-			33 1 1 9	126 3 1 9	Y	1			1 1			-0-				
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-			53 1 19 4	172 3 1 9	Y	1			1 1			-0-				
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-			105 1 1 9	369 3 1 9	Y	1			1 1			-0-				
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-			166 1 1 9	379 3 1 9	Y	1			1 1			-0-				
*04	461 N	461	-0-	-0-	-0-			101 1 1 9	359 3 1 9	Y	1			1 1			-0-				
JOURDANTON (GEORGETOWN) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. SANDEEN, JOHN										47358 450 886261 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED RRCID -> 170311		EXEMPT COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 7117 - 7139		CNTY: ATASCOSA	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
SPJST LODGE				WELL #: 5		RRCID -> 278609		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 7149		PERF. 6957 - 6988									
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-			75 1 47 4	267 3 1 9	Y	1			1 1			-0-				
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-			94 1 1 9	348 3 1 9	Y	1			1 1			-0-				
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-			86 1 30 4	271 3 1 9	Y	1			1 1			-0-				
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-			70 1 1 9	237 3 1 9	Y	1			1 1			-0-				
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-			145 1 1 9	323 3 1 9	Y	1			1 1			-0-				
04	390 N	87	-0-	-303	-0-			20 1	67 3	Y	-0-						-0-				
J. C. WALLACE				WELL #: 1		RRCID -> 284817		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 7411		PERF. 7046 - 7093									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-				
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 3			N	-0-					-0-				
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-			1 1	2 3		N	-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 3			N	-0-					-0-				
JUNCO (EAGLE FORD SHALE) PROLINE ENERGY RESOURCES INC BRISCOE-NUNLEY GU										47665 500 681327 WELL #: 1H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 256687		ONE WELL COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12540		PERF.16555 - 16558		CNTY: LA SALLE	
11	3630 #	3128	-0-	-502	-0-			3128 2			N	-0-					-0-				
12	3751 #	3437	-0-	-314	-0-			3437 2			N	-0-					-0-				
01	3751 #	2804	-0-	-947	-0-			2804 2			N	-0-					-0-				
02	3248 #	3088	-0-	-160	-0-			3088 2			N	-0-					-0-				
*03	3596 #	3491	-0-	-105	-0-			3491 2			N	-0-					-0-				
04	3330 #	3069	-0-	-261	-0-			3069 2			N	-0-					-0-				

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH														
48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
875310 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			Y	-0-			1
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			Y	-0-			1
01	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-			1
02	4032 X	2527	-0-	-1505	-0-	2527	3			Y	-0-			1
03	4464 X	2526	-0-	-1938	-0-	2526	3			Y	-0-			1
04	4320 X	2168	-0-	-2152	-0-	2168	3			Y	-0-			1
CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403														
11	3000 N	8863	-0-	5863	7302	8863	3			Y	-0-			2
12	13891 X	6589	-0-	-7302	-0-	6589	3			Y	-0-			2
01	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3			Y	-0-			2
02	8260 X	5561	-0-	-2699	-0-	5561	3			Y	-0-			2
03	9145 X	5898	-0-	-3247	-0-	5898	3			Y	-0-			2
04	8850 X	5062	-0-	-3788	-0-	5062	3			Y	-0-			2
CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100														
11	870 N	812	-0-	-58	-0-	812	3			Y	-0-			1
12	868 N	846	-0-	-22	-0-	846	3			Y	-0-			1
01	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-			1
02	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-			1
03	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-			1
04	810 X	759	-0-	-51	-0-	759	3			Y	-0-			1
CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840														
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-			1
12	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-			1
01	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-			1
02	1176 X	504	-0-	-672	-0-	504	3			Y	-0-			1
03	1302 X	523	-0-	-779	-0-	523	3			Y	-0-			1
04	1260 X	419	-0-	-841	-0-	419	3			Y	-0-			1
CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875														
11	3000 N	14139	-0-	11139	11139	14139	3			Y	-0-			3
12	20712 X	9573	-0-	-11139	-0-	9573	3			Y	-0-			3
01	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	3			Y	-0-			3
02	13188 X	6894	-0-	-6294	-0-	6894	3			Y	-0-			3
03	14601 X	6717	-0-	-7884	-0-	6717	3			Y	-0-			3
04	14130 X	5975	-0-	-8155	-0-	5975	3			Y	-0-			3
CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430														
11	14B2 EXT	11292	-0-	11292	11292	11292	3			N	-0-			3
12	14B2 EXT	7422	-0-	7422	18714	7422	3			N	-0-			3
01	14B DENY	7081	-0-	7081	25795	7081	3			N	-0-			3
02	31760 X	5965	-0-	-25795	-0-	5965	3			N	-0-			3
03	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3			N	-0-			3
04	11280 X	5582	-0-	-5698	-0-	5582	3			N	-0-			3
CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518														
11	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			Y	-0-			1
12	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-			1
01	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-			1
02	2688 X	1347	-0-	-1341	-0-	1347	3			Y	-0-			1
03	2976 X	1209	-0-	-1767	-0-	1209	3			Y	-0-			1
04	2880 X	999	-0-	-1881	-0-	999	3			Y	-0-			1

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
CANYON RANCH		WELL #:		2204EH	RRCID ->	160937	COMPL. DATE	06/25/2000	TOTAL	DEPTH	10171	PERF. 7763 - 10171			
M	0	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
11		3000 N	4156	-0-	1156	1156	4156 3			Y	-0-				2
12		3966 X	2810	-0-	-1156	-0-	2810 3			Y	-0-				2
01		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 3			Y	-0-				2
02		3892 X	3731	-0-	-161	-0-	3731 3			Y	-0-				2
03		4309 X	3531	-0-	-778	-0-	3531 3			Y	-0-				2
04		4170 X	2823	-0-	-1347	-0-	2823 3			Y	-0-				2
CANYON RANCH		WELL #:		2133EH	RRCID ->	161879	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL	DEPTH	9902	PERF. 7080 - 9840			
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			Y	-0-				1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-				1
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			Y	-0-				1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
CANYON RANCH		WELL #:		2141EH	RRCID ->	162269	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL	DEPTH	6772	PERF. 7070 - 8875			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	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			
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-				143
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3			N	-0-				143
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-				143
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3			N	-0-				143
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3			N	-0-				143
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3			N	-0-				143
CANYON RANCH		WELL #:		5012EH	RRCID ->	164741	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL	DEPTH	9189	PERF. 7050 - 8780			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	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			
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-				-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				-0-
MANN-MCDONALD		WELL #:		0051EH	RRCID ->	171894	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL	DEPTH	6677	PERF. 7084 - 9200			
11		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3			N	-0-				1
12		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3			N	-0-				1
01		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3			N	-0-				1
02		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3			N	-0-				1
03		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3			N	-0-				1
04		1530 N	1508	-0-	-22	-0-	1508 3			N	-0-				1

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
CANYON RANCH		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	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									
11	1020	N	837	-0-	-183	-0-	837	3			N	-0-					1
12	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					1
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					1
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					1
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					1
04	870	N	826	-0-	-44	-0-	826	3			N	-0-					1
CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CANYON RANCH 213		WELL #: 11E		RRCID -> 199939		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CANYON RANCH 212		WELL #: 3E		RRCID -> 200451		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808									
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 505E		RRCID -> 201818		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822									
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					1
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					1
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					1
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					1
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					1
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
UNIVERSITY 54-24		WELL #: 1		RRCID -> 243041		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190									
11	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	3			Y	-0-					129
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					129
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					129
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	292	3	84	9	Y	76	1	8			204
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	187	3	47	9	Y	43	2	8			245
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	882	3	151	9	Y	137	179	1			203

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35				//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310 WELL #: 11	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS							
					RRCID -> 243042	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH	8617	PERF. 8166	-	8512						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	90 N	77	-0-		-13	-0-		6 1 7 9	64	3	N	6	10	1			31
12	77 N	77	-0-		-0-	-0-		52 1 7 9	18	3	N	6	16	1			21
01	93 N	71	-0-		-22	-0-		6 1 2 9	63	3	N	2	6	1			17
02	84 N	65	-0-		-19	-0-		6 1 2 9	57	3	N	2	13	1			6
03	69 N	69	-0-		-0-	-0-		7 1	62	3	N	-0-	2	1			4
*04	65 N	65	-0-		-0-	-0-		7 1	58	3	N	-0-	1	1			3
MAYER RANCH 40				WELL #: 11	RRCID -> 243708	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH	8618	PERF. 8388	-	8518						
11	870 N	835	-0-		-35	-0-		74 1 6 9	755	3	N	5	4	1			16
12	899 N	858	-0-		-41	-0-		634 1 7 9	217	3	N	6	9	1			13
01	868 N	833	-0-		-35	-0-		76 1 8 9	749	3	N	7	5	1			15
02	784 N	749	-0-		-35	-0-		68 1 6 9	675	3	N	5	13	1			7
03	868 N	833	-0-		-35	-0-		83 1 9 9	741	3	N	8	5	1			10
04	810 N	809	-0-		-1	-0-		83 1 715 3	3	2	N	7	5	1			12
POWELL 3				WELL #: 2	RRCID -> 244252	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH	8388	PERF. 7426	-	8270						
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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						
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SIMMONS 72.5				WELL #: 5	RRCID -> 251220	COMPL. DATE 12/28/2008	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 6246	-	8014						
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 14		RRCID -> 251673		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800 N	1699	-0-	-101	-0-	113 33	1 9	1553 3	N	30	51 1		46
12	1860 N	1746	-0-	-114	-0-	13 12	1 9	1721 3	N	11	27 1		30
01	1829 N	1690	-0-	-139	-0-	79 1	1 9	1610 3	N	1	23 1		8
02	1596 N	1552	-0-	-44	-0-	85 25	1 9	1442 3	N	23	12 1	1 8	18
03	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	110 29	1 9	1549 3	N	26	14 1	6 8	24
*04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	153 1	1 3	1 2	N	9	6 1		27
						1551	3	10 9					
CHILDRESS 15				WELL #: 3	RRCID -> 251718	COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WARD 127				WELL #: 20	RRCID -> 253296	COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 40				WELL #: 9	RRCID -> 255154	COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 40				WELL #: 10	RRCID -> 255155	COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER RANCH 41		WELL #: 4		RRCID -> 255250		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648								
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 41		WELL #: 3		RRCID -> 255293		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 40		WELL #: 8		RRCID -> 257561		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 257853		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 4		RRCID -> 258378		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394								
11	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	93	1	1666	3	N	-0-					3
12	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					3
01	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	70	1	1617	3	N	-0-					3
02	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	78	1	1500	3	N	14	6	8			11
						15	9									
03	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	133	1	1626	3	N	20	20	8			11
						22	9									
*04	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	149	1	10	2	N	-0-					11
						1555	3									
JONES RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 258453		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		13	RRCID -> 258467		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7070	-	8296	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		12	RRCID -> 258472		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH	8738	PERF. 7286	-	8568	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		13	RRCID -> 258476		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH	8668	PERF. 7244	-	8490	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #:		19	RRCID -> 258497		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6412	-	7964	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		3	RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH	8594	PERF. 7026	-	8354	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		2	RRCID -> 258569		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7366	-	8278	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO		WELL #:		1604	RRCID -> 260093		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7356	-	8290	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC REYNOLDS 25			//CONT.// //CONT.// WELL #:			48523 100 875310 1	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
							RRCID -> 261831			COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6918 - 7804				
M 0	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
SHANNON 52			WELL #:			24	RRCID -> 262417			COMPL. DATE 06/17/2010			TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6466 - 8100				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 40			WELL #:			13	RRCID -> 265902			COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH 8599		PERF. 7380 - 8482				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
POWELL 7			WELL #:			2	RRCID -> 268329			COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7352 - 8346				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
MAYER EDWIN S JR 27			WELL #:			14	RRCID -> 270786			COMPL. DATE 09/13/2011			TOTAL DEPTH 9389		PERF. 7410 - 8264				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
LA CHUSA (SLIGO) UMMA RESOURCES, LLC RIVES TRUST UNIT			50678 600 875670 WELL #:			1	RRCID -> 120254			COMPL. DATE 11/08/1985			TOTAL DEPTH 16443		PERF. 15978 - 16014				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

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						
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
LA CHUSA (WILCOX 6000)					50678 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
UMMA RESOURCES, LLC					875670											
RIVES TRUST					WELL #:	2	RRCID -> 125000	COMPL. DATE 04/22/1991	TOTAL DEPTH 6302	PERF. 5988	- 5994					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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					
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGTRY (CANYON) HILCORP ENERGY COMPANY WHITEHEAD "B"				51989 200 386310 WELL #: 7803		NON-ASSOCIATED RRCID -> 184012		CAPACITY COMPL. DATE 05/09/2001		CNTY: VAL VERDE TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITEHEAD "C"				WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITEHEAD "B"				WELL #: 7804		RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEONARD				WELL #: 4201		RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
LEONARD G.U. 37-1				WELL #: 2		RRCID -> 194614		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGTRY (CANYON)			//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
WHITEHEAD "A"			WELL #:		7905	RRCID -> 196262		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 11910		PERF. 11361 - 11381				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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			
11	14B2 EXT	76	-0-	76	562	76	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	562					N	-0-					-0-
*01	562 R	-0-	-0-	-562	-0-					N	-0-					-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		53264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222							
WEST, G. W.		WELL #: 8		RRCID -> 120088		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915							
HESTER		WELL #: 1		RRCID -> 115918		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRODUCTION RESOURCES, INC.		680045							
WEST, G. W.		WELL #: 6		RRCID -> 000347		COMPL. DATE 01/17/1962		TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
PERRY		WELL #: 1		RRCID -> 115103		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)		53264 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
PRODUCTION RESOURCES, INC.		680045							
WEST, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 184782		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)		53270 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
PRODUCTION RESOURCES, INC.		680045							
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 082273		COMPL. DATE 05/09/1979		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LETA (SAN MIGUEL)				53390 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAVALA						
TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209															
GLASSCOCK, LETA J.				WELL #:	1	RRCID -> 053713		COMPL. DATE 05/21/1972		TOTAL DEPTH		5680	PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		871 X	871	-0-	-0-	-0-			871 3			Y	-0-						35
12		1333 N	838	-0-	-495	-0-			838 3			Y	-0-						35
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-			664 3			Y	-0-	35	7				-0-
02		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-			1008 3			Y	-0-						-0-
03		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-			1097 3			Y	-0-						-0-
*04		755 N	755	-0-	-0-	-0-			755 3			Y	-0-						-0-
GLASSCOCK, LETA J.				WELL #:	2	RRCID -> 053714		COMPL. DATE 10/05/1971		TOTAL DEPTH		5725	PERF. N/A						
11		686 X	686	-0-	-0-	-0-			686 3			Y	-0-						35
12		1054 N	844	-0-	-210	-0-			844 3			Y	-0-						35
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-			810 3			Y	-0-	35	7				-0-
02		644 N	143	-0-	-501	-0-			143 3			Y	-0-						-0-
03		806 N	678	-0-	-128	-0-			678 3			Y	-0-						-0-
04		780 N	728	-0-	-52	-0-			728 3			Y	-0-						-0-
LETA (SAN MIGUEL-A)				53390 600	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA						
SABINAL RESOURCES, INC.				742124															
GLASSCOCK, LETA				WELL #:		RRCID -> 222547		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5400	PERF. 5300 - 5350				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							11
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							11
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							11
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							11
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							11
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							11
PLUGGED AND ABANDONED				09/26/2019															
LOMA ALTA (WILCOX B)				54475 332	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
CANNAN, MORRIS				129030															
HAGIST RANCH				WELL #:	1 U	RRCID -> 035242		COMPL. DATE 01/17/1965		TOTAL DEPTH		8143	PERF. N/A						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	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						
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							-0-
04	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						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							-0-

LOMA ALTA (3500) BRITANCO, L.L.C. HAGIST RANCH				54475 664 093620	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 1S				RRCID -> 101936	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3136	-	3292			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) CLARO OPERATING, LLC FRYAR, J. H. ET AL				54534 500 158277	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: REAL				
WELL #: 1				RRCID -> 055361	COMPL. DATE 11/17/1972	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
LORENZO (AUSTIN CHALK) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B TR1				54928 500 147699	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WELL #: F 2H				RRCID -> 286620	COMPL. DATE 02/07/2019	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7895	-	13750			
11	6930 X	5199	-0-	-1731	-0-	458 1096	1 9	3645	2	Y	996	725	1	329
12	6975 X	4163	-0-	-2812	-0-	440 1099	1 9	2624	2	Y	999	1244	1	83
01	6696 X	3120	-0-	-3576	-0-	471 578	1 9	2071	2	Y	525	503	1	102
02	6048 X	5450	-0-	-598	-0-	364 1488	1 9	3598	2	Y	1353	1355	1	99
03	6696 X	3875	-0-	-2821	-0-	349 897	1 9	2629	2	Y	815	861	1	53
*04	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	413 5	1 4	4036 1154	2 9	Y	1049	991	1	109
FAITH-YANA GG UNIT				WELL #: 0 1H	RRCID -> 286889	COMPL. DATE 09/14/2017	TOTAL DEPTH	6744	PERF.	7150	-	19756		
11	11760 X	6917	-0-	-4843	-0-	162 508	1 9	6247	2	N	462	462	0	1
12	12152 X	5623	-0-	-6529	-0-	190 284	1 9	5149	2	N	258	258	0	1
01	12152 X	3929	-0-	-8223	-0-	123 329	1 9	3477	2	N	299	299	0	-0-
02	10500 X	7851	-0-	-2649	-0-	208 601	1 9	7042	2	N	546	545	0	-0-
03	11625 X	8825	-0-	-2800	-0-	195 536	1 9	8094	2	N	487	486	0	1
*04	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	218 802	1 9	9294	2	N	729	725	0	3

LORENZO (AUSTIN CHALK) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE BROWNE										//CONT.// 54928 500 //CONT.// 147699 WELL #: R 7H										ASSOCIATED RRCID -> 287569										CAPACITY COMPL. DATE 08/17/2019										TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414										CNTY: WEBB									
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																				
11	18630	X	14955	-0-	-3675	-0-	19	1	12277	2	Y	2417	2434	1	6	8	18																																										
12	19251	X	15433	-0-	-3818	-0-	2659	9	37	1	12688	2	Y	2462	2449	1	15	8	16																																								
01	19251	X	14850	-0-	-4401	-0-	2708	9	33	1	12134	2	Y	2439	2412	1	30	8	13																																								
02	16800	X	14382	-0-	-2418	-0-	2683	9	27	1	11800	2	Y	2323	2310	1	7	8	19																																								
03	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	2555	9	33	1	16121	2	Y	2740	2742	1	17																																										
*04	18593	X	18593	-0-	-0-	-0-	3014	9	33	1	15842	2	Y	2471	2456	1	7	8	25																																								
							2718	9																																																			
PGE D0S										WELL #: Z 7H										RRCID -> 291818										COMPL. DATE 08/13/2021										TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 17259																			
11	0		179310	-0-	179310	374873	146465	2	32845	9	Y	29859	29613	1	81	8	167																																										
12	567237	X	192364	-0-	-374873	-0-	157667	2	34697	9	Y	31543	31358	1	191	8	161																																										
01	144584	X	133515	-0-	-11069	-0-	107274	2	26241	9	Y	23855	23635	1	299	8	82																																										
02	133344	X	133344	-0-	-0-	-0-	108173	2	25171	9	Y	22883	22754	1	68	8	143																																										
03	144584	X	134197	-0-	-10387	-0-	107527	2	26670	9	Y	24245	24270	1			118																																										
04	139920	X	131190	-0-	-8730	-0-	104189	2	27001	9	Y	24546	24385	1	67	8	212																																										
GATES 010 CHK-B TR1										WELL #: C 9H										RRCID -> 291896										COMPL. DATE 11/08/2021										TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167																			
11	0		82795	-0-	82795	82795	808	1	77907	2	N	3709	3582	1			127																																										
12	0		103977	-0-	103977	186772	4080	9	81434	2	Y	19694	19379	1			315																																										
01	288178	X	101406	-0-	-186772	-0-	21663	9	808	1	77907	2	Y	20628	20678	1	265																																										
02	92279	X	92279	-0-	-0-	-0-	22691	9	660	1	71381	2	Y	18398	18205	1	458																																										
03	99149	X	99149	-0-	-0-	-0-	20238	9	864	1	78052	2	Y	18394	18392	1	460																																										
*04	88655	X	88655	-0-	-0-	-0-	20233	9	705	1	72645	2	Y	13914	14076	1	298																																										
							15305	9																																																			
MEDFORD UNIT C LAS										WELL #:										7H										RRCID -> 292234										COMPL. DATE 11/04/2021										TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A									
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-																																										
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-																																										
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-																																										
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-																																										
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-																																										
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-																																										
SM ENERGY COMPANY BRISCOE G										788997 WELL #: 797H										RRCID -> 281247										COMPL. DATE 07/25/2016										TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517																			
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-																																										
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-																																										
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-																																										
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-																																										
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-																																										
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-																																										

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R			//CONT.// 54928 500 788997 WELL #: 227H			ASSOCIATED RRCID -> 281254			CAPACITY COMPL. DATE 06/29/2016				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34						WELL #:	7H	RRCID -> 282262	COMPL. DATE 11/21/2015				TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1						WELL #:	14H	RRCID -> 282267	COMPL. DATE 02/26/2015				TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BRISCOE STATE AR (SA6)						WELL #:	207H	RRCID -> 282274	COMPL. DATE 01/24/2017				TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162						WELL #:	7H	RRCID -> 282378	COMPL. DATE 07/26/2015				TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH						WELL #:	C917H	RRCID -> 285369	COMPL. DATE 10/04/2018				TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527						
11	28230	X	25779	-0-	-2451	-0-		1445	1	23576	2	Y	689	641	0	27	1		97
12	28365	X	26209	-0-	-2156	-0-		758	9										
								1422	1	24033	2	Y	685	596	0	79	1		107
01	27807	X	25921	-0-	-1886	-0-		754	9										
								1438	1	23714	2	Y	699	634	0	134	1		38
02	24612	X	22940	-0-	-1672	-0-		769	9										
								1293	1	21014	2	Y	575	383	0	151	1		79
03	26877	X	25106	-0-	-1771	-0-		633	9										
								1519	1	22853	2	Y	667	529	0	159	1		58
04	24660	X	22085	-0-	-2575	-0-		734	9										
								1133	1	20345	2	Y	552	477	0	88	1		45
								607	9										

PAGE: 1471

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY WATSON (SA2) STATE				//CONT.// //CONT.//	54928 500 788997	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB					
				WELL #:	167H	RRCID ->	287003	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL	DEPTH	7756	PERF.	9216	-	22472		
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
11	66510	X	59920	-0-	-6590		-0-	3340	1	54513	2	Y	1879	1756	0	76	1	264
12	64015	X	60489	-0-	-3526		-0-	2067	1	55228	2	Y	1815	1580	0	215	1	284
01	64015	X	59671	-0-	-4344		-0-	1997	9									
02	56364	X	47855	-0-	-8509		-0-	3305	1	54449	2	Y	1743	1582	0	350	1	95
03	62186	X	46977	-0-	-15209		-0-	1917	9									
04	59910	X	46961	-0-	-12949		-0-	2690	1	43781	2	Y	1258	837	0	342	1	174
								1384	9									
								2886	1	43427	2	Y	604	479	0	246	1	53
								664	9									
								2407	1	43283	2	Y	1155	999	0	115	1	94
								1271	9									
BRISCOE C (SA1) STATE				WELL #:	108H	RRCID ->	287452	COMPL. DATE	08/22/2019	TOTAL	DEPTH	7338	PERF.	7213	-	18482		
11	24780	X	10209	-0-	-14571		-0-	470	1	7687	2	Y	1865	1883	0	151	1	262
12	25544	X	20589	-0-	-4955		-0-	2052	1	17055	2	Y	2295	1985	0	213	1	359
01	24749	X	24749	-0-	-0-		-0-	1009	1	18998	2	Y	4183	3794	0	519	1	229
02	20216	X	19108	-0-	-1108		-0-	2525	1	14807	2	Y	3084	2053	0	834	1	426
03	22258	X	20684	-0-	-1574		-0-	1150	1	15516	2	Y	3759	2984	0	874	1	327
04	23940	X	16878	-0-	-7062		-0-	4601	1	13059	2	Y	2813	2433	0	479	1	228
								909	1									
								3392	9									
								1033	1									
								4135	9									
								725	1									
								3094	9									
GALVAN RANCH				WELL #:	B904H	RRCID ->	287490	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	8594	PERF.	9163	-	20469		
11	61950	X	41818	-0-	-20132		-0-	2316	1	37805	2	Y	1543	1489	0	88	1	217
12	59458	X	47941	-0-	-11517		-0-	1697	1	43784	2	Y	1428	1245	0	177	1	223
01	58745	X	47132	-0-	-11613		-0-	2586	1	42361	2	Y	2001	1815	0	300	1	109
02	50708	X	41863	-0-	-8845		-0-	1571	1	37544	2	Y	1827	1216	0	468	1	252
03	56141	X	45499	-0-	-10642		-0-	2570	1	40540	2	Y	2058	1634	0	497	1	179
04	43830	X	43082	-0-	-748		-0-	2201	1	38768	2	Y	1961	1696	0	285	1	159
								2309	1									
								2010	9									
								2695	1									
								2264	9									
								2157	1									
								2157	9									
BRISCOE J (SA5)				WELL #:	477H	RRCID ->	288066	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL	DEPTH	7121	PERF.	8220	-	21374		
11	69660	X	9481	-0-	-60179		-0-	514	1	8400	2	Y	515	597	0	84	1	72
12	37200	X	-0-	-0-	-37200		-0-	567	9									
01	44547	X	14153	-0-	-30394		-0-	729	1	12002	2	Y	1293	1172	0	59	1	-0-
02	51064	X	51064	-0-	-0-		-0-	1422	1	45056	2	Y	2946	1961	0	50	1	71
03	51515	X	51515	-0-	-0-		-0-	2767	1	45447	2	Y	2770	2199	0	649	1	407
*04	41969	X	41969	-0-	-0-		-0-	3241	1									
								3021	1									
								3047	9									
								2074	1	37308	2	Y	2352	2034	0	737	1	241
								2587	9									
										</								

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA24)				//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: 457H	ASSOCIATED RRCID -> 288277	CAPACITY COMPL. DATE 09/21/2021				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7536 - 20788								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	152880 X	124217	-0-	-28663	-0-	6826 5953	1 9	111438	2	Y	5412	5162	0	276	1	760		
12	133362 X	68357	-0-	-65005	-0-	3647 2991	1 9	61719	2	Y	2719	2435	0	619	1	425		
01	133362 X	24739	-0-	-108623	-0-	1350 1119	1 9	22270	2	Y	1017	922	0	464	1	56		
02	115948 X	86954	-0-	-28994	-0-	4718 5410	1 9	76826	2	Y	4918	3274	0	1021	1	679		
03	128371 X	84383	-0-	-43988	-0-	4996 4204	1 9	75183	2	Y	3822	3034	0	1134	1	333		
04	116430 X	59344	-0-	-57086	-0-	2989 2616	1 9	53739	2	Y	2378	2057	0	461	1	193		
BRISCOE R (SA22)				WELL #: 437H	RRCID -> 288278	COMPL. DATE 09/19/2021				TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136								
11	155040 X	81681	-0-	-73359	-0-	4460 4439	1 9	72782	2	Y	4035	3847	0	205	1	566		
12	104997 X	50990	-0-	-54007	-0-	2727 2141	1 9	46122	2	Y	1946	1746	0	462	1	304		
01	102455 X	14725	-0-	-87730	-0-	796 848	1 9	13081	2	Y	771	699	0	334	1	42		
02	80444 X	70623	-0-	-9821	-0-	3839 4335	1 9	62449	2	Y	3941	2623	0	816	1	544		
03	89063 X	54264	-0-	-34799	-0-	3158 3574	1 9	47532	2	Y	3249	2579	0	931	1	283		
04	81690 X	44767	-0-	-36923	-0-	2209 2834	1 9	39724	2	Y	2576	2228	0	422	1	209		
GALVAN RANCH				WELL #: B910H	RRCID -> 289499	COMPL. DATE 09/07/2021				TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067								
11	145170 X	103236	-0-	-41934	-0-	5515 7710	1 9	90011	2	Y	7009	6619	0	321	1	984		
12	150009 X	105427	-0-	-44582	-0-	5476 7259	1 9	92692	2	Y	6599	5750	0	802	1	1031		
01	126511 X	97217	-0-	-29294	-0-	5175 6751	1 9	85291	2	Y	6137	5566	0	1266	1	336		
02	100324 X	80681	-0-	-19643	-0-	4374 5126	1 9	71181	2	Y	4660	3103	0	1250	1	643		
03	111073 X	84083	-0-	-26990	-0-	4885 5705	1 9	73493	2	Y	5186	4117	0	1261	1	451		
04	90060 X	76393	-0-	-13667	-0-	3767 4859	1 9	67767	2	Y	4417	3820	0	690	1	358		
GALVAN RANCH				WELL #: B916H	RRCID -> 289576	COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941								
11	268020 X	126943	-0-	-141077	-0-	6972 6189	1 9	113782	2	Y	5626	5284	0	242	1	790		
12	220875 X	122145	-0-	-98730	-0-	6523 5232	1 9	110390	2	Y	4756	4159	0	644	1	743		
01	187643 X	111587	-0-	-76056	-0-	6105 4861	1 9	100621	2	Y	4419	4007	0	913	1	242		
02	153440 X	91491	-0-	-61949	-0-	5085 3660	1 9	82746	2	Y	3327	2215	0	895	1	459		
03	152737 X	96489	-0-	-56248	-0-	5762 4022	1 9	86705	2	Y	3656	2902	0	895	1	318		
04	107010 X	84315	-0-	-22695	-0-	4268 3310	1 9	76737	2	Y	3009	2602	0	481	1	244		

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
//CONT.// 788997															
WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
11	247650 X	102485	-0-	-145165	-0-	5669 4291	1 9	92525	2	Y	3901	3679	0	176	1
12	192200 X	98186	-0-	-94014	-0-	5256 3981	1 9	88949	2	Y	3619	3155	0	447	1
01	150226 X	84140	-0-	-66086	-0-	4601 3685	1 9	75854	2	Y	3350	3038	0	694	1
02	124740 X	70114	-0-	-54626	-0-	3889 2952	1 9	63273	2	Y	2684	1787	0	710	1
03	120249 X	70600	-0-	-49649	-0-	4205 3137	1 9	63258	2	Y	2852	2264	0	710	1
04	85230 X	62761	-0-	-22469	-0-	3165 2672	1 9	56924	2	Y	2429	2101	0	379	1
GALVAN RANCH WELL #: B914H RRCID -> 289721 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840															
11	281280 X	205447	-0-	-75833	-0-	10972 15373	1 9	179102	2	Y	13975	13115	0	596	1
12	270816 X	195536	-0-	-75280	-0-	10162 13411	1 9	171963	2	Y	12192	10650	0	1599	1
01	239754 X	159246	-0-	-80508	-0-	8454 11418	1 9	139374	2	Y	10380	9414	0	2303	1
02	196840 X	138167	-0-	-58673	-0-	7473 9044	1 9	121650	2	Y	8222	5474	0	2181	1
03	212288 X	155295	-0-	-56993	-0-	9018 10601	1 9	135676	2	Y	9637	7650	0	2283	1
04	162870 X	139886	-0-	-22984	-0-	6915 8644	1 9	124327	2	Y	7858	6798	0	1262	1
BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292															
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 289895 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188															
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE R WELL #: 279H RRCID -> 290265 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717															
11	53550 X	38560	-0-	-14990	-0-	1855 6419	1 9	30286	2	Y	5835	5464	0	243	1
12	50840 X	36701	-0-	-14139	-0-	1717 5910	1 9	29074	2	Y	5373	4685	0	668	1
01	42749 X	35880	-0-	-6869	-0-	1719 5836	1 9	28325	2	Y	5305	4811	0	1043	1
02	37968 X	29280	-0-	-8688	-0-	1436 4473	1 9	23371	2	Y	4066	2707	0	1088	1
03	41416 X	33142	-0-	-8274	-0-	1749 5031	1 9	26362	2	Y	4574	3631	0	1106	1
04	29550 X	27157	-0-	-2393	-0-	1229 3860	1 9	22068	2	Y	3509	3035	0	587	1

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1474

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA D			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #:		ASSOCIATED 2H		CAPACITY RRCID -> 290592					COMPL. DATE 03/11/2021					TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720					CNTY: WEBB	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
GALVAN RANCH					WELL #:	A902H	RRCID ->	291270	COMPL. DATE 09/04/2021					TOTAL DEPTH	9052	PERF.	9470	-	18643				
11	183600 X	87370	-0-	-96230	-0-	4316	1	70442	2	Y	11465	10820	0	522	1	1609							
						12612	9																
12	189720 X	79666	-0-	-110054	-0-	3814	1	64595	2	Y	10234	8932	0	1312	1	1599							
						11257	9																
01	153233 X	72527	-0-	-80706	-0-	3560	1	58705	2	Y	9329	8462	0	1956	1	510							
						10262	9																
02	97412 X	58376	-0-	-39036	-0-	2940	1	47875	2	Y	6874	4576	0	1859	1	949							
						7561	9																
03	101959 X	58337	-0-	-43622	-0-	3127	1	47044	2	Y	7424	5894	0	1833	1	646							
						8166	9																
04	62160 X	54459	-0-	-7701	-0-	2470	1	44465	2	Y	6840	5916	0	1015	1	555							
						7524	9																
GALVAN RANCH					WELL #:	A952H	RRCID ->	291365	COMPL. DATE 04/03/2022					TOTAL DEPTH	8960	PERF.	9282	-	20302				
11	SHUT IN	19066	-0-	19066	19066	1007	1	16452	2	Y	1461	1256	0			205							
						1607	9																
12	SHUT IN	234567	-0-	234567	253633	11936	1	201989	2	Y	18765	15871	0	168	1	2931							
						20642	9																
01	500665 X	247032	-0-	-253633	-0-	12842	1	211716	2	Y	20431	18530	0	3715	1	1117							
						22474	9																
02	210056 X	184954	-0-	-25102	-0-	9828	1	159942	2	Y	13804	9191	0	3825	1	1905							
						15184	9																
03	232562 X	210573	-0-	-21989	-0-	12016	1	180784	2	Y	16157	12826	0	3830	1	1406							
						17773	9																
04	225060 X	175244	-0-	-49816	-0-	8510	1	153027	2	Y	12461	10779	0	2078	1	1010							
						13707	9																
GALVAN RANCH					WELL #:	A951H	RRCID ->	291366	COMPL. DATE 04/05/2022					TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9351	-	21925				
11	SHUT IN	11353	-0-	11353	11353	628	1	10285	2	Y	400	344	0			56							
						440	9																
12	SHUT IN	245543	-0-	245543	256896	12989	1	219781	2	Y	11612	9808	0	46	1	1814							
						12773	9																
01	559980 X	303084	-0-	-256896	-0-	16261	1	268006	2	Y	17106	15515	0	2470	1	935							
						18817	9																
02	257628 X	245048	-0-	-12580	-0-	13448	1	218852	2	Y	11589	7716	0	3209	1	1599							
						12748	9																
03	285231 X	254382	-0-	-30849	-0-	15034	1	226166	2	Y	11984	9513	0	3027	1	1043							
						13182	9																
04	276030 X	215508	-0-	-60522	-0-	10794	1	194103	2	Y	9646	8344	0	1563	1	782							
						10611	9																

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH															54928 500 788997 WELL #: A954H		ASSOCIATED RRCID -> 291367		CAPACITY COMPL. DATE 04/04/2022		CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 9082 PERF.10122 - 20686				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
11	SHUT IN	12608	-0-		12608	12608		673 982	1 9	10953	2	Y	893	768	0			125							
12	SHUT IN	185116	-0-		185116	197724		9505 14748	1 9	160863	2	Y	13407	11336	0	102	1	2094							
01	391666 X	193942	-0-		-197724	-0-		10275 14271	1 9	169396	2	Y	12974	11767	0	2592	1	709							
02	166768 X	134332	-0-		-32436	-0-		7279 8591	1 9	118462	2	Y	7810	5199	0	2242	1	1078							
03	184636 X	131698	-0-		-52938	-0-		7666 8678	1 9	115354	2	Y	7889	6262	0	2018	1	687							
04	178680 X	100532	-0-		-78148	-0-		4971 6172	1 9	89389	2	Y	5611	4854	0	989	1	455							
GALVAN RANCH					WELL #: A958H		RRCID -> 291404		COMPL. DATE 04/06/2022		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9463 - 20996														
11	SHUT IN	73523	-0-		73523	73523		3892 6128	1 9	63503	2	Y	5571	4789	0			782							
12	SHUT IN	345614	-0-		345614	419137		17689 28581	1 9	299344	2	Y	25983	22069	0	637	1	4059							
01	765128 X	345991	-0-		-419137	-0-		18184 28083	1 9	299724	2	Y	25530	23155	0	5038	1	1396							
02	274816 X	274816	-0-		-0-	-0-		14742 20166	1 9	239908	2	Y	18333	12206	0	4993	1	2530							
03	303366 X	303366	-0-		-0-	-0-		17585 21212	1 9	264569	2	Y	19284	15308	0	4828	1	1678							
04	284280 X	258319	-0-		-25961	-0-		12690 17430	1 9	228199	2	Y	15845	13705	0	2533	1	1285							
GALVAN RANCH					WELL #: A956H		RRCID -> 291405		COMPL. DATE 04/06/2022		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9352 - 20833														
11	SHUT IN	49384	-0-		49384	49384		2569 4870	1 9	41945	2	Y	4427	3806	0			621							
12	SHUT IN	300770	-0-		300770	350154		14934 33097	1 9	252739	2	Y	30088	25502	0	507	1	4700							
01	630494 X	280340	-0-		-350154	-0-		14367 29105	1 9	236868	2	Y	26459	23997	0	5715	1	1447							
02	245532 X	225253	-0-		-20279	-0-		11909 19500	1 9	193844	2	Y	17727	11803	0	4925	1	2446							
03	271839 X	213149	-0-		-58690	-0-		12041 19953	1 9	181155	2	Y	18139	14399	0	4608	1	1578							
04	263070 X	166274	-0-		-96796	-0-		7831 17652	1 9	140791	2	Y	16047	13880	0	2444	1	1301							
GALVAN RANCH					WELL #: A942H		RRCID -> 291443		COMPL. DATE 10/31/2021		TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9653 - 17472														
11	144541 X	144541	-0-		-0-	-0-		7760 10132	1 9	126649	2	Y	9211	7922	0	2	1	1293							
12	88382 X	88382	-0-		-0-	-0-		4654 4957	1 9	78771	2	Y	4506	4041	0	1054	1	704							
01	167462 X	113929	-0-		-53533	-0-		6143 6533	1 9	101253	2	Y	5939	5386	0	932	1	325							
02	151256 X	110842	-0-		-40414	-0-		6154 4487	1 9	100201	2	Y	4079	2716	0	1125	1	563							
03	149358 X	97743	-0-		-51615	-0-		5850 3869	1 9	88024	2	Y	3517	2792	0	982	1	306							
04	144540 X	73115	-0-		-71425	-0-		3701 2866	1 9	66548	2	Y	2605	2253	0	447	1	211							

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB							
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997																
BRISCOE C			WELL #:			2H			RRCID -> 291460			COMPL. DATE 09/02/2021			TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
GALVAN RANCH					WELL #:			A944H			RRCID -> 291637			COMPL. DATE 11/02/2021			TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483		
11	SHUT IN	178228	-0-		178228	178228		9557	1	156014	2	Y	11506	9891	0			1615	
								12657	9										
12	SHUT IN	207043	-0-		207043	385271		10779	1	182384	2	Y	12618	10945	0	1317	1	1971	
								13880	9										
01	543214 X	157943	-0-		-385271	-0-		8583	1	141491	2	Y	7154	6489	0	2245	1	391	
								7869	9										
02	144368 X	111402	-0-		-32966	-0-		6135	1	99884	2	Y	4894	3258	0	1352	1	675	
								5383	9										
03	159836 X	114859	-0-		-44977	-0-		6763	1	101750	2	Y	5769	4579	0	1363	1	502	
								6346	9										
04	154680 X	96942	-0-		-57738	-0-		4829	1	86865	2	Y	4771	4127	0	759	1	387	
								5248	9										
GALVAN RANCH					WELL #:			15H			RRCID -> 291650			COMPL. DATE 07/02/2021			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
SN OPERATING, LLC					797110														
PILONCILLO					WELL #:			D 23HD			RRCID -> 271886			COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396		
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
PILONCILLO					WELL #:			F 2HB			RRCID -> 272237			COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870		
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282185		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8480 - 8531								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282207		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8202		PERF. 8431 - 8511								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282295		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 8405 - 8864								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282441		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8458 - 8513								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283050		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 8312 - 8362								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 20HD		RRCID -> 283899		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 9467 - 9479								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110													
PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID -> 284365	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 8823	-	8918						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284757	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 7956	PERF. 8214	-	16307						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285787	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8415	-	14090						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
PILONCILLO		WELL #: A 25HE		RRCID -> 285831	COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8508	-	13846						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
PILONCILLO		WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286445	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 8181	-	19018						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
PILONCILLO		WELL #: A 42HC		RRCID -> 287324	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 8059	-	8103						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
PILONCILLO		WELL #: A 43HW		RRCID -> 287487	COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 8219	-	13613						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110							
PILONCILLO		WELL #:		A 43HY	RRCID -> 288064	COMPL. DATE 11/23/2018	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 8213	-	13623
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	1	N	-0-		13
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1	N	-0-		13
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	1	N	-0-		13
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	1	N	-0-		13
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	1	N	-0-		13
04	450 N	357	-0-	-93	-0-	357	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)				54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ATERRA EXPLORATION, LLC				036043							
LOS CUATROS		WELL #:		1H	RRCID -> 272029	COMPL. DATE 03/07/2013	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 7485	-	11640
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
BAYLOR OPERATING, LLC				058832							
MAVERICK COUNTY		WELL #:		3	RRCID -> 075783	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 6198	-	6689
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	1	N	-0-		13
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1	N	-0-		13
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	1	N	-0-		13
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	1	N	-0-		13
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	1	N	-0-		13
04	450 N	357	-0-	-93	-0-	357	1	N	-0-		13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK									
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832									
MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 1		N	13
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 1		N	13
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 1		N	13
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 1		N	13
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 1		N	13
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 1		N	13
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464									
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 1		N	13
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 1		N	13
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 1		N	13
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 1		N	13
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 1		N	13
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 1		N	13
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676									
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 1		N	13
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 1		N	13
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 1		N	13
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 1		N	13
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 1		N	13
04	450 N	357	-0-	-93	-0-	357 1		N	13
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640									
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 1		N	13
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 1		N	13
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 1		N	13
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 1		N	13
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 1		N	13
04	450 N	357	-0-	-93	-0-	357 1		N	13
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726									
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 1		N	13
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 1		N	13
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 1		N	13
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 1		N	13
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 1		N	13
04	450 N	357	-0-	-93	-0-	357 1		N	13
LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020									
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 1		N	13
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 1		N	13
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 1		N	13
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 1		N	13
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 1		N	13
04	450 N	357	-0-	-93	-0-	357 1		N	13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
FIELD PETROLEUM CORP. 266906												
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						22
HORIZON ENERGY 400068												
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923												
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1773	2	32	9	N	237
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1934	2	10	9	N	67
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1885	2	30	9	N	94
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1694	2	33	9	N	124
03	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	1873	2	22	9	N	144
04	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1773	2	22	9	N	164
BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959												
11	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	2			N	83
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	724	2	22	9	N	103
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	N	104
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	104
03	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	104
04	660	N	554	-0-	-106	-0-	554	2			N	104
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588												
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	45
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												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691												
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	50

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)				//CONT.//	54948 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK			
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				//CONT.//	712691												
LAS VEGAS RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 142592		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 6295		PERF. 5974 - 5984					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42	
XOG OPERATING LLC					945921												
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #:	3	RRCID -> 079445		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 6678 - 6822					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME				WELL #:	1	RRCID -> 080752		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6182 - 6980					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RITCHIE, J. W.				WELL #:	1	RRCID -> 081133		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 6509		PERF. 5913 - 6167					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TABOR W. H.				WELL #:	63	RRCID -> 074319		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 2040		PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710												
TABOR W. H.		WELL #:		62	RRCID -> 074320	COMPL. DATE 08/25/1977	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO)		55960 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911														
LYLES, LORA		WELL #:		7	RRCID -> 082272	COMPL. DATE 04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF. 416 - 432							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
JOHNSTON UNIT				WELL #: 18		RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2461 - 2919							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1485

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: MAVERICK											
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 035060										RRCID -> 197031				COMPL. DATE 08/21/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264							
ALKEK										WELL #: 16															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

ESPADA OPERATING LLC										254277															
BANDERA ALKEK										WELL #: 2307				RRCID -> 243338				COMPL. DATE 02/18/2008				TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313			

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

MAGUELLITOS (5900)										56794 485				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LA SALLE			
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.										269053				RRCID -> 114864				COMPL. DATE 11/17/1984				TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913			
WITHERS										WELL #: 2															

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138					
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138					
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138					
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138					
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138					
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138					
PLUGGED AND ABANDONED_____										08/14/2001															

MARTIN RANCH (EDWARDS)										57786 300				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LA SALLE			
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC										765601				RRCID -> 275272				COMPL. DATE 12/29/2015				TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396			
MEYERS SWD										WELL #: 2															

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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															

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)				57879 530	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA			
TERRA ENERGY				843153										
SEARCY				WELL #:	2 T	RRCID -> 106617			COMPL. DATE 07/09/1983			TOTAL DEPTH	2481	PERF. 2392 - 2396
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN)				58112 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404										
WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #:	1	RRCID -> 099806			COMPL. DATE 04/04/1982			TOTAL DEPTH	11637	PERF.11102 - 11140
11		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3		N	-0-			-0-
12		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	3		N	-0-			-0-
01		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	3		N	-0-			-0-
02		5460 X	5459	-0-	-1	-0-	5459	3		N	-0-			-0-
03		6045 X	5957	-0-	-88	-0-	5957	3		N	-0-			-0-
04		5850 X	4451	-0-	-1399	-0-	4451	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS				WELL #:	1	RRCID -> 101428			COMPL. DATE 08/01/1982			TOTAL DEPTH	11530	PERF.11063 - 11334
11		570 N	528	-0-	-42	-0-	528	3		N	-0-			-0-
12		558 N	539	-0-	-19	-0-	539	3		N	-0-			-0-
01		558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3		N	-0-			-0-
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
03		527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-			-0-
04		510 N	414	-0-	-96	-0-	414	3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA				WELL #:	1	RRCID -> 102248			COMPL. DATE 09/23/1982			TOTAL DEPTH	11600	PERF.11209 - 11522
11		1470 N	1360	-0-	-110	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
12		1953 N	1364	-0-	-589	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
01		1550 N	1262	-0-	-288	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
02		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
03		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3		N	-0-			-0-
*04		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #:	2	RRCID -> 102697			COMPL. DATE 10/23/1982			TOTAL DEPTH	11662	PERF.11262 - 11490
11		1500 N	1346	-0-	-154	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
12		1488 N	1378	-0-	-110	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
01		1426 N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
04		1350 N	1180	-0-	-170	-0-	1180	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:	1	RRCID -> 103165			COMPL. DATE 12/06/1982			TOTAL DEPTH	11340	PERF.10955 - 11231
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
12		527 N	462	-0-	-65	-0-	462	3		N	-0-			-0-
01		496 N	357	-0-	-139	-0-	357	3		N	-0-			-0-
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
04		360 N	298	-0-	-62	-0-	298	3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID -> 103401		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	11510	PERF.11101	- 11173
M	0	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
11		990 N	983	-0-	-7	-0-	983 3			N	-0-			-0-
12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3			N	-0-			-0-
01		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3			N	-0-			-0-
02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3			N	-0-			-0-
03		961 N	915	-0-	-46	-0-	915 3			N	-0-			-0-
04		900 N	822	-0-	-78	-0-	822 3			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID -> 103785		COMPL. DATE		01/19/1983	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10892	- 11008
11		1440 N	1372	-0-	-68	-0-	1372 3			N	-0-			-0-
12		1426 N	1333	-0-	-93	-0-	1333 3			N	-0-			-0-
01		1426 N	1296	-0-	-130	-0-	1296 3			N	-0-			-0-
02		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3			N	-0-			-0-
03		1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1276 3			N	-0-			-0-
04		1260 N	1031	-0-	-229	-0-	1031 3			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID -> 104730		COMPL. DATE		03/02/1983	TOTAL	DEPTH	11842	PERF.11259	- 11546
11		270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3			N	-0-			-0-
12		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3			N	-0-			-0-
01		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3			N	-0-			-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3			N	-0-			-0-
03		279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3			N	-0-			-0-
04		240 N	184	-0-	-56	-0-	184 3			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID -> 105972		COMPL. DATE		05/09/1983	TOTAL	DEPTH	12044	PERF.11246	- 11486
11		990 N	763	-0-	-227	-0-	763 3			N	-0-			-0-
12		899 N	776	-0-	-123	-0-	776 3			N	-0-			-0-
01		930 N	605	-0-	-325	-0-	605 3			N	-0-			-0-
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3			N	-0-			-0-
03		775 N	525	-0-	-250	-0-	525 3			N	-0-			-0-
04		600 N	508	-0-	-92	-0-	508 3			N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID -> 106432		COMPL. DATE		03/30/1983	TOTAL	DEPTH	11822	PERF.11313	- 11756
11		2130 N	1821	-0-	-309	-0-	1821 3			N	-0-			-0-
12		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3			N	-0-			-0-
01		2077 N	1219	-0-	-858	-0-	1219 3			N	-0-			-0-
02		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3			N	-0-			-0-
03		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3			N	-0-			-0-
*04		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID -> 107525		COMPL. DATE		09/14/1983	TOTAL	DEPTH	12269	PERF.11566	- 11734
11		720 N	666	-0-	-54	-0-	666 3			N	-0-			-0-
12		682 N	678	-0-	-4	-0-	678 3			N	-0-			-0-
01		682 N	663	-0-	-19	-0-	663 3			N	-0-			-0-
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3			N	-0-			-0-
03		682 N	657	-0-	-25	-0-	657 3			N	-0-			-0-
04		630 N	626	-0-	-4	-0-	626 3			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID -> 148510		COMPL. DATE		03/20/1994	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.11130	- 11230
11		360 N	328	-0-	-32	-0-	328 3			N	-0-			-0-
12		341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3			N	-0-			-0-
01		341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3			N	-0-			-0-
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3			N	-0-			-0-
03		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3			N	-0-			-0-
04		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC WAYNE WEST RANCH "A"				//CONT.// WELL #:	58112 500 253404	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
						RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.	10942	-	11070	
M	0	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
11		1380 N	1269	-0-	-111	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
12		1333 N	1303	-0-	-30	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
01		1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03		1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04		1230 N	1143	-0-	-87	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:	7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL	DEPTH	11595	PERF.	11270	-	11513	
11		1020 N	790	-0-	-230	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12		1023 N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04		1080 N	784	-0-	-296	-0-	784	3			N	-0-					-0-
MARLEY, JESS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	11042	-	11230	
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12		248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04		210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:	4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL	DEPTH	11473	PERF.	11300	-	11473	
11		900 N	788	-0-	-112	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12		868 N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-
01		837 N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03		806 N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04		750 N	658	-0-	-92	-0-	658	3			N	-0-					-0-
WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #:	6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL	DEPTH	11616	PERF.	11393	-	11616	
11		1860 X	1703	-0-	-157	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
12		1922 X	1706	-0-	-216	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
01		1829 N	1643	-0-	-186	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
03		1705 N	1540	-0-	-165	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
04		1590 N	1342	-0-	-248	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
ACTON, PAMELA				WELL #:	5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL	DEPTH	11590	PERF.	11270	-	11590	
11		510 N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12		496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01		496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04		450 N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					-0-
WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #:	2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL	DEPTH	11540	PERF.	11250	-	11540	
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	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	0	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
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
12		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-			-0-
01		1209 N	621	-0-	-588	-0-	621	3			N	-0-			-0-
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-
03		899 N	836	-0-	-63	-0-	836	3			N	-0-			-0-
04		600 N	453	-0-	-147	-0-	453	3			N	-0-			-0-
ACTON, PAMELA			WELL #:			7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.11202 -	11498
11		1050 N	966	-0-	-84	-0-	966	3			N	-0-			-0-
12		1054 N	982	-0-	-72	-0-	982	3			N	-0-			-0-
01		1023 N	965	-0-	-58	-0-	965	3			N	-0-			-0-
02		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-			-0-
03		992 N	945	-0-	-47	-0-	945	3			N	-0-			-0-
04		930 N	820	-0-	-110	-0-	820	3			N	-0-			-0-
WAYNE WEST RANCH "B"			WELL #:			8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL	DEPTH	11460	PERF.11260 -	11437
11		2460 N	1838	-0-	-622	-0-	1838	3			N	-0-			-0-
12		2139 N	1906	-0-	-233	-0-	1906	3			N	-0-			-0-
01		2201 N	1980	-0-	-221	-0-	1980	3			N	-0-			-0-
02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-			-0-
03		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-			-0-
04		1920 N	1754	-0-	-166	-0-	1754	3			N	-0-			-0-
MARLEY, JESS "B"			WELL #:			2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL	DEPTH	13155	PERF.11649 -	13155
11		900 N	787	-0-	-113	-0-	787	3			N	-0-			-0-
12		868 N	631	-0-	-237	-0-	631	3			N	-0-			-0-
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-			-0-
02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			-0-
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-			-0-
04		930 N	766	-0-	-164	-0-	766	3			N	-0-			-0-
WEST, WAYNE RANCH "B"			WELL #:			10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL	DEPTH	11637	PERF.11384 -	11637
11		1050 N	893	-0-	-157	-0-	893	3			N	-0-			-0-
12		992 N	897	-0-	-95	-0-	897	3			N	-0-			-0-
01		961 N	861	-0-	-100	-0-	861	3			N	-0-			-0-
02		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-			-0-
03		899 N	826	-0-	-73	-0-	826	3			N	-0-			-0-
04		840 N	746	-0-	-94	-0-	746	3			N	-0-			-0-
WEST, WAYNE RANCH "A"			WELL #:			8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.11025 -	11392
11		2190 X	2132	-0-	-58	-0-	2132	3			N	-0-			-0-
12		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-			-0-
01		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-			-0-
02		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-			-0-
03		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-			-0-
04		2190 X	2064	-0-	-126	-0-	2064	3			N	-0-			-0-
WEST, WAYNE RANCH "B"			WELL #:			9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11050 -	11375
11		1470 X	847	-0-	-623	-0-	847	3			N	-0-			-0-
12		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-			-0-
01		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-			-0-
02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-			-0-
03		1736 N	1546	-0-	-190	-0-	1546	3			N	-0-			-0-
04		1560 N	1237	-0-	-323	-0-	1237	3			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC MARLEY '68'														CNTY: VAL VERDE			
//CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 253404																	
WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086																	
M	0	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
11	1920	X	1587	-0-	-333	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1442	-0-	-542	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1500	-0-	-484	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	1227	-0-	-257	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1394	-0-	-249	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA														WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737			
11	1110	N	742	-0-	-368	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	799	-0-	-255	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	900	N	821	-0-	-79	-0-	821	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"														WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200			
11	2610	N	2183	-0-	-427	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2627	-0-	-39	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2202	-0-	-468	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA														WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457			
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"														WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348			
11	2880	N	2159	-0-	-721	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2400	-0-	-359	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3120	-0-	20	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2411	-0-	-109	-0-	2411	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB"														WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400			
11	1200	X	918	-0-	-282	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	1240	X	932	-0-	-308	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS														WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240			
11	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1299	-0-	-375	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	974	-0-	-556	-0-	974	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	0	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
11		540 N	467	-0-	-73	-0-	467	3						N	-0-					-0-
12		496 N	434	-0-	-62	-0-	434	3						N	-0-					-0-
01		527 N	242	-0-	-285	-0-	242	3						N	-0-					-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3						N	-0-					-0-
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3						N	-0-					-0-
*04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	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				
11		4740 X	3622	-0-	-1118	-0-	3622	2						N	-0-					-0-
12		4185 X	3747	-0-	-438	-0-	3747	2						N	-0-					-0-
01		4185 X	3711	-0-	-474	-0-	3711	2						N	-0-					-0-
02		3780 X	3603	-0-	-177	-0-	3603	2						N	-0-					-0-
03		3751 X	3654	-0-	-97	-0-	3654	2						N	-0-					-0-
*04		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2						N	-0-					-0-
WEST "E"			WELL #:			1		RRCID -> 152294			COMPL. DATE 10/01/1994			TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11348 - 11548				
11		1140 N	901	-0-	-239	-0-	901	2						N	-0-					-0-
12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2						N	-0-					-0-
01		1085 N	899	-0-	-186	-0-	899	2						N	-0-					-0-
02		840 N	772	-0-	-68	-0-	772	2						N	-0-					-0-
03		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2						N	-0-					-0-
04		870 N	846	-0-	-24	-0-	846	2						N	-0-					-0-
COLE, B. J.			WELL #:			3		RRCID -> 214673			COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL	DEPTH 11720	PERF.11578 - 11680				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
OXY USA WTP LP						630555														
WEST -A-			WELL #:			1		RRCID -> 089655			COMPL. DATE 01/23/1991			TOTAL	DEPTH 13100	PERF.11100 - 11321				
11		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2						N	-0-					-0-
12		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2						N	-0-					-0-
01		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2						N	-0-					-0-
02		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2						N	-0-					-0-
03		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2						N	-0-					-0-
*04		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2						N	-0-					-0-
WEST B			WELL #:			1		RRCID -> 093366			COMPL. DATE 02/02/1991			TOTAL	DEPTH 12856	PERF.11051 - 11171				
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2						N	-0-					-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2						N	-0-					-0-
01		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2						N	-0-					-0-
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2						N	-0-					-0-
03		217 N	139	-0-	-78	-0-	139	2						N	-0-					-0-
04		300 N	237	-0-	-63	-0-	237	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2433	2		N	-0-		-0-	
12		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2439	2		N	-0-		-0-	
01		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2452	2		N	-0-		-0-	
02		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2213	2		N	-0-		-0-	
03		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2535	2		N	-0-		-0-	
*04		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1917	2		N	-0-		-0-	
WEST -D-				WELL #:		2	RRCID -> 102469		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11364 - 11525		
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		691	2		N	-0-		-0-	
12		744 N	698	-0-	-46	-0-	-0-	-0-		698	2		N	-0-		-0-	
01		713 N	664	-0-	-49	-0-	-0-	-0-		664	2		N	-0-		-0-	
02		644 N	582	-0-	-62	-0-	-0-	-0-		582	2		N	-0-		-0-	
03		713 N	682	-0-	-31	-0-	-0-	-0-		682	2		N	-0-		-0-	
04		630 N	573	-0-	-57	-0-	-0-	-0-		573	2		N	-0-		-0-	
WEST "C"				WELL #:		2	RRCID -> 103543		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11086 - 11240				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		73	2		N	-0-		-0-	
*04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		78	2		N	-0-		-0-	
WEST -A-				WELL #:		2	RRCID -> 104731		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 11617		PERF.11294 - 11550				
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		607	2		N	-0-		-0-	
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		620	2		N	-0-		-0-	
01		682 N	664	-0-	-18	-0-	-0-	-0-		664	2		N	-0-		-0-	
02		560 N	545	-0-	-15	-0-	-0-	-0-		545	2		N	-0-		-0-	
03		620 N	604	-0-	-16	-0-	-0-	-0-		604	2		N	-0-		-0-	
04		630 N	507	-0-	-123	-0-	-0-	-0-		507	2		N	-0-		-0-	
WEST "C"				WELL #:		4	RRCID -> 149238		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 11555		PERF.11188 - 11410				
11		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2086	2		N	-0-		-0-	
12		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2363	2		N	-0-		-0-	
01		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2488	2		N	-0-		-0-	
02		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2053	2		N	-0-		-0-	
03		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2357	2		N	-0-		-0-	
*04		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1795	2		N	-0-		-0-	
WEST "C"				WELL #:		3	RRCID -> 149598		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 11615		PERF.11264 - 11458				
11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		938	2		N	-0-		-0-	
12		683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		683	2		N	-0-		-0-	
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		862	2		N	-0-		-0-	
02		812 N	582	-0-	-230	-0-	-0-	-0-		582	2		N	-0-		-0-	
03		682 N	602	-0-	-80	-0-	-0-	-0-		602	2		N	-0-		-0-	
04		840 N	589	-0-	-251	-0-	-0-	-0-		589	2		N	-0-		-0-	
WEST -D-				WELL #:		3	RRCID -> 150232		COMPL. DATE 06/17/1994		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11298 - 11520				
11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1082	2		N	-0-		-0-	
12		961 N	821	-0-	-140	-0-	-0-	-0-		821	2		N	-0-		-0-	
01		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1031	2		N	-0-		-0-	
02		952 N	709	-0-	-243	-0-	-0-	-0-		709	2		N	-0-		-0-	
03		806 N	680	-0-	-126	-0-	-0-	-0-		680	2		N	-0-		-0-	
04		990 N	446	-0-	-544	-0-	-0-	-0-		446	2		N	-0-		-0-	

MASSIE (STRAWN)				//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP				//CONT.//		630555										
WEST B				WELL #:		2	RRCID -> 160123		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11134 - 11378			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-		177	2		N	-0-			-0-	
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-		162	2		N	-0-			-0-	
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-		263	2		N	-0-			-0-	
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-		775	2		N	-0-			-0-	
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-		1545	2		N	-0-			-0-	
*04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-		1148	2		N	-0-			-0-	
WEST "C"				WELL #:		5	RRCID -> 168638		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 11648		PERF.11069 - 11271			
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-		1305	2		N	-0-			-0-	
12	1302	N	1298	-0-	-4	-0-		1298	2		N	-0-			-0-	
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-		1358	2		N	-0-			-0-	
02	1232	N	1150	-0-	-82	-0-		1150	2		N	-0-			-0-	
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-		1312	2		N	-0-			-0-	
04	1320	N	981	-0-	-339	-0-		981	2		N	-0-			-0-	
WEST "C"				WELL #:		6	RRCID -> 168700		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 11692		PERF.11260 - 11428			
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-		521	2		N	-0-			-0-	
12	589	N	504	-0-	-85	-0-		504	2		N	-0-			-0-	
01	558	N	509	-0-	-49	-0-		509	2		N	-0-			-0-	
02	476	N	446	-0-	-30	-0-		446	2		N	-0-			-0-	
03	496	N	493	-0-	-3	-0-		493	2		N	-0-			-0-	
04	480	N	381	-0-	-99	-0-		381	2		N	-0-			-0-	
WEST "C"				WELL #:		7	RRCID -> 178470		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 11515		PERF.11258 - 11515			
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-		707	2		N	-0-			-0-	
12	806	N	704	-0-	-102	-0-		704	2		N	-0-			-0-	
01	775	N	689	-0-	-86	-0-		689	2		N	-0-			-0-	
02	672	N	597	-0-	-75	-0-		597	2		N	-0-			-0-	
03	713	N	642	-0-	-71	-0-		642	2		N	-0-			-0-	
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-		729	2		N	-0-			-0-	
WEST -D-				WELL #:		4	RRCID -> 178471		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11464		PERF.11073 - 11464			
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-		314	2		N	-0-			-0-	
12	372	N	338	-0-	-34	-0-		338	2		N	-0-			-0-	
01	372	N	343	-0-	-29	-0-		343	2		N	-0-			-0-	
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-		300	2		N	-0-			-0-	
03	341	N	324	-0-	-17	-0-		324	2		N	-0-			-0-	
04	330	N	306	-0-	-24	-0-		306	2		N	-0-			-0-	
WEST "C"				WELL #:		8	RRCID -> 178919		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11465		PERF.11160 - 11465			
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-		185	2		N	-0-			-0-	
12	217	N	126	-0-	-91	-0-		126	2		N	-0-			-0-	
01	248	N	144	-0-	-104	-0-		144	2		N	-0-			-0-	
02	168	N	148	-0-	-20	-0-		148	2		N	-0-			-0-	
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-		198	2		N	-0-			-0-	
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-		154	2		N	-0-			-0-	
WEST B				WELL #:		3	RRCID -> 179191		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11138 - 11400			
11	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-		2732	2		N	-0-			-0-	
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-		2619	2		N	-0-			-0-	
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-		2523	2		N	-0-			-0-	
02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-		2194	2		N	-0-			-0-	
03	3100	N	3453	-0-	353	353		3453	2		N	-0-			-0-	
*04	3000	N	2928	-0-	-72	281		2928	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	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)			58670 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS		
INDIGO PETROLEUM, LLC			423832					
MAYFIELD "A"			WELL #: 1	RRCID -> 224626	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF. 8980 - 9012
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MEDINA (900)			60190 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA		
MEDINA GAS COMPANY			558778					
SCHMIDT, CHESTER R.			WELL #: 1	RRCID -> 064609	COMPL. DATE 10/01/1961	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 991 - 1001
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
04	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				
11	1467	N	1467		-0-	-0-		-0-	1467	2			N		-0-			197	
12	1402	N	1402		-0-	-0-		-0-	1402	2			N		-0-			197	
01	1351	N	1351		-0-	-0-		-0-	1351	2			N		-0-			197	
02	1311	N	1311		-0-	-0-		-0-	1298	2	13	9	N		12			209	
03	0	N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			209	
04	0	N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			209	
CRISTINA			WELL #:			1			RRCID -> 185270			COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321				
11	765	N	765		-0-	-0-		-0-	765	2			N		-0-			24	
12	742	N	742		-0-	-0-		-0-	742	2			N		-0-			24	
01	689	N	689		-0-	-0-		-0-	689	2			N		-0-			24	
02	597	N	597		-0-	-0-		-0-	597	2			N		-0-			24	
03	0	N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			24	
04	0	N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			24	
BURNITT, PAULINE D.			WELL #:			3			RRCID -> 191127			COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340				
11	346	N	346		-0-	-0-		-0-	346	2			N		-0-			-0-	
12	358	N	358		-0-	-0-		-0-	358	2			N		-0-			-0-	
01	360	N	360		-0-	-0-		-0-	360	2			N		-0-			-0-	
02	306	N	306		-0-	-0-		-0-	306	2			N		-0-			-0-	
03	0	N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
04	0	N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC						076738													
BLACKBURN HUFF			WELL #:			1			RRCID -> 186571			COMPL. DATE 08/21/2011			TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974				
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
MINERVA-ROCKDALE						61858 001			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MILAM				
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.						169786													
JEFFRY "A"			WELL #:			1			RRCID -> 128641			COMPL. DATE 05/15/1984			TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280				
11	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT			-0-	

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM	
COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC				182068						
WENZEL, BENNIE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 147012		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
STEDMAN OIL & GAS CO. PRATT, S. C. "B"					816730 WELL #:	2	RRCID -> 091648		COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
TEJAS EXPLORATION INC. BEATHARD, EARL					841275 WELL #:	3	RRCID -> 112485		COMPL. DATE 02/20/1984	TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
MULA PASTURE (EDWARDS LIME) CARIBBEAN ENERGY LLC II DIETZE SWD					63672 250 131762 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: MCMULLEN
					WELL #:	1	RRCID -> 278072		COMPL. DATE 04/20/2015	TOTAL DEPTH 12500 PERF.11130 - 11500
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2021 - WELL PLUGGED 11/29/21										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC SOUTH TEXAS SYNDICATE					681327 WELL #:	1	RRCID -> 140185		COMPL. DATE 11/18/1991	TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N -0-		181
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N -0-		181
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156			N -0-		181
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156			N -0-		181
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N -0-		181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N -0-		181

MULE CREEK (OLMOS)				63735 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: MAVERICK			
RALSTON OIL & GAS COMPANY				689275												
HALSELL -B-				WELL #:	1	RRCID -> 061022	COMPL. DATE 01/30/1974	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-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				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
MILBY				WELL #:	2	RRCID -> 141477	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2060 -	2102				
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			-0-			
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			-0-			
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			-0-			
*02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-			-0-			
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			-0-			
04	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				
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-			
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			-0-			
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-			
*02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-			-0-			
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			-0-			
04	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				
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-			
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-			
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-			
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-			
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-			
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-			
MILLS TRUST "19"				WELL #:	1	RRCID -> 196157	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3590 -	3966				
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-			
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-			
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-			
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-			
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-			
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-			

06/16/2022
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1498

PANDALE (CANYON SAND)			//CONT.// 68804 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
BONFIRE OPERATING LLC			//CONT.// 082443															
BUNGER "30"			WELL #: 1			RRCID -> 196271			COMPL. DATE 06/07/2003			TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30"			WELL #: 2			RRCID -> 196272			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700						
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	930 N	836	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	896 N	818	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	961 N	844	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30"			WELL #: 4			RRCID -> 202546			COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274						
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

MILLS 19			WELL #: 3			RRCID -> 202986			COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014						
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19"			WELL #: 7			RRCID -> 203272			COMPL. DATE 02/08/2004			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840						
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19"			WELL #: 6			RRCID -> 203274			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170						
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19"			WELL #: 2			RRCID -> 203296			COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125						
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) BONFIRE OPERATING LLC BUNGER "30"														CNTY: VAL VERDE											
//CONT.// 68804 300 //CONT.// 082443														NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
WELL #: 3														RRCID -> 206705				COMPL. DATE 09/02/2004				TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
BUNGER "30"					WELL #: 8		RRCID -> 207226				COMPL. DATE 01/14/2005				TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260										
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3				N	-0-					-0-						
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-					-0-						
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	3				N	-0-					-0-						
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3				N	-0-					-0-						
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	3				N	-0-					-0-						
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-					-0-						
BUNGER "30"					WELL #: 9		RRCID -> 207616				COMPL. DATE 02/10/2005				TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538										
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3				N	-0-					-0-						
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	3				N	-0-					-0-						
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3				N	-0-					-0-						
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3				N	-0-					-0-						
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-					-0-						
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3				N	-0-					-0-						
MILLS TRUST "19"					WELL #: 4		RRCID -> 208530				COMPL. DATE 04/20/2004				TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970										
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3				N	-0-					-0-						
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3				N	-0-					-0-						
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-					-0-						
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	-0-	17	3				N	-0-					-0-						
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3				N	-0-					-0-						
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3				N	-0-					-0-						
MILLS TRUST "126"					WELL #: 3		RRCID -> 209207				COMPL. DATE 05/11/2005				TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214										
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3				N	-0-					-0-						
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3				N	-0-					-0-						
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3				N	-0-					-0-						
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	-0-	24	3				N	-0-					-0-						
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-					-0-						
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3				N	-0-					-0-						
BUNGER "30"					WELL #: 6		RRCID -> 209211				COMPL. DATE 05/01/2004				TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305										
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3				N	-0-					-0-						
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	3				N	-0-					-0-						
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	-0-	498	3				N	-0-					-0-						
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	-0-	487	3				N	-0-					-0-						
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	-0-	503	3				N	-0-					-0-						
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3				N	-0-					-0-						
MILLS TRUST "19"					WELL #: 10		RRCID -> 209736				COMPL. DATE 02/12/2005				TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320										
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3				N	-0-					-0-						
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3				N	-0-					-0-						
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3				N	-0-					-0-						
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	-0-	22	3				N	-0-					-0-						
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3				N	-0-					-0-						
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3				N	-0-					-0-						

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443											
BUNGER "30"		WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	14 N	7	-0-	-0-7	-0-	7	3		N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"				WELL #: 5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954			
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-0-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-0-6	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30"				WELL #: 10		RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407			
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	5 N	2	-0-	-0-3	-0-	2	3		N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"				WELL #: 9		RRCID -> 212160		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908			
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-0-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30"				WELL #: 11		RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544			
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	7 N	3	-0-	-0-4	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY				859824									
MILLS -129-				WELL #: 1		RRCID -> 066927		COMPL. DATE 12/28/1975		TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
TIDWELL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		859824						
MILLS -128-		WELL #:		1	RRCID -> 071142		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)				69882 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES	
DIAMOND M DRUG & EXPL CO.				216913						
TUCH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 220501		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					-0-
PEARSALL (AUSTIN CHALK)				69981 125	ASSOCIATED		49B		CNTY: FRIO	
TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209						
GLASSCOCK, LETA		WELL #:		21	RRCID -> 139614		COMPL. DATE 06/30/1991		TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LASITER-WOOD ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257597		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BAGGETT UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 257600		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19

PEARSALL (BUDA, S.)														69981 375	ASSOCIATED		49B	CNTY: FRIO					
BLACKBRUSH O & G, LLC														073059									
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT														WELL #: 1	RRCID -> 284610	COMPL. DATE 03/01/2017	TOTAL DEPTH 5939	PERF. 6016	- 10981				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-						-0-				
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-						-0-				
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-						-0-				
02		168 #	-0-	-0-	-168	-0-						N	-0-						-0-				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
CML EXPLORATION, LLC														120648									
RUSSELL														WELL #: 1	RRCID -> 289800	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 6664	PERF. 6738	- 13940				
11		2220 #	1849	-0-	-371	-0-	357	1	1492	2	N	-0-							-0-				
12		2294 #	1699	-0-	-595	-0-	142	1	1557	2	N	-0-							-0-				
01		1953 #	1836	-0-	-117	-0-	240	1	1596	2	N	-0-							-0-				
02		1764 #	1431	-0-	-333	-0-	243	1	1188	2	N	-0-							-0-				
03		1953 #	1385	-0-	-568	-0-	347	1	1038	2	N	-0-							-0-				
04		1860 #	1475	-0-	-385	-0-	338	1	1137	2	N	-0-							-0-				
PEARSALL (SAN MIGUEL)														69981 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: FRIO					
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC														765601									
PEARSALL SWD														WELL #: 1	RRCID -> 266209	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH 4661	PERF. 4330	- 4360				
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04		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				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
PENA CREEK (GEORGETOWN)														70411 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
EL TORO RESOURCES LLC														250718									
COVERT, F. M.														WELL #: 1690H	RRCID -> 200654	COMPL. DATE 02/08/2004	TOTAL DEPTH 5875	PERF. 5785	- 7306				
11		1050 N	968	-0-	-82	-0-	898	3	70	9	N	64							451				
12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-							451				
01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-							451				
02		896 N	873	-0-	-23	-0-	873	3			N	-0-							451				
03		899 N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-							451				
04		930 N	729	-0-	-201	-0-	654	3	75	9	N	68							519				
KOTHMAN														WELL #: 1673H	RRCID -> 200741	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL DEPTH 6037	PERF. 5903	- 6983				
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC MYERS			//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718 WELL #: 1684H			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
						RRCID -> 200961	COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL	DEPTH	5831	PERF.	5787	-	7037			
M 0	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
11	510 N	405	-0-	-105	-0-	-0-		405	3			N	-0-					17
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-		449	3			N	-0-					17
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-		485	3			N	-0-					17
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-		455	3			N	-0-					17
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-		481	3			N	-0-					17
04	480 N	318	-0-	-162	-0-	-0-		318	3			N	-0-					17

VIVIAN, G. W.			WELL #: 1687H			RRCID -> 201742	COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL	DEPTH	5935	PERF.	5820	-	6673			
11	1830 N	1739	-0-	-91	-0-	-0-		1739	3			N	-0-					58
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-		1329	3			N	-0-					58
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-		1514	3			N	-0-					58
02	1624 N	1428	-0-	-196	-0-	-0-		1428	3			N	-0-					58
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-		1397	3			N	-0-					58
04	1470 N	1119	-0-	-351	-0-	-0-		1119	3			N	-0-					58

KOTHMAN			WELL #: 1675H			RRCID -> 202114	COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL	DEPTH	6028	PERF.	5951	-	7425			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KOTHMAN			WELL #: 1691H			RRCID -> 202947	COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL	DEPTH	5971	PERF.	5862	-	6909			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH			WELL #: W102H			RRCID -> 205342	COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL	DEPTH	4659	PERF.	4600	-	6600			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH			WELL #: 1015H			RRCID -> 207293	COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL	DEPTH	5028	PERF.	5000	-	6600			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH			WELL #: 1091H			RRCID -> 208308	COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL	DEPTH	5055	PERF.	4990	-	7197			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718														
KOTHMAN		WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	570 N	428	-0-	-142	-0-	428	3			N	-0-					-0-
COVERT		WELL #: 118H		RRCID -> 211755		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502								
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					32
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					32
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					32
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					32
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					32
04	570 N	445	-0-	-125	-0-	445	3			N	-0-					32
KOTHMAN		WELL #: 1629H		RRCID -> 212844		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEBB, F.J. UNIT 1		WELL #: 1678ST		RRCID -> 215220		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295								
11	1050 N	881	-0-	-169	-0-	881	3			N	-0-					40
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					40
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					40
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					40
03	1023 N	887	-0-	-136	-0-	887	3			N	-0-					40
04	990 N	677	-0-	-313	-0-	677	3			N	-0-					40
O'MEARA		WELL #: 1679		RRCID -> 216216		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246								
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					22
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					22
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					22
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					22
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					22
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					22
COVERT, F. M.		WELL #: 1472H		RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010								
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					23
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					23
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					23
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					23
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					23
04	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					23
KOTHMAN		WELL #: 1674H		RRCID -> 223793		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610								
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					33
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					33
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					33
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					33
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					33
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					33

PENA CREEK (GEORGETOWN)				//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
EL TORO RESOURCES LLC				//CONT.// 250718												
WEBB, F. J.				WELL #: 1		RRCID -> 228815		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	210 N	113	-0-	-97	-0-	113	3			N	-0-					70
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					70
01	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					70
02	112 N	53	-0-	-59	-0-	53	3			N	-0-					70
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					70
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					70
HAMILTON, CLAY				348557												
HAMILTON				WELL #: 171 H		RRCID -> 251336		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844						
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	434 N	201	-0-	-233	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	300 N	112	-0-	-188	-0-	112	2			N	-0-					-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267												
PENA CREEK SWD				WELL #: 1		RRCID -> 265229		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PENA CREEK SWD				WELL #: 2		RRCID -> 272009		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PENA CREEK (OLMOS 2350)				70411 321		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								
DAO OIL AND GAS				199804												
GROCE, J. G.				WELL #: 1		RRCID -> 147830		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350)														
FLINT OAK ENERGY, LLC														
KOTHMAN, I. O. K.														
				//CONT.//	70411 321	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DIMMIT		
				//CONT.//	273933									
				WELL #:	1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	2625 -	2750
M	0	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PENA CREEK (OLMOS 2400)														
FLINT OAK ENERGY, LLC														
MYERS, J. S. ET AL														
					70411 333	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DIMMIT		
					273933									
				WELL #:	303	RRCID ->	125973	COMPL. DATE	11/30/1987	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2089 -	2550
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MEYERS, J. S. ET AL														
				WELL #:	304	RRCID ->	126378	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	2673	PERF.	2141 -	2602
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PENDENCIA (ESCONDIDO)														
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.														
HALSELL RANCH -26-														
					70453 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DIMMIT		
					013831									
				WELL #:	1	RRCID ->	070270	COMPL. DATE	01/05/1977	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PENDENCIA (OLMOS)														
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.														
HALSELL RANCH -14-														
					70453 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DIMMIT		
					013831									
				WELL #:	1	RRCID ->	075787	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	712 -	1352
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POLECAT CREEK (PENN)				72221 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: EDWARDS						
DELONG, HORACE				213146												
COTTLE				WELL #:	1	RRCID -> 150089	COMPL. DATE 02/16/1994	TOTAL DEPTH 5870	PERF. 5752 - 5838							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)			//CONT.//		73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
PATTERSON ENERGY CORPORATION					643402													
BRISCOE-SANER			WELL #:		2047		RRCID -> 186238		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 5264		PERF. 5078 - 5092					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

BRISCOE-SANER			WELL #:		1046		RRCID -> 188396		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 5191		PERF. 5000 - 5016					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63

PRUE RANCH (OLMOS A)					73305 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIIO							
LP OPERATING, LLC					480178													
HITZFELDER			WELL #:		4		RRCID -> 175067		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2591 - 2601					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HITZFELDER			WELL #:		6		RRCID -> 193850		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 2530 - 2540					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SN00TS B			WELL #:		3		RRCID -> 290443		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 2550 - 2555					
11	1080	#	482	-0-	-598	-0-	482	3				N	-0-					-0-
12	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RHODE (7300) //CONT.// 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967													
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967													
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662													
11	DLQ G-10	885	-0-	885	2681	47	1	838 2	Y	-0-			10
12	DLQ G-10	396	-0-	396	3077	23	1	372 2	Y	1			11
						1	9						
01	DLQ G-10	775	-0-	775	3852	46	1	694 2	Y	32			43
						35	9						
02	DLQ G-10	411	-0-	411	4263	28	1	383 2	Y	-0-			43
03	DLQ G-10	1446	-0-	1446	5709	82	1	1341 2	Y	21			64
						23	9						
04	DLQ G-10	22	-0-	22	5731	22	1		Y	-0-			64
LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553													
11	DLQ G-10	2691	-0-	2691	15668	146	1	2545 2	Y	-0-			200
12	DLQ G-10	2740	-0-	2740	18408	161	1	2579 2	Y	-0-			200
01	DLQ G-10	3744	-0-	3744	22152	232	1	3512 2	Y	-0-			200
02	DLQ G-10	2841	-0-	2841	24993	193	1	2648 2	Y	-0-			200
03	DLQ G-10	3706	-0-	3706	28699	218	1	3488 2	Y	-0-			200
04	DLQ G-10	234	-0-	234	28933	234	1		Y	-0-			200
RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-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													
11	DLQ G-10	1166	-0-	1166	8165	63	1	1095 2	Y	7			48
						8	9						
12	DLQ G-10	1412	-0-	1412	9577	73	1	1332 2	Y	6	32	1	22
						7	9						
01	DLQ G-10	3011	-0-	3011	12588	182	1	2764 2	Y	59	33	1	48
						65	9						
02	DLQ G-10	2173	-0-	2173	14761	142	1	1968 2	Y	57	39	1	66
						63	9						
03	DLQ G-10	2982	-0-	2982	17743	173	1	2774 2	Y	32	37	1	61
						35	9						
04	DLQ G-10	61	-0-	61	17804	47	1	14 9	Y	13			74

RHODE (10,600 WILCOX)			//CONT.// 76198 950			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			//CONT.// 280967															
RHODE, D. W. 26			WELL #: 3			RRCID -> 119564			COMPL. DATE 12/07/1985			TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
RHODE, D. W. 26				WELL #: 4		RRCID -> 119903			COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461						
11	DLQ G-10	2066	-0-	2066	13023	111	1	1942	2	Y	12						53	
12	DLQ G-10	2145	-0-	2145	15168	125	1	2012	2	Y	7	35	1				25	
01	DLQ G-10	3082	-0-	3082	18250	187	1	2829	2	Y	60	36	1				49	
02	DLQ G-10	2241	-0-	2241	20491	148	1	2030	2	Y	57	40	1				66	
03	DLQ G-10	3091	-0-	3091	23582	179	1	2876	2	Y	33	37	1				62	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23582	36	9			Y	-0-						62	
LINDHOLM C S GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 134358			COMPL. DATE 04/16/1990			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652						
11	DLQ G-10	1140	-0-	1140	8156	62	1	1078	2	Y	-0-						68	
12	DLQ G-10	1049	-0-	1049	9205	62	1	987	2	Y	-0-						68	
01	DLQ G-10	1499	-0-	1499	10704	93	1	1406	2	Y	-0-						68	
02	DLQ G-10	1141	-0-	1141	11845	77	1	1064	2	Y	-0-						68	
03	DLQ G-10	1392	-0-	1392	13237	82	1	1310	2	Y	-0-						68	
04	DLQ G-10	98	-0-	98	13335	98	1			Y	-0-						68	
LINDHOLM C S GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 136506			COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827						
11	DLQ G-10	2554	-0-	2554	15126	138	1	2416	2	Y	-0-						54	
12	DLQ G-10	2304	-0-	2304	17430	135	1	2169	2	Y	-0-						54	
01	DLQ G-10	3266	-0-	3266	20696	202	1	3064	2	Y	-0-						54	
02	DLQ G-10	2542	-0-	2542	23238	169	1	2373	2	Y	-0-						54	
03	DLQ G-10	3541	-0-	3541	26779	208	1	3333	2	Y	-0-						54	
04	DLQ G-10	156	-0-	156	26935	156	1			Y	-0-						54	
LINDHOLM C S GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 144622			COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750						
11	DLQ G-10	363	-0-	363	2199	20	1	343	2	Y	-0-						8	
12	DLQ G-10	447	-0-	447	2646	25	1	422	2	Y	-0-						8	
01	DLQ G-10	484	-0-	484	3130	29	1	436	2	Y	17						25	
02	DLQ G-10	346	-0-	346	3476	19	9	323	2	Y	-0-						25	
03	DLQ G-10	522	-0-	522	3998	30	1	483	2	Y	8						33	
04	DLQ G-10	49	-0-	49	4047	9	9			Y	-0-						33	

RHODE (10,600 WILCOX) FOURTH FLOOR OPERATING LLC LINDHOLM, C. S. GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	76198 950 280967 6	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MCMULLEN				
						RRCID -> 144901	COMPL. DATE 12/21/1992	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10554	-	10654				
M 0	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	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	1686	-0-	1686	10053	91 1	1 9	1594	2	Y		1				37
12	DLQ G-10	1614	-0-	1614	11667	94 1	1	1520	2	Y		-0-				37
01	DLQ G-10	2104	-0-	2104	13771	125 1	1	1894	2	Y		77				114
02	DLQ G-10	1515	-0-	1515	15286	85 9	1	1412	2	Y		2				116
03	DLQ G-10	2223	-0-	2223	17509	128 1	1	2056	2	Y		35				151
04	DLQ G-10	129	-0-	129	17638	39 9	1				Y	-0-				151
RHODE, D. W. 26				WELL #:	5	RRCID -> 213903	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL	DEPTH 10658	PERF.10462	-	10500				
11	DLQ G-10	6646	-0-	6646	40700	357 1	43 9	6246	2	Y		39				165
12	DLQ G-10	9091	-0-	9091	49791	510 1	33 9	8548	2	Y		30	110	1		85
01	DLQ G-10	8704	-0-	8704	58495	528 1	182 9	7994	2	Y		165	116	1		134
02	DLQ G-10	6856	-0-	6856	65351	453 1	198 9	6205	2	Y		180	111	1		203
03	DLQ G-10	9322	-0-	9322	74673	539 1	110 9	8673	2	Y		100	112	1		191
04	DLQ G-10	461	-0-	461	75134	316 1		145	9	Y		132				323
RHODE RANCH (BASAL HOUSE) ORION ENERGEN INC. RHODE RANCH				WELL #:	76212 050 625686 7801	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
						RRCID -> 261633	COMPL. DATE 06/12/2010	TOTAL	DEPTH 11031	PERF.11012	-	11027				
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	814 2		35	9	N		32	141	1		72
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1400 2		41	9	N		37				109
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1000 2		58	9	N		53				162
*02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	725 2		18	9	N		16	100	1		78
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				78
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				78
RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) FOURTH FLOOR OPERATING LLC LINDHOLM GU 86				WELL #:	76212 400 280967 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
						RRCID -> 213924	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL	DEPTH 11525	PERF. 7750	-	7761				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) WAGNER OIL COMPANY RHODE, D. W. 9				WELL #:	76213 200 891175 8C	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
						RRCID -> 146890	COMPL. DATE 09/14/1993	TOTAL	DEPTH 7815	PERF. 5760	-	5766				
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)										76213 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
ORION ENERGEN INC.										625686											
RHODE RANCH										WELL #: 7701		RRCID -> 279642		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7518 - 7532			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
11		2520 X	1061	-0-	-1459	-0-				1000 2		61 9	N	55						191	
12		2263 X	1007	-0-	-1256	-0-				1006 2		1 9	N	1						192	
01		2170 X	452	-0-	-1718	-0-				451 2		1 9	N	1						193	
02		1344 X	739	-0-	-605	-0-				726 2		13 9	N	12			88 1			117	
03		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-							N	NO RPT						117	
04		1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-							N	NO RPT						117	
RHODE RANCH										WELL #: 1301		RRCID -> 290653		COMPL. DATE 11/24/2020		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7332 - 7344			
11		3 X	-0-	-0-	-3	-0-							N	1						49	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1						50	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1						51	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1						52	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						52	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						52	
WAGNER OIL COMPANY										891175											
RHODE, D. W. -9-										WELL #: 1 C		RRCID -> 000406		COMPL. DATE 11/06/1987		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 3802 - 3822			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04		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			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
RHODE, D. W. -11-										WELL #: 1		RRCID -> 000408		COMPL. DATE 07/08/1957		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7320			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
RHODE, D. W. -18-										WELL #: 4 C		RRCID -> 000412		COMPL. DATE 03/28/1958		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7334 - 7354			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MCMULLEN							
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																	
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318																	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	5610 X	3814		-0-	-1796	-0-	498 7 9	1	3309	3	Y	6					34
12	5239 X	4465		-0-	-774	-0-	577 14 9	1	3874	3	Y	13					47
01	5938 X	5938		-0-	-0-	-0-	911 50 9	1	4977	3	Y	45					92
02	5411 X	5411		-0-	-0-	-0-	871 165 9	1	4375	3	Y	150	126	1			116
*03	7170 X	7170		-0-	-0-	-0-	1177 40 9	1	5953	3	Y	36					152
04	5760 X	NO RPT		-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					152
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298																	
11	630 N	434		-0-	-196	-0-	56 4 9	1	374	3	Y	4					14
12	503 N	503		-0-	-0-	-0-	64 7 9	1	432	3	Y	6					20
01	706 N	706		-0-	-0-	-0-	105 25 9	1	576	3	Y	23					43
02	609 N	609		-0-	-0-	-0-	88 81 9	1	440	3	Y	74	61	1			56
*03	651 N	651		-0-	-0-	-0-	104 20 9	1	527	3	Y	18					74
04	690 N	NO RPT		-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					74
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MCMULLEN							
WAGNER OIL COMPANY 891175																	
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601																	
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555														
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	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973														
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000														
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
PERDIDO ENERGY, LLC 653223														
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10916 - 10953														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67	

RHODE RANCH, SW (SAND 5) PERDIDO ENERGY, LLC PILLSBURY										76218 500 653223		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 1										RRCID -> 122003		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 11302		PERF. 9308 - 10295			
M 0	ALLOW CODE	GAS 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22			
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	386 2	N	N	-0-				22			
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	363 2	N	N	-0-				22			
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	234 2	N	N	-0-				22			
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	264 2	N	N	-0-				22			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22			
RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) FOURTH FLOOR OPERATING LLC RHODE, D. W. -19-										76219 400 280967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 2										RRCID -> 150011		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8926 - 8950			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				145			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				145			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				145			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				145			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				145			
04	14B DENY	185	-0-	185	185	185	185	1			Y	-0-				145			
RHODE, D. W. 26										WELL #: 4		RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9171 - 9181	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
RHODE RANCH, W. (MH-1) FOURTH FLOOR OPERATING LLC LINDHOLM 84										76219 495 280967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 1										RRCID -> 175754		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 10797		PERF. 9050 - 9060			
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	335 2	N	N	-0-				42			
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	414 2	N	N	-0-				42			
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-		29 1	431 2	N	N	-0-				42			
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1	321 2	N	N	-0-				42			
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1	483 2	N	N	-0-				42			
*04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-		22 1		N	N	-0-				42			
LINDHOLM 86-1										WELL #: 2		RRCID -> 220976		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9330 - 9372	
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	337 2	N	N	-0-				13			
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	423 2	N	N	-0-				13			
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-		29 1	434 2	N	N	-0-				13			
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1	317 2	N	N	-0-				13			
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1	485 2	N	N	-0-				13			
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		42 1		N	N	-0-				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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
UMMA RESOURCES, LLC			875670					
WHEELER, CLIFTON ET AL			WELL #: 3	RRCID -> 165025	COMPL. DATE 06/03/1996	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8838 - 8858	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300		N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300		N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300		N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300		N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300		N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300		N	-0-
RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)			76219 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178					
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT			WELL #: 9	RRCID -> 274389	COMPL. DATE 10/07/2013	TOTAL DEPTH 13300	PERF. 11042 - 11188	
11	540 N	471	-0-	-69	-0-	113 1	358 2	84
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	39 1	157 2	84
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	119 1	616 2	84
02	448 N	413	-0-	-35	-0-	78 1	335 2	84
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	103 1	440 2	84
04	540 N	484	-0-	-56	-0-	105 1	379 2	84
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
LEWIS			WELL #: 1203	RRCID -> 205966	COMPL. DATE 06/08/2004	TOTAL DEPTH 4975	PERF. 4508 - 4670	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	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	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROBLE SOLO (CANYON)				77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327															
LONE OAK				WELL #: 1		RRCID -> 182824		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 13702		PERF.13164 - 13222							
M	0	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
11		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONE OAK				WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065		PERF.12772 - 12806							
11		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONE OAK				WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12994 - 13022							
11		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONE OAK				WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998		PERF.12910 - 12941							
11		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROCHELLE (OLMOS 1800)				77552 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAVALA							
GILLEY, SAM D.				306100															
DECLÉENE				WELL #: 1 C		RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662		PERF. 1853 - 1855							
11		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROCHELLE, WEST (BRACERO)				77552 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAVALA							
GILLEY, SAM D.				306100															
DECLÉENE				WELL #: 1 T		RRCID -> 113359		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662		PERF. 2194 - 2196							
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)										77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
BAKER RESOURCES, LLC										044385									
STEWART										WELL #: 1		RRCID -> 167503		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 2665 - 5434	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	1320 N	1093	-0-	-227	-0-	1093	2			N	-0-					-0-			
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-			
01	1209 N	945	-0-	-264	-0-	945	2			N	-0-					-0-			
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-			
*03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-			
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-			
DEEL										WELL #: 2		RRCID -> 249373		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 6031		PERF. 2924 - 2934	
11	360 N	228	-0-	-132	-0-	228	2			N	-0-					-0-			
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-			
01	279 N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					-0-			
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-			
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-			
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-			
DELONG, HORACE										213146									
GLASSCOCK										WELL #: 1901		RRCID -> 138324		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2383 - 2427	
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-			
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-			
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-			
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-			
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-			
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-			
GLASSCOCK										WELL #: 1701		RRCID -> 138596		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2762 - 3845	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	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	
11	420 N	130	-0-	-290	-0-	130	2			N	-0-					-0-			
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-			
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-			
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-			
03	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-			
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-			
GLASSCOCK										WELL #: 504		RRCID -> 138604		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2368 - 2381	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)										CAPACITY										CNTY: EDWARDS			
DELONG, HORACE																							
DISMUKES										WELL #: 5502										RRCID -> 138608			
										COMPL. DATE 05/26/1991										TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
SWEETEN										WELL #: 2801										RRCID -> 139206			
										COMPL. DATE 07/30/1991										TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
DISMUKES										WELL #: 1101										RRCID -> 139210			
										COMPL. DATE 08/03/1991										TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
DISMUKES										WELL #: 1901A										RRCID -> 139211			
										COMPL. DATE 08/01/1991										TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
DISMUKES										WELL #: 5501										RRCID -> 139630			
										COMPL. DATE 09/15/1991										TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890			
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2				N	-0-					-0-					
12	262	N	262	-0-	-0	-0-	262	2				N	-0-					-0-					
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2				N	-0-					-0-					
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2				N	-0-					-0-					
03	262	N	262	-0-	-0	-0-	262	2				N	-0-					-0-					
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT					-0-					
DISMUKES										WELL #: 5602										RRCID -> 139631			
										COMPL. DATE 09/27/1991										TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
GLASSCOCK										WELL #: 501										RRCID -> 139870			
										COMPL. DATE 05/05/1991										TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041			
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2				N	-0-					-0-					
12	868	N	727	-0-	-141	-0-	727	2				N	-0-					-0-					
01	868	N	541	-0-	-327	-0-	541	2				N	-0-					-0-					
02	980	N	624	-0-	-356	-0-	624	2				N	-0-					-0-					
03	1284	N	1284	-0-	-0	-0-	1284	2				N	-0-					-0-					
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-						N	NO RPT					-0-					

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)										CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
DELONG, HORACE																			
DISMUKES																			
//CONT.// 77755 500										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 213146																			
WELL #: 5601										RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503		PERF. 3746 - 3760			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
11	270 N	220	-0-	-50	-0-		220	2		N	-0-				-0-				
12	217 N	212	-0-	-5	-0-		212	2		N	-0-				-0-				
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	2		N	-0-				-0-				
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	2		N	-0-				-0-				
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268	2		N	-0-				-0-				
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				-0-				
FREEMAN										WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3847 - 3962	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	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	
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	2		N	-0-				-0-				
12	434 N	329	-0-	-105	-0-		329	2		N	-0-				-0-				
01	341 N	278	-0-	-63	-0-		278	2		N	-0-				-0-				
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307	2		N	-0-				-0-				
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	2		N	-0-				-0-				
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				-0-				
GLASSCOCK "19"										WELL #: 2		RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 3585		PERF. 2412 - 2420	
11	810 N	781	-0-	-29	-0-		781	2		N	-0-				-0-				
12	899 N	885	-0-	-14	-0-		885	2		N	-0-				-0-				
01	899 N	775	-0-	-124	-0-		775	2		N	-0-				-0-				
02	728 N	621	-0-	-107	-0-		621	2		N	-0-				-0-				
03	899 N	590	-0-	-309	-0-		590	2		N	-0-				-0-				
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				-0-				
GLASSCOCK 18										WELL #: 13		RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2365 - 2402	
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	2		N	-0-				-0-				
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	2		N	-0-				-0-				
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	2		N	-0-				-0-				
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	2		N	-0-				-0-				
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	2		N	-0-				-0-				
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				-0-				
GLASSCOCK										WELL #: 16		RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 2390 - 2420	
11	210 N	171	-0-	-39	-0-		171	2		N	-0-				-0-				
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2		N	-0-				-0-				
01	217 N	155	-0-	-62	-0-		155	2		N	-0-				-0-				
02	168 N	118	-0-	-50	-0-		118	2		N	-0-				-0-				
03	186 N	127	-0-	-59	-0-		127	2		N	-0-				-0-				
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				-0-				

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)												//CONT.// 77755 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
DELONG, HORACE												//CONT.// 213146															
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.												723489															
HABY												WELL #: 148				RRCID -> 142265				COMPL. DATE 08/12/1992				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
HABY												WELL #: 140				RRCID -> 143085				COMPL. DATE 08/05/1991				TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792			
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-						-0-									
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-						-0-									
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	-0-						-0-									
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	2	1	29	2	N	-0-						-0-									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-						-0-									
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-						-0-									
HABY												WELL #: 248				RRCID -> 143161				COMPL. DATE 10/20/1992				TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579			
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	2	N	-0-						-0-									
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-						-0-									
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-						-0-									
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-						-0-									
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-						-0-									
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-						-0-									
HABY												WELL #: 240				RRCID -> 143499				COMPL. DATE 11/15/1992				TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780			
11	360	N	236	-0-	-124	-0-	14	1	222	2	N	-0-						-0-									
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	17	1	266	2	N	-0-						-0-									
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	14	1	221	2	N	-0-						-0-									
02	224	N	49	-0-	-175	-0-	3	1	46	2	N	-0-						-0-									
03	279	N	164	-0-	-115	-0-	10	1	154	2	N	-0-						-0-									
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	N	-0-						-0-									
WHITWORTH												WELL #: 135				RRCID -> 146679				COMPL. DATE 09/25/1995				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471			
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	11	1	175	2	N	-0-						-0-									
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-						-0-									
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	9	1	137	2	N	-0-						-0-									
02	168	N	30	-0-	-138	-0-	2	1	28	2	N	-0-						-0-									
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	6	1	95	2	N	-0-						-0-									
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-						-0-									

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489														
HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808														
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
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-			-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	N	-0-			-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	18	1	287	2	N	-0-			-0-
02	252 N	65	-0-	-187	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
03	403 N	216	-0-	-187	-0-	13	1	203	2	N	-0-			-0-
*04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	N	-0-			-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965														
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653														
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644														
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568														
11	420 N	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-			-0-
12	403 N	259	-0-	-144	-0-	259	3			N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02	308 N	107	-0-	-201	-0-	107	3			N	-0-			-0-
*03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907														
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-			-0-
12	310 N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
02	336 N	180	-0-	-156	-0-	180	3			N	-0-			-0-
*03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			-0-
12	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UPP OPERATING, LLC		WELL #:		875310	RRCID -> 072157		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A	
HOPKINS, C. D. -A-				1						
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		WELL #:		77759 375	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
BELLOWES OPERATING CO., L. C.				063857						
OWEN				1	RRCID -> 262141		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
D90 ENERGY, LLC		WELL #:		195797	RRCID -> 227961		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393	
REYES GAS UNIT				2						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2856	1	15	9	14
HOLLEY OIL COMPANY, LLC		WELL #:		393200	RRCID -> 173715		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850	
WILLIAMS				1						
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)		WELL #:		77760 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT	
COVERT, F.M. III, M.D.				182820						
NCT B-9 /FEE/				1	RRCID -> 043377		COMPL. DATE 10/23/1967		TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)														
HAMILTON, J. R.														
KOTHMANN-BARNARD														
77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT														
348610														
WELL #: 5 RRCID -> 107741					COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 CNTY: MCMULLEN														
280967														
WELL #: 2 F RRCID -> 040834					COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW WORLD ENERGY														
DELANE UNIT														
606120														
WELL #: 1 RRCID -> 000438					COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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									
11	870 N	140	-0-	-730	-0-	140	2			N	-0-			44
12	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-			44
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			44
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			44
03	899 N	581	-0-	-318	-0-	581	2			N	-0-			44
04	840 N	540	-0-	-300	-0-	540	2			N	-0-			44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A														
WELL #: 1 RRCID -> 000439					COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570									
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			88
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	665	2	111	9	N	101	175	1	14
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	390	2	66	9	N	60			74
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	390	2	55	9	N	50			124
03	527 N	467	-0-	-60	-0-	376	2	91	9	N	83	177	1	30
04	450 N	426	-0-	-24	-0-	360	2	66	9	N	60			90

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A														
WELL #: 1 RRCID -> 000440					COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

OIL AND GAS DIVISION

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284										
ROOS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 000445		COMPL. DATE 07/17/1958		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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
11	510 N	103	-0-	-407	-0-		103 2			N	-0-			-0-
12	651 N	637	-0-	-14	-0-		637 2			N	-0-			-0-
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-		826 2			N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 2			N	-0-			-0-
03	651 N	206	-0-	-445	-0-		206 2			N	-0-			-0-
04	630 N	303	-0-	-327	-0-		303 2			N	-0-			-0-
PHANTOM OIL & GAS				661328										
ROOS, R. C.				WELL #:	1	RRCID -> 000442		COMPL. DATE 02/04/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7473 - 7550		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROOS (WILCOX 7600)				78139 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: MCMULLEN	
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967										
ROOS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 082209		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 2152 - 2166		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAHOTA (STRAWN)				79570 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: VAL VERDE	
BARRON PETROLEUM LLC				053302										
SAHOTA CARSON 20BU				WELL #:	1	RRCID -> 290290		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 12138 - 12220		
*09	14B2 EXT	143	-0-	143	907	143	2			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	287	-0-	287	1194	287	2			N	-0-			-0-
*11	1110	318	-0-	-792	402	318	2			N	-0-			-0-
*12	702 R	300	-0-	-402	-0-	300	2			N	-0-			-0-
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAHOTA CARSON 19BU				WELL #:	3	RRCID -> 290398		COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 12890		PERF. N/A		
*09	14B2 EXT	143	-0-	143	837	143	2			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	287	-0-	287	1124	287	2			N	-0-			-0-
*11	0 W	319	-0-	319	1443	319	2			N	-0-			-0-
*12	0 W	301	-0-	301	1744	301	2			N	-0-			-0-
*01	0 W	338	-0-	338	2082	338	2			N	-0-			-0-
*02	0 W	289	-0-	289	2371	289	2			N	-0-			-0-
03	0 W	289	-0-	289	2660	289	2			N	-0-			-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	2660					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
L & J EXPLORATION, LLC										479852					
BOWMAN										WELL #: R107	RRCID -> 253303	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3714	- 3722
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2)										79733 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT		
L & J EXPLORATION, LLC										479852					
HITCHCOCK -A- UNIT										WELL #: 4A	RRCID -> 251838	COMPL. DATE 07/02/2009	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3645	- 3651
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			207
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	179	1	28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
SALT FLAT (NAVARRO)										79905 005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALDWELL		
DST OIL COMPANY										229342					
TILLER, J. R.										WELL #: 55	RRCID -> 113354	COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH 1520	PERF. 1079	- 1081
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAN CAJA (BLOCK 85 SD)										80153 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
HEDRICK PRODUCTION INC.										371616					
HAYES-EZZELL										WELL #: 2 C	RRCID -> 076713	COMPL. DATE 03/12/1978	TOTAL DEPTH 8506	PERF. 7806	- 7814
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.)				80153 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN									
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616															
HAYES-EZZELL				WELL #: 2 T		RRCID -> 076846		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8316 - 8328							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
SAN MIGUEL CREEK (BUDA)				80300 022		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN									
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058															
GUBBELS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 160860		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9524 - 9574							
11	1620 #	1141	-0-	-479	-0-	1141	2				Y	-0-	168	1				29	
12	1674 #	1424	-0-	-250	-0-	1424	2				Y	-0-						29	
01	1674 #	1333	-0-	-341	-0-	1227	2	106	9		Y	96						125	
02	1232 #	672	-0-	-560	-0-	672	2				Y	-0-						125	
03	1789 R	1789	-0-	-0-	-0-	1698	2	91	9		Y	83	183	1				25	
04	1380 #	1028	-0-	-352	-0-	1028	2				Y	-0-						25	
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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
GUBBELS				WELL #: 35		RRCID -> 234773		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 9470 - 9497							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
GUBBELS				WELL #: 49		RRCID -> 261830		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9783 - 9794							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
SCHAFFER-BROWN (ANACACHO)				81404 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA									
REGENCY ENERGY, INC.				698761															
N. N. H. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 132555		COMPL. DATE 04/02/1989		TOTAL DEPTH 1925		PERF. 1912 - 1922							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

SERBA (ESCONDIDO)				82261 498	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ZAVALA			
G/O INTERNATIONAL, INC.				292230							
PRYOR RANCH -A-				WELL #: 1	RRCID -> 081136	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH 1497	PERF. 668	-	704	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PRYOR RANCH -A-				WELL #: 2	RRCID -> 081137	COMPL. DATE 05/01/1977	TOTAL DEPTH 986	PERF. 718	-	756	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PRYOR RANCH -A-				WELL #: 4	RRCID -> 081139	COMPL. DATE 08/15/1978	TOTAL DEPTH 1116	PERF. 830	-	834	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PRYOR RANCH -B-				WELL #: 1	RRCID -> 081140	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 908	PERF. 739	-	755	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	1			13
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	1			13
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			13
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			13
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	1			13
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	1			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	
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	29	1	740	2	-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	636	2	-0-
01	DLQ	G-10	783	-0-	783	783	27	1	756	2	-0-
02	DLQ	G-10	657	-0-	657	1440	57	1	600	2	-0-
03	700	N	570	-0-	-130	1310	52	1	518	2	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1310					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.										CNTY: VAL VERDE									
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192										NON-ASSOCIATED									
WELL #: 3										RRCID -> 159570									
COMPL. DATE 07/03/1996										TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	668	2	Y	-0-							-0-	
12	744 N	678	-0-	-66	-0-	25	1	653	2	Y	-0-							-0-	
01	DLQ G-10	598	-0-	598	598	21	1	577	2	Y	-0-							-0-	
02	DLQ G-10	597	-0-	597	1195	52	1	545	2	Y	-0-							-0-	
03	700 N	632	-0-	-68	1127	58	1	574	2	Y	-0-							-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1127					Y	NO RPT							-0-	
DANIEL, M. K.										WELL #: 4									
RRCID -> 159573										COMPL. DATE 07/02/1996									
TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970																			
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	39	1	993	2	Y	-0-							-0-	
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	37	1	966	2	Y	-0-							-0-	
01	DLQ G-10	979	-0-	979	979	34	1	945	2	Y	-0-							-0-	
02	DLQ G-10	876	-0-	876	1855	77	1	799	2	Y	-0-							-0-	
03	700 N	1130	-0-	430	2285	104	1	1026	2	Y	-0-							-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2285					Y	NO RPT							-0-	
DANIEL - STATE 2										WELL #: 1									
RRCID -> 160490										COMPL. DATE 10/06/1996									
TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770																			
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	47	1	1191	2	Y	-0-							-0-	
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	44	1	1164	2	Y	-0-							-0-	
01	DLQ G-10	1038	-0-	1038	1038	37	1	1001	2	Y	-0-							-0-	
02	DLQ G-10	968	-0-	968	2006	85	1	883	2	Y	-0-							-0-	
03	700 N	758	-0-	58	2064	69	1	689	2	Y	-0-							-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2064					Y	NO RPT							-0-	
DANIEL-STATE 2										WELL #: 2									
RRCID -> 160491										COMPL. DATE 10/05/1996									
TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941																			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
MEADOWS-STATE 10										WELL #: 1									
RRCID -> 160610										COMPL. DATE 10/24/1996									
TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704																			
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	27	1	702	2	Y	-0-							-0-	
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	Y	-0-							-0-	
01	DLQ G-10	253	-0-	253	253	9	1	244	2	Y	-0-							-0-	
02	DLQ G-10	316	-0-	316	569	27	1	289	2	Y	-0-							-0-	
03	700 N	278	-0-	-422	147	25	1	253	2	Y	-0-							-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	147					Y	NO RPT							-0-	
MEADOWS-STATE 2										WELL #: 1									
RRCID -> 160611										COMPL. DATE 10/24/1996									
TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903																			
11	510 N	437	-0-	-73	-0-	16	1	421	2	Y	-0-							-0-	
12	558 N	427	-0-	-131	-0-	15	1	412	2	Y	-0-							-0-	
01	DLQ G-10	363	-0-	363	363	12	1	351	2	Y	-0-							-0-	
02	DLQ G-10	326	-0-	326	689	28	1	298	2	Y	-0-							-0-	
03	700 N	517	-0-	-183	506	47	1	470	2	Y	-0-							-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	506					Y	NO RPT							-0-	
DANIEL-STATE 2										WELL #: 3									
RRCID -> 160853										COMPL. DATE 11/17/1996									
TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911																			
11	570 N	543	-0-	-27	-0-	20	1	523	2	Y	-0-							-0-	
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	20	1	533	2	Y	-0-							-0-	
01	DLQ G-10	522	-0-	522	522	18	1	504	2	Y	-0-							-0-	
02	DLQ G-10	466	-0-	466	988	41	1	425	2	Y	-0-							-0-	
03	700 N	548	-0-	-152	836	50	1	498	2	Y	-0-							-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	836					Y	NO RPT							-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.														CNTY: VAL VERDE			
//CONT.//				83704 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
//CONT.//				383192													
WELL #:				6				RRCID -> 160866				COMPL. DATE 11/03/1996				TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	751	2	Y	-0-					-0-
12		761 N	761	-0-	-0-	-0-	28	1	733	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	937	-0-	937	937	33	1	904	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	749	-0-	749	1686	66	1	683	2	Y	-0-					-0-
03		700 N	911	-0-	211	1897	84	1	827	2	Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1897					Y	NO RPT					-0-
DANIEL, M. K.				WELL #:				7				RRCID -> 160868				COMPL. DATE 11/24/1996	
																TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894	
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	37	1	944	2	Y	-0-					-0-
12		869 N	869	-0-	-0-	-0-	32	1	837	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	769	-0-	769	769	27	1	742	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	683	-0-	683	1452	60	1	623	2	Y	-0-					-0-
03		700 N	862	-0-	162	1614	79	1	783	2	Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1614					Y	NO RPT					-0-
DANIEL - STATE 2				WELL #:				4				RRCID -> 161126				COMPL. DATE 12/19/1996	
																TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DANIEL-STATE 2				WELL #:				5				RRCID -> 161128				COMPL. DATE 12/20/1996	
																TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884	
11		450 N	413	-0-	-37	-0-	15	1	398	2	Y	-0-					-0-
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	589	-0-	589	589	21	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	442	-0-	442	1031	38	1	404	2	Y	-0-					-0-
03		700 N	493	-0-	-207	824	45	1	448	2	Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	824					Y	NO RPT					-0-
DANIEL, M. K.				WELL #:				8				RRCID -> 161129				COMPL. DATE 12/13/1996	
																TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798	
11		270 N	262	-0-	-8	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					-0-
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	10	1	258	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	262	-0-	262	262	9	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	241	-0-	241	503	21	1	220	2	Y	-0-					-0-
03		700 N	299	-0-	-401	102	27	1	272	2	Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT					-0-
MEADOWS-STATE 10				WELL #:				2				RRCID -> 161273				COMPL. DATE 01/10/1997	
																TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646	
11		870 N	760	-0-	-110	-0-	29	1	731	2	Y	-0-					-0-
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	29	1	755	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	702	-0-	702	702	25	1	677	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	584	-0-	584	1286	51	1	533	2	Y	-0-					-0-
03		700 N	608	-0-	-92	1194	56	1	552	2	Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1194					Y	NO RPT					-0-
MEADOWS-STATE 10				WELL #:				3				RRCID -> 161274				COMPL. DATE 01/12/1997	
																TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767	
11		210 N	134	-0-	-76	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
12		186 N	137	-0-	-49	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	131	-0-	131	131	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	118	-0-	118	249	10	1	108	2	Y	-0-					-0-
03		425 N	176	-0-	-249	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 10														CNTY: VAL VERDE									
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 383192																							
WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646																							
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
11	150 N	60	-0-	-90	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-							
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-							
01	DLQ G-10	42	-0-	42	42	1	1	41	2	Y	-0-					-0-							
02	DLQ G-10	24	-0-	24	66	2	1	22	2	Y	-0-					-0-							
03	104 N	38	-0-	-66	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783																							
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					-0-							
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-							
01	DLQ G-10	122	-0-	122	122	4	1	118	2	Y	-0-					-0-							
02	DLQ G-10	107	-0-	107	229	9	1	98	2	Y	-0-					-0-							
03	353 N	124	-0-	-229	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					-0-							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704																							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574																							
11	600 N	192	-0-	-408	-0-	7	1	185	2	Y	-0-					-0-							
12	310 N	94	-0-	-216	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-							
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-							
02	DLQ G-10	49	-0-	49	75	4	1	45	2	Y	-0-					-0-							
03	142 N	67	-0-	-75	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769																							
11	780 N	729	-0-	-51	-0-	27	1	702	2	Y	-0-					-0-							
12	713 N	616	-0-	-97	-0-	22	1	594	2	Y	-0-					-0-							
01	DLQ G-10	591	-0-	591	591	21	1	570	2	Y	-0-					-0-							
02	DLQ G-10	695	-0-	695	1286	61	1	634	2	Y	-0-					-0-							
03	700 N	788	-0-	88	1374	72	1	716	2	Y	-0-					-0-							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1374					Y	NO RPT					-0-							

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005																							
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	N	2	2	8			-0-							
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	N	2	2	8			-0-							
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	2	N	-0-					-0-							
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	2	N	-0-					-0-							
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	N	3	3	8			-0-							
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	3	9			N	NO RPT					-0-							

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.														CNTY: VAL VERDE			
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 383192																	
WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812																	
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			
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	N	-0-			-0-			
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-			-0-			
01	341 N	279	-0-	-62	-0-	9	1	270	2	N	-0-			-0-			
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	N	-0-			-0-			
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	316	2	N	-0-			-0-			
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-			
DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934																	
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	25	1	647	2	N	-0-			-0-			
12	775 N	722	-0-	-53	-0-	26	1	696	2	N	-0-			-0-			
01	713 N	657	-0-	-56	-0-	23	1	634	2	N	-0-			-0-			
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	40	1	425	2	N	-0-			-0-			
03	713 N	628	-0-	-85	-0-	57	1	571	2	N	-0-			-0-			
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-			
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068																	
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	17	1	435	2	N	-0-			-0-			
12	403 N	332	-0-	-71	-0-	12	1	320	2	N	-0-			-0-			
01	372 N	317	-0-	-55	-0-	11	1	306	2	N	-0-			-0-			
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	334	2	N	-0-			-0-			
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	40	1	399	2	N	-0-			-0-			
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-			
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010																	
11	510 N	333	-0-	-177	-0-	12	1	321	2	N	-0-			-0-			
12	527 N	358	-0-	-169	-0-	13	1	345	2	N	-0-			-0-			
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	N	-0-			-0-			
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-			-0-			
03	372 N	303	-0-	-69	-0-	27	1	276	2	N	-0-			-0-			
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-			
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093																	
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	27	1	702	2	N	-0-			-0-			
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	27	1	714	2	N	-0-			-0-			
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	22	1	611	2	N	-0-			-0-			
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	59	1	617	2	N	-0-	2	2 8	-0-			
						2	9										
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	57	1	571	2	N	-0-			-0-			
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-			
DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713																	
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	14	1	362	2	N	-0-			-0-			
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	N	-0-			-0-			
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	11	1	324	2	N	-0-			-0-			
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	300	2	N	-0-	11	8	-0-			
						12	9										
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	47	1	464	2	N	-0-			-0-			
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-			

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"														CNTY: VAL VERDE																			
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 6														NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 164779														COMPL. DATE 09/13/1997				TOTAL DEPTH 6264				PERF. 5196 - 6153											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
									AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE														
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	925	2	N	-0-	-0-					-0-													
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	902	2	N	-0-	-0-					-0-													
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	888	2	N	-0-	-0-					-0-													
02		742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	677	2	N	-0-	-0-					-0-													
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	729	2	N	-0-	-0-					-0-													
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-													
DANIEL, M. K. "A"														WELL #: 4				RRCID -> 164780				COMPL. DATE 09/12/1997				TOTAL DEPTH 6290				PERF. 5192 - 6025			
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	660	2	N	-0-	-0-					-0-													
12		713 N	640	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	23	1	617	2	N	-0-	-0-					-0-													
01		527 N	474	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	16	1	458	2	N	-0-	-0-					-0-													
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	644	2	N	-0-	-0-					-0-													
03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	630	2	N	-0-	-0-					-0-													
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-													
DANIEL, M. K.														WELL #: 15				RRCID -> 165205				COMPL. DATE 09/25/1997				TOTAL DEPTH 6160				PERF. 5215 - 5979			
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	528	2	N	-0-	-0-					-0-													
12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	580	2	N	-0-	-0-					-0-													
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	528	2	N	-0-	-0-					-0-													
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	373	2	N	-0-	-0-					-0-													
03		527 N	485	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	44	1	441	2	N	-0-	-0-					-0-													
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-													
DANIEL, M. K. A														WELL #: 15				RRCID -> 165402				COMPL. DATE 09/20/1997				TOTAL DEPTH 6180				PERF. 4943 - 6108			
11		120 N	36	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-	-0-					-0-													
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-	-0-					-0-													
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-					-0-													
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-	-0-					-0-													
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-	-0-					-0-													
04		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-													
DANIEL, M. K.														WELL #: 9				RRCID -> 165884				COMPL. DATE 08/27/1997				TOTAL DEPTH 6465				PERF. 5444 - 6375			
11		360 N	338	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	12	1	326	2	N	-0-	-0-					-0-													
12		341 N	334	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	12	1	322	2	N	-0-	-0-					-0-													
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	336	2	N	-0-	-0-					-0-													
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	285	2	N	-0-	-0-					-0-													
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	349	2	N	-0-	-0-					-0-													
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-													
DANIEL, M. K.														WELL #: 24				RRCID -> 166177				COMPL. DATE 11/27/1997				TOTAL DEPTH 6359				PERF. 5368 - 6174			
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	351	2	N	-0-	-0-					-0-													
12		465 N	398	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	14	1	384	2	N	-0-	-0-					-0-													
01		434 N	402	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	14	1	388	2	N	-0-	-0-					-0-													
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	N	-0-	-0-					-0-													
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	408	2	N	-0-	-0-					-0-													
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-													
DANIEL, M. K.														WELL #: 22				RRCID -> 166554				COMPL. DATE 12/13/1997				TOTAL DEPTH 6434				PERF. 4975 - 6080			
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	432	2	N	-0-	-0-					-0-													
12		434 N	350	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	13	1	337	2	N	-0-	-0-					-0-													
01		434 N	313	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	11	1	302	2	N	-0-	-0-					-0-													
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	266	2	N	-0-	-0-					-0-													
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	333	2	N	-0-	-0-					-0-													
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-													

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS														CNTY: VAL VERDE			
//CONT.// 83704 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 383192																	
WELL #: 1101				RRCID -> 166557				COMPL. DATE 01/01/1998				TOTAL DEPTH 5960				PERF. 4739 - 5746	
M	0	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
DANIEL, M. K.				WELL #: 26				RRCID -> 166561				COMPL. DATE 01/08/1998				TOTAL DEPTH 6450	
																PERF. 5363 - 5606	
11	330	N	236	-0-	-94	-0-	8	1	226	2	N	2	2	8			-0-
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	12	1	323	2	N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	2	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	37	1	371	2	N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
MEADOWS				WELL #: 1172				RRCID -> 166706				COMPL. DATE 01/12/1998				TOTAL DEPTH 5600	
																PERF. 4109 - 4744	
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	359	2	N	2	2	8			-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	N	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	10	1	281	2	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	283	2	N	3	3	8			-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-	3	9			N	NO RPT					-0-
DANIEL, M. K. A				WELL #: 9				RRCID -> 167019				COMPL. DATE 12/14/1997				TOTAL DEPTH 6350	
																PERF. 4728 - 6153	
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	2	N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	43	1	1127	2	N	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	36	1	1000	2	N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	84	1	876	2	N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	97	1	954	2	N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
DANIEL, M. K. "A"				WELL #: 17				RRCID -> 168126				COMPL. DATE 10/18/1997				TOTAL DEPTH 6484	
																PERF. 5036 - 6102	
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	N	-0-					198
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	N	-0-					198
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	N	-0-					198
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	2	N	-0-					198
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	2	N	-0-					198
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					198
DANIEL, M. K. "A"				WELL #: 14				RRCID -> 168128				COMPL. DATE 04/20/1998				TOTAL DEPTH 6335	
																PERF. 5060 - 5190	
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	355	2	N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	N	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	10	1	289	2	N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	2	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	2	N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 383192														
WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-		-0-	
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	5	1	134	2	N	-0-		-0-	
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	4	1	134	2	N	-0-		-0-	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-		-0-	
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	N	-0-		-0-	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		-0-	
MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145														
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	21	1	540	2	N	-0-		-0-	
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	33	1	854	2	N	-0-		-0-	
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	23	1	639	2	N	-0-		-0-	
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	97	1	1010	2	N	-0-		-0-	
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	95	1	935	2	N	-0-		-0-	
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT		-0-	
MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591														
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	446	2	N	-0-		-0-	
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	2	N	-0-		-0-	
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	18	1	512	2	N	-0-		-0-	
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	53	1	557	2	N	-0-		-0-	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	N	-0-		-0-	
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825														
11	450 N	93	-0-	-357	-0-	3	1	90	2	N	-0-		-0-	
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-		-0-	
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662														
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	35	1	885	2	N	-0-		-0-	
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	34	1	905	2	N	-0-		-0-	
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	31	1	865	2	N	-0-		-0-	
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	76	1	794	2	N	-0-		-0-	
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	87	1	856	2	N	-0-		-0-	
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT		-0-	
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243														
11	840 N	710	-0-	-130	-0-	27	1	683	2	N	-0-		-0-	
12	992 N	896	-0-	-96	-0-	33	1	863	2	N	-0-		-0-	
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	32	1	870	2	N	-0-		-0-	
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	47	1	493	2	N	-0-		-0-	
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	86	1	850	2	N	-0-		-0-	
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT		-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468														
11	360 N	296	-0-	-64	-0-	11	1	285	2	N	-0-		-0-	
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	9	1	244	2	N	-0-		-0-	
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	10	1	281	2	N	-0-		-0-	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	N	-0-		-0-	
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	N	-0-		-0-	
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)														
HEXP OPERATING, LLC														
DANIEL, M. K.														
WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939														
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	
11	690 N	497	-0-	-193	-0-	18	1	477	2	N	2	2 8	-0-	
12	775 N	508	-0-	-267	-0-	2	9	490	2	N	-0-		-0-	
01	558 N	519	-0-	-39	-0-	18	1	501	2	N	-0-		-0-	
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	382	2	N	-0-		-0-	
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	43	1	432	2	N	-0-		-0-	
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT		-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236														
11	600 N	507	-0-	-93	-0-	19	1	488	2	N	-0-		-0-	
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	19	1	507	2	N	-0-		-0-	
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	18	1	506	2	N	-0-		-0-	
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	N	-0-		-0-	
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	48	1	479	2	N	-0-		-0-	
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT		-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733														
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	N	-0-		-0-	
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	N	-0-		-0-	
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	2	N	-0-		-0-	
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	N	-0-		-0-	
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	251	2	N	-0-		-0-	
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		-0-	
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309														
11	570 N	321	-0-	-249	-0-	12	1	309	2	N	-0-		-0-	
12	558 N	419	-0-	-139	-0-	15	1	404	2	N	-0-		-0-	
01	496 N	398	-0-	-98	-0-	14	1	384	2	N	-0-		-0-	
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	N	-0-		-0-	
03	434 N	385	-0-	-49	-0-	35	1	350	2	N	-0-		-0-	
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		-0-	
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373														
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	15	1	397	2	N	-0-		-0-	
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	15	1	414	2	N	-0-		-0-	
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	414	2	N	-0-		-0-	
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	33	1	353	2	N	-0-		-0-	
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	443	2	N	-0-		-0-	
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		-0-	
MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955														
11	600 N	513	-0-	-87	-0-	19	1	494	2	N	-0-		-0-	
12	558 N	336	-0-	-222	-0-	12	1	324	2	N	-0-		-0-	
01	527 N	221	-0-	-306	-0-	7	1	214	2	N	-0-		-0-	
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	N	-0-		-0-	
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	55	1	542	2	N	-0-		-0-	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT		-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS															//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 383192 WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859															CNTY: VAL VERDE		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE																	
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	N	-0-			-0-																	
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	N	-0-			-0-																	
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	N	-0-			-0-																	
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	N	-0-			-0-																	
03		217 N	214	-0-	-3	-0-	19	1	195	2	N	-0-			-0-																	
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-																	
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278																																
11		240 N	217	-0-	-23	-0-	8	1	209	2	N	-0-			-0-																	
12		279 N	207	-0-	-72	-0-	7	1	200	2	N	-0-			-0-																	
01		279 N	220	-0-	-59	-0-	7	1	213	2	N	-0-			-0-																	
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	2	N	-0-			-0-																	
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	2	N	-0-			-0-																	
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-																	
MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331																																
11		390 N	281	-0-	-109	-0-	10	1	271	2	N	-0-			-0-																	
12		372 N	276	-0-	-96	-0-	10	1	266	2	N	-0-			-0-																	
01		310 N	270	-0-	-40	-0-	9	1	261	2	N	-0-			-0-																	
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	N	-0-			-0-																	
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	2	N	-0-			-0-																	
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-																	
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001																																
11		1140 N	975	-0-	-165	-0-	37	1	938	2	N	-0-			-0-																	
12		1054 N	1018	-0-	-36	-0-	37	1	981	2	N	-0-			-0-																	
01		1054 N	742	-0-	-312	-0-	26	1	716	2	N	-0-			-0-																	
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	70	1	730	2	N	-0-			-0-																	
03		1023 N	952	-0-	-71	-0-	87	1	865	2	N	-0-			-0-																	
04		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-																	
DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452																																
11		690 N	554	-0-	-136	-0-	21	1	533	2	N	-0-			-0-																	
12		682 N	552	-0-	-130	-0-	20	1	532	2	N	-0-			-0-																	
01		620 N	510	-0-	-110	-0-	18	1	492	2	N	-0-			-0-																	
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	41	1	427	2	N	-0-			-0-																	
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	64	1	635	2	N	-0-			-0-																	
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-																	
MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402																																
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-			-0-																	
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-			-0-																	
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	-0-			-0-																	
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-			-0-																	
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N	-0-			-0-																	
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-																	
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412																																
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	606	2	N	-0-			-0-																	
12		589 N	381	-0-	-208	-0-	14	1	367	2	N	-0-			-0-																	
01		589 N	405	-0-	-184	-0-	14	1	391	2	N	-0-			-0-																	
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	N	-0-			-0-																	
03		372 N	359	-0-	-13	-0-	33	1	326	2	N	-0-			-0-																	
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-																	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.										CNTY: VAL VERDE									
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 29										NON-ASSOCIATED RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330									
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	
11	390 N	318		-0-	-72	-0-		12	1	306	2	N	-0-					-0-	
12	372 N	271		-0-	-101	-0-		10	1	261	2	N	-0-					-0-	
01	279 N	251		-0-	-28	-0-		8	1	243	2	N	-0-					-0-	
02	214 N	214		-0-	-0-	-0-		18	1	196	2	N	-0-					-0-	
03	279 N	278		-0-	-1	-0-		25	1	253	2	N	-0-					-0-	
04	240 N	NO RPT		-0-	-240	-0-						N	NO RPT					-0-	

MEADOWS										WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918									
11	630 N	535		-0-	-95	-0-		20	1	515	2	N	-0-					-0-	
12	620 N	521		-0-	-99	-0-		19	1	502	2	N	-0-					-0-	
01	558 N	553		-0-	-5	-0-		19	1	534	2	N	-0-					-0-	
02	431 N	431		-0-	-0-	-0-		37	1	394	2	N	-0-					-0-	
03	604 N	604		-0-	-0-	-0-		55	1	549	2	N	-0-					-0-	
04	540 N	NO RPT		-0-	-540	-0-						N	NO RPT					-0-	

DANIEL, M. K.										WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346									
11	330 N	282		-0-	-48	-0-		10	1	272	2	N	-0-					-0-	
12	310 N	280		-0-	-30	-0-		10	1	270	2	N	-0-					-0-	
01	279 N	267		-0-	-12	-0-		9	1	258	2	N	-0-					-0-	
02	242 N	242		-0-	-0-	-0-		21	1	221	2	N	-0-					-0-	
03	285 N	285		-0-	-0-	-0-		26	1	259	2	N	-0-					-0-	
04	270 N	NO RPT		-0-	-270	-0-						N	NO RPT					-0-	

MEADOWS										WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226									
11	544 N	544		-0-	-0-	-0-		20	1	524	2	N	-0-					-0-	
12	543 N	543		-0-	-0-	-0-		20	1	523	2	N	-0-					-0-	
01	532 N	532		-0-	-0-	-0-		19	1	513	2	N	-0-					-0-	
02	509 N	509		-0-	-0-	-0-		44	1	465	2	N	-0-					-0-	
03	1362 N	1362		-0-	-0-	-0-		125	1	1237	2	N	-0-					-0-	
04	510 N	NO RPT		-0-	-510	-0-						N	NO RPT					-0-	

DANIEL STATE "2"										WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724									
11	570 N	404		-0-	-166	-0-		15	1	389	2	N	-0-					-0-	
12	558 N	526		-0-	-32	-0-		19	1	507	2	N	-0-					-0-	
01	595 N	595		-0-	-0-	-0-		21	1	574	2	N	-0-					-0-	
02	451 N	451		-0-	-0-	-0-		39	1	412	2	N	-0-					-0-	
03	539 N	539		-0-	-0-	-0-		49	1	490	2	N	-0-					-0-	
04	570 N	NO RPT		-0-	-570	-0-						N	NO RPT					-0-	

DANIEL, M. K.										WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038									
11	324 N	324		-0-	-0-	-0-		12	1	312	2	N	-0-					-0-	
12	275 N	275		-0-	-0-	-0-		10	1	265	2	N	-0-					-0-	
01	248 N	232		-0-	-16	-0-		8	1	224	2	N	-0-					-0-	
02	204 N	204		-0-	-0-	-0-		17	1	187	2	N	-0-					-0-	
03	279 N	251		-0-	-28	-0-		23	1	228	2	N	-0-					-0-	
04	210 N	NO RPT		-0-	-210	-0-						N	NO RPT					-0-	

MEADOWS										WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648									
11	150 N	109		-0-	-41	-0-		4	1	105	2	N	-0-					-0-	
12	155 N	111		-0-	-44	-0-		4	1	107	2	N	-0-					-0-	
01	124 N	115		-0-	-9	-0-		4	1	111	2	N	-0-					-0-	
02	105 N	105		-0-	-0-	-0-		9	1	96	2	N	-0-					-0-	
03	126 N	126		-0-	-0-	-0-		11	1	115	2	N	-0-					-0-	
04	120 N	NO RPT		-0-	-120	-0-						N	NO RPT					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192														
DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID -> 181818		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M.K. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 181924		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016								
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10		RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288								
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	26	1	663	2	N	-0-					-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	667	2	N	-0-					-0-
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	21	1	580	2	N	-0-					-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	518	2	N	-0-					-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	62	1	612	2	N	-0-					-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 33		RRCID -> 182815		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615								
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	12	1	315	2	N	-0-					-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	N	-0-					-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	428	2	N	-0-					-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	39	1	407	2	N	-0-					-0-
03	434 N	405	-0-	-29	-0-	37	1	368	2	N	-0-					-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372								
11	150 N	12	-0-	-138	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	124 N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	-0-					-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	N	-0-					-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 182999		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615								
11	630 N	526	-0-	-104	-0-	20	1	506	2	N	-0-					-0-
12	682 N	450	-0-	-232	-0-	16	1	434	2	N	-0-					-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	27	1	751	2	N	-0-					-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	60	1	624	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	65	1	646	2	N	-0-					-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)											CNTY: VAL VERDE											
HEXP OPERATING, LLC																						
DANIEL, M. K. "A"																						
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
//CONT.// 383192																						
WELL #: 24											RRCID ->	183065	COMPL.	DATE 03/13/2001	TOTAL	DEPTH	5670	PERF.	4826	-	5429	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	14	1	377	2	N	-0-						-0-					
12	341 N	198	-0-	-143	-0-	7	1	191	2	N	-0-						-0-					
01	341 N	282	-0-	-59	-0-	10	1	272	2	N	-0-						-0-					
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	2	N	-0-						-0-					
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	2	N	-0-						-0-					
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT						-0-					
MEADOWS											WELL #: 1176	RRCID ->	183915	COMPL.	DATE 06/04/2001	TOTAL	DEPTH	5750	PERF.	4460	-	5214
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	559	2	N	-0-						-0-					
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	768	2	N	-0-						-0-					
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	543	2	N	-0-						-0-					
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	44	1	456	2	N	-0-						-0-					
03	713 N	592	-0-	-121	-0-	54	1	538	2	N	-0-						-0-					
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT						-0-					
DANIEL, M. K. "A"											WELL #: 27	RRCID ->	184407	COMPL.	DATE 04/11/2001	TOTAL	DEPTH	6420	PERF.	5586	-	6068
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-						-0-					
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-					
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-					
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-						-0-					
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-						-0-					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
DANIEL, M. K.											WELL #: 32	RRCID ->	184776	COMPL.	DATE 06/26/2001	TOTAL	DEPTH	6025	PERF.	5372	-	6094
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	20	1	517	2	N	-0-						-0-					
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	19	1	511	2	N	-0-						-0-					
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	18	1	492	2	N	-0-						-0-					
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	39	1	410	2	N	-0-						-0-					
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	47	1	471	2	N	-0-						-0-					
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT						-0-					
DANIEL, M. K.											WELL #: 39	RRCID ->	184777	COMPL.	DATE 07/24/2001	TOTAL	DEPTH	5450	PERF.	4189	-	4927
11	630 N	497	-0-	-133	-0-	18	1	479	2	N	-0-						-0-					
12	589 N	480	-0-	-109	-0-	17	1	463	2	N	-0-						-0-					
01	527 N	452	-0-	-75	-0-	16	1	436	2	N	-0-						-0-					
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	372	2	N	-0-						-0-					
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459	2	N	-0-						-0-					
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT						-0-					
DANIEL, M. K.											WELL #: 31	RRCID ->	184932	COMPL.	DATE 07/24/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	4632	-	5567
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
MEADOWS											WELL #: 1106	RRCID ->	185983	COMPL.	DATE 10/09/2001	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4468	-	5025
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	23	1	600	2	N	-0-						-0-					
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	N	-0-						-0-					
01	682 N	477	-0-	-205	-0-	17	1	460	2	N	-0-						-0-					
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	58	1	601	2	N	-0-						-0-					
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	66	1	649	2	N	-0-						-0-					
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT						-0-					

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.														CNTY: VAL VERDE			
//CONT.// 83704 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 383192																	
WELL #: 35				RRCID -> 187713				COMPL. DATE 01/11/2002				TOTAL DEPTH 5700				PERF. 4820 - 5494	
M O	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	
11	840 N	804	-0-	-36	-0-	30	1	774	2	N	-0-					-0-	
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	817	2	N	-0-					-0-	
01	806 N	662	-0-	-144	-0-	23	1	639	2	N	-0-					-0-	
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	52	1	541	2	N	-0-					-0-	
03	837 N	803	-0-	-34	-0-	74	1	729	2	N	-0-					-0-	
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-	
DANIEL, M. K.				WELL #: 36				RRCID -> 187714				COMPL. DATE 01/13/2002				TOTAL DEPTH 5700	
																PERF. 4592 - 5494	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-	
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	7	1	212	2	N	-0-					-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-	
MEADOWS				WELL #: 1173				RRCID -> 189039				COMPL. DATE 02/21/2002				TOTAL DEPTH 5275	
																PERF. 4578 - 5040	
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	411	2	N	-0-					-0-	
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	15	1	412	2	N	-0-					-0-	
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	2	N	-0-					-0-	
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	333	2	N	-0-					-0-	
03	434 N	380	-0-	-54	-0-	35	1	345	2	N	-0-					-0-	
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-	
MEADOWS				WELL #: 1182R				RRCID -> 191348				COMPL. DATE 07/13/2002				TOTAL DEPTH 5300	
																PERF. 4848 - 4877	
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	17	1	449	2	N	-0-					-0-	
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	17	1	445	2	N	-0-					-0-	
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	16	1	434	2	N	-0-					-0-	
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	37	1	387	2	N	-0-					-0-	
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	44	1	437	2	N	-0-					-0-	
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-	
MEADOWS				WELL #: 1177				RRCID -> 193488				COMPL. DATE 01/23/2003				TOTAL DEPTH 5975	
																PERF. 4753 - 5637	
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	N	-0-					-0-	
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-	
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-	
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	N	-0-					-0-	
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	N	-0-					-0-	
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-	
MEADOWS				WELL #: 1107				RRCID -> 197265				COMPL. DATE 09/24/2003				TOTAL DEPTH 5650	
																PERF. 4736 - 5345	
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-	
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	2	N	-0-					-0-	
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	2	N	-0-					-0-	
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	N	-0-					-0-	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-	
DANIEL-STATE 2				WELL #: 11				RRCID -> 211763				COMPL. DATE 09/14/2005				TOTAL DEPTH 6053	
																PERF. 4860 - 5768	
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	28	1	706	2	N	-0-					-0-	
12	713 N	685	-0-	-28	-0-	25	1	660	2	N	-0-					-0-	
01	713 N	554	-0-	-159	-0-	19	1	535	2	N	-0-					-0-	
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	49	1	514	2	N	-0-					-0-	
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	70	1	690	2	N	-0-					-0-	
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL-STATE "2"														CNTY: VAL VERDE			
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 383192																	
WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910																	
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	
11	630 N	511	-0-	-119	-0-	19	1	492	2	N	-0-					-0-	
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	19	1	498	2	N	-0-					-0-	
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	2	N	-0-					-0-	
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	2	N	-0-					-0-	
03	527 N	369	-0-	-158	-0-	34	1	335	2	N	-0-					-0-	
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-	
MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718																	
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	22	1	565	2	N	-0-					-0-	
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	23	1	598	2	N	-0-					-0-	
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	395	2	N	-0-					-0-	
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	N	-0-					-0-	
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	35	1	349	2	N	-0-					-0-	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-	
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475																	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-	
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-	
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-	
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-	
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-	
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509																	
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	20	1	512	2	N	-0-					-0-	
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	24	1	624	2	N	-0-					-0-	
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	22	1	601	2	N	-0-					-0-	
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	58	1	610	2	N	-0-					-0-	
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	64	1	631	2	N	-0-					-0-	
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-	
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488																	
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	2	N	-0-					-0-	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	2	N	-0-					-0-	
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	2	N	-0-					-0-	
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	N	-0-					-0-	
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	2	N	-0-					-0-	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-	
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700																	
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	28	1	710	2	N	14	14	8			188	
						15	9										
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	29	1	767	2	N	-0-					188	
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	33	1	917	2	N	-0-					188	
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	75	1	783	2	N	-0-					188	
03	775 N	770	-0-	-5	-0-	69	1	689	2	N	11	11	8			188	
						12	9										
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					188	

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"															//CONT.//		83704 300 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
															WELL #:		2		RRCID -> 169573		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH		6205 PERF. 5455 - 5924		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE									
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-		394 2			N	-0-						-0-									
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-		375 2			N	-0-						-0-									
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-		377 2			N	-0-						-0-									
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-		349 2			N	-0-						-0-									
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-		386 2			N	-0-						-0-									
04		270 N	41	-0-	-229	-0-		41 2			N	-0-						-0-									
BLACK, HALLIE "3"															WELL #:		1		RRCID -> 169579		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 4930 - 5948		
11		673 N	673	-0-	-0-	-0-		673 2			N	-0-						-0-									
12		651 N	610	-0-	-41	-0-		610 2			N	-0-						-0-									
01		682 N	617	-0-	-65	-0-		617 2			N	-0-						-0-									
02		616 N	536	-0-	-80	-0-		536 2			N	-0-						-0-									
03		620 N	585	-0-	-35	-0-		585 2			N	-0-						-0-									
04		600 N	55	-0-	-545	-0-		55 2			N	-0-						-0-									
DANIEL, M. K. "113"															WELL #:		2		RRCID -> 169581		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH		6203 PERF. 5227 - 5890		
11		900 N	880	-0-	-20	-0-		880 2			N	-0-						-0-									
12		971 N	971	-0-	-0-	-0-		971 2			N	-0-						-0-									
01		879 N	879	-0-	-0-	-0-		879 2			N	-0-						-0-									
02		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		1009 2			N	-0-						-0-									
03		961 N	815	-0-	-146	-0-		815 2			N	-0-						-0-									
04		840 N	240	-0-	-600	-0-		240 2			N	-0-						-0-									
DANIEL, M. K. "113"															WELL #:		1		RRCID -> 169721		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH		6203 PERF. 5194 - 5778		
11		810 N	794	-0-	-16	-0-		794 2			N	-0-						-0-									
12		823 N	823	-0-	-0-	-0-		823 2			N	-0-						-0-									
01		820 N	820	-0-	-0-	-0-		820 2			N	-0-						-0-									
02		728 N	701	-0-	-27	-0-		701 2			N	-0-						-0-									
03		917 N	917	-0-	-0-	-0-		917 2			N	-0-						-0-									
04		780 N	297	-0-	-483	-0-		297 2			N	-0-						-0-									
DANIEL, M. K. "112"															WELL #:		1		RRCID -> 169722		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH		6205 PERF. 5182 - 6006		
11		600 N	582	-0-	-18	-0-		582 2			N	-0-						-0-									
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-		598 2			N	-0-						-0-									
01		597 N	597	-0-	-0-	-0-		597 2			N	-0-						-0-									
02		532 N	516	-0-	-16	-0-		516 2			N	-0-						-0-									
03		589 N	557	-0-	-32	-0-		557 2			N	-0-						-0-									
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-						-0-									
DANIEL, M. K. "112"															WELL #:		2		RRCID -> 169723		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH		6206 PERF. 5178 - 5941		
11		240 N	225	-0-	-15	-0-		225 2			N	-0-						-0-									
12		279 N	226	-0-	-53	-0-		226 2			N	-0-						-0-									
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-		243 2			N	-0-						-0-									
02		224 N	222	-0-	-2	-0-		222 2			N	-0-						-0-									
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 2			N	-0-						-0-									
04		240 N	26	-0-	-214	-0-		26 2			N	-0-						-0-									
DANIEL, M. K. "112"															WELL #:		3		RRCID -> 169724		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH		6208 PERF. 5170 - 6000		
11		600 N	599	-0-	-1	-0-		599 2			N	-0-						-0-									
12		589 N	581	-0-	-8	-0-		581 2			N	-0-						-0-									
01		589 N	552	-0-	-37	-0-		552 2			N	-0-						-0-									
02		560 N	474	-0-	-86	-0-		474 2			N	-0-						-0-									
03		589 N	578	-0-	-11	-0-		578 2			N	-0-						-0-									
04		540 N	61	-0-	-479	-0-		61 2			N	-0-						-0-									

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 617544														
WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969														
M	0	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
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280														
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-			-0-
04	240	N	15	-0-	-225	-0-	15	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972														
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			-0-
12	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2		N	-0-			-0-
01	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2		N	-0-			-0-
02	896	N	799	-0-	-97	-0-	799	2		N	-0-			-0-
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2		N	-0-			-0-
04	870	N	95	-0-	-775	-0-	95	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195														
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-			-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275														
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843														
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
02	392	N	192	-0-	-200	-0-	192	2		N	-0-			-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
04	480	N	14	-0-	-466	-0-	14	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835														
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	400	2		N	-0-			-0-
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2		N	-0-			-0-
04	420	N	29	-0-	-391	-0-	29	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "113"			//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
						RRCID -> 171458			COMPL. DATE 10/21/1998			TOTAL DEPTH 6215			PERF. 5121 - 5939			
M 0	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
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	651 N	611	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	651 N	606	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	588 N	536	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	600 N	64	-0-	-536	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"			WELL #: 6			RRCID -> 171459			COMPL. DATE 12/04/1998			TOTAL DEPTH 5624			PERF. 4790 - 4803			
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	120 N	12	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "9"			WELL #: 1			RRCID -> 171471			COMPL. DATE 01/29/1999			TOTAL DEPTH 6216			PERF. 5118 - 5596			
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	310 N	235	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	280 N	141	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	248 N	167	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	240 N	3	-0-	-237	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"			WELL #: 6			RRCID -> 171472			COMPL. DATE 10/26/1998			TOTAL DEPTH 6225			PERF. 4851 - 5887			
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	974	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	116	-0-	-964	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"			WELL #: 8			RRCID -> 171474			COMPL. DATE 12/10/1998			TOTAL DEPTH 5605			PERF. 4868 - 4878			
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "9"			WELL #: 3			RRCID -> 173556			COMPL. DATE 04/17/1999			TOTAL DEPTH 5815			PERF. 5490 - 5500			
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	504 N	294	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	527 N	288	-0-	-239	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	510 N	6	-0-	-504	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "112" UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 174167			COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 6145			PERF. 5200 - 5623			
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					33
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2	11	9	N	-10					43
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					43
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					43
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					43
04	180 N	28	-0-	-152	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					43

SIMPSON-MANN (CANYON)															//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: VAL VERDE																													
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.															//CONT.// 617544																																																											
M. K. DANIEL 111A															WELL #: 2															RRCID -> 174866															COMPL. DATE 10/17/1999															TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426														
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*			EOM																																																			
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																																																				
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	2					N	-0-						-0-																																																				
12	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	1114	2					N	-0-						-0-																																																				
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2					N	-0-						-0-																																																				
02	1036	N	990	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	990	2					N	-0-						-0-																																																				
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	1085	2					N	-0-						-0-																																																				
04	1110	N	120	-0-	-990	-0-	-0-	-0-	120	2					N	-0-						-0-																																																				
DANIEL, M. K. "113"															WELL #: 5															RRCID -> 175780															COMPL. DATE 01/22/2000															TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382														
11	450	N	359	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	359	2					N	-0-						-0-																																																				
12	465	N	352	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	352	2					N	-0-						-0-																																																				
01	465	N	357	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	357	2					N	-0-						-0-																																																				
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	305	2					N	-0-						-0-																																																				
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2					N	-0-						-0-																																																				
04	360	N	40	-0-	-320	-0-	-0-	-0-	40	2					N	-0-						-0-																																																				
DANIEL, M. K. "113"															WELL #: 6															RRCID -> 177892															COMPL. DATE 05/03/2000															TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556														
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2					N	-0-						-0-																																																				
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	309	2					N	-0-						-0-																																																				
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	296	2					N	-0-						-0-																																																				
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	257	2					N	-0-						-0-																																																				
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	307	2					N	-0-						-0-																																																				
04	300	N	33	-0-	-267	-0-	-0-	-0-	33	2					N	-0-						-0-																																																				
DANIEL, M. K. "113"															WELL #: 7															RRCID -> 179954															COMPL. DATE 09/21/2000															TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882														
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2					N	-0-						-0-																																																				
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	567	2					N	-0-						-0-																																																				
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	570	2					N	-0-						-0-																																																				
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	501	2					N	-0-						-0-																																																				
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2					N	-0-						-0-																																																				
04	540	N	244	-0-	-296	-0-	-0-	-0-	244	2					N	-0-						-0-																																																				
BLACK, HALLIE "3A"															WELL #: 5															RRCID -> 179955															COMPL. DATE 09/16/2000															TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693														
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	82	2					N	-0-						-0-																																																				
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2					N	-0-						-0-																																																				
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2					N	-0-						-0-																																																				
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2					N	-0-						-0-																																																				
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2					N	-0-						-0-																																																				
04	150	N	30	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	30	2					N	-0-						-0-																																																				
BLACK, HALLIE "3A"															WELL #: 6															RRCID -> 179956															COMPL. DATE 03/03/2001															TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986														
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2					N	-0-						-0-																																																				
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2					N	-0-						-0-																																																				
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	172	2					N	-0-						-0-																																																				
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	163	2					N	-0-						-0-																																																				
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2					N	-0-						-0-																																																				
04	180	N	39	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	39	2					N	-0-						-0-																																																				
DANIEL, M. K. 111 "A"															WELL #: 3															RRCID -> 179961															COMPL. DATE 09/22/2000															TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040														
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2					N	-0-						-0-																																																				
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2					N	-0-						-0-																																																				
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	74	2					N	-0-						-0-																																																				
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	52	2					N	-0-						-0-																																																				
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	74	2					N	-0-						-0-																																																				
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	21	2					N	-0-						-0-																																																				

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//			83704 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//			617544															
DANIEL, M. K. "113"			WELL #:			4	RRCID -> 180061		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL	DEPTH	6190	PERF. 5178	-	5540					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
									AMT		CODE	AMT		CODE			AMT	CODE	AMT		
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			94 2			N	-0-						-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			88 2			N	-0-						-0-
01		93 N	43	-0-	-50	-0-	-0-	-0-			43 2			N	-0-						-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			90 2			N	-0-						-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
DANIEL, M. K. "110"			WELL #:			5	RRCID -> 180062		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL	DEPTH	6225	PERF. 5206	-	5542					
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			47 2			N	-0-						-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			84 2			N	-0-						-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			74 2			N	-0-						-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			85 2			N	-0-						-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			111 2			N	-0-						-0-
04		60 N	23	-0-	-37	-0-	-0-	-0-			23 2			N	-0-						-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"			WELL #:			7	RRCID -> 180819		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL	DEPTH	6221	PERF. 5092	-	5248					
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			269 2			N	-0-						-0-
12		279 N	252	-0-	-27	-0-	-0-	-0-			252 2			N	-0-						-0-
01		279 N	267	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			267 2			N	-0-						-0-
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			256 2			N	-0-						-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			285 2			N	-0-						-0-
04		270 N	27	-0-	-243	-0-	-0-	-0-			27 2			N	-0-						-0-
DANIELS, M. K. III A			WELL #:			4	RRCID -> 181359		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL	DEPTH	6250	PERF. 5150	-	5616					
11		120 N	44	-0-	-76	-0-	-0-	-0-			44 2			N	-0-						-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	-0-			55 2			N	-0-						-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			35 2			N	-0-						-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			80 2			N	-0-						-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			106 2			N	-0-						-0-
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	-0-			11 2			N	-0-						-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"			WELL #:			8	RRCID -> 181360		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL	DEPTH	6200	PERF. 5141	-	5605					
11		450 N	177	-0-	-273	-0-	-0-	-0-			177 2			N	-0-						-0-
12		465 N	25	-0-	-440	-0-	-0-	-0-			25 2			N	-0-						-0-
01		186 N	10	-0-	-176	-0-	-0-	-0-			10 2			N	-0-						-0-
02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			397 2			N	-0-						-0-
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			270 2			N	-0-						-0-
*04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			253 2			N	-0-						-0-
M. K. DANIEL IIIA			WELL #:			7	RRCID -> 181363		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	6025	PERF. 5122	-	5896				
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			417 2			N	-0-						-0-
12		403 N	209	-0-	-194	-0-	-0-	-0-			209 2			N	-0-						-0-
01		403 N	230	-0-	-173	-0-	-0-	-0-			230 2			N	-0-						-0-
02		392 N	184	-0-	-208	-0-	-0-	-0-			184 2			N	-0-						-0-
03		217 N	194	-0-	-23	-0-	-0-	-0-			194 2			N	-0-						-0-
04		210 N	20	-0-	-190	-0-	-0-	-0-			20 2			N	-0-						-0-
DANIELS, M. K. 112A			WELL #:			10	RRCID -> 181590		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL	DEPTH	6032	PERF. 5090	-	5642					
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			171 2			N	-0-						-0-
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			216 2			N	-0-						-0-
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			246 2			N	-0-						-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			219 2			N	-0-						-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			235 2			N	-0-						-0-
04		240 N	22	-0-	-218	-0-	-0-	-0-			22 2			N	-0-						-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//			83704 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//			617544										
DANIEL, M. K. "109"			WELL #:			6	RRCID ->	181891	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL	DEPTH	6025	PERF. 4664 -	5408	
M	0	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	
11		990 N	982	-0-	-8	-0-	982	2			N	-0-			-0-	
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-	
01		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			-0-	
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			-0-	
03		1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-			-0-	
04		1020 N	293	-0-	-727	-0-	293	2			N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K. "110"			WELL #:			6	RRCID ->	181939	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL	DEPTH	6010	PERF. 5168 -	5490	
11		60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-			-0-	
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-	
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-	
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-	
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-	
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K.			WELL #:			701	RRCID ->	182709	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL	DEPTH	6016	PERF. 4776 -	5816	
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-	
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-	
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-	
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-	
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-	
04		180 N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-			-0-	
BLACK, HALLIE 3			WELL #:			5	RRCID ->	182710	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL	DEPTH	6040	PERF. 4974 -	5890	
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-			-0-	
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-	
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-	
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-	
03		279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-			-0-	
04		270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K.			WELL #:			702	RRCID ->	182712	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 5154 -	5882	
11		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-			-0-	
12		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-			-0-	
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			-0-	
02		140 N	98	-0-	-42	-0-	98	2			N	-0-			-0-	
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-	
04		120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K.			WELL #:			704	RRCID ->	183015	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL	DEPTH	6085	PERF. 4720 -	5624	
11		570 N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-			-0-	
12		558 N	429	-0-	-129	-0-	429	2			N	-0-			-0-	
01		527 N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-			-0-	
02		504 N	381	-0-	-123	-0-	381	2			N	-0-			-0-	
03		434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-			-0-	
04		420 N	46	-0-	-374	-0-	46	2			N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K.			WELL #:			705	RRCID ->	183585	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 4544 -	5700	
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-	
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-			-0-	
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-	
02		56 N	17	-0-	-39	-0-	17	2			N	-0-			-0-	
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-	
04		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				//CONT.//		617544														
BLACK, HALLIE 3				WELL #:		4		RRCID -> 183934		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH		6050 PERF. 5232 - 5968						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12		12 N	2	-0-	-10	-0-	-10	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01		7 N	2	-0-	-5	-0-	-5	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02		7 N	1	-0-	-6	-0-	-6	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03		2 N	1	-0-	-1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.				WELL #:		602		RRCID -> 183937		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH		6030 PERF. 4734 - 5756						
11		300 N	73	-0-	-227	-0-	-227	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12		341 N	275	-0-	-66	-0-	-66	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03		279 N	91	-0-	-188	-0-	-188	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04		240 N	12	-0-	-228	-0-	-228	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 112A				WELL #:		9A		RRCID -> 184788		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH		6095 PERF. 5192 - 6020						
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12		434 N	332	-0-	-102	-0-	-102	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01		403 N	329	-0-	-74	-0-	-74	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02		392 N	273	-0-	-119	-0-	-119	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03		341 N	321	-0-	-20	-0-	-20	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04		330 N	32	-0-	-298	-0-	-298	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.				WELL #:		601		RRCID -> 184934		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH		6061 PERF. 4776 - 5824						
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04		330 N	57	-0-	-273	-0-	-273	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 109				WELL #:		7		RRCID -> 185010		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH		6065 PERF. 5080 - 5788						
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	-15	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01		155 N	110	-0-	-45	-0-	-45	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02		140 N	105	-0-	-35	-0-	-35	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04		120 N	13	-0-	-107	-0-	-107	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 110				WELL #:		8		RRCID -> 185014		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH		5261 PERF. 4440 - 5062						
11		1260 N	809	-0-	-451	-0-	-451	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12		1178 N	1090	-0-	-88	-0-	-88	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
02		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
04		1530 N	83	-0-	-1447	-0-	-1447	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.				WELL #:		706		RRCID -> 185015		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH		6084 PERF. 4590 - 5666						
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01		826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04		510 N	375	-0-	-135	-0-	-135	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.			//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544 WELL #: 703			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
						RRCID -> 185017		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4580		- 5894				
M 0	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
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	-0-		291	2			N	-0-					-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-		300	2			N	-0-					-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-		307	2			N	-0-					-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	-0-		258	2			N	-0-					-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	-0-		292	2			N	-0-					-0-
04	300 N	29	-0-	-271	-0-	-0-		29	2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE 108			WELL #: 5			RRCID -> 185018		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4187		- 4986				
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-		341	2			N	-0-					-0-
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	-0-		265	2			N	-0-					-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-		391	2			N	-0-					-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-		400	2			N	-0-					-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-		347	2			N	-0-					-0-
04	360 N	22	-0-	-338	-0-	-0-		22	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 609			RRCID -> 185993		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4634		- 5806				
11	990 N	959	-0-	-31	-0-	-0-		959	2			N	-0-					-0-
12	992 N	874	-0-	-118	-0-	-0-		874	2			N	-0-					-0-
01	961 N	867	-0-	-94	-0-	-0-		867	2			N	-0-					-0-
02	896 N	760	-0-	-136	-0-	-0-		760	2			N	-0-					-0-
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-		895	2			N	-0-					-0-
04	840 N	224	-0-	-616	-0-	-0-		224	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 610			RRCID -> 185994		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5265		- 5672				
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-		274	2			N	-0-					-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-		311	2			N	-0-					-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-		287	2			N	-0-					-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	-0-		236	2			N	-0-					-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-		600	2			N	-0-					-0-
04	270 N	110	-0-	-160	-0-	-0-		110	2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3A"			WELL #: 7			RRCID -> 185995		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4835		- 5700				
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-		377	2			N	-0-					-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-		388	2			N	-0-					-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-		388	2			N	-0-					-0-
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	-0-		340	2			N	-0-					-0-
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	-0-		382	2			N	-0-					-0-
04	390 N	99	-0-	-291	-0-	-0-		99	2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3A"			WELL #: 9			RRCID -> 225026		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5010		- 5957				
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	-0-		358	2			N	-0-					-0-
12	434 N	388	-0-	-46	-0-	-0-		388	2			N	-0-					-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-		424	2			N	-0-					-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-		419	2			N	-0-					-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-		447	2			N	-0-					-0-
04	420 N	230	-0-	-190	-0-	-0-		230	2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3A"			WELL #: 8			RRCID -> 225149		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5008		- 5932				
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-		903	2			N	-0-					-0-
12	930 N	693	-0-	-237	-0-	-0-		693	2			N	-0-					-0-
01	899 N	661	-0-	-238	-0-	-0-		661	2			N	-0-					-0-
02	840 N	584	-0-	-256	-0-	-0-		584	2			N	-0-					-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-		685	2			N	-0-					-0-
04	630 N	72	-0-	-558	-0-	-0-		72	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 #:		710	RRCID ->	243566	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4678	-	5660
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
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		709	RRCID ->	243836	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4659	-	0
11	1140 N	964	-0-	-176	-0-	964	2		N	-0-			-0-
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	1027	-0-	-182	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
02	896 N	467	-0-	-429	-0-	467	2		N	-0-			-0-
03	1178 N	648	-0-	-530	-0-	648	2		N	-0-			-0-
04	990 N	12	-0-	-978	-0-	12	2		N	-0-			-0-
HALLIE BLACK "3A"		WELL #:		12	RRCID ->	244944	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 4980	-	5708
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
02	1232 N	1070	-0-	-162	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
03	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
04	1410 N	449	-0-	-961	-0-	449	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		711	RRCID ->	245148	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 4495	-	5605
11	540 N	376	-0-	-164	-0-	376	2		N	-0-			-0-
12	558 N	338	-0-	-220	-0-	338	2		N	-0-			-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
02	364 N	262	-0-	-102	-0-	262	2		N	-0-			-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
04	540 N	49	-0-	-491	-0-	49	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		712	RRCID ->	245149	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4694	-	5622
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	2		N	-0-			-0-
12	310 N	199	-0-	-111	-0-	199	2		N	-0-			-0-
01	310 N	167	-0-	-143	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02	224 N	117	-0-	-107	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-
04	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		611	RRCID ->	247472	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 4762	-	5438
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "4A"		WELL #:		405	RRCID ->	247475	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6095	PERF. 4888	-	5894
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
02	924 N	886	-0-	-38	-0-	886	2		N	-0-			-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
04	750 N	504	-0-	-246	-0-	504	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3B"															//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 617544															CNTY: VAL VERDE														
															WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																											
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-																											
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					-0-																											
01	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2			N	-0-					-0-																											
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	641	2			N	-0-					-0-																											
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					-0-																											
04	750	N	215	-0-	-535	-0-	215	2			N	-0-					-0-																											

HALLIE BLACK 4B															WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776																													
11	300	N	61	-0-	-239	-0-	61	2			N	-0-					-0-																											
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					-0-																											
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-																											
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-																											
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-																											
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-																											

DANIEL, M. K.															WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624																													
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-																											
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-																											
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-																											
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-																											
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-																											
04	1020	N	334	-0-	-686	-0-	334	2			N	-0-					-0-																											

BLACK, HALLIE 4A															WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728																													
11	2760	X	2388	-0-	-372	-0-	2388	2			N	-0-					-0-																											
12	2852	X	2429	-0-	-423	-0-	2429	2			N	-0-					-0-																											
01	2852	X	2515	-0-	-337	-0-	2515	2			N	-0-					-0-																											
02	2352	X	2024	-0-	-328	-0-	2024	2			N	-0-					-0-																											
03	2604	X	2345	-0-	-259	-0-	2345	2			N	-0-					-0-																											
04	2430	X	718	-0-	-1712	-0-	718	2			N	-0-					-0-																											

DANIEL, M. K.															WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839																													
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-																											
12	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	2			N	-0-					-0-																											
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-																											
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-																											
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-																											
04	540	N	152	-0-	-388	-0-	152	2			N	-0-					-0-																											

HALLIE BLACK 3A															WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922																													
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-																											
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-																											
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-																											
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	260	2			N	-0-					-0-																											
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-																											
04	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	2			N	-0-					-0-																											

HALLIE BLACK 4B															WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955																													
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-																											
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-																											
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-																											
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-																											
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-																											
04	630	N	333	-0-	-297	-0-	333	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 #:		707		RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH		6107 PERF. 4814 - 5659				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	281	-0-	-109	-0-	281	2					N	-0-					-0-
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2					N	-0-					-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2					N	-0-					-0-
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	245	2					N	-0-					-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2					N	-0-					-0-
04	360 N	16	-0-	-344	-0-	16	2					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		713		RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH		6140 PERF. 4636 - 5813				
11	1680 N	1273	-0-	-407	-0-	1273	2					N	-0-					-0-
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2					N	-0-					-0-
01	1209 N	1011	-0-	-198	-0-	1011	2					N	-0-					-0-
02	1176 N	1022	-0-	-154	-0-	1022	2					N	-0-					-0-
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2					N	-0-					-0-
04	990 N	59	-0-	-931	-0-	59	2					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B				WELL #:		404		RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH		6049 PERF. 5000 - 5915				
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2					N	-0-					-0-
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2					N	-0-					-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2					N	-0-					-0-
02	868 N	867	-0-	-1	-0-	867	2					N	-0-					-0-
03	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2					N	-0-					-0-
04	960 N	418	-0-	-542	-0-	418	2					N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A				WELL #:		10		RRCID -> 251677		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH		6110 PERF. 4754 - 5510				
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2					N	-0-					-0-
12	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2					N	-0-					-0-
01	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	2					N	-0-					-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2					N	-0-					-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2					N	-0-					-0-
04	180 N	26	-0-	-154	-0-	26	2					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		612		RRCID -> 256034		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH		6140 PERF. 4914 - 5858				
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2					N	-0-					-0-
12	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2					N	-0-					-0-
01	434 N	128	-0-	-306	-0-	128	2					N	-0-					-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-							N	-0-					-0-
03	372 N	48	-0-	-324	-0-	48	2					N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-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				
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-							N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
MALONE		WELL #: 1		RRCID -> 201547		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2		N	-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2		N	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-

BUNGER "5"		WELL #: 2		RRCID -> 202985		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446		
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		Y	-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		Y	-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		Y	-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		Y	-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		Y	-0-
*04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-

MALONE "13"		WELL #: 2		RRCID -> 203271		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184		
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-
02	336 N	231	-0-	-105	-0-	231	2		N	-0-
03	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2		N	-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-

BUNGER "5"		WELL #: 3		RRCID -> 204705		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169		
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-
12	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		Y	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	2		Y	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2		Y	-0-

BUNGER "5"		WELL #: 5		RRCID -> 209357		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125		
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		Y	-0-
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		Y	-0-
01	1302 N	1207	-0-	-95	-0-	1207	2		Y	-0-
02	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1183	2		Y	-0-
03	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2		Y	-0-
04	1170 N	662	-0-	-508	-0-	662	2		Y	-0-

RED STAG OPERATING, LLC		697118								
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160346		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118								
MITCHELL 10		WELL #:		1	RRCID -> 160348		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5064 - 5096	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SILVER OIL & GAS INC.		781880										
TENNECO FEE		WELL #:		1	RRCID -> 113570		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 4217 - 5664	
11	540	N	5	-0-	-535	-0-	5	3				-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3				-0-
01	558	N	6	-0-	-552	-0-	6	3				-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3				-0-
03	558	N	5	-0-	-553	-0-	5	3				-0-
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3				-0-
TENNECO FEE		WELL #:		2	RRCID -> 116047		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4607 - 5544	
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3				-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3				-0-
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3				-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	3				-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3				-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3				-0-
MEADOWS "8"		WELL #:		1	RRCID -> 162619		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4632 - 5936	
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3				-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3				-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3				-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3				-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3				-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3				-0-
DANIEL		WELL #:		801	RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6138		PERF. 4215 - 5788	
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3				-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3				-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3				-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3				-0-
DANIEL, M. K. "8"		WELL #:		802	RRCID -> 188885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4772 - 5398	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3				-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3				-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3				-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880												
DANIEL		WELL #: 803		RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	119	-0-	-91	-0-	119	3		N	-0-				-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-				-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-				-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3		N	-0-				-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-				-0-
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-				-0-

DANIEL		WELL #: 804		RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756						
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-				-0-
12	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	3		N	-0-				-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-				-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-				-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-				-0-
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-				-0-

DANIEL		WELL #: 805		RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709						
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-				-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-				-0-
01	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3		N	-0-				-0-
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	25	3		N	-0-				-0-
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3		N	-0-				-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-

TENNECO FEE		WELL #: 903		RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658						
11	870 N	854	-0-	-16	-0-	854	3		N	-0-				-0-
12	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	3		N	-0-				-0-
01	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	3		N	-0-				-0-
02	784 N	783	-0-	-1	-0-	783	3		N	-0-				-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-				-0-
*04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-				-0-

TENNECO FEE		WELL #: 904		RRCID -> 233669		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742						
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-				-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-				-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-				-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-				-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-				-0-
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3		N	-0-				-0-

UPP OPERATING, LLC		875310												
DANIEL, M. K.		WELL #: 11		RRCID -> 169424		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806						
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-				-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-				-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-				-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	3		N	-0-				-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-				-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3		N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE		
WTG EXPLORATION															
MITCHELL, MYRTLE															
WELL #: 2													RRCID -> 176092		
COMPL. DATE 02/02/2000													TOTAL DEPTH 6023		
PERF. 5192 - 5555															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	N	-0-				-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	N	-0-				-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	2	N	-0-				-0-
02	308 N	270	-0-	-38	-0-	24	1	246	2	N	-0-				-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	N	-0-				-0-
04	300 N	186	-0-	-114	-0-	23	1	163	2	N	-0-				-0-
SNAKEBITE (ELLENBURGER)													CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY															
FOUR SQUARE RANCH															
WELL #: 8													RRCID -> 193586		
COMPL. DATE 06/01/2002													TOTAL DEPTH N/A		
PERF. 7352 - 10162															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FOUR SQUARE RANCH													WELL #: 7		
RRCID -> 193587													COMPL. DATE 11/07/2001		
TOTAL DEPTH N/A													PERF. 7100 - 10019		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RICHARDSON													WELL #: 1		
RRCID -> 196315													COMPL. DATE 03/16/2003		
TOTAL DEPTH N/A													PERF. 7002 - 9717		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FOUR SQUARE RANCH													WELL #: 9		
RRCID -> 200402													COMPL. DATE 08/27/2003		
TOTAL DEPTH 6621													PERF. 6621 - 9825		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FOUR SQUARE RANCH													WELL #: 10		
RRCID -> 205608													COMPL. DATE 01/30/2004		
TOTAL DEPTH 6761													PERF. 6962 - 11644		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)			//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
RICHARDSON			WELL #:		2	RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOUR SQUARE RANCH																		
			WELL #:		6	RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-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								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUNT																		
			WELL #:		1	RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUNT																		
			WELL #:		4402	RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-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								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOUR SQUARE RANCH																		
			WELL #:		17H	RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	243038	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6681 -	6815
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	244789	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6785 -	8700
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	570	-0-	570	570	3			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	4400	-0-	4400	4970	3			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	6618	-0-	6618	11588	3			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	3945	-0-	3945	15533	3			Y	-0-		-0-
03	20220 X	4687	-0-	-15533	-0-	3			Y	-0-		-0-
*04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 7593 -	10303
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-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
11	14B2 EXT	1779	-0-	1779	1781	3			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	10356	-0-	10356	12137	3			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	7610	-0-	7610	19747	3			Y	-0-		-0-
02	24298 X	4551	-0-	-19747	-0-	3			Y	-0-		-0-
03	10354 X	4550	-0-	-5804	-0-	3			Y	-0-		-0-
04	10020 X	3521	-0-	-6499	-0-	3			Y	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0073EH	RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6939 -	9450
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	160	-0-	160	160	3			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	6799	-0-	6799	6959	3			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	3480	-0-	3480	10439	3			Y	-0-		-0-
*04	12670 X	2231	-0-	-10439	-0-	3			Y	-0-		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0541EH	RRCID ->	163552	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	6948 - 10087
M	0	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	2363	-0-	2363	2363	3		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	2220	-0-	2220	4583	3		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	9658	-0-	9658	14241	3		Y	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		0542EH	RRCID ->	163994	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	6925 - 9177
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	148	-0-	148	148	3		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	6427	-0-	6427	6575	3		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	9556	-0-	9556	16131	3		Y	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0543E	RRCID ->	197032	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6669 - 6688
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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
11	14B2	EXT	1647	-0-	1647	1647	3		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	5464	-0-	5464	7111	3		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	5268	-0-	5268	12379	3		N	-0-		-0-
02	15177	X	2798	-0-	-12379	-0-	3		N	-0-		-0-
03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
04	5280	X	2993	-0-	-2287	-0-	3		N	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		65E	RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6824 - 6856
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	622	-0-	622	622	3		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	346	-0-	346	968	3		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	94	-0-	94	1062	3		Y	-0-		-0-
03	1150	X	88	-0-	-1062	-0-	3		Y	-0-		-0-
*04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	6630 - 6658
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6662 - 6694
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310													
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6626 -	6698					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOMERSET				84560 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA							
CIVRON PETROLEUM RES., LLC				120554													
COLEMAN				WELL #:		1	RRCID ->	118709	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1016 -	1032			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2022																	
COLEMAN				WELL #:		2	RRCID ->	118710	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	1105	PERF. 1006 -	1024			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2022																	
COLEMAN				WELL #:		4	RRCID ->	118711	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	1119	PERF. 1002 -	1016			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2022																	
COLEMAN "A"				WELL #:		1A	RRCID ->	118713	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	1179	PERF. 1052 -	1068			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2022																	

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA			
CIVIRON PETROLEUM RES., LLC		//CONT.//		120554						
COLEMAN "A"		WELL #:		2A	RRCID -> 118714	COMPL. DATE 11/16/1984	TOTAL DEPTH	1196	PERF. 1064	- 1080
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2022										
COLEMAN "A"		WELL #:		3A	RRCID -> 118715	COMPL. DATE 02/27/1985	TOTAL DEPTH	1194	PERF. 1052	- 1068
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2022										
COLEMAN		WELL #:		3	RRCID -> 124077	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1016	- 1032
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2022										
ROBINSON, WINFRED JR.		WELL #:		721660	RRCID -> 127234	COMPL. DATE 10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF. N/A	
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID -> 192391	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF. 550	- 615
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SPAULDING (WILCOX SLICK)		WELL #:		84971 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		412178						
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		2	RRCID -> 198806	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH	8938	PERF. 8720	- 8730
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. WHITFIELD-MARTIN GU														//CONT.// 84971 475 //CONT.// 412178 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED CAPACITY RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003										TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722 CNTY: MCMULLEN															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																													
11		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	1323 13 9			4193 2	N		12						106																														
12		5549 X	5410	-0-	-139	-0-	1073 17 9			4320 2	N		15						121																														
01		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	915 20 9			4737 2	N		18						139																														
02		5152 X	4382	-0-	-770	-0-	823 13 9			3546 2	N		12						151																														
03		5704 X	5144	-0-	-560	-0-	970 25 9			4149 2	N		23						174																														
04		5520 X	1023	-0-	-4497	-0-	221 3 9			799 2	N		3						177																														
SPINACH (ELAINE) RICKAWAY ENERGY, CORP. SPINACH (ELAINE) UNIT																				85188 300 710557 WELL #: 1										ASSOCIATED 49B RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988										TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801 CNTY: ZAVALA									
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-																														
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-																														
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-																														
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-																														
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-																														
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-																														
STOCKDALE (CARRIZO) P.S.N. PETROLEUM, INC. REAMS, WAYNE																				86217 500 631524 WELL #: 1										ASSOCIATED 49B RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979										TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438 CNTY: WILSON									
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-																														
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-																														
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-																														
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-																														
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-																														
04		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									
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-																														
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-																														
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-																														
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-																														
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-																														
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-																														
STOREY (4470) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. VT STOREY, H. D.																				86357 304 499978 WELL #: 3										NON-ASSOCIATED EXEMPT RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984										TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560 CNTY: LA SALLE									
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-																														
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-																														
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-																														
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-																														
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-																														
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-																														

STOREY (4900)													86357 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													499978			
VT STOREY, H. D.													WELL #: 5 U	RRCID -> 051836	COMPL. DATE 12/10/1971	TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STOREY (5150, GRABEN)													86357 684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													499978			
VT STOREY, H. D.													WELL #: 5 M	RRCID -> 051901	COMPL. DATE 12/10/1971	TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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
11		870 N	843	-0-	-27	-0-	843	3			Y	-0-				-0-
12		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-				-0-
01		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-				-0-
02		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	80	1	1495	3	Y	-0-				-0-
*03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-				-0-
04		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT				-0-

PETTY, O. S. -A-													WELL #: 1	RRCID -> 000481	COMPL. DATE 04/18/1988	TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270
11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-				-0-
12		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-				-0-
01		1178 N	1064	-0-	-114	-0-	1064	2			N	-0-				-0-
02		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-				-0-
03		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-				-0-
*04		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	159	1	1119	2	N	-0-				-0-

PXP PETTY, O. S. -B-													WELL #: 2	RRCID -> 000482	COMPL. DATE 09/15/1954	TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	2	N	-0-				-0-
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	N	-0-				-0-
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	N	-0-				-0-
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	358	2	N	-0-				-0-
03		341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-				-0-
04		390 N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-				-0-

PXP PETTY, O. S. -A-													WELL #: 4	RRCID -> 000483	COMPL. DATE 09/15/1954	TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224
11		900 N	828	-0-	-72	-0-	828	2			Y	-0-				-0-
12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-				-0-
01		899 N	821	-0-	-78	-0-	821	2			Y	-0-				-0-
02		784 N	713	-0-	-71	-0-	36	1	677	2	Y	-0-				-0-
03		868 N	782	-0-	-86	-0-	782	2			Y	-0-				-0-
*04		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-				-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
PXP MARTIN, ALBERT														
WELL #: 1										RRCID -> 000487		COMPL. DATE 10/18/1958		
												TOTAL DEPTH 10232		
												PERF.10010 - 10216		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 067607		
												COMPL. DATE 05/11/1977		
												TOTAL DEPTH 10508		
												PERF. 4497 - 4610		
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
*04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 068801		
												COMPL. DATE 09/29/1976		
												TOTAL DEPTH 11000		
												PERF. N/A		
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
*04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
VT ALDERMAN, EZRA										WELL #: 1		RRCID -> 070702		
												COMPL. DATE 12/04/1976		
												TOTAL DEPTH 10414		
												PERF. 9917 - 10124		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	52	1	21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	86	1	300	2	N	-0-		21
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	28	1	247	2	N	-0-		21
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	43	1	164	2	N	33	24	30
							36	9						
04	300	N	81	-0-	-219	-0-	11	1	66	2	N	4		34
							4	9						
KILLAM 299										WELL #: 1		RRCID -> 152136		
												COMPL. DATE 04/24/1997		
												TOTAL DEPTH 10249		
												PERF. 9868 - 10206		
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	2		N	-0-			-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2		N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
CRISP														
WELL #: 3														
RRCID -> 163067														
COMPL. DATE 04/29/1997														
TOTAL DEPTH 10267														
PERF. 9993 - 10100														
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
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
02	980 N	635	-0-	-345	-0-	635	2			N	-0-			-0-
03	1085 N	777	-0-	-308	-0-	777	2			N	-0-			-0-
04	1050 N	605	-0-	-445	-0-	605	2			N	-0-			-0-
PXP MARTIN														
WELL #: 1H														
RRCID -> 188937														
COMPL. DATE 11/21/2001														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF. 10111 - 12758														
11	3510 X	3286	-0-	-224	-0-	3286	2			Y	-0-			-0-
12	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-			-0-
01	3999 X	3748	-0-	-251	-0-	3748	2			Y	-0-			-0-
02	3612 X	3512	-0-	-100	-0-	178	1	3334	2	Y	-0-			-0-
03	3999 X	3449	-0-	-550	-0-	3449	2			Y	-0-			-0-
04	3630 X	2619	-0-	-1011	-0-	2619	2			Y	-0-			-0-
PXP HILL, JOE														
WELL #: 2														
RRCID -> 193360														
COMPL. DATE 11/01/2002														
TOTAL DEPTH 10260														
PERF. 10040 - 10260														
11	1350 N	1257	-0-	-93	-0-	6	1	1251	2	N	-0-			-0-
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	24	1	1255	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	1242	-0-	-277	-0-	56	1	1186	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1100	-0-	-76	-0-	37	1	1063	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
*04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
PETTY RANCH														
WELL #: 1H														
RRCID -> 212087														
COMPL. DATE 07/20/2004														
TOTAL DEPTH 10181														
PERF. N/A														
11	1590 N	551	-0-	-1039	-0-	551	2			N	-0-			-0-
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-			-0-
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
03	1302 N	1053	-0-	-249	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
04	1830 N	663	-0-	-1167	-0-	82	1	581	2	N	-0-			-0-
KILLAM-GONZALEZ 299 GU														
WELL #: 1H														
RRCID -> 225718														
COMPL. DATE 10/12/2007														
TOTAL DEPTH 10523														
PERF. 10087 - 11477														
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
02	1092 N	958	-0-	-134	-0-	958	2			N	-0-			-0-
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
*04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
KILLAM-GONZALEZ 299														
WELL #: 15														
RRCID -> 242024														
COMPL. DATE 04/16/2008														
TOTAL DEPTH 10283														
PERF. 9956 - 10004														
11	690 N	688	-0-	-2	-0-	688	2			Y	-0-			-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-			-0-
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-			-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-			-0-
03	682 N	649	-0-	-33	-0-	649	2			Y	-0-			-0-
04	690 N	649	-0-	-41	-0-	649	2			Y	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	356 1	610 2	N	19	65 1				26
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	21 9								
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	697 1	1284 2	N	-0-					26
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	279 1	976 2	N	-0-					26
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	102 1	911 2	N	-0-					26
						265 1	1026 2	N	35	27 1				34
						39 9								
*04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	189 1	1113 2	N	7					41
						8 9								
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051														
11	810 N	761	-0-	-49	-0-	761 2		Y	-0-					-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		Y	-0-					-0-
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		Y	-0-					-0-
02	700 N	399	-0-	-301	-0-	399 2		Y	-0-					-0-
03	775 N	221	-0-	-554	-0-	221 2		Y	-0-					-0-
04	870 N	161	-0-	-709	-0-	161 2		Y	-0-					-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915 GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	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														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
SUTTON PRODUCING CORP. 831283 APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152														
11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2		N	-0-					-0-
12	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2		N	-0-					-0-
01	3472 X	3013	-0-	-459	-0-	3012 2	1 9	N	1	1 8				-0-
02	3136 X	2039	-0-	-1097	-0-	2038 2	1 9	N	1	1 8				-0-
03	3472 X	2599	-0-	-873	-0-	2599 2		N	-0-					-0-
04	3000 X	2361	-0-	-639	-0-	2361 2		N	-0-					-0-
APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256														
11	2940 X	2918	-0-	-22	-0-	2918 2		N	-0-					-0-
12	3038 X	2766	-0-	-272	-0-	2766 2		N	-0-					-0-
01	3038 X	2957	-0-	-81	-0-	2957 2		N	-0-					-0-
02	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 2		N	-0-					-0-
*03	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 2		N	-0-					-0-
*04	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-		1016	2			N	-0-			-0-			
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-		967	2			N	-0-			-0-			
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-		1031	2			N	-0-			-0-			
02	896 N	517	-0-	-0-	-379	-0-		517	2			N	-0-			-0-			
03	961 N	659	-0-	-0-	-302	-0-		659	2			N	-0-			-0-			
*04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-		1058	2			N	-0-			-0-			
REEVES										WELL #: 1		RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10052 - 10186	
11	1680 N	1401	-0-	-0-	-279	-0-		1401	2			N	-0-			-0-			
12	1736 N	1518	-0-	-0-	-218	-0-		1518	2			N	-0-			-0-			
01	1767 N	1623	-0-	-0-	-144	-0-		1623	2			N	-0-			-0-			
02	1316 N	931	-0-	-0-	-385	-0-		931	2			N	-0-			-0-			
03	1519 N	1187	-0-	-0-	-332	-0-		1187	2			N	-0-			-0-			
04	1560 N	1027	-0-	-0-	-533	-0-		1027	2			N	-0-			-0-			
REEVES "A"										WELL #: 2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10010 - 10096	
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-		645	2			N	-0-			-0-			
12	713 N	671	-0-	-0-	-42	-0-		671	2			N	-0-			-0-			
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-		718	2			N	-0-			-0-			
02	616 N	448	-0-	-0-	-168	-0-		448	2			N	-0-			-0-			
03	682 N	571	-0-	-0-	-111	-0-		571	2			N	-0-			-0-			
04	690 N	566	-0-	-0-	-124	-0-		566	2			N	-0-			-0-			
PRYOR										WELL #: 2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10102 - 10193	
11	1140 N	1051	-0-	-0-	-89	-0-		1051	2			N	-0-			-0-			
12	1643 N	1494	-0-	-0-	-149	-0-		1494	2			N	-0-			-0-			
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-		1597	2			N	-0-			-0-			
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-		1129	2			N	-0-			-0-			
03	1488 N	1440	-0-	-0-	-48	-0-		1440	2			N	-0-			-0-			
04	1560 N	1226	-0-	-0-	-334	-0-		1226	2			N	-0-			-0-			
PRYOR										WELL #: 3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10051 - 10217	
11	1200 N	860	-0-	-0-	-340	-0-		860	2			N	-0-			-0-			
12	1023 N	-0-	-0-	-0-	-1023	-0-						N	-0-			-0-			
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-		837	2			N	-0-			-0-			
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-		1344	2			N	-0-			-0-			
*03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-		1714	2			N	-0-			-0-			
*04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-		1149	2			N	-0-			-0-			
REEVES										WELL #: 3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10124 - 10263	
11	2850 X	2741	-0-	-0-	-109	-0-		2741	2			N	-0-			-0-			
12	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	-0-		3101	2			N	-0-			-0-			
01	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	-0-		3316	2			N	-0-			-0-			
02	2688 X	1249	-0-	-0-	-1439	-0-		1249	2			N	-0-			-0-			
03	3100 X	1593	-0-	-0-	-1507	-0-		1593	2			N	-0-			-0-			
04	3210 X	1925	-0-	-0-	-1285	-0-		1925	2			N	-0-			-0-			

SUN T S H (OLMOS)				87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
GUTIERREZ D				WELL #:	3	RRCID ->	112227	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7501 - 7520		
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
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	2	Y	-0-			8
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	105	1	1662	2	Y	-0-			8
01	1922 N	611	-0-	-1311	-0-	26	1	585	2	Y	-0-			8
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	38	1	389	2	Y	-0-			8
03	1767 N	421	-0-	-1346	-0-	24	1	397	2	Y	-0-			8
04	600 N	451	-0-	-149	-0-	44	1	407	2	Y	-0-			8

GUTIERREZ E				WELL #:	2	RRCID ->	112228	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7524 - 7562		
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	2	1	380	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	299	-0-	-42	-0-	18	1	281	2	Y	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	Y	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	Y	-0-			-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	171	-0-	-99	-0-	17	1	154	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.				WELL #:	1	RRCID ->	112230	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7527 - 7554		
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2			Y	-0-			13
12	124 N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			13
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			13
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-			13
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			13
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-			13

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	112232	COMPL. DATE	07/10/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7438 - 7456		
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	112234	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7462 - 7480		
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	3	1	523	2	Y	-0-			8
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	2	Y	-0-			8
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	2	Y	-0-			8
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	42	1	432	2	Y	-0-			8
03	558 N	474	-0-	-84	-0-	27	1	447	2	Y	-0-			8
04	480 N	474	-0-	-6	-0-	46	1	428	2	Y	-0-			8

GUTIERREZ B				WELL #:	4R	RRCID ->	165568	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 7381 - 7532		
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	2	Y	-0-			18
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-			18
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	2	Y	-0-			18
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-			18
03	248 N	84	-0-	-164	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			18
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	9	1	85	2	Y	-0-			18

APPLING				WELL #:	2 B	RRCID ->	169629	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5848 - 5854		
11	330 N	293	-0-	-37	-0-	2	1	291	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	15	1	237	2	Y	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	Y	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	Y	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-			-0-
*04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC															
GUTIERREZ A															
WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	1	1	71	2	Y	-0-			8	
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			8	
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			8	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	-0-			8	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			8	
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	10	1	94	2	Y	-0-			8	
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.														WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528	
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	7	1	1126	2	N	-0-			-0-	
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	76	1	1202	2	N	-0-			-0-	
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	43	1	980	2	N	-0-			-0-	
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	87	1	898	2	N	-0-			-0-	
03	1209 N	1022	-0-	-187	-0-	58	1	964	2	N	-0-			-0-	
*04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	129	1	1192	2	N	-0-			-0-	
WINSLOW, O. H.														WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	-0-			6	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-			6	
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-			6	
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	-0-			6	
03	124 N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			6	
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	8	1	71	2	Y	-0-			6	
STOCKTON, J. H.														WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516	
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-	
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	Y	-0-			-0-	
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	539	2	Y	-0-			-0-	
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	Y	-0-			-0-	
03	527 N	346	-0-	-181	-0-	20	1	326	2	Y	-0-			-0-	
04	510 N	276	-0-	-234	-0-	27	1	249	2	Y	-0-			-0-	
MARTIN, J. C.														WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	21	1	30	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30	
MARTIN, J. C.														WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602	
11	570 N	465	-0-	-105	-0-	3	1	462	2	Y	-0-			-0-	
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	57	1	911	2	Y	-0-			-0-	
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	33	1	765	2	Y	-0-			-0-	
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	2	Y	-0-			-0-	
03	682 N	612	-0-	-70	-0-	35	1	577	2	Y	-0-			-0-	
*04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	73	1	678	2	Y	-0-			-0-	
FOSTER, J. ESTATE														WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650	
11	1428 N	1061	-0-	-367	-0-	7	1	1054	2	Y	-0-			-0-	
12	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	76	1	1203	2	Y	-0-			-0-	
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	50	1	1151	2	Y	-0-			-0-	
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	109	1	1124	2	Y	-0-			-0-	
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	77	1	1296	2	Y	-0-			-0-	
*04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	133	1	1226	2	Y	-0-			-0-	

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC															
MARTIN, J. C.															
WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665															
M	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		
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-		17		
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-		17		
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		17		
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-		17		
03	186 N	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	2	Y	-0-		17		
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	-0-		17		
MARTIN, J. C.													WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162		
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	2	Y	-0-		19		
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-		19		
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	2	Y	-0-		19		
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	-0-		19		
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	129	60 1	88		
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	142	9	163	2	Y	-0-		88		
GUTIERREZ F													WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974		
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	1	1	172	2	Y	-0-		11		
12	217 N	83	-0-	-134	-0-	5	1	78	2	Y	-0-		11		
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-		11		
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-		11		
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-		11		
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	Y	-0-		11		
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180		
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	935	2	Y	-0-		54		
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	42	1	673	2	Y	-0-		54		
01	837 N	779	-0-	-58	-0-	33	1	746	2	Y	-0-		54		
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	55	1	562	2	Y	-0-		54		
03	713 N	418	-0-	-295	-0-	24	1	394	2	Y	-0-		54		
04	750 N	408	-0-	-342	-0-	40	1	368	2	Y	-0-		54		
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624		
11	DLQ G-10	4	-0-	4	54	4	2		Y	-0-			1		
12	DLQ G-10	14	-0-	14	68	1	1	13	2	Y	-0-		1		
01	133 N	65	-0-	-68	-0-	3	1	62	2	Y	-0-		1		
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-		1		
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-		1		
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	-0-		1		
WINSLOW, O. H.													WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672		
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	Y	-0-		11		
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-		11		
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	2	Y	-0-		11		
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	Y	-0-		11		
03	248 N	149	-0-	-99	-0-	8	1	141	2	Y	-0-		11		
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	17	1	161	2	Y	-0-		11		

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC MARTIN, J. C.				//CONT.// //CONT.// WELL #:		87251 500 273611 6	ASSOCIATED RRCID -> 197267		CAPACITY COMPL. DATE 07/07/2003				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1217	-0-	-1783		5084		8	1	1209	2	Y	-0-					42
12	3100	N	1485	-0-	-1615		3469		88	1	1397	2	Y	-0-					42
01	3100	N	1327	-0-	-1773		1696		55	1	1272	2	Y	-0-					42
02	2800	N	1209	-0-	-1591		105		107	1	1102	2	Y	-0-					42
03	1571	N	1466	-0-	-105		-0-		83	1	1383	2	Y	-0-					42
04	1290	N	1163	-0-	-127		-0-		113	1	1050	2	Y	-0-					42
WINSLOW, O. H.						WELL #:	5	RRCID -> 198581	COMPL. DATE 10/05/2003				TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680						
11	720	N	440	-0-	-280		-0-		3	1	437	2	Y	-0-					20
12	528	N	528	-0-	-0-		-0-		31	1	497	2	Y	-0-					20
01	403	N	231	-0-	-172		-0-		10	1	221	2	Y	-0-					20
02	641	N	641	-0-	-0-		-0-		57	1	584	2	Y	-0-					20
03	527	N	439	-0-	-88		-0-		25	1	414	2	Y	-0-					20
*04	418	N	418	-0-	-0-		-0-		41	1	377	2	Y	-0-					20
MARTIN, J. C.						WELL #:	7	RRCID -> 199445	COMPL. DATE 11/25/2003				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568						
11	210	N	77	-0-	-133		-0-		77	2			Y	-0-					14
12	217	N	112	-0-	-105		-0-		7	1	105	2	Y	-0-					14
01	279	N	153	-0-	-126		-0-		6	1	147	2	Y	-0-					14
02	214	N	214	-0-	-0-		-0-		19	1	195	2	Y	-0-					14
03	157	N	157	-0-	-0-		-0-		9	1	148	2	Y	-0-					14
*04	236	N	236	-0-	-0-		-0-		23	1	213	2	Y	-0-					14
FOSTER, J. ESTATE						WELL #:	6	RRCID -> 199448	COMPL. DATE 11/11/2003				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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						
11	240	N	235	-0-	-5		-0-		2	1	233	2	Y	-0-					1
12	341	N	271	-0-	-70		-0-		16	1	255	2	Y	-0-					1
01	279	N	208	-0-	-71		-0-		9	1	199	2	Y	-0-					1
02	212	N	212	-0-	-0-		-0-		19	1	193	2	Y	-0-					1
03	279	N	193	-0-	-86		-0-		11	1	182	2	Y	-0-					1
04	210	N	194	-0-	-16		-0-		19	1	175	2	Y	-0-					1
FOSTER, J. ESTATE						WELL #:	7	RRCID -> 200718	COMPL. DATE 12/12/2003				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616						
11	3000	N	1095	-0-	-1905		3021		7	1	1088	2	Y	-0-					25
12	3100	N	1125	-0-	-1975		1046		67	1	1058	2	Y	-0-					25
01	1976	N	930	-0-	-1046		-0-		39	1	891	2	Y	-0-					25
02	1147	N	1147	-0-	-0-		-0-		102	1	1045	2	Y	-0-					25
03	1297	N	1297	-0-	-0-		-0-		73	1	1224	2	Y	-0-					25
*04	1164	N	1164	-0-	-0-		-0-		114	1	1050	2	Y	-0-					25
MARTIN, J. C.						WELL #:	9	RRCID -> 203292	COMPL. DATE 05/03/2004				TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538						
11	137	N	137	-0-	-0-		-0-		1	1	136	2	N	-0-					114
12	155	N	83	-0-	-72		-0-		5	1	78	2	N	-0-					114
01	124	N	98	-0-	-26		-0-		4	1	94	2	N	-0-					114
02	93	N	93	-0-	-0-		-0-		8	1	85	2	N	-0-					114
03	139	N	139	-0-	-0-		-0-		8	1	131	2	N	-0-					114
*04	117	N	117	-0-	-0-		-0-		11	1	106	2	N	-0-					114

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.// 273611																
GUTIERREZ F				WELL #: 04		RRCID -> 204699		COMPL. DATE 07/11/2004				TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	720 N	584	-0-		-136	-0-				4	1	580	2	Y	-0-					2
12	744 N	743	-0-		-1	-0-				44	1	699	2	Y	-0-					2
01	738 N	738	-0-		-0-	-0-				31	1	707	2	Y	-0-					2
02	629 N	629	-0-		-0-	-0-				56	1	573	2	Y	-0-					2
03	744 N	656	-0-		-88	-0-				37	1	619	2	Y	-0-					2
04	720 N	579	-0-		-141	-0-				57	1	522	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 9		RRCID -> 204700		COMPL. DATE 08/12/2004				TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625								
11	300 N	282	-0-		-18	-0-				2	1	280	2	Y	-0-					45
12	344 N	344	-0-		-0-	-0-				20	1	324	2	Y	-0-					45
01	310 N	278	-0-		-32	-0-				12	1	266	2	Y	-0-					45
02	235 N	235	-0-		-0-	-0-				16	1	161	2	Y	53	53	1			45
										58	9									
03	310 N	175	-0-		-135	-0-				10	1	165	2	Y	-0-					45
04	270 N	244	-0-		-26	-0-				16	1	149	2	Y	72	52	1			65
										79	9									

WINSLOW, O. H.				WELL #: 7		RRCID -> 205320		COMPL. DATE 09/18/2004				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624								
11	840 N	806	-0-		-34	-0-				6	1	800	2	Y	-0-					-0-
12	899 N	838	-0-		-61	-0-				50	1	788	2	Y	-0-					-0-
01	752 N	752	-0-		-0-	-0-				31	1	721	2	Y	-0-					-0-
02	734 N	734	-0-		-0-	-0-				65	1	669	2	Y	-0-					-0-
03	837 N	732	-0-		-105	-0-				41	1	691	2	Y	-0-					-0-
*04	771 N	771	-0-		-0-	-0-				75	1	696	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 10		RRCID -> 205322		COMPL. DATE 08/26/2004				TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586								
11	960 N	590	-0-		-370	-0-				3	1	587	2	Y	-0-					-0-
12	1085 N	849	-0-		-236	-0-				50	1	799	2	Y	-0-					-0-
01	647 N	647	-0-		-0-	-0-				27	1	620	2	Y	-0-					-0-
02	713 N	713	-0-		-0-	-0-				63	1	650	2	Y	-0-					-0-
03	837 N	788	-0-		-49	-0-				44	1	744	2	Y	-0-					-0-
*04	832 N	832	-0-		-0-	-0-				81	1	751	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 11		RRCID -> 205803		COMPL. DATE 10/18/2004				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668								
11	1208 N	1208	-0-		-0-	-0-				8	1	1200	2	Y	-0-					56
12	1364 N	1278	-0-		-86	-0-				76	1	1202	2	Y	-0-					56
01	1209 N	1209	-0-		-0-	-0-				50	1	1159	2	Y	-0-					56
02	848 N	848	-0-		-0-	-0-				69	1	706	2	Y	66	66	1			56
										73	9									
03	1271 N	1031	-0-		-240	-0-				58	1	973	2	Y	-0-					56
*04	1197 N	1197	-0-		-0-	-0-				107	1	991	2	Y	90	65	1			81
										99	9									

GUTIERREZ E				WELL #: 5		RRCID -> 207421		COMPL. DATE 12/04/2004				TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590								
11	299 N	299	-0-		-0-	-0-				2	1	297	2	Y	-0-					2
12	186 N	186	-0-		-0-	-0-				11	1	175	2	Y	-0-					2
01	158 N	158	-0-		-0-	-0-				7	1	151	2	Y	-0-					2
02	156 N	156	-0-		-0-	-0-				14	1	142	2	Y	-0-					2
03	230 N	230	-0-		-0-	-0-				13	1	217	2	Y	-0-					2
*04	233 N	233	-0-		-0-	-0-				23	1	210	2	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC															
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 15													RRCID -> 208720		
COMPL. DATE 03/22/2005													TOTAL DEPTH 8000		
PERF. 7531 - 7558															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	1592 N	1197	-0-	-395	-0-	7	1	1190	2	Y	-0-			2	
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	82	1	1304	2	Y	-0-			2	
01	1271 N	954	-0-	-317	-0-	40	1	914	2	Y	-0-			2	
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	96	1	989	2	Y	-0-			2	
03	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	74	1	1229	2	Y	-0-			2	
*04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	107	1	988	2	Y	-0-			2	
MARTIN, J. C.													WELL #: 10		
RRCID -> 208727													COMPL. DATE 12/11/2004		
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 7697 - 7743		
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			3	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			3	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			3	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			3	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			3	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			3	
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 14		
RRCID -> 208733													COMPL. DATE 02/23/2005		
TOTAL DEPTH 8012													PERF. 7588 - 7630		
11	840 N	834	-0-	-6	-0-	5	1	829	2	Y	-0-			2	
12	899 N	875	-0-	-24	-0-	52	1	823	2	Y	-0-			2	
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	763	2	Y	-0-			2	
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	71	1	731	2	Y	-0-			2	
03	868 N	835	-0-	-33	-0-	47	1	788	2	Y	-0-			2	
*04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	86	1	800	2	Y	-0-			2	
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 16		
RRCID -> 208735													COMPL. DATE 03/02/2005		
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 7580 - 7614		
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	2	1	330	2	Y	-0-			-0-	
12	496 N	411	-0-	-85	-0-	24	1	387	2	Y	-0-			-0-	
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	11	1	262	2	Y	-0-			-0-	
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	2	Y	-0-			-0-	
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-			-0-	
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	Y	-0-			-0-	
REEVES													WELL #: 4		
RRCID -> 208921													COMPL. DATE 05/07/2004		
TOTAL DEPTH 10300													PERF. 7429 - 7449		
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			-0-	
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-	
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-	
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-	
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-	
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 12		
RRCID -> 208947													COMPL. DATE 01/04/2005		
TOTAL DEPTH 8012													PERF. 7614 - 7668		
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-			38	
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	2	Y	-0-			38	
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			38	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	45	45	1	38	
						50	9								
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			38	
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	62	44	1	56	
						68	9								

SUN T S H (OLMOS)										CNTY: LA SALLE									
FLETCHER OPERATING, LLC																			
WINSLOW, O. H.																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 209325																			
COMPL. DATE 02/26/2005																			
TOTAL DEPTH 8000																			
PERF. 7512 - 7532																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
11	930 N	795	-0-	-135	-0-	5	1	790	2	Y	-0-		29						
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	53	1	842	2	Y	-0-		29						
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	758	2	Y	-0-		29						
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	552	2	Y	-0-		29						
03	899 N	569	-0-	-330	-0-	32	1	537	2	Y	-0-		29						
*04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	88	1	813	2	Y	-0-		29						
WINSLOW, O. H.																			
WELL #: 8																			
RRCID -> 209846																			
COMPL. DATE 11/20/2004																			
TOTAL DEPTH 8000																			
PERF. 7524 - 7550																			
11	810 N	682	-0-	-128	-0-	4	1	678	2	Y	-0-		10						
12	899 N	610	-0-	-289	-0-	36	1	574	2	Y	-0-		10						
01	775 N	682	-0-	-93	-0-	28	1	654	2	Y	-0-		10						
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	498	2	Y	-0-		10						
03	620 N	487	-0-	-133	-0-	27	1	460	2	Y	-0-		10						
04	660 N	415	-0-	-245	-0-	40	1	375	2	Y	-0-		10						
WINSLOW, O. H.																			
WELL #: 10																			
RRCID -> 210849																			
COMPL. DATE 05/01/2005																			
TOTAL DEPTH 8000																			
PERF. 6000 - 7720																			
11	750 N	332	-0-	-418	-0-	3	1	329	2	Y	-0-		-0-						
12	620 N	364	-0-	-256	-0-	22	1	342	2	Y	-0-		-0-						
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	12	1	280	2	Y	-0-		-0-						
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	2	Y	-0-		-0-						
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	20	1	336	2	Y	-0-		-0-						
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	2	Y	-0-		-0-						
MARTIN, J. C.																			
WELL #: 11																			
RRCID -> 210851																			
COMPL. DATE 04/01/2005																			
TOTAL DEPTH 8000																			
PERF. 6002 - 7573																			
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	4	1	594	2	Y	-0-		2						
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	562	2	Y	-0-		2						
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	Y	-0-		2						
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	2	Y	-0-		2						
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	722	2	Y	-0-		2						
*04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	70	1	647	2	Y	-0-		2						
WINSLOW, O. H.																			
WELL #: 14																			
RRCID -> 210852																			
COMPL. DATE 05/12/2005																			
TOTAL DEPTH 8000																			
PERF. 6002 - 7702																			
11	180 N	45	-0-	-135	-0-	1	1	44	2	Y	-0-		-0-						
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-						
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-		-0-						
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-		-0-						
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-		-0-						
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	Y	-0-		-0-						
FOSTER, J. ESTATE																			
WELL #: 13																			
RRCID -> 211029																			
COMPL. DATE 01/22/2005																			
TOTAL DEPTH 8000																			
PERF. 7500 - 7580																			
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	2	Y	-0-		-0-						
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	12	1	197	2	Y	-0-		-0-						
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	2	Y	-0-		-0-						
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	Y	-0-		-0-						
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	9	1	151	2	Y	-0-		-0-						
*04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	Y	-0-		-0-						
WINSLOW, O. H.																			
WELL #: 13																			
RRCID -> 212093																			
COMPL. DATE 06/17/2005																			
TOTAL DEPTH 8000																			
PERF. 6022 - 7690																			
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	2	1	329	2	Y	-0-		-0-						
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	-0-		-0-						
01	496 N	418	-0-	-78	-0-	17	1	401	2	Y	-0-		-0-						
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	2	Y	-0-		-0-						
03	589 N	237	-0-	-352	-0-	13	1	224	2	Y	-0-		-0-						
04	390 N	320	-0-	-70	-0-	31	1	289	2	Y	-0-		-0-						

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC																			
MARTIN, J. C.																			
//CONT.// 87251 500													ASSOCIATED						
//CONT.// 273611													CAPACITY						
WELL #: 12													RRCID -> 212162						
COMPL. DATE 06/30/2005													TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11		840 N	806	-0-	-34	-0-	5	1	801	2	Y		-0-					12	
12		806 N	751	-0-	-55	-0-	45	1	706	2	Y		-0-					12	
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	28	1	644	2	Y		-0-					12	
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	53	1	545	2	Y		-0-					12	
03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	46	1	764	2	Y		-0-					12	
*04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	83	1	771	2	Y		-0-					12	
STOCKTON A													WELL #: 3						
RRCID -> 212163													COMPL. DATE 07/14/2005						
TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472																			
11		720 N	172	-0-	-548	-0-	1	1	171	2	Y		-0-					4	
12		434 N	320	-0-	-114	-0-	19	1	301	2	Y		-0-					4	
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	Y		-0-					4	
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	331	2	Y		-0-					4	
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y		-0-					4	
04		480 N	368	-0-	-112	-0-	36	1	332	2	Y		-0-					4	
PRYOR													WELL #: 1						
RRCID -> 212165													COMPL. DATE 06/28/2005						
TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550																			
11		750 N	497	-0-	-253	-0-	3	1	494	2	Y		-0-					-0-	
12		682 N	607	-0-	-75	-0-	36	1	571	2	Y		-0-					-0-	
01		341 N	182	-0-	-159	-0-	8	1	174	2	Y		-0-					-0-	
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	57	1	591	2	Y		-0-					-0-	
03		620 N	546	-0-	-74	-0-	31	1	515	2	Y		-0-					-0-	
*04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	Y		-0-					-0-	
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 17						
RRCID -> 212533													COMPL. DATE 07/20/2005						
TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498																			
11		907 N	907	-0-	-0-	-0-	6	1	901	2	Y		-0-					5	
12		3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	179	1	2835	2	Y		-0-					5	
01		3100 N	3434	-0-	334	334	143	1	3291	2	Y		-0-					5	
02		1787 N	1453	-0-	-334	-0-	129	1	1324	2	Y		-0-					5	
03		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	96	1	1611	2	Y		-0-					5	
*04		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	136	1	1262	2	Y		-0-					5	
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 18						
RRCID -> 212595													COMPL. DATE 04/10/2005						
TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498																			
11		630 N	603	-0-	-27	-0-	4	1	599	2	Y		-0-					20	
12		682 N	624	-0-	-58	-0-	37	1	587	2	Y		-0-					20	
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	491	2	Y		-0-					20	
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	54	1	561	2	Y		-0-					20	
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	39	1	650	2	Y		-0-					20	
*04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	63	1	582	2	Y		-0-					20	
MARTIN, J. C.													WELL #: 13						
RRCID -> 212613													COMPL. DATE 08/20/2005						
TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518																			
11	DLQ	G-10	9	-0-	9	66	9	2			Y		-0-					10	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	66					Y		-0-					10	
01		104 N	38	-0-	-66	-0-	2	1	36	2	Y		-0-					10	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					10	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					10	
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y		-0-					10	
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 19						
RRCID -> 212615													COMPL. DATE 08/11/2005						
TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526																			
11		540 N	485	-0-	-55	-0-	3	1	482	2	Y		-0-					1	
12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	37	1	587	2	Y		-0-					1	
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	2	Y		-0-					1	
02		462 N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	421	2	Y		-0-					1	
03		620 N	457	-0-	-163	-0-	26	1	431	2	Y		-0-					1	
04		510 N	471	-0-	-39	-0-	46	1	425	2	Y		-0-					1	

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC															
STOCKTON "A"															
WELL #: 1															
RRCID -> 214671															
COMPL. DATE 01/07/2006															
TOTAL DEPTH 10290															
PERF. 7407 - 7416															
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
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	7	1	1019	2	N	25				30
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	28	9								
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	67	1	1062	2	N	-0-				30
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	35	1	797	2	N	-0-				30
03	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	98	1	1013	2	N	-0-				30
*04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	62	1	1038	2	N	-0-				30
						99	1	920	2	N	-0-				30
GUTIERREZ C															
WELL #: 2R															
RRCID -> 214672															
COMPL. DATE 01/20/2006															
TOTAL DEPTH 10260															
PERF. 7334 - 7341															
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	1	1	115	2	Y	-0-				13
12	155 N	33	-0-	-122	-0-	2	1	31	2	Y	-0-				13
01	155 N	51	-0-	-104	-0-	2	1	49	2	Y	-0-				13
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-				13
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-				13
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	Y	-0-				13
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 20															
RRCID -> 214734															
COMPL. DATE 01/22/2006															
TOTAL DEPTH 8015															
PERF. 5968 - 7672															
11	1260 X	1031	-0-	-229	-0-	6	1	1025	2	Y	-0-				8
12	1736 X	1387	-0-	-349	-0-	82	1	1305	2	Y	-0-				8
01	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	92	1	2111	2	Y	-0-				8
02	1568 X	1509	-0-	-59	-0-	134	1	1375	2	Y	-0-				8
03	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	114	1	1901	2	Y	-0-				8
04	2130 X	326	-0-	-1804	-0-	32	1	294	2	Y	-0-				8
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 21															
RRCID -> 214736															
COMPL. DATE 01/29/2006															
TOTAL DEPTH 8000															
PERF. 5977 - 7657															
11	840 N	681	-0-	-159	-0-	5	1	676	2	Y	-0-				2
12	899 N	867	-0-	-32	-0-	51	1	816	2	Y	-0-				2
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	29	1	668	2	Y	-0-				2
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	63	1	649	2	Y	2	2	1		2
						2	9								
03	868 N	756	-0-	-112	-0-	43	1	713	2	Y	-0-				2
04	660 N	654	-0-	-6	-0-	64	1	588	2	Y	2	2	1		2
						2	9								
CHATO															
WELL #: 1															
RRCID -> 215382															
COMPL. DATE 02/09/2006															
TOTAL DEPTH 8000															
PERF. 7460 - 7480															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-				-0-
CHATO															
WELL #: 3															
RRCID -> 216438															
COMPL. DATE 02/10/2006															
TOTAL DEPTH 8000															
PERF. 5753 - 7418															
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	1	1	133	2	Y	-0-				-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	Y	-0-				-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-				-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-				-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-				-0-
*04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC														
WINSLOW, O. H.														
//CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 273611														
WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	4	1	579	2	Y	-0-			13
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	499	2	Y	-0-			13
01	558 N	502	-0-	-56	-0-	21	1	481	2	Y	-0-			13
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	43	1	448	2	Y	-0-			13
03	527 N	475	-0-	-52	-0-	27	1	448	2	Y	-0-			13
04	480 N	344	-0-	-136	-0-	34	1	310	2	Y	-0-			13
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466														
11	960 N	632	-0-	-328	-0-	4	1	628	2	Y	-0-			1
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	55	1	876	2	Y	-0-			1
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	769	2	Y	-0-			1
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	80	1	827	2	Y	-0-			1
03	930 N	844	-0-	-86	-0-	48	1	796	2	Y	-0-			1
*04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	97	1	901	2	Y	-0-			1
PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436														
11	DLQ G-10	9	-0-	9	12	9	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	41	-0-	41	53	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
01	73 N	20	-0-	-53	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628														
11	2603 N	629	-0-	-1974	-0-	4	1	625	2	Y	-0-			3
12	1364 N	1299	-0-	-65	-0-	77	1	1222	2	Y	-0-			3
01	961 N	845	-0-	-116	-0-	35	1	810	2	Y	-0-			3
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	Y	-0-			3
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	83	1	1390	2	Y	-0-			3
*04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	109	1	1004	2	Y	-0-			3
WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722														
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	548	2	Y	-0-			79
12	1240 N	978	-0-	-262	-0-	58	1	920	2	Y	-0-			79
01	868 N	732	-0-	-136	-0-	31	1	701	2	Y	-0-			79
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	Y	-0-			79
03	992 N	350	-0-	-642	-0-	20	1	330	2	Y	-0-			79
04	720 N	610	-0-	-110	-0-	60	1	550	2	Y	-0-			79
APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730														
11	1770 N	1699	-0-	-71	-0-	11	1	1688	2	Y	-0-			62
12	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	133	1	2100	2	Y	-0-			62
01	2232 N	1994	-0-	-238	-0-	83	1	1911	2	Y	-0-			62
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	154	1	1585	2	Y	-0-			62
03	2232 N	1981	-0-	-251	-0-	112	1	1869	2	Y	-0-			62
04	1920 N	1323	-0-	-597	-0-	129	1	1194	2	Y	-0-			62
MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557														
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	2	Y	-0-			-0-
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	79	1	1249	2	Y	-0-			-0-
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	56	1	1278	2	Y	-0-			-0-
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	86	1	889	2	Y	-0-			-0-
03	1333 N	570	-0-	-763	-0-	32	1	538	2	Y	-0-			-0-
04	1290 N	1028	-0-	-262	-0-	100	1	928	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 #:	11	RRCID -> 220870	COMPL. DATE 07/11/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7451 - 7476				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3000 N	1291	-0-	-1709	7916	9 1	1282	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	1276	-0-	-1824	6092	76 1	1200	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	1253	-0-	-1847	4245	52 1	1201	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1226	-0-	-1574	2671	109 1	1117	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1131	-0-	-1969	702	64 1	1067	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1849 N	1147	-0-	-702	-0-	112 1	1035	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

APPLING				WELL #:	5	RRCID -> 220929	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7460 - 7484				
11	240 N	35	-0-	-205	-0-	35 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	58
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	58
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	58
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	58
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	11	2	N	24	-0-	-0-	-0-	82
						26 9								
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	82

APPLING				WELL #:	4	RRCID -> 220965	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5937 - 7630				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	22	RRCID -> 221125	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5983 - 7630				
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	83	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

APPLING B				WELL #:	3B	RRCID -> 221168	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7449 - 7476				
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	1 1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	28
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	9 1	142	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	28
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6 1	149	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	28
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12 1	123	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	28
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	8 1	128	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	28
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15 1	136	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	28

PRYOR				WELL #:	4	RRCID -> 221456	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5934 - 7736				
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611														
STOCKTON A		WELL #:		4	RRCID -> 221461		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7456 - 7480						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	870 N	411	-0-	-459	-0-			3	1	408	2	Y	-0-					-0-
12	713 N	540	-0-	-173	-0-			32	1	508	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	402	-0-	-1	-0-			17	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-			34	1	347	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	440	-0-	-87	-0-			25	1	415	2	Y	-0-					-0-
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-			39	1	359	2	Y	-0-					-0-
STOCKTON A		WELL #:		5	RRCID -> 224978		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7407 - 7416						
11	870 N	530	-0-	-340	-0-			4	1	526	2	Y	-0-					4
12	868 N	400	-0-	-468	-0-			24	1	376	2	Y	-0-					4
01	744 N	601	-0-	-143	-0-			25	1	576	2	Y	-0-					4
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-			69	1	709	2	Y	-0-					4
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-			47	1	793	2	Y	-0-					4
*04	701 N	701	-0-	-0-	-0-			68	1	633	2	Y	-0-					4
REEVES		WELL #:		5	RRCID -> 224979		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 7414 - 7430						
11	240 N	166	-0-	-74	-0-			1	1	165	2	Y	-0-					1
12	248 N	207	-0-	-41	-0-			12	1	195	2	Y	-0-					1
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-			8	1	194	2	Y	-0-					1
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-			21	1	213	2	Y	-0-					1
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-			14	1	233	2	Y	-0-					1
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-			26	1	237	2	Y	-0-					1
GUTIERREZ A		WELL #:		6R	RRCID -> 224980		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 7437 - 7454						
11	1080 N	521	-0-	-559	-0-			3	1	518	2	Y	-0-					20
12	868 N	423	-0-	-445	-0-			25	1	398	2	Y	-0-					20
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-			33	1	757	2	Y	-0-					20
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-			65	1	664	2	Y	-0-					20
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-			68	1	1131	2	Y	-0-					20
*04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-			100	1	924	2	Y	-0-					20
STOCKTON B		WELL #:		8	RRCID -> 225001		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7481 - 7498						
11	150 N	145	-0-	-5	-0-			145	2			Y	-0-					-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-			12	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-			4	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-			9	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	127	-0-	-90	-0-			7	1	120	2	Y	-0-					-0-
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-			11	1	99	2	Y	-0-					-0-
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29	RRCID -> 225002		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 7499 - 7509						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PRYOR		WELL #:		5	RRCID -> 225005		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7466 - 7480						
11	1561 N	1041	-0-	-520	-0-			6	1	1035	2	Y	-0-					-0-
12	1147 N	958	-0-	-189	-0-			57	1	901	2	Y	-0-					-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-			43	1	981	2	Y	-0-					-0-
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-			90	1	922	2	Y	-0-					-0-
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-			58	1	961	2	Y	-0-					-0-
*04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-			103	1	948	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//			87251 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//			273611											
GUTIERREZ, B			WELL #:			5R	RRCID ->	225169	COMPL.	DATE	10/27/2006	TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 5913 - 7602		
M	0	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
11		90 N	45	-0-		-45		-0-		1 1		44 2	Y	-0-			-0-
12		62 N	49	-0-		-13		-0-		3 1		46 2	Y	-0-			-0-
01		122 N	122	-0-		-0-		-0-		5 1		117 2	Y	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-		-0-		-0-		8 1		80 2	Y	-0-			-0-
03		84 N	84	-0-		-0-		-0-		5 1		79 2	Y	-0-			-0-
04		90 N	69	-0-		-21		-0-		7 1		62 2	Y	-0-			-0-
CHATO			WELL #:			2	RRCID ->	225386	COMPL.	DATE	05/20/2006	TOTAL	DEPTH	7931	PERF. 7328 - 7634		
11		900 N	850	-0-		-50		-0-		6 1		844 2	Y	-0-			89
12		744 N	616	-0-		-128		-0-		37 1		579 2	Y	-0-			89
01		989 N	989	-0-		-0-		-0-		39 1		898 2	Y	47	108 1		28
										52 9							
02		773 N	773	-0-		-0-		-0-		68 1		705 2	Y	-0-			28
03		759 N	759	-0-		-0-		-0-		37 1		610 2	Y	102	107 1		23
										112 9							
04		960 N	586	-0-		-374		-0-		57 1		529 2	Y	-0-			23
APPLING			WELL #:			6	RRCID ->	225974	COMPL.	DATE	09/02/2006	TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 7404 - 7424		
11	DLQ	G-10	20	-0-		20		245		20 2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	105	-0-		105		350		6 1		99 2	Y	-0-			-0-
01		424 N	74	-0-		-350		-0-		3 1		71 2	Y	-0-			-0-
02		125 N	125	-0-		-0-		-0-		11 1		114 2	Y	-0-			-0-
03		129 N	129	-0-		-0-		-0-		7 1		122 2	Y	-0-			-0-
*04		112 N	112	-0-		-0-		-0-		11 1		101 2	Y	-0-			-0-
WINSLOW, O. H.			WELL #:			12	RRCID ->	226583	COMPL.	DATE	12/22/2006	TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 7664 - 7710		
11		523 N	523	-0-		-0-		-0-		3 1		520 2	Y	-0-			-0-
12		409 N	409	-0-		-0-		-0-		24 1		385 2	Y	-0-			-0-
01		452 N	452	-0-		-0-		-0-		19 1		433 2	Y	-0-			-0-
02		325 N	325	-0-		-0-		-0-		29 1		296 2	Y	-0-			-0-
03		403 N	381	-0-		-22		-0-		22 1		359 2	Y	-0-			-0-
04		450 N	299	-0-		-151		-0-		29 1		270 2	Y	-0-			-0-
MARTIN, J. C.			WELL #:			17	RRCID ->	227146	COMPL.	DATE	11/25/2006	TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 6089 - 7686		
11		447 N	447	-0-		-0-		-0-		3 1		444 2	Y	-0-			12
12		692 N	692	-0-		-0-		-0-		41 1		651 2	Y	-0-			12
01		556 N	556	-0-		-0-		-0-		23 1		533 2	Y	-0-			12
02		696 N	696	-0-		-0-		-0-		62 1		634 2	Y	-0-			12
03		682 N	682	-0-		-0-		-0-		38 1		644 2	Y	-0-			12
04		540 N	438	-0-		-102		-0-		43 1		395 2	Y	-0-			12
WINSLOW, O. H.			WELL #:			18	RRCID ->	227167	COMPL.	DATE	01/13/2007	TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 6046 - 7712		
11		540 N	448	-0-		-92		-0-		3 1		445 2	Y	-0-			-0-
12		620 N	612	-0-		-8		-0-		36 1		576 2	Y	-0-			-0-
01		511 N	511	-0-		-0-		-0-		21 1		490 2	Y	-0-			-0-
02		437 N	437	-0-		-0-		-0-		39 1		398 2	Y	-0-			-0-
03		620 N	403	-0-		-217		-0-		23 1		380 2	Y	-0-			-0-
04		480 N	339	-0-		-141		-0-		33 1		306 2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.// 273611															
GUTIERREZ A				WELL #:		8R	RRCID -> 227491	COMPL.	DATE 04/30/2007	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7440 - 7458					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	420 N	272	-0-	-148	-0-			2	1	270	2	Y	-0-					-0-	
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-			30	1	474	2	Y	-0-					-0-	
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-			19	1	435	2	Y	-0-					-0-	
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-			30	1	306	2	Y	-0-					-0-	
03	496 N	409	-0-	-87	-0-			23	1	386	2	Y	-0-					-0-	
*04	462 N	462	-0-	-0-	-0-			45	1	417	2	Y	-0-					-0-	

STOCKTON				WELL #:		7	RRCID -> 227565	COMPL.	DATE 02/19/2007	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7469 - 7491					
11	960 N	515	-0-	-445	-0-			3	1	512	2	Y	-0-					-0-	
12	992 N	614	-0-	-378	-0-			36	1	578	2	Y	-0-					-0-	
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-			28	1	647	2	Y	-0-					-0-	
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-			66	1	680	2	Y	-0-					-0-	
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-			44	1	740	2	Y	-0-					-0-	
*04	738 N	738	-0-	-0-	-0-			72	1	666	2	Y	-0-					-0-	

PRYOR				WELL #:		6	RRCID -> 227573	COMPL.	DATE 09/30/2006	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7452 - 7468					
11	600 N	447	-0-	-153	-0-			3	1	444	2	Y	-0-					-0-	
12	620 N	600	-0-	-20	-0-			36	1	564	2	Y	-0-					-0-	
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-			18	1	418	2	Y	-0-					-0-	
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-			41	1	421	2	Y	-0-					-0-	
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-			34	1	576	2	Y	-0-					-0-	
*04	514 N	514	-0-	-0-	-0-			50	1	464	2	Y	-0-					-0-	

CHATO				WELL #:		7	RRCID -> 227610	COMPL.	DATE 03/08/2007	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7400 - 7414					
11	60 N	46	-0-	-14	-0-			46	2			Y	-0-					29	
12	62 N	58	-0-	-4	-0-			3	1	55	2	Y	-0-					29	
01	62 N	58	-0-	-4	-0-			2	1	44	2	Y	11	32	1			8	
								12	9										
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-			5	1	48	2	Y	-0-					8	
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-			3	1	53	2	Y	31	32	1			7	
								34	9										
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-			6	1	54	2	Y	-0-					7	

WINSLOW, O. H.				WELL #:		20	RRCID -> 227613	COMPL.	DATE 02/09/2007	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7544 - 7575					
11	510 N	472	-0-	-38	-0-			3	1	469	2	Y	-0-					43	
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-			58	1	916	2	Y	-0-					43	
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-			35	1	794	2	Y	-0-					43	
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-			97	1	1002	2	Y	-0-					43	
03	961 N	705	-0-	-256	-0-			40	1	665	2	Y	-0-					43	
04	810 N	263	-0-	-547	-0-			26	1	237	2	Y	-0-					43	

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:		25	RRCID -> 227615	COMPL.	DATE 01/30/2007	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7475 - 7487					
11	960 N	251	-0-	-709	-0-			2	1	249	2	Y	-0-					6	
12	930 N	927	-0-	-3	-0-			55	1	872	2	Y	-0-					6	
01	620 N	514	-0-	-106	-0-			21	1	493	2	Y	-0-					6	
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-			62	1	636	2	Y	-0-					6	
03	930 N	875	-0-	-55	-0-			49	1	826	2	Y	-0-					6	
*04	661 N	661	-0-	-0-	-0-			65	1	596	2	Y	-0-					6	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611							
PRYOR		WELL #: 7		RRCID -> 227616		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	2 1	Y	-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 227670		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469	
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	64 1	Y	-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	41 1	Y	-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	68 1	Y	-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	68 1	Y	-0-
*04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	101 1	Y	-0-

STOCKTON		WELL #: 6		RRCID -> 228216		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526	
11	1290	N	1055	-0-	-235	-0-	6 1	Y	-0-
12	1333	N	793	-0-	-540	-0-	47 1	Y	-0-
01	682	N	430	-0-	-252	-0-	18 1	Y	-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	133 1	Y	-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	75 1	Y	-0-
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	70 1	Y	-0-

CHATO		WELL #: 4		RRCID -> 228236		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403	
11	420	N	258	-0-	-162	-0-	2 1	Y	-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	20 1	Y	-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-
							12 9		
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26 1	Y	-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	17 1	Y	-0-
							32 9		
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 19		RRCID -> 228526		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178	
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	2 1	Y	-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23 1	Y	-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27 1	Y	-0-
03	403	N	303	-0-	-100	-0-	17 1	Y	-0-
04	360	N	252	-0-	-108	-0-	25 1	Y	-0-

CIERVO		WELL #: 1		RRCID -> 229763		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728	
11	3000	N	1483	-0-	-1517	9337	103 1	Y	-0-
12	3100	N	1564	-0-	-1536	7801	29 1	Y	-0-
01	3100	N	1444	-0-	-1656	6145	7 1	Y	-0-
02	2800	N	1323	-0-	-1477	4668	32 1	Y	-0-
03	3100	N	1377	-0-	-1723	2945	21 1	Y	-0-
*04	3000	N	1445	-0-	-1555	1390	61 1	Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611							
VENADO		WELL #:		2	RRCID -> 229766	COMPL. DATE 04/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5988	-	7718
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE								BALANCE
11	3000 N	1961	-0-	-1039	20445	28 1	1897 2	Y	33		65
12	3100 N	2016	-0-	-1084	19361	36 9	1995 2	Y	5	52 1	18
01	3100 N	2009	-0-	-1091	18270	6 9	2005 2	Y	-0-		18
02	2800 N	1876	-0-	-924	17346	4 1	1787 2	Y	49	53 1	14
03	3100 N	1895	-0-	-1205	16141	35 1	1830 2	Y	-0-		14
*04	3000 N	1761	-0-	-1239	14902	54 9	1664 2	Y	-0-		14
						65 1					
						97 1					

GUTIERREZ C		WELL #:		7R	RRCID -> 229770	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7366	-	7376
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 2	Y	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-		-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 2	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID -> 229807	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5940	-	6062
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	3 1	323 2	Y	-0-		1
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24 1	382 2	Y	-0-		1
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15 1	333 2	Y	-0-		1
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	26 1	265 2	Y	-0-		1
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	19 1	325 2	Y	-0-		1
04	330 N	271	-0-	-59	-0-	26 1	245 2	Y	-0-		1

STOCKTON B		WELL #:		9	RRCID -> 229809	COMPL. DATE 04/04/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7451	-	7468
11	2910 X	1766	-0-	-1144	-0-	12 1	1754 2	Y	-0-		-0-
12	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	154 1	2438 2	Y	-0-		-0-
01	2790 X	2254	-0-	-536	-0-	94 1	2160 2	Y	-0-		-0-
02	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	164 1	1693 2	Y	-0-		-0-
03	2604 X	1134	-0-	-1470	-0-	64 1	1070 2	Y	-0-		-0-
*04	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	269 1	2490 2	Y	-0-		-0-

CIERVO		WELL #:		2	RRCID -> 229810	COMPL. DATE 04/13/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 5956	-	7693
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	28 1	382 2	Y	-0-		14
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	8 1	437 2	Y	-0-		14
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	2 1	430 2	Y	-0-		14
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	10 1	390 2	Y	-0-		14
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	7 1	453 2	Y	-0-		14
*04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	22 1	503 2	Y	-0-		14

WINSLOW, O. H.		WELL #:		15	RRCID -> 230140	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6016	-	7662
11	450 N	311	-0-	-139	-0-	2 1	309 2	Y	-0-		-0-
12	527 N	405	-0-	-122	-0-	24 1	381 2	Y	-0-		-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	16 1	360 2	Y	-0-		-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	31 1	323 2	Y	-0-		-0-
03	403 N	357	-0-	-46	-0-	20 1	337 2	Y	-0-		-0-
*04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	37 1	347 2	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
MARTIN, J. C.		WELL #: 19		RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620				
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	847	-0-	-21	-0-	50	1	797	2	Y	-0-			-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	632	2	Y	-0-			-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	46	1	475	2	Y	-0-			-0-
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	54	1	906	2	Y	-0-			-0-
*04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	99	1	919	2	Y	-0-			-0-
VENADO				WELL #: 4	RRCID -> 230633	COMPL. DATE 05/14/2007				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168				
11	270 N	120	-0-	-150	-0-	1	1	88	2	Y	28			54
12	248 N	84	-0-	-164	-0-	31	9							
						1	1	79	2	Y	4	43	1	15
						4	9							
01	186 N	43	-0-	-143	-0-	43	2			Y	-0-			15
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	40	44	1	11
						44	9							
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	2	Y	-0-			11
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-			11
VENADO				WELL #: 3	RRCID -> 230677	COMPL. DATE 05/17/2007				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513				
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	1	1	63	2	Y	-0-			43
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			43
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			43
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-			43
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-			43
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			43
CIERVO				WELL #: 4	RRCID -> 230680	COMPL. DATE 05/15/2007				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630				
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	56	1	751	2	Y	-0-			5
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	17	1	850	2	Y	-0-			5
01	682 N	642	-0-	-40	-0-	3	1	625	2	Y	13	13	1	5
						14	9							
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	535	2	Y	-0-			5
03	868 N	612	-0-	-256	-0-	9	1	600	2	Y	3			8
						3	9							
04	630 N	513	-0-	-117	-0-	21	1	484	2	Y	7			15
						8	9							
PRYOR				WELL #: 13	RRCID -> 231972	COMPL. DATE 07/14/2007				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496				
11	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			-0-
*04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 28	RRCID -> 232748	COMPL. DATE 12/20/2007				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350				
11	600 N	544	-0-	-56	-0-	4	1	540	2	Y	-0-			5
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	Y	-0-			5
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	Y	-0-			5
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	2	Y	-0-			5
03	558 N	285	-0-	-273	-0-	16	1	269	2	Y	-0-			5
04	330 N	267	-0-	-63	-0-	26	1	241	2	Y	-0-			5

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
CIERVO		WELL #:		9	RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 5955 - 6085	
M	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
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	Y	-0-	40
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	16	1	821	2	Y	-0-	40
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	3	1	703	2	Y	-0-	40
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	16	1	654	2	Y	-0-	40
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	13	1	885	2	Y	-0-	40
*04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	53	1	1215	2	Y	-0-	40

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		26	RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7357 - 7361	
11	330 N	194	-0-	-136	-0-	1	1	193	2	Y	-0-	3
12	341 N	305	-0-	-36	-0-	18	1	287	2	Y	-0-	3
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	Y	-0-	3
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	269	2	Y	-0-	3
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	16	1	270	2	Y	-0-	3
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	2	Y	-0-	3

CIERVO		WELL #:		8	RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 6076 - 6080	
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	46	1	623	2	Y	-0-	5
12	775 N	689	-0-	-86	-0-	13	1	676	2	Y	-0-	5
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	3	1	540	2	Y	13 1	5
						14	9					
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	14	1	560	2	Y	-0-	5
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	10	1	651	2	Y	3	8
						3	9					
*04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	29	1	668	2	Y	7	15
						8	9					

CIERVO		WELL #:		5	RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH		8014 PERF. 5881 - 7602	
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	519	2	Y	-0-	6
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	11	1	587	2	Y	-0-	6
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	2	1	486	2	Y	15 1	6
						17	9					
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	13	1	498	2	Y	-0-	6
03	589 N	529	-0-	-60	-0-	8	1	517	2	Y	4	10
						4	9					
*04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	508	2	Y	8	18
						9	9					

WINSLOW, O. H.		WELL #:		22	RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH		8007 PERF. 7564 - 7598	
11	1320 N	1138	-0-	-182	-0-	7	1	1131	2	Y	-0-	-0-
12	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	84	1	1336	2	Y	-0-	-0-
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	53	1	1213	2	Y	-0-	-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	118	1	1217	2	Y	-0-	-0-
03	1426 N	1050	-0-	-376	-0-	59	1	991	2	Y	-0-	-0-
04	1230 N	904	-0-	-326	-0-	88	1	816	2	Y	-0-	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		46	RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 5946 - 7616	
11	750 N	381	-0-	-369	-0-	2	1	379	2	Y	-0-	-0-
12	682 N	411	-0-	-271	-0-	24	1	387	2	Y	-0-	-0-
01	372 N	239	-0-	-133	-0-	10	1	229	2	Y	-0-	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	Y	-0-	-0-
03	403 N	237	-0-	-166	-0-	13	1	224	2	Y	-0-	-0-
*04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 23		RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 N	145	-0-		-335	-0-		1 1	144 2	Y	-0-			1
12	465 N	115	-0-		-350	-0-		7 1	108 2	Y	-0-			1
01	279 N	181	-0-		-98	-0-		8 1	173 2	Y	-0-			1
02	181 N	181	-0-		-0-	-0-		16 1	165 2	Y	-0-			1
03	271 N	271	-0-		-0-	-0-		15 1	256 2	Y	-0-			1
*04	248 N	248	-0-		-0-	-0-		24 1	224 2	Y	-0-			1
FOSTER, J. ESTATE														
		WELL #: 44		RRCID -> 241827		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002						
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE														
		WELL #: 35		RRCID -> 241884		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688						
11	720 X	601	-0-		-119	-0-		3 1	598 2	Y	-0-			-0-
12	682 X	382	-0-		-300	-0-		23 1	359 2	Y	-0-			-0-
01	563 N	563	-0-		-0-	-0-		24 1	539 2	Y	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-		-0-	-0-		19 1	193 2	Y	-0-			-0-
03	372 N	341	-0-		-31	-0-		19 1	322 2	Y	-0-			-0-
*04	695 N	695	-0-		-0-	-0-		68 1	627 2	Y	-0-			-0-
PRYOR														
		WELL #: 12		RRCID -> 242032		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480						
11	117 N	117	-0-		-0-	-0-		1 1	116 2	Y	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-		-0-	-0-		8 1	123 2	Y	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-		-0-	-0-		5 1	112 2	Y	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-		-0-	-0-		8 1	87 2	Y	-0-			-0-
03	124 N	92	-0-		-32	-0-		5 1	87 2	Y	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-		-5	-0-		11 1	104 2	Y	-0-			-0-
PRYOR														
		WELL #: 14		RRCID -> 243056		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416						
11	635 N	635	-0-		-0-	-0-		5 1	630 2	Y	-0-			-0-
12	1395 N	1269	-0-		-126	-0-		75 1	1194 2	Y	-0-			-0-
01	902 N	902	-0-		-0-	-0-		38 1	864 2	Y	-0-			-0-
02	1114 N	1114	-0-		-0-	-0-		99 1	1015 2	Y	-0-			-0-
03	1311 N	1311	-0-		-0-	-0-		74 1	1237 2	Y	-0-			-0-
*04	1132 N	1132	-0-		-0-	-0-		110 1	1022 2	Y	-0-			-0-
PRYOR														
		WELL #: 11		RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382						
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
VENADO		WELL #: 23		RRCID -> 243365		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	6 1	377 2	Y		33			65
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	36 9	392 2	Y		5	52 1		18
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	3 1			Y	-0-			18
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	6 9	211 2	Y		49	53 1		14
03	403 N	207	-0-	-196	-0-	258 2			Y	-0-			14
*04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	4 1	200 2	Y		-0-			14
						54 9	264 2	Y		-0-			14
						7 1							
						15 1							

WINSLOW, O. H.		WELL #: 27		RRCID -> 244590		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156					
11	990 N	756	-0-	-234	-0-	5 1	751 2	Y		-0-			-0-
12	961 N	827	-0-	-134	-0-	49 1	778 2	Y		-0-			-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	34 1	789 2	Y		-0-			-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	63 1	653 2	Y		-0-			-0-
03	837 N	788	-0-	-49	-0-	44 1	744 2	Y		-0-			-0-
04	810 N	750	-0-	-60	-0-	73 1	677 2	Y		-0-			-0-

CHATO A		WELL #: 11		RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040					
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	1 1	46 2	Y		-0-			19
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	4 1	55 2	Y		-0-			19
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 2	Y		-0-			19
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 2	Y		-0-			19
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	Y		-0-			19
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 2	Y		-0-			19

GUTIERREZ E		WELL #: 6		RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540					
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	3 1	567 2	Y		-0-			28
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	37 1	589 2	Y		-0-			28
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	23 1	519 2	Y		-0-			28
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	43 1	440 2	Y		-0-			28
03	620 N	508	-0-	-112	-0-	29 1	479 2	Y		-0-			28
04	510 N	390	-0-	-120	-0-	38 1	352 2	Y		-0-			28

REEVES		WELL #: 6		RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

REEVES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 247884		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
CIERVO		WELL #:		6	RRCID -> 249341		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH		8011 PERF. 5864 - 7637	
M 0	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
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-	2
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	4	1	194	2	Y	-0-	2
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	Y	4	2
						4	9					
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	Y	-0-	2
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	Y	-0-	2
*04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	2	4
						2	9					

CIERVO		WELL #:		7	RRCID -> 249351		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 5946 - 6082	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		2
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	4 1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		4

MARTIN, J. C.		WELL #:		21	RRCID -> 251752		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7442 - 7500	
11	840 N	89	-0-	-751	-0-	1	1	88	2	Y	-0-	29
12	868 N	104	-0-	-764	-0-	6	1	98	2	Y	-0-	29
01	248 N	80	-0-	-168	-0-	3	1	77	2	Y	-0-	29
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	79	1	810	2	Y	-0-	29
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	56	1	934	2	Y	-0-	29
*04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	103	1	953	2	Y	-0-	29

MARTIN, J. C.		WELL #:		20	RRCID -> 277773		COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 5906 - 7570	
11	1980 X	1350	-0-	-630	-0-	9	1	1341	2	Y	-0-	-0-
12	1984 X	1506	-0-	-478	-0-	89	1	1417	2	Y	-0-	-0-
01	1984 X	1292	-0-	-692	-0-	54	1	1238	2	Y	-0-	-0-
02	1792 X	1470	-0-	-322	-0-	130	1	1340	2	Y	-0-	-0-
03	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	95	1	1594	2	Y	-0-	-0-
04	1470 X	1350	-0-	-120	-0-	132	1	1218	2	Y	-0-	-0-

CHATO A		WELL #:		9	RRCID -> 292306		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 6056 - 7775	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		499978	RRCID -> 180302		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 7474 - 7518	
CHATO 23		WELL #:		1								
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-	-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-

CHATO 27		WELL #:		2	RRCID -> 181658		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH		8345 PERF. 7561 - 7611	
11	480 N	37	-0-	-443	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-	-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 27		WELL #:		5	RRCID -> 182821		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH		7896 PERF. 7578 - 7638			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 24		WELL #:		8	RRCID -> 183706		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH		7835 PERF. 7596 - 7664			
11	960 N	863	-0-	-97	-0-	66	1	797	3	Y	-0-			-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	62	1	876	3	Y	-0-			-0-
01	899 N	880	-0-	-19	-0-	59	1	821	3	Y	-0-			-0-
02	812 N	802	-0-	-10	-0-	52	1	750	3	Y	-0-			-0-
03	930 N	899	-0-	-31	-0-	64	1	835	3	Y	-0-			-0-
*04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	71	1	802	3	Y	-0-			-0-

GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID -> 183708		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7888 PERF. 6067 - 7659			
11	1020 N	175	-0-	-845	-0-	13 14	1 9	148	3	Y	13	48	1	18
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 25	1 9	80	3	Y	23			41
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	55 12	1 9	865	3	Y	11			52
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	100 29	1 9	914	3	Y	26			78
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	125 61	1 9	1271	3	Y	55	118	1	15
*04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	72 26	1 9	1138	3	Y	24	11	1	28

CHATO 24		WELL #:		11	RRCID -> 183714		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH		7845 PERF. 7636 - 7700			
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	7	1	100	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	9	1	114	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		7	RRCID -> 184725		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH		7848 PERF. 7570 - 7630			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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			
11	270 N	79	-0-	-191	-0-	6	1	73	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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								
CHATO 27		WELL #:		4	RRCID -> 185421		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 7530 - 7590	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	750 N	612	-0-	-138	-0-	46	1	566	3	Y	-0-	-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	599	3	Y	-0-	-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	40	1	558	3	Y	-0-	-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	3	Y	-0-	-0-
03	651 N	545	-0-	-106	-0-	39	1	506	3	Y	-0-	-0-
*04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	48	1	534	3	Y	-0-	-0-

CHATO 22		WELL #:		26	RRCID -> 186226		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5979 - 5990	
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	6	6
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	Y	-0-	6
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	Y	-0-	6
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	Y	-0-	6
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	42	1	378	3	Y	-0-	6
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	-0-	6

CHATO 27		WELL #:		29	RRCID -> 186847		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7668 - 7715	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	19	26
12	14B2 EXT	27	-0-	27	27	4	1	33	3	Y	-0-	26
01	14B2 EXT	45	-0-	45	72	4	1	8	9	Y	7	33
02	14B2 EXT	56	-0-	56	128	13	1	43	3	Y	-0-	8
03	236 X	108	-0-	-128	-0-	9	1	99	3	Y	-0-	8
*04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	115	3	Y	4	12

CHATO 22A		WELL #:		27L	RRCID -> 187229		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6025 - 7729	
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-	-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	-0-	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-	-0-
03	31 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-

CHATO 27		WELL #:		24	RRCID -> 187230		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5877 - 7639	
11	14B2 EXT	102	-0-	102	128	10	1	69	3	Y	21	49
12	14B2 EXT	108	-0-	108	236	16	1	92	3	Y	-0-	49
01	324 X	88	-0-	-236	-0-	8	1	80	3	Y	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-	-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	Y	-0-	-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	Y	-0-	-0-

CHATO 27		WELL #:		3A	RRCID -> 187234		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7548 - 7568	
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	71	1	797	3	Y	-0-	-0-
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	56	1	839	3	Y	-0-	-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	60	1	811	3	Y	-0-	-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	67	1	817	3	Y	-0-	-0-
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	102	1	922	3	Y	-0-	-0-
*04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	52	1	797	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MARTIN TR. 4		WELL #:		5	RRCID -> 187272		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6102 - 7756		
M	0	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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17 1	61
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38 1 1 7	22
CHATO 27		WELL #:		3	RRCID -> 187289		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH		7862 PERF. 6306 - 6309		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	64	-0-	64	64	64	6 1	58 3	Y	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	114	114	3 1	47 3	Y	-0-	-0-		-0-
VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #:		2801	RRCID -> 187445		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH		9150 PERF. 6000 - 6033		
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	137 1	384 3	Y	-0-	4 1		-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	160 1	446 3	Y	-0-			-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	129 1	414 3	Y	-0-			-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	378 3	Y	-0-			-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	134 1	424 3	Y	1			1
							1 9						
*04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495 3			Y	-0-		1
CHATO 22 A		WELL #:		28	RRCID -> 188476		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 5898 - 5913		
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	163 1	1184 3	Y	2			2
							2 9						
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	206 1	1157 3	Y	7			9
							8 9						
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	156 1	1490 3	Y	2			11
							2 9						
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	395 1	1270 3	Y	-0-	1 1		10
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	181 1	1837 3	Y	1			11
							1 9						
*04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	302 1	1572 3	Y	-0-			11
CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID -> 188869		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6000 - 7707		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID -> 189040		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 6001 - 7724		
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	251 3	Y	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	272 3	Y	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	242 3	Y	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	203 3	Y	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	225 3	Y	-0-			-0-
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	208 3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
CHATO 24															
WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612															
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	
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	30	1	366	3	Y	-0-			8	
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	Y	-0-			11	
						3	9								
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	3	Y	-0-			11	
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	Y	-0-			11	
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	29	1	382	3	Y	-0-			12	
						1	9								
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	40	1	452	3	Y	-0-			12	
CHATO 28 A													WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607		
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-	
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-	
01	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-			-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-	
CHATO 24													WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660		
11	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	99	1	1209	3	Y	-0-			-0-	
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	108	1	1532	3	Y	-0-			-0-	
01	1302 N	1071	-0-	-231	-0-	72	1	999	3	Y	-0-			-0-	
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	83	1	1197	3	Y	-0-			-0-	
03	1643 N	1357	-0-	-286	-0-	97	1	1260	3	Y	-0-			-0-	
*04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	89	1	999	3	Y	-0-			-0-	
A.M.G. CHATO 25													WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568		
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	44	1	541	3	Y	-0-			13	
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	518	3	Y	-0-			13	
01	620 N	403	-0-	-217	-0-	27	1	376	3	Y	-0-			13	
02	560 N	171	-0-	-389	-0-	11	1	160	3	Y	-0-			13	
03	558 N	97	-0-	-461	-0-	7	1	90	3	Y	-0-			13	
04	390 N	85	-0-	-305	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			13	
CHATO 24													WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532		
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	Y	-0-			20	
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-			21	
						1	9								
01	341 N	110	-0-	-231	-0-	7	1	103	3	Y	-0-			21	
02	308 N	158	-0-	-150	-0-	10	1	148	3	Y	-0-			21	
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	467	3	Y	-0-			21	
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	3	Y	-0-			21	
APPLING 697													WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578		
11	720 N	469	-0-	-251	-0-	31	1	438	3	N	-0-			-0-	
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	N	-0-			-0-	
01	527 N	461	-0-	-66	-0-	28	1	433	3	N	-0-			-0-	
02	448 N	409	-0-	-39	-0-	25	1	384	3	N	-0-			-0-	
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	416	3	N	-0-			-0-	
04	450 N	410	-0-	-40	-0-	33	1	377	3	N	-0-			-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 697		WELL #:		2	RRCID -> 191461		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH		8028 PERF. 7518 - 7558	
M	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
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-	-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-	-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	15	1	232	3	Y	-0-	-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	13	1	202	3	Y	-0-	-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	17	1	226	3	Y	-0-	-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	19	1	212	3	Y	-0-	-0-

CHATO 24		WELL #:		10	RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH		8001 PERF. 7510 - 7554	
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	720	3	Y	3	28
						3	9					
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	47	1	665	3	Y	-0-	28
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	49	1	677	3	Y	-0-	28
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	84	1	1220	3	Y	-0-	28
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	85	1	1103	3	Y	-0-	28
*04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	58	1	653	3	Y	-0-	28

APPLING 697		WELL #:		3	RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7516 - 7565	
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	26	1	369	3	Y	-0-	-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	397	3	Y	-0-	-0-
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	24	1	379	3	Y	-0-	-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	22	1	340	3	Y	-0-	-0-
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	30	1	387	3	Y	-0-	-0-
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	3	Y	-0-	-0-

CHATO 22		WELL #:		13	RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7804 PERF. 5864 - 5876	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	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	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-

VT NYE RANCH		WELL #:		3101	RRCID -> 193486		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH		7912 PERF. 6007 - 7725	
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	97	1	273	3	Y	1	11
						1	9					
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	124	1	345	3	Y	14	25
						15	9					
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	135	1	432	3	Y	2	27
						2	9					
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	72	1	298	3	Y	-0-	15
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	85	1	268	3	Y	1	16
						1	9					
*04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	487	3	9	9	Y	8	10

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
APPLING 697															
WELL #: 10													RRCID -> 193489		
COMPL. DATE 01/17/2003													TOTAL DEPTH 7900		
PERF. 7490 - 7527															
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		
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	90	1	1285	3	Y	-0-		-0-		
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	106	1	1288	3	Y	-0-		-0-		
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	78	1	1214	3	Y	-0-		-0-		
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	71	1	1079	3	Y	-0-		-0-		
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	91	1	1177	3	Y	-0-		-0-		
*04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	96	1	1095	3	Y	-0-		-0-		
APPLING 700													WELL #: 8		
RRCID -> 193504													COMPL. DATE 10/05/2002		
TOTAL DEPTH 8004													PERF. 7485 - 7533		
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	96	1	1361	3	Y	-0-		-0-		
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	120	1	1461	3	Y	-0-		-0-		
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	87	1	1352	3	Y	-0-		-0-		
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	3	Y	-0-		-0-		
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	99	1	1290	3	Y	-0-		-0-		
*04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	104	1	1182	3	Y	-0-		-0-		
CHATO 22 A													WELL #: 32		
RRCID -> 193506													COMPL. DATE 12/11/2002		
TOTAL DEPTH 7900													PERF. 6055 - 6074		
11	540 N	431	-0-	-109	-0-	431	3			Y	-0-		-0-		
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	3	Y	-0-		-0-		
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	102	1	597	3	Y	-0-		-0-		
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	88	1	595	3	Y	-0-		-0-		
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	78	1	813	3	Y	-0-		-0-		
*04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	67	1	740	3	Y	-0-		-0-		
APPLING 697													WELL #: 9		
RRCID -> 193511													COMPL. DATE 10/21/2002		
TOTAL DEPTH 7939													PERF. 7492 - 7544		
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	69	1	985	3	Y	-0-		-0-		
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	81	1	987	3	Y	-0-		-0-		
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	69	1	1075	3	Y	-0-		-0-		
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	64	1	974	3	Y	-0-		-0-		
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	85	1	1099	3	Y	-0-		-0-		
*04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	89	1	1017	3	Y	-0-		-0-		
CHATO 24													WELL #: 21		
RRCID -> 193569													COMPL. DATE 01/06/2003		
TOTAL DEPTH 7740													PERF. 7482 - 7521		
11	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	110	1	1335	3	Y	-0-		-0-		
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	95	1	1337	3	Y	-0-		-0-		
01	1178 N	897	-0-	-281	-0-	60	1	837	3	Y	-0-		-0-		
02	1344 N	1241	-0-	-103	-0-	80	1	1161	3	Y	-0-		-0-		
03	1426 N	1272	-0-	-154	-0-	91	1	1181	3	Y	-0-		-0-		
*04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	97	1	1085	3	Y	-0-		-0-		
MARTIN TR. 4													WELL #: 1		
RRCID -> 193642													COMPL. DATE 11/21/2002		
TOTAL DEPTH 7900													PERF. 6083 - 7773		
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	Y	120	116	1		
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	132	9						52		
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	58	66	1		
02	252 N	171	-0-	-81	-0-	64	9						44		
03	217 N	77	-0-	-140	-0-	159	3	81	9	Y	74	106	1		
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	Y	37		12		
						41	9						49		
						5	1	65	3	Y	6	41	1		
						7	9						14		
						11	1	279	3	Y	70		84		
						77	9								

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GOLLA 7		WELL #:		2	RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6072 - 7752	
M	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
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	17 2	1 9	197 3	Y	2	5 1	4
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	182 3	Y	3		7
01	279 N	187	-0-	-92	-0-	11 1	1 9	175 3	Y	1		8
02	196 N	95	-0-	-101	-0-	9 1	2 9	84 3	Y	2		10
03	186 N	97	-0-	-89	-0-	8 1	6 9	83 3	Y	5	12 1	3
04	180 N	85	-0-	-95	-0-	5 1	2 9	78 3	Y	2	1 1	4

APPLING 697				WELL #:	11	RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH		7870 PERF. 7487 - 7524
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

CHATO 24				WELL #:	20	RRCID -> 195484		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7533 - 7569
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24 1	291 3	Y	-0-	-0-		-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13 1	186 3	Y	-0-	-0-		-0-
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	8 1	109 3	Y	-0-	-0-		-0-
02	252 N	97	-0-	-155	-0-	6 1	91 3	Y	-0-	-0-		-0-
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	6 1	85 3	Y	-0-	-0-		-0-
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	6 1	70 3	Y	-0-	-0-		-0-

CHATO 23				WELL #:	17	RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH		7828 PERF. 7434 - 7454
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31 1	380 3	Y	-0-	-0-		-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	30 1	422 3	Y	-0-	-0-		-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	27 1	375 3	Y	-0-	-0-		-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	24 1	343 3	Y	-0-	-0-		-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25 1	327 3	Y	-0-	-0-		-0-
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	22 1	246 3	Y	-0-	-0-		-0-

APPLING 698				WELL #:	12	RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7439 - 7474
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	19 1	273 3	Y	-0-	-0-		13
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	24 1	286 3	Y	-0-	-0-		13
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18 1	279 3	Y	-0-	-0-		13
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	16 1	237 3	Y	-0-	-0-		13
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	20 1	266 3	Y	-0-	-0-		13
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	23 1	262 3	Y	-0-	-0-		13

MARTIN TR. 2				WELL #:	4	RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7748 PERF. 6028 - 7532
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	Y	-0-		11
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	3	Y	-0-		11
01		434 N	386	-0-	-48	-0-	23	1	363	3	Y	-0-		11
02		364 N	348	-0-	-16	-0-	21	1	327	3	Y	-0-		11
03		403 N	399	-0-	-4	-0-	29	1	370	3	Y	-0-		11
*04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	3	Y	-0-		11

MARTIN TR4 UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 5978 - 7624			
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	2	1	505	3	Y	-0-		5
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	-0-		5
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	433	3	94	9	Y	85		90
02		364 N	362	-0-	-2	-0-	10	1	352	3	Y	-0-		90
03		403 N	386	-0-	-17	-0-	28	1	358	3	Y	-0-		90
04		390 N	353	-0-	-37	-0-	13	1	340	3	Y	-0-	48 1	41

APPLING 700		WELL #:		15	RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7462 - 7498			
11		60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-		-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-		-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-		-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-		-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-		-0-

APPLING 697		WELL #:		14	RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 7470 - 7514			
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	Y	-0-		6
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-		6
01		310 N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	3	Y	-0-		6
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	Y	-0-		6
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	Y	-0-		6
04		300 N	231	-0-	-69	-0-	19	1	212	3	Y	-0-		6

MARTIN TR. 2		WELL #:		3	RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6026 - 7634			
11		900 N	635	-0-	-265	-0-	3	1	631	3	Y	1	3 1	1
							1	9						
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	24	1	630	3	Y	2		3
							2	9						
01		682 N	489	-0-	-193	-0-	488	3	1	9	Y	1	3 1	1
02		588 N	286	-0-	-302	-0-	8	1	278	3	Y	-0-		1
03		651 N	372	-0-	-279	-0-	26	1	345	3	Y	1		2
							1	9						
*04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	3	Y	-0-		2

APPLING 700		WELL #:		5	RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 7474 - 7520			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		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 697 GU		WELL #:		4	RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 7842		PERF. 7518 - 7558			
M 0	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
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-		57 1	812	3	Y	-0-			-0-
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-		71 1	856	3	Y	-0-			-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-		56 1	870	3	Y	-0-			-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-		48 1	738	3	Y	-0-			-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-		61 1	797	3	Y	-0-			-0-
*04	765 N	765	-0-	-0-	-0-		62 1	703	3	Y	-0-			-0-

AMG CHATO 25 C				WELL #:	17	RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7490 - 7534		
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-		13 1	165	3	Y	-0-			4
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-		12 1	175	3	Y	-0-			4
01	217 N	172	-0-	-45	-0-		12 1	160	3	Y	-0-			4
02	168 N	157	-0-	-11	-0-		10 1	147	3	Y	-0-			4
03	186 N	151	-0-	-35	-0-		11 1	140	3	Y	-0-			4
04	180 N	144	-0-	-36	-0-		12 1	132	3	Y	-0-			4

CHATO 24				WELL #:	23	RRCID -> 203290		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7444 - 7740		
11	60 N	55	-0-	-5	-0-		4 1	51	3	Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 28 B				WELL #:	34	RRCID -> 203973		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6024 - 6044		
11	360 N	276	-0-	-84	-0-		276 3			Y	-0-			67
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-		306 3	1	9	Y	-0-	58 1		10
01	341 N	234	-0-	-107	-0-		234 3			Y	-0-			10
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287 3			Y	-0-			10
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-		571 3	19	9	Y	-0-			27
*04	413 N	413	-0-	-0-	-0-		27 1	386	3	Y	-0-			27

APPLING 697 GU				WELL #:	7	RRCID -> 204626		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 7494 - 7542		
11	1050 N	102	-0-	-948	-0-		7 1	95	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-		7 1	86	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	111	-0-	-230	-0-		7 1	104	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-		5 1	79	3	Y	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-		9 1	121	3	Y	-0-			-0-
*04	517 N	517	-0-	-0-	-0-		42 1	475	3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 4				WELL #:	2	RRCID -> 206415		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 6023 - 7634		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
APPLING 698														
WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496														
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
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	404	3	Y	12			39
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	13	9							
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	418	3	Y	-0-			39
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	411	3	Y	-0-			39
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	21	1	323	3	Y	-0-			39
						25	1	328	3	Y	1			40
						1	9							
*04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	Y	-0-			40
APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512														
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	67	1	952	3	Y	-0-			5
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	79	1	957	3	Y	-0-			5
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	57	1	884	3	Y	-0-			5
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	52	1	791	3	Y	-0-			5
03	930 N	928	-0-	-2	-0-	66	1	862	3	Y	-0-			5
04	900 N	869	-0-	-31	-0-	70	1	799	3	Y	-0-			5
APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462														
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			4
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			4
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			4
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			4
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			4
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			4
APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494														
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	73	1	1039	3	N	8	145	1	21
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	9	9							
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	80	1	978	3	N	6			27
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	7	9							
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	64	1	989	3	N	3			30
						3	9							
						52	1	798	3	N	-0-			30
						75	1	982	3	N	7			37
						8	9							
*04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	72	1	826	3	N	-0-			37
APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522														
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	31	1	438	3	Y	-0-			3
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	3	Y	-0-			3
01	496 N	471	-0-	-25	-0-	29	1	442	3	Y	-0-			3
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	26	1	396	3	Y	-0-			3
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	34	1	436	3	Y	-0-			3
*04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	417	3	Y	-0-			3

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
VT NYE RANCH		WELL #:		2201		RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-			31	1	89	3	N	2	27	1			12
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-			2	9									25
01	124 N	64	-0-	-60	-0-			33	1	92	3	N	13					26
02	112 N	73	-0-	-39	-0-			14	9									14
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-			15	1	48	3	N	1					14
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-			1	9				-0-	12	1			8
								14	1	59	3	N	-0-					8
								30	1	97	3	N	-0-					8
								81	3	9	9	N	8	14	1			8

APPLING 10				WELL #:	20	RRCID -> 211320	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480										
11	23 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-							11
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-							11
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-								-0-					11
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-							11
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-								-0-					11
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-							11

APPLING 698				WELL #:	24	RRCID -> 211612	COMPL. DATE 08/20/2005	TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

APPLING 698				WELL #:	23	RRCID -> 211770	COMPL. DATE 09/21/2005	TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

APPLING 698				WELL #:	22	RRCID -> 212058	COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519										
11	1350 N	1216	-0-	-134	-0-	80	1	1136	3	Y	-0-							5
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	100	1	1219	3	Y	-0-							5
01	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	75	1	1165	3	Y	-0-							5
02	1148 N	1080	-0-	-68	-0-	66	1	1014	3	Y	-0-							5
03	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	89	1	1153	3	Y	-0-							5
04	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	92	1	1050	3	Y	-0-							5

APPLING 10				WELL #:	25	RRCID -> 212536	COMPL. DATE 09/07/2005	TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470										
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	10	1	136	3	Y		3						23
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y		16						39
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	3	Y		-0-						39
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y		-0-						39
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y		3						42
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	3	9											44
						14	1	159	3	Y		2						44
						2	9											44

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
APPLING 697 GU		WELL #:		27	RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 7424 - 7449						
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
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	9					20
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9									20
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					20
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					20
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					20
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	1					21
							1	9									
							5	1	55	3	Y	-0-					21
APPLING 698		WELL #:		26	RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7469 - 7510						
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
APPLING 9		WELL #:		30	RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7466 - 7486						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
APPLING 10		WELL #:		28	RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 7486 - 7516						
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1222	3	Y	-0-					-0-
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1306	3	Y	-0-					-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1207	3	Y	-0-					-0-
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1099	3	Y	-0-					-0-
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1234	3	Y	-0-					-0-
*04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1125	3	Y	-0-					-0-
MARTIN TR. 2		WELL #:		14	RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5912 - 7534						
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	32	-0-	-92	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
APPLING 698		WELL #:		31	RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7442 - 7468						
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	-0-	27	1	388	3	N	3					30
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9									
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	-0-	33	1	398	3	N	-0-					30
02	392 N	314	-0-	-78	-0-	-0-	26	1	400	3	N	-0-					30
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	-0-	19	1	295	3	N	-0-					30
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	-0-	30	1	383	3	N	-0-					30
							33	1	380	3	N	-0-					30

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 9		WELL #:		32	RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7509 - 7540		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	53 1	761 3	Y	18				39
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	20 9							
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	73 1	880 3	Y	-0-				39
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	56 1	875 3	Y	-0-				39
						24 1	365 3	Y	2				41
						2 9							
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	56 1	726 3	Y	8				49
						9 9							
*04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	74 1	842 3	Y	2				51
						2 9							

MARTIN TR. 2				WELL #:	15	RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 7698		PERF. 7472 - 7506	
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	1 1	268 3	Y	6	20 1			22
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	7 9							
						12 1	317 3	Y	8				30
						9 9							
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	420 3	9 9	Y	8				38
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	14 1	497 3	Y	18				56
						20 9							
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	38 1	498 3	Y	9	48 1			17
						10 9							
*04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	18 1	468 3	Y	-0-				17

VT COLEMAN HEIRS 503				WELL #:	1	RRCID -> 233686		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7579 - 7599	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

AMG CHATO 25 C				WELL #:	38	RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5919 - 7672	
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	120 1	1002 3	Y	-0-				-0-
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	104 1	891 3	Y	-0-				-0-
01	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	440 1	598 3	Y	-0-				-0-
02	1036 N	1009	-0-	-27	-0-	344 1	665 3	Y	-0-				-0-
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	82 1	1302 3	Y	-0-				-0-
*04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	52 1	1200 3	Y	-0-				-0-

CHATO 28 D				WELL #:	39	RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5967 - 7680	
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4 1	160 3	Y	-0-				-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15 1	121 3	Y	-0-				-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		Y	-0-				-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103 3		Y	-0-				-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3		Y	-0-				-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	6 1	84 3	Y	-0-				-0-

CHATO 28				WELL #:	30	RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5992 - 7720	
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	83 1	976 3	Y	-0-				-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	72 1	804 3	Y	-0-				-0-
01	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	88 1	1057 3	Y	-0-				-0-
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	87 1	1092 3	Y	-0-				-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	120 1	1338 3	Y	-0-				-0-
*04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	98 1	1135 3	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT COLEMAN HEIRS 504														
WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	112	1	514	3	Y	9			30
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	142	1	735	3	Y	-0-			30
01	651 N	626	-0-	-25	-0-	95	1	524	3	Y	6			36
02	588 N	517	-0-	-71	-0-	82	1	435	3	Y	-0-	22 1		14
03	868 N	633	-0-	-235	-0-	175	1	458	3	Y	-0-			14
*04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	209	1	434	3	Y	-0-			14
CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679														
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	291	3	Y	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-			-0-
*04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	Y	-0-			-0-
CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780														
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			7
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	Y	15	13 1		9
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	92	1	125	3	Y	-0-			9
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	140	1	271	3	Y	-0-			9
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	3	Y	-0-			9
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	3	Y	-0-			9
AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640														
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	10	1	82	3	Y	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	46	1	63	3	Y	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	30	1	58	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	4	1	97	3	Y	-0-			-0-
VT RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820														
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	198	1	636	3	Y	6			15
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	387	1	470	3	Y	5			20
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	361	1	559	3	Y	3			23
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	400	1	461	3	Y	-0-			23
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	183	1	809	3	Y	5			28
*04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	17	1	820	3	Y	13			41
AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637														
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	137	1	1139	3	Y	-0-			-0-
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	153	1	1317	3	Y	-0-			-0-
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	602	1	818	3	Y	-0-			-0-
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	411	1	795	3	Y	-0-			-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	79	1	1262	3	Y	-0-			-0-
*04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	49	1	1133	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 28 C		WELL #:		48	RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6013 - 7782	
M	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
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	58	1	487	3	Y	-0-	38
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	Y	15	21
						17	9					
01	434 N	54	-0-	-380	-0-	23	1	31	3	Y	-0-	21
02	392 N	18	-0-	-374	-0-	6	1	12	3	Y	-0-	21
03	217 N	19	-0-	-198	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	21
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	21

CHATO 22 A		WELL #:		51	RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6050 - 7780	
11	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	3			Y	-0-	-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	3	Y	-0-	-0-
01	806 N	640	-0-	-166	-0-	94	1	546	3	Y	-0-	-0-
02	728 N	696	-0-	-32	-0-	90	1	606	3	Y	-0-	-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	68	1	716	3	Y	-0-	-0-
*04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	62	1	675	3	Y	-0-	-0-

APPLING 748 A		WELL #:		42	RRCID -> 235723		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5879 - 7653	
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	N	5	33
						6	9					
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	16	1	540	3	N	2	-0-
						2	9					
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-	-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	8	1	666	3	N	-0-	-0-
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	19	1	858	3	N	16	16
						18	9					
*04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	799	3	N	18	5
						20	9					

CHATO 27		WELL #:		50	RRCID -> 235729		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5985 - 7722	
11	720 N	541	-0-	-179	-0-	57	1	484	3	N	-0-	-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	61	1	430	3	N	-0-	-0-
01	651 N	543	-0-	-108	-0-	58	1	485	3	N	-0-	-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	60	1	535	3	N	-0-	-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	76	1	679	3	N	-0-	-0-
*04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	68	1	600	3	N	-0-	-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		45	RRCID -> 236196		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5902 - 7674	
11	720 N	715	-0-	-5	-0-	77	1	638	3	Y	-0-	-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	80	1	687	3	Y	-0-	-0-
01	806 N	763	-0-	-43	-0-	323	1	440	3	Y	-0-	-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	230	1	446	3	Y	-0-	-0-
03	775 N	751	-0-	-24	-0-	44	1	707	3	Y	-0-	-0-
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	30	1	698	3	Y	-0-	-0-

CHATO 28 C		WELL #:		52	RRCID -> 236433		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6022 - 7790	
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	248	3	Y	-0-	-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	37	1	320	3	Y	-0-	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	116	1	157	3	Y	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	42	1	81	3	Y	-0-	-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-	-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
AMG CHATO 25 C		WELL #: 43		RRCID -> 237935		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5888		- 7658				
M	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
11	570 N	503	-0-	-67	-0-			54	1	449	3	Y	-0-			-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-			58	1	499	3	Y	-0-			-0-
01	589 N	569	-0-	-20	-0-			241	1	328	3	Y	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-			165	1	320	3	Y	-0-			-0-
03	558 N	524	-0-	-34	-0-			31	1	493	3	Y	-0-			-0-
04	540 N	489	-0-	-51	-0-			20	1	469	3	Y	-0-			-0-

APPLING 695				WELL #: 43	RRCID -> 239635		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7469		- 7510			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	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			
11	180 N	127	-0-	-53	-0-			8	1	119	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-			9	1	115	3	Y	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-			9	1	132	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-			10	1	158	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-			13	1	173	3	Y	-0-			-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-			14	1	166	3	Y	-0-			-0-

APPLING 695				WELL #: 46	RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5825		- 7460			
11	240 N	171	-0-	-69	-0-			11	1	157	3	Y	3			25
								3	9							
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-			12	1	147	3	Y	16			41
								18	9							
01	248 N	165	-0-	-83	-0-			10	1	155	3	Y	-0-			41
02	168 N	125	-0-	-43	-0-			8	1	117	3	Y	-0-			41
03	186 N	156	-0-	-30	-0-			11	1	143	3	Y	2			43
								2	9							
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-			14	1	159	3	Y	-0-			43

VT COLEMAN HEIRS 504				WELL #: 3	RRCID -> 241871		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7661		- 7691			
11	90 N	65	-0-	-25	-0-			10	1	47	3	Y	7			24
								8	9							
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-			29	1	151	3	Y	-0-			24
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-			13	1	70	3	Y	4			28
								4	9							
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-			15	1	77	3	Y	-0-	18	1	10
03	186 N	46	-0-	-140	-0-			13	1	33	3	Y	-0-			10
04	90 N	27	-0-	-63	-0-			9	1	18	3	Y	-0-			10

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 6		RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 5868 - 7494							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	60 N	32	-0-	-28	-0-		2	1		28	3	Y		2		150	1		14
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-		2	1		29	3	Y		4					18
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		4	9											
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-		2	1		30	3	Y		1					23
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-		1	9											
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-		2	1		30	3	Y		-0-					23
							3	1		31	3	Y		2					25
							2	9											
VT COLEMAN HEIRS 504																			
				WELL #: 2		RRCID -> 242025		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7636 - 7656							
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-		33	1		151	3	Y		9					31
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-		10	9											
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-		25	1		131	3	Y		-0-					31
02	168 N	166	-0-	-2	-0-		29	1		162	3	Y		6					37
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-		7	9								22	1		15
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-		26	1		140	3	Y		-0-					15
							76	1		198	3	Y		-0-					15
							68	1		140	3	Y		-0-					
APPLING 695																			
				WELL #: 45		RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5857 - 7492							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	16	-0-	16	16		1	1		15	3	Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	6	-0-	6	22		6	3				Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	42		1	1		19	3	Y		-0-					-0-
*04	42 X	-0-	-0-	-42	-0-							Y		-0-					-0-
VT RMG LAND																			
				WELL #: 2202		RRCID -> 243049		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6064 - 7791							
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		301	1		967	3	Y		6					17
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		7	9											
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		537	1		650	3	Y		5					22
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		6	9											
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		549	1		851	3	Y		4					26
04	840 N	681	-0-	-159	-0-		4	9											
							523	1		604	3	Y		-0-					26
							197	1		869	3	Y		5					31
							6	9											
							14	1		654	3	Y		12					43
							13	9											
VT NYE RANCH																			
				WELL #: 3102		RRCID -> 243052		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6030 - 7776							
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		264	1		744	3	N		2		28	1		13
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-		2	9											
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		257	1		714	3	N		13					26
02	840 N	822	-0-	-18	-0-		14	9											
03	930 N	919	-0-	-11	-0-		257	1		824	3	N		1					27
*04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		1	9											
							159	1		663	3	N		-0-		13	1		14
							220	1		698	3	N		1					15
							1	9											
							998	3		9	9	N		8		14	1		9

(GWN415)

06/16/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1607

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 2802		RRCID -> 243077		COMPL. DATE 11/07/2008	
VT GUTIERREZ, RAYMOND								TOTAL DEPTH 7962	
								PERF. 5971 - 7722	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	162 1	456 3	Y	-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	177 1	492 3	Y	-0-
01	899 N	732	-0-	-167	-0-	174 1	558 3	Y	-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	139 1	577 3	Y	-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	169 1	537 3	Y	1
						1 9			
04	720 N	587	-0-	-133	-0-	587 3		Y	-0-
									1
VT RMG LAND		WELL #: 2203		RRCID -> 243368		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 8162	
								PERF. 6062 - 7784	
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	258 1	826 3	Y	6
						7 9			
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	849 1	1028 3	Y	4
						4 9			
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	736 1	1140 3	Y	3
						3 9			
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	812 1	936 3	Y	-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	159 1	704 3	Y	6
						7 9			
*04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	14 1	658 3	Y	12
						13 9			
CHATO 28 C		WELL #: 49		RRCID -> 243844		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900	
								PERF. 6030 - 7752	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	1 1	2 3	Y	-0-
02	14 N	8	-0-	-6	-0-	3 1	5 3	Y	-0-
03	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 3		Y	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-
GOLLA 7		WELL #: 3		RRCID -> 245145		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7900	
								PERF. 6033 - 7712	
11	840 N	662	-0-	-178	-0-	52 1	609 3	Y	1
						1 9			
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	61 1	723 3	Y	7
						8 9			
01	744 N	698	-0-	-46	-0-	41 1	651 3	Y	5
						6 9			
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	72 1	658 3	Y	8
						9 9			
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	82 1	827 3	Y	35
						39 9			
*04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	49 1	765 3	Y	25
						28 9			
CHATO 23		WELL #: 22		RRCID -> 247979		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 6027	
								PERF. 5902 - 5908	
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18 1	216 3	N	-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18 1	259 3	N	-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14 1	196 3	N	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11 1	160 3	N	-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	11 1	142 3	N	-0-
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	9 1	99 3	N	-0-

SUN T S H (OLMOS)										CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
GOLLA 7																			
WELL #: 5										RRCID -> 248919									
COMPL. DATE 10/12/2008										TOTAL DEPTH 7900									
PERF. 6042 - 7699																			
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					
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	107	1	1259	3	Y	-0-			-0-					
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	110	1	1295	3	Y	-0-			-0-					
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	80	1	1266	3	Y	-0-			-0-					
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	111	1	1011	3	Y	-0-			-0-					
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	131	1	1323	3	Y	-0-			-0-					
*04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	82	1	1298	3	Y	-0-			-0-					
CHATO 22A										WELL #: 54									
RRCID -> 251110										COMPL. DATE 02/09/2008									
TOTAL DEPTH 7900										PERF. 5983 - 5993									
11	14B2 EXT	34	-0-	34	34	4	1	30	3	Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	25	-0-	25	59	4	1	21	3	Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	2	-0-	2	61	2	3			Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-			-0-					
03	108 X	47	-0-	61	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-					
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	Y	-0-			-0-					
CHATO 28 "C"										WELL #: 53									
RRCID -> 251823										COMPL. DATE 06/01/2009									
TOTAL DEPTH 8016										PERF. 6037 - 7820									
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	93	1	780	3	Y	-0-			-0-					
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	110	1	948	3	Y	-0-			-0-					
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	412	1	560	3	Y	-0-			-0-					
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	245	1	474	3	Y	-0-			-0-					
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	54	1	864	3	Y	-0-			-0-					
*04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	35	1	819	3	Y	-0-			-0-					
APPLING 695										WELL #: 50									
RRCID -> 254204										COMPL. DATE 10/10/2009									
TOTAL DEPTH 7700										PERF. 5601 - 5612									
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	13	1	181	3	Y	4			17					
						4	9												
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-			17					
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	3	Y	-0-			17					
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	11	1	171	3	Y	5			22					
						6	9												
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	7			29					
						8	9												
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	2			31					
						2	9												
APPLING 9										WELL #: 29									
RRCID -> 264677										COMPL. DATE 04/01/2011									
TOTAL DEPTH 7750										PERF. 7416 - 7432									
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	5			9					
						6	9												
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-			9					
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	Y	-0-			9					
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	Y	-0-			9					
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	3	Y	-0-			9					
*04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	Y	2			11					
						2	9												

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
MARTIN TR. 4		WELL #:		23H	RRCID -> 271421		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH		7755 PERF. 8093 - 12207							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1080 N	1035	-0-		-45		-0-	5	1	975	3	N	50	92	1			11
12	1102 N	1102	-0-		-0-		-0-	55	9									73
01	1101 N	1101	-0-		-0-		-0-	39	1	995	3	N	62					73
02	980 N	948	-0-		-32		-0-	68	9									32
								1028	3	73	9	N	66	107	1			73
03	1116 N	1040	-0-		-76		-0-	25	1	878	3	N	41					15
04	1080 N	1000	-0-		-80		-0-	45	9									67
								70	1	914	3	N	51	109	1			
								56	9									
								36	1	907	3	N	52					
								57	9									
APPLING				WELL #:		9H	RRCID -> 272887	COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH		7590 PERF. 8039 - 12709						
11	6180 X	6009	-0-		-171		-0-	245	1	5678	3	Y	78	122	1			12
12	6386 X	6104	-0-		-282		-0-	86	9									82
01	6417 X	4179	-0-		-2238		-0-	173	1	5854	3	Y	70					82
02	6043 X	6043	-0-		-0-		-0-	77	9									
								4146	3	33	9	Y	30	110	1			2
								71	1	5913	3	Y	54	40	1			16
03	6324 X	6023	-0-		-301		-0-	59	9									
								135	1	5827	3	Y	55	65	1			6
04	6000 X	5761	-0-		-239		-0-	61	9									
								222	1	5471	3	Y	62	40	1			28
								68	9									
CHAT0 27				WELL #:		86	RRCID -> 274807	COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5856 - 7564						
11	270 N	177	-0-		-93		-0-	21	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-		-0-		-0-	23	1	131	3	Y	77					77
01	279 N	240	-0-		-39		-0-	85	9									
02	168 N	146	-0-		-22		-0-	23	1	217	3	Y	-0-	26	1			51
03	248 N	88	-0-		-160		-0-	37	1	109	3	Y	-0-	38	1			13
04	240 N	191	-0-		-49		-0-	8	1	80	3	Y	-0-					13
								31	1	160	3	Y	-0-					13
APPLING				WELL #:		13H	RRCID -> 275271	COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH		7667 PERF. 8812 - 13134						
11	6120 X	6064	-0-		-56		-0-	247	1	5722	3	Y	86	124	1			15
12	6324 X	6026	-0-		-298		-0-	95	9									
01	5952 X	3338	-0-		-2614		-0-	171	1	5787	3	Y	62					77
02	5656 X	4622	-0-		-1034		-0-	68	9									
								3282	3	56	9	Y	51	124	1			4
								53	1	4450	3	Y	108	77	1			35
03	6262 X	6164	-0-		-98		-0-	119	9									
								138	1	5967	3	Y	54	79	1			10
04	6060 X	5773	-0-		-287		-0-	59	9									
								222	1	5482	3	Y	63	41	1			32
								69	9									

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.// 499978									
APPLING				WELL #: 12H		RRCID -> 275273		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7729 - 12457	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT (L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	3480 X	3409	-0-	-71	-0-	137 1	3178 3	Y	85	119 1			14
12	3596 X	3432	-0-	-164	-0-	94 9	3267 3	Y	62				76
01	3565 X	2465	-0-	-1100	-0-	97 1	57 9	Y	52	123 1			5
02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	68 9	3375 3	Y	87	63 1			29
03	3534 X	3370	-0-	-164	-0-	2408 3	3234 3	Y	55	74 1			10
*04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	41 1	3290 3	Y	63	41 1			32
						96 9							
						75 1							
						61 9							
						133 1							
						69 9							

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC				784823									
GUTIERREZ				WELL #: 1H		RRCID -> 277786		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 6144		PERF. 6373 - 12895	
11	3870 X	3680	-0-	-190	-0-	116 1	3488 3	N	69	284 1			67
12	3999 X	3959	-0-	-40	-0-	76 9	3577 3	N	189				256
01	3937 X	3837	-0-	-100	-0-	174 1	3512 3	N	153	182 1			227
02	3556 X	3401	-0-	-155	-0-	208 9	3146 3	N	113	180 1			160
03	3968 X	3854	-0-	-114	-0-	157 1	3513 3	N	152	180 1			132
04	3840 X	3624	-0-	-216	-0-	168 9	3316 3	N	139				271
						131 1							
						124 9							
						174 1							
						167 9							
						155 1							
						153 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	
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-				-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-				-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-				-0-

WINSLOW, O. H.				WELL #: 25		RRCID -> 249835		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 4652 - 4660	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
APPLING 700				WELL #: 17C		RRCID -> 211577		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4671 - 4684	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 9		WELL #:		33	RRCID ->	235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4588 -	4594	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
TAYLOR-INA					88534 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MEDINA			
HAASS, DOUGLAS L.					342025								
HAASS, RANDY					WELL #:	3	RRCID ->	084568	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	1346	PERF. 226 - 230
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SABINAL RESOURCES, INC.					742124								
SCHWEERS					WELL #:	3	RRCID ->	232984	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	977	PERF. 894 - 897
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TAYLOR-INA (ANACACHO)					88534 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA			
SABINAL RESOURCES, INC.					742124								
VALENZUELA					WELL #:	1	RRCID ->	232976	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	914	PERF. 885 - 890
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)					89960 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
SUTTON PRODUCING CORP.					831283								
DICKINSON, J. H.					WELL #:		RRCID ->	214762	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 11400 - 11450
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
04	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11480 - 11552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	Y	-0-					6
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					6
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					6
*04	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	3			Y	-0-					6

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		1		RRCID -> 089720		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8208 - 8238			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	21	1	93	3	Y	-0-			-0-	
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			-0-	
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-	
04	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	3			Y	-0-			-0-	

D. W. TRI BAR 12 F				WELL #:	6	RRCID -> 090625		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8260 - 8294			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SCHLETZE, A.E.				WELL #:	10	RRCID -> 096143		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8260 - 8200			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BAKER 64				WELL #:	1A	RRCID -> 097029		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8368 - 8384			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SCHLETZE, A. E. ET AL				WELL #:	B 1	RRCID -> 111298		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 8215 - 8253			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

TRIPLE BAR RANCH "C"				WELL #:	1	RRCID -> 112579		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 8206 - 8230			
11	420 N	311	-0-	-109	-0-	25	1	286	3	Y	-0-			16	
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	53	1	304	3	Y	59			75	
						65	9								
01	341 N	24	-0-	-317	-0-	24	3			Y	-0-			75	
02	280 N	3	-0-	-277	-0-	2	1	1	9	Y	1			76	
*03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	69	1	7	
*04	30 N	18	-0-	-12	-0-	11	1	7	3	Y	-0-			7	

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
TRIPLE BAR RANCH "C"																	
//CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 499978																	
WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260																	
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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	79	-0-	79	134	59	1	5	3	Y	14			14			
						15	9										
03	134 X	-0-	-0-	-134	-0-					Y	-0-	13	1	1			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1			
D. W. TRI BAR 12 F														WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			-0-			
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			-0-			
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-			-0-			
*04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	597	3	Y	-0-			-0-			
TRIPLE BAR RANCH "A"														WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
TRIPLE BAR RANCH "B"														WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241			
11	310 X	64	-0-	-246	-0-	43	1	21	3	Y	-0-			-0-			
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	59	1	25	3	Y	-0-			-0-			
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	12	1	52	3	Y	-0-			-0-			
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-			
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-			-0-			
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-			-0-			
TRIPLE BAR RANCH "C"														WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51			
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-			51			
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	311	1	30	3	Y	14			65			
						15	9										
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	138	1	31	3	Y	-0-	59	1	6			
*04	180 N	133	-0-	-47	-0-	79	1	50	3	Y	4			10			
						4	9										
TRIPLE BAR RANCH "A"														WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3			

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		2SF	RRCID ->	123997	COMPL. DATE	04/12/1986	TOTAL	DEPTH	12200	PERF. 6078 - 6084		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	12	-0-	12	12	3			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	46	-0-	46	58	12	1	34	3	Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	31	-0-	31	89	12	1	19	3	Y	-0-		-0-	
*04	119 X	30	-0-	-89	-0-	4	1	26	3	Y	-0-		-0-	

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7241	RRCID ->	142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8437	PERF. 8272 - 8306		
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	64	1	182	3	N	-0-	5 1	-0-	
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	117	1	324	3	N	-0-		-0-	
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	53	1	170	3	N	-0-		-0-	
02	224 N	78	-0-	-146	-0-	15	1	63	3	N	-0-		-0-	
03	248 N	79	-0-	-169	-0-	19	1	59	3	N	1		1	
						1	9							
04	210 N	112	-0-	-98	-0-	112	3		N	-0-			1	

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7001	RRCID ->	142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8400	PERF. 8284 - 8304		
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	33	1	92	3	N	6	4 1	16	
						7	9							
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	50	1	139	3	N	19		35	
						21	9							
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	34	1	109	3	N	-0-	34 1	1	
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	170	3	N	4		5	
						4	9							
*03	155 N	124	-0-	-31	-0-	26	1	84	3	N	13		18	
						14	9							
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	240	3	8	9	N	7	19 1	6	

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7242	RRCID ->	142671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8400	PERF. 8270 - 8296		
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	156	1	438	3	N	-0-	5 1	-0-	
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	125	1	350	3	N	-0-		-0-	
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	84	1	268	3	N	-0-		-0-	
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	66	1	273	3	N	-0-		-0-	
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	158	1	501	3	N	1		1	
						1	9							
*04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			1	

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155461	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL	DEPTH	8410	PERF. 8260 - 8290		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		1	RRCID -> 156638		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH		8405 PERF. 8273 - 8321	
M	0	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		2	RRCID -> 157545		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH		8520 PERF. 8332 - 8368	
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-		-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-		-0-
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		Y	-0-		-0-
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	399	1	1188	3	Y	-0-	-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	125	1	190	3	Y	-0-	-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	34	1	250	3	Y	-0-	-0-
TRIPLE BARR 55 F		WELL #:		1	RRCID -> 157581		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH		8510 PERF. 8326 - 8378	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-	-0-
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		2	RRCID -> 157935		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH		8525 PERF. 8317 - 8349	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 158045		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH		8385 PERF. 8172 - 8208	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SCHLETZE A.E.		WELL #:		2	RRCID -> 158058		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH		8323 PERF. 8150 - 8197	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4	RRCID -> 158059		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH		8467 PERF. 8295 - 8347	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3		RRCID -> 158060		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 6076 - 6082		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-			-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	113	1	338	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	403	-0-	-93	-0-	160	1	243	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	43	1	322	3	Y	-0-			-0-
BAKER 64		WELL #:		1		RRCID -> 158356		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 8312 - 8335		
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-			-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-			-0-
01	372 N	162	-0-	-210	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	277	1	824	3	Y	-0-			-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	338	1	514	3	Y	-0-			-0-
*04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	78	1	582	3	Y	131			131
						144	9							
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3		RRCID -> 158357		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH		8465 PERF. 8296 - 8341		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	13	1	21	3	Y	-0-			-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			-0-
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		4		RRCID -> 158819		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH		8486 PERF. 8335 - 8349		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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		
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	3	Y	-0-			-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		4		RRCID -> 158834		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH		8463 PERF. 8290 - 8310		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
TRIPLE BAR RANCH "A"																	
//CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 499978																	
WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284																	
M	0	ALLOW CODE	GAS 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	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			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	32	-0-	32	32	7	1	25	3	Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	36	-0-	36	68	10	1	26	3	Y	-0-				-0-	
LYSSY 711														WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	Y	-0-				-0-	
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	28	1	75	3	Y	-0-				-0-	
TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343			
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
LYSSY 72														WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	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			
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-				17	
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	23	1	98	3	Y	6				23	
							7	9									
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	6	1	45	3	Y	11	29	1		5	
							12	9									
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	4	1	16	3	Y	-0-				5	
*03	124	N	103	-0-	-21	-0-	22	1	81	3	Y	-0-	5	1		-0-	
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	7	1	19	3	Y	-0-				-0-	

TRI BAR (OLMOS)													CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																									
LYSSY 72																									
WELL #: 10													RRCID -> 160973												
COMPL. DATE 12/02/1996													TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217												
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
PROD				PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
11		30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
01		7	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7	3		N	-0-				-0-						
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
04		7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
LYSSY 67													WELL #: 6												
RRCID -> 161091													COMPL. DATE 12/05/1996												
TOTAL DEPTH 8390													PERF. 8216 - 8246												
11		186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-			17	1	169	3	N	-0-			-0-						
12		188	N	188	-0-	-0-	-0-	-0-			35	1	153	3	N	-0-			-0-						
01		212	N	212	-0-	-0-	-0-	-0-			24	1	188	3	N	-0-			-0-						
02		224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-			47	1	177	3	N	-0-			-0-						
03		186	N	181	-0-	-5	-0-	-0-			39	1	142	3	N	-0-			-0-						
04		210	N	150	-0-	-60	-0-	-0-			40	1	110	3	N	-0-			-0-						
LYSSY 72													WELL #: 16A												
RRCID -> 161132													COMPL. DATE 12/12/1996												
TOTAL DEPTH 8383													PERF. 8128 - 8152												
11		376	N	376	-0-	-0-	-0-	-0-			97	1	279	3	Y	-0-			-0-						
12		365	N	365	-0-	-0-	-0-	-0-			137	1	228	3	Y	-0-			-0-						
01		402	N	402	-0-	-0-	-0-	-0-			104	1	298	3	Y	-0-			-0-						
02		427	N	427	-0-	-0-	-0-	-0-			161	1	266	3	Y	-0-			-0-						
03		298	N	298	-0-	-0-	-0-	-0-			65	1	196	3	Y	34			34						
*04		584	N	584	-0-	-0-	-0-	-0-			37	9													
											106	1	476	3	Y	2	36	1	-0-						
											2	9													
LYSSY 76 1/2													WELL #: 8												
RRCID -> 161133													COMPL. DATE 12/27/1996												
TOTAL DEPTH 8389													PERF. 8245 - 8270												
11		389	N	389	-0-	-0-	-0-	-0-			384	1	5	3	Y	-0-			8						
12		74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-			74	1			Y	-0-			8						
01		273	N	273	-0-	-0-	-0-	-0-			246	1	27	3	Y	-0-			8						
02		1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-			79	1	928	3	Y	-0-			8						
03		254	N	254	-0-	-0-	-0-	-0-			254	3			Y	-0-			8						
04		270	N	216	-0-	-54	-0-	-0-			215	3	1	9	Y	1	9	1	-0-						
LYSSY 709													WELL #: 17												
RRCID -> 161683													COMPL. DATE 01/11/1997												
TOTAL DEPTH 8399													PERF. 8240 - 8271												
11		30	N	19	-0-	-11	-0-	-0-			2	1	17	3	Y	-0-			-0-						
12		35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-			7	1	28	3	Y	-0-			-0-						
01		58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-			7	1	51	3	Y	-0-			-0-						
02		61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-			13	1	48	3	Y	-0-			-0-						
03		74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-			16	1	58	3	Y	-0-			-0-						
04		60	N	40	-0-	-20	-0-	-0-			11	1	29	3	Y	-0-			-0-						
LYSSY 69													WELL #: 29												
RRCID -> 162997													COMPL. DATE 04/09/1997												
TOTAL DEPTH 8466													PERF. 8308 - 8326												
11		21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-			21	1			N	-0-			-0-						
12		18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-			18	1			N	-0-			-0-						
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-						
02		28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-							N	-0-			-0-						
03		31	N	9	-0-	-22	-0-	-0-			9	3			N	-0-			-0-						
04		0	N	-0-	-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 67		WELL #:		7	RRCID -> 163066		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH		8380	PERF. 8215	-	8251
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
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	Y	-0-			24
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	62	3	Y	-0-			30
						7	9							
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	40	3	Y	11	36	1	5
						12	9							
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	13	1	48	3	Y	-0-			5
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	19	1	67	3	Y	-0-	5	1	-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	4	1	11	3	Y	-0-			-0-
LYSSY 72		WELL #:		28	RRCID -> 163199		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH		8402	PERF. 8209	-	8235
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 2	RRCID -> 163673		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH		8508	PERF. 8323	-	8355
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	1	1	3	Y	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			Y	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	148	1	16	3	Y	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
04	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
LYSSY 709		WELL #:		18	RRCID -> 164452		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH		8447	PERF. 8241	-	8258
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	35	1	124	3	N	-0-			-0-
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	N	-0-			-0-
LYSSY 69		WELL #:		31	RRCID -> 164927		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH		8416	PERF. 8280	-	8301
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 4			RRCID -> 165034		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8308 - 8342			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #:	5	RRCID -> 167505		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8343 - 8347		
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
02	112 N	24	-0-	-88	-0-	6	1	18	3	Y	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	49	1	74	3	Y	-0-			-0-
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-			-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709				WELL #:	1	RRCID -> 167519		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH		8460 PERF. 8295 - 8323		
11	724 X	140	-0-	-584	-0-	11	1	129	3	Y	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	Y	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
02	140 N	36	-0-	-104	-0-	33	1	3	3	Y	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	81	1	18	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	82	-0-	-128	-0-	50	1	32	3	Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	E 6	RRCID -> 167691		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8356 - 8380		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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		
11	180 N	30	-0-	-150	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	44	1	130	3	Y	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	38	1	57	3	Y	-0-			-0-
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	45	1	331	3	Y	-0-			-0-

SCHLETZE, A.E.				WELL #:	3	RRCID -> 168441		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH		8424 PERF. 8243 - 8305		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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 71		WELL #:		14	RRCID -> 168678		COMPL. DATE 09/22/1987		TOTAL DEPTH		8420	PERF. 8302 - 8318		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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		
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	71 3	Y	38	38 1				23
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	42 9	59 3	Y	11					34
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	14 1	28 3	Y	22					56
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	12 9								
03	93 N	8	-0-	-85	-0-	4 1	7 9	Y	-0-	56 1				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	24 9		Y	6	2 1				4

LYSSY "8"		WELL #:		11	RRCID -> 168680		COMPL. DATE 06/30/1985		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 8186 - 8216		
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	48 3	Y	-0-					-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	16 1	72 3	Y	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	16 1	56 3	Y	-0-					-0-
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	34 1	93 3	Y	-0-					-0-

LYSSY "8"		WELL #:		7	RRCID -> 168682		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH		8262	PERF. 7975 - 8167		
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	3 1	25 3	Y	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	30 1	132 3	Y	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	Y	-0-					-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	16 1	62 3	Y	-0-					-0-
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	22 1	80 3	Y	-0-					-0-
*04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	24 1	64 3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #:		4	RRCID -> 168687		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH		8278	PERF. 8205 - 8231		
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24 1	231 3	Y	-0-					-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	43 1	187 3	Y	-0-					-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	33 1	258 3	Y	-0-					-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	66 1	248 3	Y	-0-					-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	61 1	221 3	Y	-0-					-0-
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	90 1	243 3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #:		21	RRCID -> 168695		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH		8409	PERF. 8252 - 8266		
11	479 X	185	-0-	-294	-0-	17 1	168 3	Y	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	19 1	80 3	Y	-0-					-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	13 1	102 3	Y	-0-					-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	17 1	62 3	Y	-0-					-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	7 1	23 3	Y	-0-					-0-
04	120 N	20	-0-	-100	-0-	5 1	15 3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. TRIBAR-SCHOOLFIELD														//CONT.// 91080 500 //CONT.// 499978 WELL #: C 8														NON-ASSOCIATED RRCID -> 169398														CAPACITY COMPL. DATE 06/23/1998														CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																															
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-								Y	-0-							-0-																																															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																															
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-			264	3				Y	-0-							-0-																																															
02		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-			342	1		1020	3	Y	-0-							-0-																																															
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-			399	1		606	3	Y	-0-							-0-																																															
*04		139 N	139	-0-	-0-	-0-			16	1		123	3	Y	-0-							-0-																																															

LYSSY "8"														WELL #: 2												RRCID -> 169726										COMPL. DATE 07/11/1998										TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205																							
11		120 N	92	-0-	-28	-0-			9	1		83	3	Y	-0-							-0-																																															
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-			12	1		52	3	Y	-0-							-0-																																															
01		93 N	49	-0-	-44	-0-			6	1		43	3	Y	-0-							-0-																																															
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-								Y	-0-							-0-																																															
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-								Y	-0-							-0-																																															
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-								Y	-0-							-0-																																															

TRIBAR, D. W. 56 "C"														WELL #: 7												RRCID -> 169784										COMPL. DATE 07/30/1998										TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353																							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																															
03		14B2 EXT	134	-0-	134	134			53	1		81	3	Y	-0-							-0-																																															
04		14B2 EXT	203	-0-	203	337			24	1		179	3	Y	-0-							-0-																																															

VOLPE RANCH														WELL #: 1												RRCID -> 171312										COMPL. DATE 11/19/1998										TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359																							
11		974 N	974	-0-	-0-	-0-			974	3				N	-0-							-0-																																															
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-			44	1		486	3	N	-0-							-0-																																															
01		996 N	996	-0-	-0-	-0-			996	3				N	-0-							-0-																																															
02		868 N	435	-0-	-433	-0-			42	1		393	3	N	-0-							-0-																																															
03		527 N	392	-0-	-135	-0-			122	1		270	3	N	-0-							-0-																																															
04		930 N	887	-0-	-43	-0-			887	3				N	-0-							-0-																																															

TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: 1SF												RRCID -> 173990										COMPL. DATE 06/13/1984										TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260																							
11		180 N	45	-0-	-135	-0-			45	3				N	-0-							-0-																																															
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-			49	3				N	-0-							-0-																																															
01		124 N	14	-0-	-110	-0-			14	3				N	-0-							-0-																																															
02		56 N	23	-0-	-33	-0-			6	1		17	3	N	-0-							-0-																																															
03		62 N	44	-0-	-18	-0-			17	1		27	3	N	-0-							-0-																																															
*04		87 N	87	-0-	-0-	-0-			10	1		77	3	N	-0-							-0-																																															

TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: E 1												RRCID -> 175066										COMPL. DATE 06/16/1999										TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081																							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																															

TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: 4SF												RRCID -> 175376										COMPL. DATE 10/18/1999										TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141																							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																															

TRI BAR (OLMOS)														//CONT.// 91080 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														//CONT.// 499978															
TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: 11SF				RRCID -> 176324				COMPL. DATE 02/09/2000				TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455			
M	0	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								
11		210	N		29	-0-	-181	-0-			29	3			Y	-0-					20								
12		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					20								
01		217	N		202	-0-	-15	-0-			202	3			Y	-0-					20								
02		622	N		622	-0-	-0-	-0-			156	1		466	3	Y	-0-				20								
03		487	N		487	-0-	-0-	-0-			179	1		272	3	Y	33				53								
											36	9																	
*04		425	N		425	-0-	-0-	-0-			50	1		368	3	Y	6				59								
											7	9																	

TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: 9SF				RRCID -> 176325				COMPL. DATE 01/25/2000				TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114			
11		60	N		11	-0-	-49	-0-			11	3			Y	-0-					-0-								
12		30	N		30	-0-	-0-	-0-			30	3			Y	-0-					-0-								
01		25	N		25	-0-	-0-	-0-			25	3			Y	-0-					-0-								
02		20	N		20	-0-	-0-	-0-			5	1		15	3	Y	-0-				-0-								
03		31	N		21	-0-	-10	-0-			8	1		13	3	Y	-0-				-0-								
*04		45	N		45	-0-	-0-	-0-			5	1		40	3	Y	-0-				-0-								

TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: 7SF				RRCID -> 176340				COMPL. DATE 02/03/2000				TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371			
11		240	N		135	-0-	-105	-0-			135	3			Y	-0-					-0-								
12		137	N		137	-0-	-0-	-0-			137	3			Y	-0-					-0-								
01		111	N		111	-0-	-0-	-0-			111	3			Y	-0-					-0-								
02		162	N		162	-0-	-0-	-0-			41	1		121	3	Y	-0-				-0-								
03		154	N		154	-0-	-0-	-0-			61	1		93	3	Y	-0-				-0-								
*04		219	N		219	-0-	-0-	-0-			26	1		193	3	Y	-0-				-0-								

TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: 6SF				RRCID -> 177477				COMPL. DATE 04/27/2000				TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345			
11		300	N		-0-	-0-	-300	-0-							Y	-0-					-0-								
12		280	N		280	-0-	-0-	-0-			280	3			Y	-0-					-0-								
01		238	N		238	-0-	-0-	-0-			238	3			Y	-0-					-0-								
02		711	N		711	-0-	-0-	-0-			179	1		532	3	Y	-0-				-0-								
03		375	N		375	-0-	-0-	-0-			149	1		226	3	Y	-0-				-0-								
*04		357	N		357	-0-	-0-	-0-			42	1		315	3	Y	-0-				-0-								

TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: 10SF				RRCID -> 177542				COMPL. DATE 03/24/2000				TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125			
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-								
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-								
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-								
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-								
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-								
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-								

TRIBAR, D. W. 56 "C"														WELL #: 8				RRCID -> 178340				COMPL. DATE 06/29/2000				TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460			
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
12	14B2	EXT		24	-0-	24	24	24			24	3			Y	-0-					-0-								
01	14B2	EXT		34	-0-	34	58	34			34	3			Y	-0-					-0-								
02	14B2	EXT		47	-0-	47	105	12			12	1		35	3	Y	-0-				-0-								
03	145	X		40	-0-	-105	-0-	16			16	1		24	3	Y	-0-				-0-								
*04	46	N		46	-0-	-0-	-0-	5			5	1		41	3	Y	-0-				-0-								

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6	RRCID -> 179177		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 8488		PERF. 6123 - 6239				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 3			Y	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3			Y	-0-			-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-		22 3			Y	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-		18 1	53	3	Y	-0-			-0-
03		31 N	10	-0-	-21	-0-		4 1	6	3	Y	-0-			-0-
*04		43 N	43	-0-	-0-	-0-		5 1	36	3	Y	-0-	2		2
								2 9							

VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2	RRCID -> 179620		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 6311		PERF. 6167 - 6176				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LYSSY 67		WELL #:		8	RRCID -> 181197		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8202 - 8240				
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	Y	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	69	3	Y	-0-			-0-
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	44	3	Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		13SF	RRCID -> 181198		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 6297		PERF. 6156 - 6172				
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
02	140 N	32	-0-	-108	-0-	-0-	8	1	24	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	60	-0-	-157	-0-	-0-	24	1	36	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	43	-0-	-47	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-	2		2
							2	9							

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		18SF	RRCID -> 181812		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 6239		PERF. 6100 - 6110				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		10	RRCID -> 191316		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8330 - 8357				
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	94	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	34	1	52	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	-0-	10	1	76	3	Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT UNO MAS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 202442		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8320 - 8335	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
VT UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386												
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
VT UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390												
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
VT UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368												
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404												
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-		-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-		-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	27	1	79	3	Y	-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	3	Y	-0-
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #:		3	RRCID -> 204353		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL	DEPTH	8418	PERF.	8205 -	8238
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	543 X	80	-0-	-463	-0-	6	1	74	3	Y	-0-			1
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-			2
						1	9							
01	217 N	65	-0-	-152	-0-	65	3			Y	-0-			2
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	59	1	6	3	Y	-0-			3
						1	9							
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	61	1	13	3	Y	-0-	2	1	1
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	12	1	8	3	Y	-0-			1

SCHLETZE, A.E.				WELL #:	5	RRCID -> 206806		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8252 - 8310
11	750 N	676	-0-	-74	-0-	113	1	563	3	N	-0-			15
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	126	1	555	3	N	-0-			15
01	744 N	617	-0-	-127	-0-	91	1	526	3	N	-0-			15
02	644 N	642	-0-	-2	-0-	642	3			N	-0-			15
03	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-			15
04	600 N	281	-0-	-319	-0-	17	1	258	3	N	-0-			20
						6	9							

D W TRI-BAR 711 "C"				WELL #:	1	RRCID -> 207436		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL	DEPTH	8520	PERF.	8327 - 8360
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	325	-0-	325	325	265	1	60	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	530	-0-	530	855	324	1	206	3	Y	-0-			-0-

SCHLETZE, A.E.				WELL #:	11	RRCID -> 214596		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8212 - 8239
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	142	1	67	3	Y	-0-			14
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	103	1	43	3	Y	-0-			14
01	186 N	94	-0-	-92	-0-	17	1	77	3	Y	-0-			14
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			14
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			14
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			14

TRIPLE BAR 55 G				WELL #:	5	RRCID -> 214624		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL	DEPTH	8550	PERF.	6079 - 8374
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

SCHLETZE, A.E.				WELL #:	9	RRCID -> 219155		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8222 - 8252
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GARZA-HOLCOMB															
WELL #: 1															
RRCID -> 220045															
COMPL. DATE 02/17/2006															
TOTAL DEPTH 8550															
PERF. 8334 - 8386															
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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BAKER 64															
WELL #: 2															
RRCID -> 220738															
COMPL. DATE 06/02/2006															
TOTAL DEPTH 8550															
PERF. 8261 - 8288															
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3				Y	-0-			32
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3				Y	-0-			32
01	93 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3				Y	-0-			32
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	210	1	627	3		Y	-0-			32
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	307	1	467	3		Y	-0-			32
*04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	101	1	752	3		Y	-0-			32
TRIPLE BAR 55 "A"															
WELL #: 6															
RRCID -> 220833															
COMPL. DATE 06/15/2006															
TOTAL DEPTH 8550															
PERF. 8291 - 8337															
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3				Y	-0-			-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3				Y	-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3				Y	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	100	1	300	3		Y	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	138	1	211	3		Y	-0-			-0-
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	39	1	292	3		Y	-0-			-0-
LYSSY 686															
WELL #: 1															
RRCID -> 224976															
COMPL. DATE 11/20/2006															
TOTAL DEPTH 8200															
PERF. 7772 - 7820															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LYSSY 71															
WELL #: 25															
RRCID -> 242027															
COMPL. DATE 06/13/2008															
TOTAL DEPTH 8575															
PERF. 8245 - 8268															
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	126	1	1216	3		Y	30	30	1	15
						33	9								
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	257	1	1111	3		Y	9			24
						10	9								
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	148	1	1166	3		Y	21			45
						23	9								
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	301	1	1128	3		Y	59	74	1	30
						65	9								
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	322	1	1155	3		Y	50	19	1	61
						55	9								
*04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	384	1	1040	3		Y	10	68	1	3
						11	9								

TRI BAR (OLMOS)			//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
LYSSY 71			WELL #:		26	RRCID -> 247486			COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327		
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
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	42	1	120	3	Y	-0-			17
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	69	1	114	3	Y	-0-			17
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	48	1	137	3	Y	-0-			17
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	89	1	146	3	Y	-0-			17
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	80	1	242	3	Y	34			51
						37	9							
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	73	3	Y	3	54	1	-0-
						3	9							
LYSSY 745			WELL #:		35	RRCID -> 251759			COMPL. DATE 05/21/2009			TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310		
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	250	1	148	3	Y	-0-			21
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	255	1	393	3	Y	-0-			21
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-			21
02	364 N	177	-0-	-187	-0-	81	1	96	3	Y	-0-			21
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	8	1	365	3	Y	1	22	1	-0-
						1	9							
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	60	1	288	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
MIL ANGELES			WELL #:		1	RRCID -> 253309			COMPL. DATE 10/16/2009			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
SCHOOLFIELD 1614			WELL #:		2H	RRCID -> 269139			COMPL. DATE 05/29/2014			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502		
11	2040 N	1696	-0-	-344	-0-	105	1	1580	3	Y	10			29
						11	9							
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	11	1	1150	3	Y	33	45	1	17
						36	9							
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	31	1	1276	3	Y	9			26
						10	9							
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	67	1	2005	3	Y	-0-			26
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	40	1	1911	3	Y	33	49	1	10
						36	9							
*04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	32	1	1694	3	Y	54	40	1	24
						59	9							
SCHOOLFIELD 1614			WELL #:		1H	RRCID -> 269909			COMPL. DATE 02/12/2013			TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572		
11	3750 X	368	-0-	-3382	-0-	22	1	337	3	Y	8			26
						9	9							
12	3875 X	1424	-0-	-2451	-0-	13	1	1345	3	Y	60	63	1	23
						66	9							
01	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	55	1	2267	3	Y	8			31
						9	9							
02	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	82	1	2464	3	Y	96			127
						106	9							
03	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	76	1	3629	3	Y	6	113	1	20
						7	9							
*04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	50	1	2655	3	Y	59	50	1	29
						65	9							

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978										
APPLING TRUST				WELL #:		3	RRCID -> 271915		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH		8282	PERF. 8126	-	8160
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE
11	90 N	13	-0-	-77	-0-			13 3			N	-0-				-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-			6 1		6 3	N	-0-				-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-			22 3			N	-0-				-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33 3			N	-0-				-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-			3 1		22 3	N	-0-				-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-			2 1		6 3	N	-0-				-0-
LYSSY GU B				WELL #:		7H	RRCID -> 272514		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH		8327	PERF. 8994	-	13381
11	990 N	980	-0-	-10	-0-			76 1		740 3	N	149	177	1		97
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-			164 9		677 3	N	16				113
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-			156 1		738 3	N	92	174	1		31
02	924 N	845	-0-	-79	-0-			18 9		623 3	N	51				82
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-			93 1		665 3	N	47	84	1		45
04	900 N	881	-0-	-19	-0-			101 9		586 3	N	71	66	1		50
ALEXANDER-MANDEL 1762				WELL #:		1H	RRCID -> 277011		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH		8261	PERF. 8572	-	12579
11	300 N	38	-0-	-262	-0-			76 1		23 3	N	12				97
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-			13 9		30 3	N	45	65	1		77
01	62 N	25	-0-	-37	-0-			5 1			N	-0-				77
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-			50 9		19 3	N	73				150
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-			25 3		22 3	N	40	157	1		33
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-			196 1		47 3	N	-0-				33
TWO M (GEORGETOWN)				92102 350		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
PATTERSON ENERGY CORPORATION				643402												
BRISCOE-SANER				WELL #:		133H	RRCID -> 251300		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH		2854	PERF. 2670	-	3427
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
VINEGARONE (STRAWN)				93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
BRP ENERGY, LLC				041519												
CAUTHORN 3				WELL #:		2	RRCID -> 174615		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH		10020	PERF. 9531	-	9901
11	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-			5111 2			N	-0-				-0-
12	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-			5210 2			N	-0-				-0-
01	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-			5576 2			N	-0-				-0-
02	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-			5339 2			N	-0-				-0-
*03	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-			5864 2			N	-0-				-0-
04	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT				-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.//		041519											
CAUTHORN 3		WELL #:		3		RRCID -> 198088		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-			2115 2			N	-0-		-0-
12		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-			2156 2			N	-0-		-0-
01		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-			2307 2			N	-0-		-0-
02		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-			2209 2			N	-0-		-0-
*03		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-			2426 2			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CAUTHORN 3		WELL #:		4		RRCID -> 207229		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909					
11		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-			1586 2			N	-0-		-0-
12		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-			1617 2			N	-0-		-0-
01		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-			1731 2			N	-0-		-0-
02		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-			1657 2			N	-0-		-0-
*03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-			1820 2			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BAKER RESOURCES, LLC		044385													
CAUTHORN, ADDAH		WELL #:		1010		RRCID -> 052352		COMPL. DATE 03/03/1972		TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A					
11		930 X	598	-0-	-332	-0-			598 2			N	-0-		-0-
12		961 X	523	-0-	-438	-0-			523 2			N	-0-		-0-
01		620 X	549	-0-	-71	-0-			549 2			N	-0-		-0-
02		532 X	495	-0-	-37	-0-			495 2			N	-0-		-0-
03		620 X	580	-0-	-40	-0-			580 2			N	-0-		-0-
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-						N	NO RPT		-0-

BROWN, S. M.		WELL #:		1		RRCID -> 077182		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305					
11		3540 X	3350	-0-	-190	-0-			3350 2			N	-0-		-0-
12		3627 X	3248	-0-	-379	-0-			3248 2			N	-0-		-0-
01		3627 X	3396	-0-	-231	-0-			3396 2			N	-0-		-0-
02		3136 X	3110	-0-	-26	-0-			3110 2			N	-0-		-0-
03		3472 X	3342	-0-	-130	-0-			3342 2			N	-0-		-0-
04		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-						N	NO RPT		-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222													
CAUTHORN -A-		WELL #:		1		RRCID -> 000498		COMPL. DATE 04/04/1955		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

ALTIZER, MINNIE LEE		WELL #:		1		RRCID -> 000499		COMPL. DATE 03/17/1957		TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC COE, HAZEL WHITEHEAD														
//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 100222														
WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	2		N	-0-				-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-				-0-
01	868 N	805	-0-	-63	-0-	805	2		N	-0-				-0-
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-				-0-
03	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	2		N	-0-				-0-
*04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-				-0-
CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A														
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-				-0-
12	372 N	170	-0-	-202	-0-	170	2		N	-0-				-0-
01	341 N	179	-0-	-162	-0-	179	2		N	-0-				-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-				-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-				-0-
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-				-0-
ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A														
11	2370 X	1985	-0-	-385	-0-	1985	2		N	-0-				-0-
12	2449 X	1954	-0-	-495	-0-	1954	2		N	-0-				-0-
01	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-				-0-
02	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-				-0-
03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		N	-0-				-0-
04	2370 X	2328	-0-	-42	-0-	2328	2		N	-0-				-0-
CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036														
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-				-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-				-0-
01	527 N	133	-0-	-394	-0-	133	2		N	-0-				-0-
02	420 N	195	-0-	-225	-0-	195	2		N	-0-				-0-
03	403 N	180	-0-	-223	-0-	180	2		N	-0-				-0-
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-				-0-
CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146														
11	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2		N	-0-				-0-
12	5022 X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2		N	-0-				-0-
01	5022 X	4399	-0-	-623	-0-	4399	2		N	-0-				-0-
02	4648 X	3859	-0-	-789	-0-	3859	2		N	-0-				-0-
03	5146 X	4636	-0-	-510	-0-	4636	2		N	-0-				-0-
04	4980 X	4413	-0-	-567	-0-	4413	2		N	-0-				-0-
CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365														
11	1740 N	1660	-0-	-80	-0-	1660	2		N	-0-				-0-
12	1767 N	1732	-0-	-35	-0-	1732	2		N	-0-				-0-
01	1705 N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2		N	-0-				-0-
02	1540 N	1534	-0-	-6	-0-	1534	2		N	-0-				-0-
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-				-0-
*04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-				-0-
ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383														
11	5340 X	4583	-0-	-757	-0-	4583	2		N	-0-				-0-
12	6138 X	4551	-0-	-1587	-0-	4551	2		N	-0-				-0-
01	6138 X	4154	-0-	-1984	-0-	4154	2		N	-0-				-0-
02	5544 X	4543	-0-	-1001	-0-	4543	2		N	-0-				-0-
03	5022 X	4254	-0-	-768	-0-	4254	2		N	-0-				-0-
04	4590 X	4107	-0-	-483	-0-	4107	2		N	-0-				-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC ALTIZER														CNTY: VAL VERDE			
//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 100222																	
WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358																	
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	
11	1500 N	1029	-0-	-471	-0-	1029	2			N	-0-					-0-	
12	1581 N	1161	-0-	-420	-0-	1161	2			N	-0-					-0-	
01	1240 N	1105	-0-	-135	-0-	1105	2			N	-0-					-0-	
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-	
03	1147 N	942	-0-	-205	-0-	942	2			N	-0-					-0-	
04	1080 N	868	-0-	-212	-0-	868	2			N	-0-					-0-	
ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987																	
11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-	
12	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-	
01	4185 X	4082	-0-	-103	-0-	4082	2			N	-0-					-0-	
02	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-	
03	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-	
04	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-	
ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008																	
11	14870 X	14870	-0-	-0-	-0-	14870	2			N	-0-					-0-	
12	17890 X	17890	-0-	-0-	-0-	17890	2			N	-0-					-0-	
01	13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	13648	2			N	-0-					-0-	
02	14705 X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2			N	-0-					-0-	
03	16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	16596	2			N	-0-					-0-	
*04	15138 X	15138	-0-	-0-	-0-	15138	2			N	-0-					-0-	
WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158																	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-	
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-	
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-	
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-	
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-	
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-	
CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121																	
11	1050 N	980	-0-	-70	-0-	980	2			N	-0-					-0-	
12	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			N	-0-					-0-	
01	992 N	360	-0-	-632	-0-	360	2			N	-0-					-0-	
02	924 N	655	-0-	-269	-0-	655	2			N	-0-					-0-	
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-	
*04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-	
ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261																	
11	1830 N	1601	-0-	-229	-0-	1601	2			N	-0-					-0-	
12	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2			N	-0-					-0-	
01	1798 N	1737	-0-	-61	-0-	1737	2			N	-0-					-0-	
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-	
03	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1728	2			N	-0-					-0-	
04	1680 N	1412	-0-	-268	-0-	1412	2			N	-0-					-0-	
ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432																	
11	3210 X	2621	-0-	-589	-0-	2621	2			N	-0-					-0-	
12	3286 X	2557	-0-	-729	-0-	2557	2			N	-0-					-0-	
01	3224 X	2463	-0-	-761	-0-	2463	2			N	-0-					-0-	
02	2716 X	2464	-0-	-252	-0-	2464	2			N	-0-					-0-	
03	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-	
*04	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-	

VINEGARONE (STRAWN)			//CONT.//			93874 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//			100222														
ALTIZER "B"			WELL #:			10	RRCID -> 175208			COMPL. DATE 10/22/1999			TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
ALTIZER "B"			WELL #:			15	RRCID -> 177215			COMPL. DATE 04/08/2000			TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251							
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-		201	2				N	-0-					-0-	
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-		201	2				N	-0-					-0-	
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-		201	2				N	-0-					-0-	
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-		214	2				N	-0-					-0-	
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-		193	2				N	-0-					-0-	
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-		185	2				N	-0-					-0-	
ALTIZER 48A			WELL #:			1	RRCID -> 188371			COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110							
11	3570	X	3363	-0-	-207	-0-		3363	2				N	-0-					-0-	
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-		3696	2				N	-0-					-0-	
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-		3998	2				N	-0-					-0-	
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-		4753	2				N	-0-					-0-	
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-		4771	2				N	-0-					-0-	
*04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-		4099	2				N	-0-					-0-	
CAUTHORN -A-			WELL #:			49F	RRCID -> 203659			COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165							
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-		2568	2				N	-0-					-0-	
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-		2588	2				N	-0-					-0-	
01	2542	N	2426	-0-	-116	-0-		2426	2				N	-0-					-0-	
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-		2486	2				N	-0-					-0-	
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-		2559	2				N	-0-					-0-	
04	2340	N	1680	-0-	-660	-0-		1680	2				N	-0-					-0-	
COE, H. W.			WELL #:			27	RRCID -> 203662			COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491							
11	5100	X	3890	-0-	-1210	-0-		3890	2				N	-0-					-0-	
12	4619	X	4052	-0-	-567	-0-		4052	2				N	-0-					-0-	
01	4247	X	2732	-0-	-1515	-0-		2732	2				N	-0-					-0-	
02	3640	X	2922	-0-	-718	-0-		2922	2				N	-0-					-0-	
03	4061	X	3591	-0-	-470	-0-		3591	2				N	-0-					-0-	
*04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-		5614	2				N	-0-					-0-	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			253404																	
GUIDA ROSE			WELL #:			1	RRCID -> 000505			COMPL. DATE 05/12/1951			TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100							
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-		994	2				N	-0-					-0-	
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		1130	2				N	-0-					-0-	
01	1147	N	943	-0-	-204	-0-		943	2				N	-0-					-0-	
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-		973	2				N	-0-					-0-	
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-		1248	2				N	-0-					-0-	
04	900	N	778	-0-	-122	-0-		765	2		13 9		N	12		12 8			-0-	

VINEGARONE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC GUIDA ROSE										//CONT.// //CONT.// WELL #:		93874 100 253404 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
										RRCID ->		161504		COMPL. DATE		11/11/1996		TOTAL DEPTH		12993		PERF.10293 - 12993	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE	
11		4620 X	4128	-0-		-492	-0-				4128 2				N	-0-					-0-		
12		4774 X	4692	-0-		-82	-0-				4692 2				N	-0-					-0-		
01		4774 X	3916	-0-		-858	-0-				3916 2				N	-0-					-0-		
02		4312 X	4042	-0-		-270	-0-				4042 2				N	-0-					-0-		
03		5180 X	5180	-0-		-0-	-0-				5180 2				N	-0-					-0-		
04		4530 X	3175	-0-		-1355	-0-				3175 2				N	-0-					-0-		
GUIDA ROSE										WELL #:		3		RRCID ->		163603		COMPL. DATE		06/07/1997		TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690	
11		5040 X	4517	-0-		-523	-0-				4517 2				N	-0-					-0-		
12		5208 X	5134	-0-		-74	-0-				5134 2				N	-0-					-0-		
01		5208 X	4285	-0-		-923	-0-				4285 2				N	-0-					-0-		
02		4704 X	4423	-0-		-281	-0-				4423 2				N	-0-					-0-		
03		5669 X	5669	-0-		-0-	-0-				5669 2				N	-0-					-0-		
04		4980 X	3487	-0-		-1493	-0-				3474 2		13	9	N	12		12	8		-0-		
S & C CONSTRUCTION, INC. P. Q. ALTIZER UNIT										740160 WELL #:		1		RRCID ->		137195		COMPL. DATE		11/20/1990		TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205	
11		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-		
12		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-		
01		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-		
02		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-		
03		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-		
04		14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC CAUTHORN -C-										916958 WELL #:		1		RRCID ->		000497		COMPL. DATE		01/11/1957		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040	
11		1350 N	1142	-0-		-208	-0-				1142 2				N	-0-					-0-		
12		1116 N	-0-	-0-		-1116	-0-								N	-0-					-0-		
01		1023 N	952	-0-		-71	-0-				952 2				N	-0-					-0-		
02		1290 N	1290	-0-		-0-	-0-				1290 2				N	-0-					-0-		
03		1367 N	1367	-0-		-0-	-0-				1367 2				N	-0-					-0-		
*04		1066 N	1066	-0-		-0-	-0-				1066 2				N	-0-					-0-		
CAUTHORN -B-										WELL #:		1		RRCID ->		000501		COMPL. DATE		09/30/1956		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150	
11		270 N	268	-0-		-2	-0-				268 2				N	-0-					-0-		
12		279 N	-0-	-0-		-279	-0-								N	-0-					-0-		
01		279 N	243	-0-		-36	-0-				243 2				N	-0-					-0-		
02		333 N	333	-0-		-0-	-0-				333 2				N	-0-					-0-		
03		365 N	365	-0-		-0-	-0-				365 2				N	-0-					-0-		
*04		280 N	280	-0-		-0-	-0-				280 2				N	-0-					-0-		
CAUTHORN -D-										WELL #:		1		RRCID ->		000502		COMPL. DATE		02/24/1957		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932	
11		1080 N	1036	-0-		-44	-0-				1036 2				N	-0-					-0-		
12		1116 N	-0-	-0-		-1116	-0-								N	-0-					-0-		
01		1085 N	990	-0-		-95	-0-				990 2				N	-0-					-0-		
02		980 N	966	-0-		-14	-0-				966 2				N	-0-					-0-		
03		1060 N	1060	-0-		-0-	-0-				1060 2				N	-0-					-0-		
*04		984 N	984	-0-		-0-	-0-				984 2				N	-0-					-0-		

VINEGARONE (STRAWN) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC CAUTHORN -F-														
//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE //CONT.// 916958 WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
														EOM
														BALANCE
11	1200 N	1084	-0-	-116	-0-	1084	2	N	-0-	-0-				-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-	-0-				-0-
01	1116 N	829	-0-	-287	-0-	829	2	N	-0-	-0-				-0-
02	1008 N	819	-0-	-189	-0-	819	2	N	-0-	-0-				-0-
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-	-0-				-0-
*04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-	-0-				-0-
CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996														
11	1980 N	1970	-0-	-10	-0-	1970	2	N	-0-	-0-				-0-
12	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-	-0-				-0-
01	1984 N	1580	-0-	-404	-0-	1580	2	N	-0-	-0-				-0-
02	1848 N	1694	-0-	-154	-0-	1694	2	N	-0-	-0-				-0-
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2	N	-0-	-0-				-0-
*04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-	-0-				-0-
CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866														
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-	-0-				-0-
12	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-	-0-				-0-
01	1798 N	1758	-0-	-40	-0-	1758	2	N	-0-	-0-				-0-
02	1708 N	1671	-0-	-37	-0-	1671	2	N	-0-	-0-				-0-
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-	-0-				-0-
*04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-	-0-				-0-
CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974														
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	2	N	-0-	-0-				-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-				-0-
01	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2	N	-0-	-0-				-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-				-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-	-0-				-0-
*04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	-0-				-0-
CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038														
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-	-0-				-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-				-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-	-0-				-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-	-0-				-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-				-0-
04	330 N	161	-0-	-169	-0-	161	2	N	-0-	-0-				-0-
CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10000 - 10030														
11	2640 X	2449	-0-	-191	-0-	2449	2	N	-0-	-0-				-0-
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-	-0-				-0-
01	2666 N	2439	-0-	-227	-0-	2439	2	N	-0-	-0-				-0-
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2	N	-0-	-0-				-0-
03	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2	N	-0-	-0-				-0-
*04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2	N	-0-	-0-				-0-
CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006														
11	4680 X	4371	-0-	-309	-0-	4371	2	N	-0-	-0-				-0-
12	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-	-0-				-0-
01	4836 X	4225	-0-	-611	-0-	4225	2	N	-0-	-0-				-0-
02	4088 X	3657	-0-	-431	-0-	3657	2	N	-0-	-0-				-0-
03	4526 X	3878	-0-	-648	-0-	3878	2	N	-0-	-0-				-0-
*04	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2	N	-0-	-0-				-0-

VINEGARONE (STRAWN)															CNTY: VAL VERDE											
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC																										
CAUTHORN -C-																										
//CONT.// 93874 100																										
//CONT.// 916958																										
WELL #: 4																										
RRCID -> 167369																										
COMPL. DATE 02/23/1998																										
TOTAL DEPTH 10150															PERF. 9492 - 9553											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE								
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE									
11		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2				N	-0-					-0-								
12		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-						N	-0-					-0-								
01		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2				N	-0-					-0-								
02		1904 N	1618	-0-	-286	-0-	1618	2				N	-0-					-0-								
03		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2				N	-0-					-0-								
04		2280 N	1910	-0-	-370	-0-	1910	2				N	-0-					-0-								
CAUTHORN -D-																										
WELL #: 4															RRCID -> 167621			COMPL. DATE 03/19/1998			TOTAL DEPTH 10250			PERF. 9982 - 9999		
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2				N	-0-					-0-								
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					-0-								
01		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2				N	-0-					-0-								
02		364 N	349	-0-	-15	-0-	349	2				N	-0-					-0-								
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2				N	-0-					-0-								
*04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2				N	-0-					-0-								
CAUTHORN -C-																										
WELL #: 5															RRCID -> 171800			COMPL. DATE 12/21/1998			TOTAL DEPTH 10270			PERF. 9832 - 10036		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
*04		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2				N	-0-					-0-								
CAUTHORN -B-																										
WELL #: 5															RRCID -> 171896			COMPL. DATE 12/05/1998			TOTAL DEPTH 10340			PERF. 9902 - 10157		
11		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2				N	-0-					-0-								
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-					-0-								
01		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2				N	-0-					-0-								
02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2				N	-0-					-0-								
03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2				N	-0-					-0-								
*04		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2				N	-0-					-0-								
CAUTHORN -D-																										
WELL #: 5															RRCID -> 172137			COMPL. DATE 01/24/1999			TOTAL DEPTH 10095			PERF. 9750 - 9920		
11		1530 N	1393	-0-	-137	-0-	1393	2				N	-0-					-0-								
12		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-						N	-0-					-0-								
01		1178 N	933	-0-	-245	-0-	933	2				N	-0-					-0-								
02		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2				N	-0-					-0-								
03		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2				N	-0-					-0-								
*04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2				N	-0-					-0-								
CAUTHORN -B-																										
WELL #: 7															RRCID -> 173360			COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 10303			PERF. 10070 - 10184		
11		3510 X	2502	-0-	-1008	-0-	2502	2				N	-0-					-0-								
12		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-						N	-0-					-0-								
01		3627 X	1711	-0-	-1916	-0-	1711	2				N	-0-					-0-								
02		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2				N	-0-					-0-								
03		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2				N	-0-					-0-								
*04		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2				N	-0-					-0-								
CAUTHORN -D-																										
WELL #: 6															RRCID -> 173538			COMPL. DATE 07/02/1999			TOTAL DEPTH 9998			PERF. 9440 - 9790		
11		660 N	627	-0-	-33	-0-	627	2				N	-0-					-0-								
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-					-0-								
01		651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2				N	-0-					-0-								
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2				N	-0-					-0-								
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2				N	-0-					-0-								
*04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	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 #: 7															RRCID -> 173879															COMPL. DATE 09/20/2004															TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845														
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																																																				
11	3840	X	3443	-0-	-397	-0-		3443	2				N		-0-							-0-																																																				
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-							N		-0-							-0-																																																				
01	3968	X	2329	-0-	-1639	-0-		2329	2				N		-0-							-0-																																																				
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-		3882	2				N		-0-							-0-																																																				
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-		5061	2				N		-0-							-0-																																																				
04	3450	X	3315	-0-	-135	-0-		3315	2				N		-0-							-0-																																																				
CAUTHORN -C-															WELL #: 6															RRCID -> 174457															COMPL. DATE 08/01/1999															TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926														
11	690	N	666	-0-	-24	-0-		666	2				N		-0-							-0-																																																				
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-							N		-0-							-0-																																																				
01	682	N	596	-0-	-86	-0-		596	2				N		-0-							-0-																																																				
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-		616	2				N		-0-							-0-																																																				
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-		642	2				N		-0-							-0-																																																				
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-		591	2				N		-0-							-0-																																																				
CAUTHORN -E-															WELL #: 2															RRCID -> 176763															COMPL. DATE 01/16/2000															TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800														
11	750	N	693	-0-	-57	-0-		693	2				N		-0-							-0-																																																				
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-							N		-0-							-0-																																																				
01	713	N	695	-0-	-18	-0-		695	2				N		-0-							-0-																																																				
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-		666	2				N		-0-							-0-																																																				
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-		750	2				N		-0-							-0-																																																				
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-		719	2				N		-0-							-0-																																																				
CAUTHORN "G"															WELL #: 2															RRCID -> 178535															COMPL. DATE 06/21/2003															TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032														
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-		330	2				N		-0-							-0-																																																				
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-							N		-0-							-0-																																																				
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-		360	2				N		-0-							-0-																																																				
02	308	N	190	-0-	-118	-0-		190	2				N		-0-							-0-																																																				
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-		360	2				N		-0-							-0-																																																				
04	360	N	165	-0-	-195	-0-		165	2				N		-0-							-0-																																																				
CAUTHORN -D-															WELL #: 8															RRCID -> 178552															COMPL. DATE 06/14/2000															TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880														
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-		1704	2				N		-0-							-0-																																																				
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-							N		-0-							-0-																																																				
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-		1507	2				N		-0-							-0-																																																				
02	1596	N	937	-0-	-659	-0-		937	2				N		-0-							-0-																																																				
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-		787	2				N		-0-							-0-																																																				
04	1470	N	870	-0-	-600	-0-		870	2				N		-0-							-0-																																																				
CAUTHORN -D-															WELL #: 9															RRCID -> 183314															COMPL. DATE 05/16/2001															TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772														
11	5430	X	5134	-0-	-296	-0-		5134	2				N		-0-							-0-																																																				
12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-							N		-0-							-0-																																																				
01	5487	X	4854	-0-	-633	-0-		4854	2				N		-0-							-0-																																																				
02	4872	X	4798	-0-	-74	-0-		4798	2				N		-0-							-0-																																																				
03	5363	X	5137	-0-	-226	-0-		5137	2				N		-0-							-0-																																																				
04	5130	X	4807	-0-	-323	-0-		4807	2				N		-0-							-0-																																																				
CAUTHORN -G-															WELL #: 3															RRCID -> 183454															COMPL. DATE 05/09/2001															TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10030 - 10076														
11	30	N	24	-0-	-6	-0-		24	2				N		-0-							-0-																																																				
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N		-0-							-0-																																																				
01	31	N	15	-0-	-16	-0-		15	2				N		-0-							-0-																																																				
02	28	N	25	-0-	-3	-0-		25	2				N		-0-							-0-																																																				
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-		29	2				N		-0-							-0-																																																				
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	2				N		-0-							-0-																																																				

VINEGARONE (STRAWN) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC CAUTHRON "C"														
//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE //CONT.// 916958 WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2						N	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-								N	-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2						N	-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2						N	-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2						N	-0-
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2						N	-0-
CAUTHORN "B"														
WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004														
11	2100 X	1641	-0-	-459	-0-	1641	2						N	-0-
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-								N	-0-
01	1674 N	1308	-0-	-366	-0-	1308	2						N	-0-
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2						N	-0-
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2						N	-0-
*04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2						N	-0-
CAUTHORN -H-														
WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784														
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2						N	-0-
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-								N	-0-
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2						N	-0-
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2						N	-0-
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2						N	-0-
04	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	1340	2						N	-0-
CAUTHORN -J-														
WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750														
11	4920 X	4601	-0-	-319	-0-	4601	2						N	-0-
12	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-								N	-0-
01	4929 X	4382	-0-	-547	-0-	4382	2						N	-0-
02	4396 X	4146	-0-	-250	-0-	4146	2						N	-0-
03	4836 X	4520	-0-	-316	-0-	4520	2						N	-0-
04	4590 X	4174	-0-	-416	-0-	4174	2						N	-0-
J. A. RANCH -L-														
WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-
CAUTHORN -F-														
WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925														
11	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2						N	-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-								N	-0-
01	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1075	2						N	-0-
02	1008 N	1003	-0-	-5	-0-	1003	2						N	-0-
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2						N	-0-
04	1050 N	997	-0-	-53	-0-	997	2						N	-0-
CAUTHORN -B-														
WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10100 - 10158														
11	1740 N	1704	-0-	-36	-0-	1704	2						N	-0-
12	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-								N	-0-
01	1798 N	1647	-0-	-151	-0-	1647	2						N	-0-
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2						N	-0-
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2						N	-0-
*04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2						N	-0-

VINEGARONE (STRAWN)			//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		916958										
J. A. RANCH -L-			WELL #:		3	RRCID ->	214598	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL	DEPTH	10815	PERF. 9554 - 10678		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	210	N	208	-0-	-2	-0-		208	2		N	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-		202	2		N	-0-			-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-		190	2		N	-0-			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-		210	2		N	-0-			-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-		196	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -F-			WELL #:		5	RRCID ->	222926	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL	DEPTH	10250	PERF. 9944 - 10085		
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-		3872	2		N	-0-			-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
01	4247	X	3435	-0-	-812	-0-		3435	2		N	-0-			-0-
02	3836	X	2528	-0-	-1308	-0-		2528	2		N	-0-			-0-
03	4247	X	2031	-0-	-2216	-0-		2031	2		N	-0-			-0-
04	3870	X	2575	-0-	-1295	-0-		2575	2		N	-0-			-0-

RANCH. J. A. -L-			WELL #:		4	RRCID ->	228005	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL	DEPTH	10374	PERF. 9560 - 9951		
11	210	N	140	-0-	-70	-0-		140	2		N	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	186	N	126	-0-	-60	-0-		126	2		N	-0-			-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-		129	2		N	-0-			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-		161	2		N	-0-			-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-		151	2		N	-0-			-0-

RANCH, J. A. -K-			WELL #:		3	RRCID ->	228675	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL	DEPTH	10150	PERF. 9698 - 9852		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-		258	2		N	-0-			-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-		162	2		N	-0-			-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (SWANSON)			93874 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222												
ALTIZER			WELL #:		5B	RRCID ->	158689	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL	DEPTH	10505	PERF. 10397 - 10409		
11	3330	X	2904	-0-	-426	-0-		2904	2		N	-0-			-0-
12	3410	X	2554	-0-	-856	-0-		2554	2		N	-0-			-0-
01	3410	X	2346	-0-	-1064	-0-		2346	2		N	-0-			-0-
02	2884	X	2394	-0-	-490	-0-		2394	2		N	-0-			-0-
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-		3294	2		N	-0-			-0-
*04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-		4390	2		N	-0-			-0-

ALTIZER "B"			WELL #:		9	RRCID ->	171090	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL	DEPTH	10600	PERF. 10415 - 10432		
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EARWOOD "B"													93875 365 386310				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
													WELL #: 1				RRCID -> 165014				COMPL. DATE 05/01/1997				TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		435	1	8120	2	N	-0-			-0-									-0-
12		8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		407	1	7610	2	N	-0-			-0-									-0-
01		6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		366	1	6409	2	N	-0-			-0-									-0-
02		7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		417	1	7394	2	N	-0-			-0-									-0-
03		7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		363	1	6932	2	N	-0-			-0-									-0-
*04		6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		356	1	6066	2	N	-0-			-0-									-0-
EARWOOD "A"													WELL #: 1				RRCID -> 165336				COMPL. DATE 04/30/1997				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992			
11		210	N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										-0-
12		217	N	6	-0-	-211	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-			-0-										-0-
01		217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										-0-
02		80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	76	2	N	-0-			-0-									-0-
03		6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										-0-
*04		26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	25	2	N	-0-			-0-									-0-
EARWOOD G.U. 2													WELL #: 1				RRCID -> 165533				COMPL. DATE 10/21/1997				TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063			
11		587	N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	557	2	N	-0-			-0-									-0-
12		538	N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	511	2	N	-0-			-0-									-0-
01		701	N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	663	2	N	-0-			-0-									-0-
02		699	N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	662	2	N	-0-			-0-									-0-
03		851	N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	809	2	N	-0-			-0-									-0-
*04		801	N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	757	2	N	-0-			-0-									-0-
NEWBY G.U. 1													WELL #: 1C				RRCID -> 167314				COMPL. DATE 12/31/1997				TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818			
11		721	N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	684	2	N	-0-			-0-									-0-
12		987	N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	937	2	N	-0-			-0-									-0-
01		2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	2227	2	N	-0-			-0-									-0-
02		2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	2079	2	N	-0-			-0-									-0-
03		2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1	2153	2	N	-0-			-0-									-0-
*04		3000	N	3245	-0-	245	-0-	245	-0-		180	1	3065	2	N	-0-			-0-									-0-
EARWOOD "B"													WELL #: 2				RRCID -> 167865				COMPL. DATE 03/22/1998				TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804			
11		7110	X	7054	-0-	-56	-0-	-0-	-0-		359	1	6695	2	N	-0-			-0-									-0-
12		7347	X	5458	-0-	-1889	-0-	-0-	-0-		277	1	5181	2	N	-0-			-0-									-0-
01		7347	X	5754	-0-	-1593	-0-	-0-	-0-		311	1	5443	2	N	-0-			-0-									-0-
02		6636	X	6006	-0-	-630	-0-	-0-	-0-		320	1	5686	2	N	-0-			-0-									-0-
03		8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		402	1	7685	2	N	-0-			-0-									-0-
04		7050	X	6305	-0-	-745	-0-	-0-	-0-		349	1	5956	2	N	-0-			-0-									-0-
NEWBY "A"													WELL #: 2C				RRCID -> 168438				COMPL. DATE 04/28/1998				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880			
11		1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	1686	2	N	-0-			-0-									-0-
12		1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	1459	2	N	-0-			-0-									-0-
01		1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	1501	2	N	-0-			-0-									-0-
02		1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	1591	2	N	-0-			-0-									-0-
03		2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	1916	2	N	-0-			-0-									-0-
*04		1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	1556	2	N	-0-			-0-									-0-
NEWBY "A"													WELL #: 1				RRCID -> 169049				COMPL. DATE 06/10/1998				TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100			
11		1620	N	1187	-0-	-433	-0-	-0-	-0-		60	1	1127	2	N	-0-			-0-									-0-
12		1674	N	895	-0-	-779	-0-	-0-	-0-		45	1	850	2	N	-0-			-0-									-0-
01		1674	N	1188	-0-	-486	-0-	-0-	-0-		64	1	1124	2	N	-0-			-0-									-0-
02		1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1066	2	N	-0-			-0-									-0-
03		1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	1841	2	N	-0-			-0-									-0-
*04		1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	1833	2	N	-0-			-0-									-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY																
EARWOOD G.U. 1																
		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
		//CONT.//		386310												
		WELL #:		1	RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL	DEPTH 10640	PERF. 9034	-	9156			
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			
11	3060 X	1967	-0-	-1093	-0-	100	1	1867	2	N	-0-		-0-			
12	3162 X	1479	-0-	-1683	-0-	75	1	1404	2	N	-0-		-0-			
01	2604 X	1108	-0-	-1496	-0-	60	1	1048	2	N	-0-		-0-			
02	1848 X	825	-0-	-1023	-0-	44	1	781	2	N	-0-		-0-			
03	2046 X	1614	-0-	-432	-0-	80	1	1534	2	N	-0-		-0-			
04	1980 X	1233	-0-	-747	-0-	68	1	1165	2	N	-0-		-0-			
NEWBY G. U. 2				WELL #:	1	RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL	DEPTH 10280	PERF. 8754	-	8858		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
NEWBY "A"				WELL #:	3	RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL	DEPTH 10016	PERF. 8756	-	8828		
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	63	1	1178	2	N	-0-		-0-			
12	961 N	582	-0-	-379	-0-	30	1	552	2	N	-0-		-0-			
01	1147 N	892	-0-	-255	-0-	48	1	844	2	N	-0-		-0-			
02	1036 N	1007	-0-	-29	-0-	54	1	953	2	N	-0-		-0-			
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	66	1	1267	2	N	-0-		-0-			
*04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	65	1	1112	2	N	-0-		-0-			
NEWBY G. U. 3				WELL #:	1	RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL	DEPTH 9200	PERF. 8846	-	8920		
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	71	1	1316	2	N	-0-		-0-			
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	85	1	1582	2	N	-0-		-0-			
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	70	1	1230	2	N	-0-		-0-			
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	75	1	1338	2	N	-0-		-0-			
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	50	1	959	2	N	-0-		-0-			
*04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	79	1	1341	2	N	-0-		-0-			
EARWOOD "A"				WELL #:	4	RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL	DEPTH 9100	PERF. 8826	-	9022		
11	798 X	798	-0-	-0-	-0-	41	1	757	2	N	-0-		-0-			
12	765 X	765	-0-	-0-	-0-	39	1	726	2	N	-0-		-0-			
01	744 N	665	-0-	-79	-0-	36	1	629	2	N	-0-		-0-			
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	45	1	797	2	N	-0-		-0-			
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	83	1	1593	2	N	-0-		-0-			
04	630 N	613	-0-	-17	-0-	34	1	579	2	N	-0-		-0-			
EARWOOD "A"				WELL #:	5	RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL	DEPTH 9026	PERF. 8880	-	9026		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
EARWOOD "A"				WELL #:	6	RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL	DEPTH 9190	PERF. 9001	-	9190		
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	80	1	1483	2	N	-0-		-0-			
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	68	1	1266	2	N	-0-		-0-			
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	83	1	1449	2	N	-0-		-0-			
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	76	1	1342	2	N	-0-		-0-			
03	1333 N	1026	-0-	-307	-0-	51	1	975	2	N	-0-		-0-			
*04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	108	1	1839	2	N	-0-		-0-			

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310											
EARWOOD "A"				WELL #:		7	RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH		8990	PERF. 8785 -	8990		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		420 N	292	-0-	-128	-0-			15	1	277	2	N	-0-			-0-
12		372 N	234	-0-	-138	-0-			12	1	222	2	N	-0-			-0-
01		341 N	237	-0-	-104	-0-			13	1	224	2	N	-0-			-0-
02		280 N	247	-0-	-33	-0-			13	1	234	2	N	-0-			-0-
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-			15	1	285	2	N	-0-			-0-
04		240 N	173	-0-	-67	-0-			10	1	163	2	N	-0-			-0-
WHITEHEAD "45"				WELL #:		1	RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH		9160	PERF. 8901 -	9160		
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-			11	1	202	2	N	-0-			-0-
12		217 N	161	-0-	-56	-0-			8	1	153	2	N	-0-			-0-
01		217 N	167	-0-	-50	-0-			9	1	158	2	N	-0-			-0-
02		196 N	165	-0-	-31	-0-			9	1	156	2	N	-0-			-0-
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-			10	1	187	2	N	-0-			-0-
*04		160 N	160	-0-	-0-	-0-			9	1	151	2	N	-0-			-0-
EARWOOD "A"				WELL #:		8	RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH		9140	PERF. 9025 -	9044		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
EARWOOD "A"				WELL #:		9	RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH		9624	PERF. 9162 -	9200		
11		892 N	892	-0-	-0-	-0-			45	1	847	2	N	-0-			-0-
12		775 N	642	-0-	-133	-0-			33	1	609	2	N	-0-			-0-
01		775 N	727	-0-	-48	-0-			39	1	688	2	N	-0-			-0-
02		700 N	672	-0-	-28	-0-			36	1	636	2	N	-0-			-0-
03		986 N	986	-0-	-0-	-0-			49	1	937	2	N	-0-			-0-
*04		882 N	882	-0-	-0-	-0-			49	1	833	2	N	-0-			-0-
WHITEHEAD "45"				WELL #:		2	RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH		11007	PERF. 8876 -	8978		
11		3060 X	2197	-0-	-863	-0-			112	1	2085	2	N	-0-			-0-
12		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-			157	1	2927	2	N	-0-			-0-
01		3007 X	2844	-0-	-163	-0-			154	1	2690	2	N	-0-			-0-
02		2632 X	2008	-0-	-624	-0-			107	1	1901	2	N	-0-			-0-
03		3069 X	2324	-0-	-745	-0-			116	1	2208	2	N	-0-			-0-
04		2970 X	2740	-0-	-230	-0-			152	1	2588	2	N	-0-			-0-
NEWBY "B"				WELL #:		1	RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH		9150	PERF. 8770 -	8884		
11		900 N	547	-0-	-353	-0-			28	1	519	2	N	-0-			-0-
12		837 N	535	-0-	-302	-0-			27	1	508	2	N	-0-			-0-
01		770 N	770	-0-	-0-	-0-			42	1	728	2	N	-0-			-0-
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-			41	1	720	2	N	-0-			-0-
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-			43	1	826	2	N	-0-			-0-
*04		873 N	873	-0-	-0-	-0-			48	1	825	2	N	-0-			-0-
EARWOOD "A"				WELL #:		11	RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH		9500	PERF. 9100 -	9188		
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-			27	1	504	2	N	-0-			-0-
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-			26	1	485	2	N	-0-			-0-
01		465 N	338	-0-	-127	-0-			18	1	320	2	N	-0-			-0-
02		504 N	291	-0-	-213	-0-			16	1	275	2	N	-0-			-0-
03		496 N	362	-0-	-134	-0-			18	1	344	2	N	-0-			-0-
*04		334 N	334	-0-	-0-	-0-			18	1	316	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)													CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY															
WHITEHEAD 45															
//CONT.//				93875 365	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
//CONT.//				386310											
WELL #:				4	RRCID -> 181621				COMPL. DATE 12/02/2000				TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-			151 1	2808	2	N	-0-			-0-
12	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-			157 1	2925	2	N	-0-			-0-
01	3069 X	2860	-0-	-209	-0-			155 1	2705	2	N	-0-			-0-
02	2772 X	1830	-0-	-942	-0-			98 1	1732	2	N	-0-			-0-
03	3069 X	2603	-0-	-466	-0-			130 1	2473	2	N	-0-			-0-
04	2970 X	2451	-0-	-519	-0-			136 1	2315	2	N	-0-			-0-
EARWOOD "B"				WELL #:	5	RRCID -> 181622				COMPL. DATE 12/17/2000				TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
EARWOOD G.U. 1				WELL #:	2	RRCID -> 181814				COMPL. DATE 04/29/2006				TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009	
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-			41 1	771	2	N	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-			34 1	643	2	N	-0-			-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-			35 1	611	2	N	-0-			-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-			36 1	645	2	N	-0-			-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-			45 1	856	2	N	-0-			-0-
*04	831 N	831	-0-	-0-	-0-			46 1	785	2	N	-0-			-0-
EARWOOD G. U. 2				WELL #:	2	RRCID -> 181819				COMPL. DATE 02/14/2001				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WHITEHEAD 45				WELL #:	3	RRCID -> 182081				COMPL. DATE 11/22/2000				TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EARWOOD "B"				WELL #:	6	RRCID -> 185132				COMPL. DATE 07/15/2001				TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WALKER, R. C.				WELL #:	1	RRCID -> 186006				COMPL. DATE 08/29/2001				TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	279 N	22	-0-	-257	-0-			1 1	21	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*04	739 N	739	-0-	-0-	-0-			41 1	698	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY																
NEWBY A																
WELL #: 4																
RRCID -> 194616																
COMPL. DATE 04/08/2003																
TOTAL DEPTH 9309												PERF. 8865 - 8974				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	8040 X	7026	-0-	-1014	-0-	357	1	6669	2	N	-0-					-0-
12	8308 X	6430	-0-	-1878	-0-	327	1	6103	2	N	-0-					-0-
01	8308 X	6797	-0-	-1511	-0-	367	1	6430	2	N	-0-					-0-
02	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	421	1	7463	2	N	-0-					-0-
03	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	428	1	8181	2	N	-0-					-0-
04	7020 X	5675	-0-	-1345	-0-	314	1	5361	2	N	-0-					-0-
NEWBY G.U. 2																
WELL #: 2C																
RRCID -> 195698																
COMPL. DATE 02/21/2003																
TOTAL DEPTH 10240												PERF. 8740 - 8864				
11	750 N	629	-0-	-121	-0-	32	1	597	2	N	-0-					-0-
12	775 N	464	-0-	-311	-0-	24	1	440	2	N	-0-					-0-
01	682 N	477	-0-	-205	-0-	26	1	451	2	N	-0-					-0-
02	588 N	475	-0-	-113	-0-	25	1	450	2	N	-0-					-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	644	2	N	-0-					-0-
*04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	609	2	N	-0-					-0-
WHITEHEAD "45"																
WELL #: 5																
RRCID -> 196406																
COMPL. DATE 07/16/2003																
TOTAL DEPTH 9405												PERF. 9046 - 9215				
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	N	-0-					-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	2	N	-0-					-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	N	-0-					-0-
04	600 N	167	-0-	-433	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
NEWBY "A"																
WELL #: 6																
RRCID -> 197155																
COMPL. DATE 08/26/2003																
TOTAL DEPTH 10023												PERF. 8742 - 8786				
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	845	2	N	-0-					-0-
12	806 N	697	-0-	-109	-0-	35	1	662	2	N	-0-					-0-
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	56	1	980	2	N	-0-					-0-
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	47	1	841	2	N	-0-					-0-
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	2	N	-0-					-0-
*04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	78	1	1335	2	N	-0-					-0-
EARWOOD "A"																
WELL #: 12																
RRCID -> 197156																
COMPL. DATE 08/13/2003																
TOTAL DEPTH 9375												PERF. 9056 - 9095				
11	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	61	1	1137	2	N	-0-					-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	56	1	1048	2	N	-0-					-0-
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	66	1	1148	2	N	-0-					-0-
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1133	2	N	-0-					-0-
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	79	1	1516	2	N	-0-					-0-
*04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	97	1	1648	2	N	-0-					-0-
EARWOOD G. U. 1																
WELL #: 3																
RRCID -> 197966																
COMPL. DATE 08/30/2006																
TOTAL DEPTH 10160												PERF. 8952 - 9078				
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	84	1	1571	2	N	-0-					-0-
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	93	1	1731	2	N	-0-					-0-
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	119	1	2089	2	N	-0-					-0-
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	89	1	1587	2	N	-0-					-0-
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	95	1	1813	2	N	-0-					-0-
*04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	113	1	1932	2	N	-0-					-0-
NEWBY "B"																
WELL #: 2																
RRCID -> 197969																
COMPL. DATE 08/27/2003																
TOTAL DEPTH 9150												PERF. 8838 - 8858				
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	90	1	1688	2	N	-0-					-0-
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	63	1	1182	2	N	-0-					-0-
01	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	59	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	1064 N	880	-0-	-184	-0-	47	1	833	2	N	-0-					-0-
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	74	1	1418	2	N	-0-					-0-
*04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	69	1	1174	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
NEWBY "A"		WELL #:		8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 10106		PERF. 8820 - 8832			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	N	-0-			-0-
12		62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
01		341 N	211	-0-	-130	-0-	11	1	200	2	N	-0-			-0-
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	N	-0-			-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-			-0-
04		210 N	165	-0-	-45	-0-	9	1	156	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #:		6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8937 - 9004			
11		2400 X	2383	-0-	-17	-0-	121	1	2262	2	N	-0-			-0-
12		2480 X	1921	-0-	-559	-0-	98	1	1823	2	N	-0-			-0-
01		2015 N	1826	-0-	-189	-0-	99	1	1727	2	N	-0-			-0-
02		2212 N	1534	-0-	-678	-0-	82	1	1452	2	N	-0-			-0-
03		1922 N	1078	-0-	-844	-0-	54	1	1024	2	N	-0-			-0-
04		1770 N	997	-0-	-773	-0-	55	1	942	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #:		1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8954 - 9010			
11		510 N	491	-0-	-19	-0-	25	1	466	2	N	-0-			-0-
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	N	-0-			-0-
01		496 N	411	-0-	-85	-0-	22	1	389	2	N	-0-			-0-
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	N	-0-			-0-
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	N	-0-			-0-
*04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	34	1	576	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #:		2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965		PERF. 9004 - 9110			
11		3480 X	2848	-0-	-632	-0-	145	1	2703	2	N	-0-			-0-
12		3286 X	2709	-0-	-577	-0-	138	1	2571	2	N	-0-			-0-
01		3286 X	2731	-0-	-555	-0-	148	1	2583	2	N	-0-			-0-
02		2772 X	1806	-0-	-966	-0-	96	1	1710	2	N	-0-			-0-
03		2945 X	2839	-0-	-106	-0-	141	1	2698	2	N	-0-			-0-
04		2850 X	2441	-0-	-409	-0-	135	1	2306	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #:		7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464		PERF. 9021 - 9236			
11		3300 X	2735	-0-	-565	-0-	139	1	2596	2	N	-0-			-0-
12		2945 X	2623	-0-	-322	-0-	133	1	2490	2	N	-0-			-0-
01		3100 X	2483	-0-	-617	-0-	134	1	2349	2	N	-0-			-0-
02		2800 X	1652	-0-	-1148	-0-	88	1	1564	2	N	-0-			-0-
03		3100 X	2323	-0-	-777	-0-	116	1	2207	2	N	-0-			-0-
04		2730 X	2183	-0-	-547	-0-	121	1	2062	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #:		3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321		PERF. 9008 - 9082			
11		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	82	1	1534	2	N	-0-			-0-
12		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	101	1	1882	2	N	-0-			-0-
01		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	98	1	1709	2	N	-0-			-0-
02		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	71	1	1252	2	N	-0-			-0-
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	78	1	1484	2	N	-0-			-0-
*04		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	80	1	1363	2	N	-0-			-0-

NEWBY "A"		WELL #:		5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8936 - 8988			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	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								
NEWBY GU 1		WELL #:		3C	RRCID ->	214613	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8752 -	8772
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
NEWBY G.U. 2		WELL #:		3	RRCID ->	220305	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	10087	PERF. 8740 -	8920
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	35	1	657	2	N	-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	2	N	-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	N	-0-
02	644	N	495	-0-	-149	-0-	26	1	469	2	N	-0-
03	744	N	632	-0-	-112	-0-	31	1	601	2	N	-0-
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	599	2	N	-0-
NEWBY G.U. 3		WELL #:		2	RRCID ->	220306	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	10164	PERF. 8818 -	8926
11	2430	X	1887	-0-	-543	-0-	96	1	1791	2	N	-0-
12	2511	X	1665	-0-	-846	-0-	85	1	1580	2	N	-0-
01	2294	N	1671	-0-	-623	-0-	90	1	1581	2	N	-0-
02	1764	N	1375	-0-	-389	-0-	73	1	1302	2	N	-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	88	1	1675	2	N	-0-
04	1620	N	1484	-0-	-136	-0-	82	1	1402	2	N	-0-
NEWBY 151 "D"		WELL #:		5	RRCID ->	220398	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8834 -	8886
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
EARWOOD G U 1		WELL #:		4	RRCID ->	220620	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9068 -	9186
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	87	1	1625	2	N	-0-
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	95	1	1778	2	N	-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	N	-0-
02	672	N	387	-0-	-285	-0-	21	1	366	2	N	-0-
03	744	N	378	-0-	-366	-0-	19	1	359	2	N	-0-
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	64	1	1095	2	N	-0-
EARWOOD "A"		WELL #:		13	RRCID ->	220627	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	10385	PERF. 9004 -	9096
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	N	-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	49	1	912	2	N	-0-
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	48	1	836	2	N	-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	769	2	N	-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	N	-0-
04	510	N	393	-0-	-117	-0-	22	1	371	2	N	-0-
WALKER, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	221162	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	11275	PERF. 9116 -	9228
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	87	1	1626	2	N	-0-
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	108	1	2016	2	N	-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	103	1	1802	2	N	-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	83	1	1479	2	N	-0-
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	107	1	2039	2	N	-0-
*04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	120	1	2040	2	N	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)										//CONT.//		93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310									
NEWBY GU 1										WELL #:		4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8682 - 8859	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12		868 N		399	-469	-0-	-0-			20 1		379 2		N	-0-					-0-	
01		1805 N		1805	-0-	-0-	-0-			98 1		1707 2		N	-0-					-0-	
02		1794 N		1794	-0-	-0-	-0-			96 1		1698 2		N	-0-					-0-	
03		1483 N		1483	-0-	-0-	-0-			74 1		1409 2		N	-0-					-0-	
04		1140 N		-0-	-1140	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

NEWBY 151 "D"										WELL #:		6		RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8852 - 8926	
11		510 N		471	-0-	-39	-0-			24 1		447 2		N	-0-					-0-	
12		707 N		707	-0-	-0-	-0-			36 1		671 2		N	-0-					-0-	
01		1011 N		1011	-0-	-0-	-0-			55 1		956 2		N	-0-					-0-	
02		448 N		139	-0-	-309	-0-			7 1		132 2		N	-0-					-0-	
03		690 N		690	-0-	-0-	-0-			34 1		656 2		N	-0-					-0-	
*04		979 N		979	-0-	-0-	-0-			54 1		925 2		N	-0-					-0-	

NEWBY G.U. 3										WELL #:		3		RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8765 - 8860	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

NEWBY G. U. 1										WELL #:		2		RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 8958 - 9042	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WHITEHEAD "45"										WELL #:		8		RRCID -> 242033		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8972 - 8992	
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

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	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WARD BOX (OLMOS)		95148 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
OXSON CO.		630596								
I.T. PRYOR - WARD BOX		WELL #: 1		RRCID -> 142612		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WASHBURN (EDWARDS)		95314 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
SEA EAGLE FORD, LLC		760785								
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 5		RRCID -> 092093		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 6		RRCID -> 106671		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 7		RRCID -> 135425		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 9		RRCID -> 144748		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WASHBURN (EDWARDS)		//CONT.//		95314 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
SEA EAGLE FORD, LLC		//CONT.//		760785										
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		10	RRCID ->	161512	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306	- 10354		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		14	RRCID ->	221318	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10310	- 10340		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		11	RRCID ->	221403	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10283	- 10356		
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WASHBURN RANCH, WEST (4800)				95341 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671										
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:		2	RRCID ->	137194	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 4773	- 4779		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:		5	RRCID ->	178920	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	5886	PERF. 4784	- 4798		
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
WEIGANG (REKLAW)				95888 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA					
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502										
HURT & TARTT		WELL #:		5	RRCID ->	203306	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	3787	PERF. 3685	- 3689		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. VT BECKMAN, M. A.														
96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE 499978 WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CAPACITY	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
VT STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VT BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291														
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	311	1	926	2	N	-0-			-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
01	961 N	655	-0-	-306	-0-	655	2			N	-0-			-0-
02	1036 N	496	-0-	-540	-0-	496	2			N	-0-			-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
04	630 N	449	-0-	-181	-0-	449	2			N	-0-			-0-
VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485														
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	270	1	803	2	N	-0-			-0-
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-
*04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
VT STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418														
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEA EAGLE FORD, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																				
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785																				
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-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																				
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3						N	-0-					-0-	
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3						N	-0-					-0-	
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3						N	-0-					-0-	
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	452	3						N	-0-					-0-	
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3						N	-0-					-0-	
*04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3						N	-0-					-0-	
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980																				
11	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	3						N	-0-					-0-	
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3						N	-0-					-0-	
01	775 N	627	-0-	-148	-0-	627	3						N	-0-					-0-	
02	728 N	452	-0-	-276	-0-	452	3						N	-0-					-0-	
03	806 N	723	-0-	-83	-0-	723	3						N	-0-					-0-	
*04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3						N	-0-					-0-	
WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE																				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726																				
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A																				
11	3450 X	3435	-0-	-15	-0-	3435	3						N	-0-					-0-	
12	3565 X	3521	-0-	-44	-0-	3521	3						N	-0-					-0-	
01	3565 X	3245	-0-	-320	-0-	3245	3						N	-0-					-0-	
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3						N	-0-					-0-	
03	3565 X	2879	-0-	-686	-0-	2879	3						N	-0-					-0-	
04	3450 X	3099	-0-	-351	-0-	3099	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																				
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3						N	-0-					-0-	
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3						N	-0-					-0-	
01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3						N	-0-					-0-	
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3						N	-0-					-0-	
*03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3						N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A																				
11	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3						N	-0-					-0-	
12	2883 X	2411	-0-	-472	-0-	2411	3						N	-0-					-0-	
01	2883 X	2010	-0-	-873	-0-	2010	3						N	-0-					-0-	
02	2044 X	1478	-0-	-566	-0-	1478	3						N	-0-					-0-	
03	2263 X	1598	-0-	-665	-0-	1598	3						N	-0-					-0-	
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-								N	NO RPT					-0-	

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223														
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 068565		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
12	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
01	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
02	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
03	3813 X	3782	-0-	-31	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
04	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLS -18-		WELL #: 1		RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A								
11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
12	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
01	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
03	2635 X	2539	-0-	-96	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079224		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056								
11	2910 X	2555	-0-	-355	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
12	3193 X	2544	-0-	-649	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
01	3193 X	2564	-0-	-629	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
02	2548 X	2284	-0-	-264	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*03	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 4		RRCID -> 079446		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724								
11	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
12	3441 X	3016	-0-	-425	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
01	14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	3			N	-0-					-0-
02	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	3			N	-0-					-0-
*03	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-
BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 080122		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	3420 X	2985	-0-	-435	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
12	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
01	3534 X	3387	-0-	-147	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
02	3192 X	2651	-0-	-541	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
03	3472 X	2145	-0-	-1327	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-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 #:		6	RRCID ->	182475	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13191	-	14600									
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						
11	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	3			N	-0-					-0-						
12	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	3			N	-0-					-0-						
01	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	3			N	-0-					-0-						
02	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	3			N	-0-					-0-						
*03	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	3			N	-0-					-0-						
04	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-						
ARLEDGE, PHILLIP											WELL #:		1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	14668	PERF.14503	-	16899
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	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
11	19737 X	19737	-0-	-0-	-0-	19737	3			N	-0-					-0-						
12	21669 X	20621	-0-	-1048	-0-	20621	3			N	-0-					-0-						
01	21669 X	21370	-0-	-299	-0-	21370	3			N	-0-					-0-						
02	19572 X	17907	-0-	-1665	-0-	17907	3			N	-0-					-0-						
03	20398 X	7797	-0-	-12601	-0-	7797	3			N	-0-					-0-						
04	19950 X	NO RPT	-0-	-19950	-0-					N	NO RPT					-0-						
ARLEDGE, PHILLIP											WELL #:		8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13772	-	14748
11	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	13013	3			N	-0-					-0-						
12	13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	3			N	-0-					-0-						
01	12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	12261	3			N	-0-					-0-						
02	11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	3			N	-0-					-0-						
*03	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	3			N	-0-					-0-						
04	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-						
ARLEDGE, PHILLIP											WELL #:		10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790	PERF.13200	-	14651
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
ARLEDGE, PHILLIP											WELL #:		9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13935	-	14815
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04	0 N	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
11	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-						
12	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-						
01	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-						
02	3136 X	3020	-0-	-116	-0-	3020	3			N	-0-					-0-						
03	3472 X	2728	-0-	-744	-0-	2728	3			N	-0-					-0-						
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-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 #:		12	RRCID -> 226485		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3556 X	3556	-0-	-0-	3556	3			-0-
12		3637 X	3637	-0-	-0-	3637	3			-0-
01		4426 X	4426	-0-	-0-	4426	3			-0-
02		3300 X	3300	-0-	-0-	3300	3			-0-
*03		2973 X	2973	-0-	-0-	2973	3			-0-
04		2640 X	NO RPT	-0-	-2640			N	NO RPT	-0-
MILLS "16"		WELL #:		1	RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002	
11		2550 X	2486	-0-	-64	2486	3			-0-
12		2945 X	2924	-0-	-21	2924	3			-0-
01		3350 X	3350	-0-	-0-	3350	3			-0-
02		3416 X	2649	-0-	-767	2649	3			-0-
03		3782 X	1916	-0-	-1866	1916	3			-0-
04		2820 X	NO RPT	-0-	-2820			N	NO RPT	-0-
BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:		4	RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ARLEDGE		WELL #:		508	RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316	
11		4668 X	4668	-0-	-0-	4668	3			-0-
12		4744 X	4744	-0-	-0-	4744	3			-0-
01		5029 X	5029	-0-	-0-	5029	3			-0-
02		4391 X	4391	-0-	-0-	4391	3			-0-
03		4681 X	4307	-0-	-374	4307	3			-0-
04		4530 X	NO RPT	-0-	-4530			N	NO RPT	-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		15	RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592	
11		13889 X	13889	-0-	-0-	13889	3			-0-
12		14472 X	14472	-0-	-0-	14472	3			-0-
01		14245 X	14245	-0-	-0-	14245	3			-0-
02		12864 X	12864	-0-	-0-	12864	3			-0-
*03		9947 X	9947	-0-	-0-	9947	3			-0-
04		5580 X	NO RPT	-0-	-5580			N	NO RPT	-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		11	RRCID -> 231906		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972	
11		126 N	126	-0-	-0-	126	3			-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	346	3			-0-
01		332 N	332	-0-	-0-	332	3			-0-
02		255 N	255	-0-	-0-	255	3			-0-
*03		264 N	264	-0-	-0-	264	3			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ARLEDGE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 240096		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959	
11		2518 N	2518	-0-	-0-	2518	3			-0-
12		2456 N	2456	-0-	-0-	2456	3			-0-
01		2710 N	2710	-0-	-0-	2710	3			-0-
02		2330 N	2330	-0-	-0-	2330	3			-0-
*03		2074 N	2074	-0-	-0-	2074	3			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223						
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		16	RRCID -> 242844		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	762	N	762	-0-	-0-	762	3	N	-0-	-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	1194	3	N	-0-	-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	626	3	N	-0-	-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	764	3	N	-0-	-0-
*03	611	N	611	-0-	-0-	611	3	N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ARLEDGE		WELL #:		408	RRCID -> 250471		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166	
11	4770	X	4477	-0-	-293	4477	3	N	-0-	-0-
12	5146	X	4748	-0-	-398	4748	3	N	-0-	-0-
01	5146	X	4850	-0-	-296	4850	3	N	-0-	-0-
02	4620	X	4066	-0-	-554	4066	3	N	-0-	-0-
03	4619	X	3917	-0-	-702	3917	3	N	-0-	-0-
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590			N	NO RPT	-0-
MILLS "36"		WELL #:		2	RRCID -> 255988		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985	
11	6503	X	6503	-0-	-0-	6503	3	N	-0-	-0-
12	6869	X	6869	-0-	-0-	6869	3	N	-0-	-0-
01	6936	X	6936	-0-	-0-	6936	3	N	-0-	-0-
02	6285	X	6285	-0-	-0-	6285	3	N	-0-	-0-
03	6355	X	4178	-0-	-2177	4178	3	N	-0-	-0-
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150			N	NO RPT	-0-
SHEER ENERGY, LLC		772753								
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 094155		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913	
11	320	N	320	-0-	-0-	320	2	N	-0-	-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	335	2	N	-0-	-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	1407	2	N	-0-	-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	404	2	N	-0-	-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350			N	NO RPT	-0-
MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #:		1	RRCID -> 094437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797	
11	107	N	107	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	469	2	N	-0-	-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330			N	NO RPT	-0-
WILL O. (STRAWN)		97474 600			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
PERDIDO ENERGY, LLC		653223								
MOBIL MILLS "40"		WELL #:		1	RRCID -> 165374		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157	
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILL O. (STRAWN)			//CONT.//		97474 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE								
PERDIDO ENERGY, LLC			//CONT.//		653223														
ARLEDGE, PHILLIP			WELL #:		2	RRCID -> 184946		COMPL. DATE 07/07/2001			TOTAL DEPTH 15200		PERF.11936 - 11996						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-						N	-0-					-0-	
12	4526	X	4381	-0-	-145	-0-	4381	3				N	-0-					-0-	
01	4526	X	3788	-0-	-738	-0-	3788	3				N	-0-					-0-	
02	3696	X	3218	-0-	-478	-0-	3218	3				N	-0-					-0-	
03	3627	X	2580	-0-	-1047	-0-	2580	3				N	-0-					-0-	
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARLEDGE, PHILLIP			WELL #:		14	RRCID -> 228674		COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 12568		PERF.11680 - 11832						
11	2220	X	2218	-0-	-2	-0-	2218	3				N	-0-					-0-	
12	2294	X	2245	-0-	-49	-0-	2245	3				N	-0-					-0-	
01	2263	X	2100	-0-	-163	-0-	2100	3				N	-0-					-0-	
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3				N	-0-					-0-	
*03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3				N	-0-					-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILL O. (WOLFCAMP)			//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE								
PERDIDO ENERGY, LLC			//CONT.//		653223														
MILLS "15"			WELL #:		2	RRCID -> 208280		COMPL. DATE 03/18/2005			TOTAL DEPTH 3616		PERF. 2840 - 3537						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223								
MILLS "15"		WELL #:		3	RRCID -> 212887		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3213 - 3231	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3		N	-0-		-0-
12	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3		N	-0-		-0-
01	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3		N	-0-		-0-
02	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3		N	-0-		-0-
03	4154 X	433	-0-	-3721	-0-	433	3		N	-0-		-0-
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-				N	NO RPT		-0-

MILLS 16		WELL #:		2	RRCID -> 243037		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11128		PERF. 3166 - 3198	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660										
MILLS		WELL #:		218	RRCID -> 074939		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2778 - 2808	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #:		3012	RRCID -> 120515		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3345 - 3401	
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-		-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-		-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-		-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-		-0-
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-		-0-
*04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-		-0-

WILL O. (WOLFCAMP)			//CONT.//			97474 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC			//CONT.//			935660										
COLE			WELL #:			1358	RRCID -> 212888			COMPL. DATE 03/26/2006			TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764			
M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-			1138	2		N	-0-			-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-			1542	2		N	-0-			-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-			1292	2		N	-0-			-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-			853	2		N	-0-			-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-			1366	2		N	-0-			-0-
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-			1321	2		N	-0-			-0-
KINCAID A			WELL #:			7012	RRCID -> 212890			COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600			
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-			56	2		N	-0-			-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-			60	2		N	-0-			-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-			61	2		N	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-			39	2		N	-0-			-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-			72	2		N	-0-			-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-			96	2		N	-0-			-0-
KINCAID A			WELL #:			2012	RRCID -> 213268			COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106			
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-			21	2		N	-0-			-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-			42	2		N	-0-			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-			31	2		N	-0-			-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-			9	2		N	-0-			-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-			17	2		N	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-			29	2		N	-0-			-0-
WILL O, NORTH (WOLFCAMP)			//CONT.//			97476 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC			//CONT.//			935660										
KINCAID			WELL #:			1012	RRCID -> 099242			COMPL. DATE 02/01/1982			TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326			
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-			998	2		N	-0-			-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-			998	2		N	-0-			-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-			715	2		N	-0-			-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-			588	2		N	-0-			-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-			595	2		N	-0-			-0-
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-			1134	2		N	-0-			-0-
KINCAID			WELL #:			1064	RRCID -> 187461			COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414			
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-			6	2		N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-			10	2		N	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-			10	2		N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2		N	-0-			-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-			3	2		N	-0-			-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-			4	2		N	-0-			-0-
WILLIFORD (1650)			//CONT.//			97660 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
LA RONYA OIL & GAS			//CONT.//			487108										
BUCHANAN, E. A.			WELL #:			1	RRCID -> 086176			COMPL. DATE 09/04/1979			TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH				98075 200 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
				WELL #:	19 T	RRCID ->	094323	COMPL. DATE	08/04/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2886	-	2910		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		46 N	46	-0-	-0- B	-0-		46 1			N	-0-				-0-
12		42 N	42	-0-	-0- B	-0-		42 1			N	-0-				-0-
01		36 N	36	-0-	-0- B	-0-		36 1			N	-0-				-0-
02		38 N	38	-0-	-0- B	-0-		38 1			N	-0-				-0-
*03		51 N	51	-0-	-0- B	-0-		51 1			N	-0-				-0-
*04		50 N	50	-0-	-0- B	-0-		50 1			N	-0-				-0-
PRYOR RANCH				WELL #:	17 T	RRCID ->	094324	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2890	-	2910		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH				WELL #:	30 T	RRCID ->	096408	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2674	-	2702		
11		43 N	43	-0-	-0- B	-0-		43 1			N	-0-				-0-
12		54 N	54	-0-	-0- B	-0-		54 1			N	-0-				-0-
01		50 N	50	-0-	-0- B	-0-		50 1			N	-0-				-0-
02		38 N	38	-0-	-0- B	-0-		38 1			N	-0-				-0-
*03		47 N	47	-0-	-0- B	-0-		47 1			N	-0-				-0-
*04		42 N	42	-0-	-0- B	-0-		42 1			N	-0-				-0-
PRYOR RANCH				WELL #:	63 T	RRCID ->	100166	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2908	-	2936		
11		41 N	41	-0-	-0- B	-0-		41 1			N	-0-				-0-
12		52 N	52	-0-	-0- B	-0-		52 1			N	-0-				-0-
01		54 N	54	-0-	-0- B	-0-		54 1			N	-0-				-0-
02		44 N	44	-0-	-0- B	-0-		44 1			N	-0-				-0-
*03		44 N	44	-0-	-0- B	-0-		44 1			N	-0-				-0-
*04		41 N	41	-0-	-0- B	-0-		41 1			N	-0-				-0-
PRYOR RANCH				WELL #:	59 T	RRCID ->	100551	COMPL. DATE	05/06/1982	TOTAL DEPTH	2923	PERF. 2752	-	2783		
11		41 N	41	-0-	-0- B	-0-		41 1			N	-0-				-0-
12		47 N	47	-0-	-0- B	-0-		47 1			N	-0-				-0-
01		46 N	46	-0-	-0- B	-0-		46 1			N	-0-				-0-
02		35 N	35	-0-	-0- B	-0-		35 1			N	-0-				-0-
*03		43 N	43	-0-	-0- B	-0-		43 1			N	-0-				-0-
*04		35 N	35	-0-	-0- B	-0-		35 1			N	-0-				-0-
PRYOR RANCH				WELL #:	79 T	RRCID ->	102559	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	2936	PERF. 2765	-	2788		
11		60 N	57	-0-	-3 B	-0-		57 1			N	-0-				-0-
12		59 N	59	-0-	-0- B	-0-		59 1			N	-0-				-0-
01		62 N	45	-0-	-17 B	-0-		45 1			N	-0-				-0-
02		56 N	55	-0-	-1 B	-0-		55 1			N	-0-				-0-
*03		62 N	45	-0-	-17 B	-0-		45 1			N	-0-				-0-
*04		64 N	64	-0-	-0- B	-0-		64 1			N	-0-				-0-
PRYOR RANCH				WELL #:	93 T	RRCID ->	102696	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2920	-	2942		
11		60 N	42	-0-	-18 B	-0-		42 1			N	-0-				-0-
12		62 N	48	-0-	-14 B	-0-		48 1			N	-0-				-0-
01		62 N	54	-0-	-8 B	-0-		54 1			N	-0-				-0-
02		46 N	46	-0-	-0- B	-0-		46 1			N	-0-				-0-
*03		62 N	58	-0-	-4 B	-0-		58 1			N	-0-				-0-
04		60 N	58	-0-	-2 B	-0-		58 1			N	-0-				-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		141 C	RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH	2962	PERF. 2750 -	2760
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		151 T	RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2846 -	2866
11		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1	N	-0-		-0-
12		62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1	N	-0-		-0-
01		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	1	N	-0-		-0-
02		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1	N	-0-		-0-
*03		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1	N	-0-		-0-
04		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1	N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		12	RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2595 -	2599
11		60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	1	N	-0-		-0-
12		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1	N	-0-		-0-
01		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	1	N	-0-		-0-
02		56 N	40	-0-	-16 B	-0-	40	1	N	-0-		-0-
*03		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1	N	-0-		-0-
04		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	1	N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		64	RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2592 -	2596
11		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1	N	-0-		-0-
12		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	1	N	-0-		-0-
01		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1	N	-0-		-0-
02		56 N	46	-0-	-10 B	-0-	46	1	N	-0-		-0-
*03		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-		-0-
*04		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1	N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		143	RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2944 -	2952
11		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	1	N	-0-		-0-
12		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	1	N	-0-		-0-
01		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	1	N	-0-		-0-
02		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1	N	-0-		-0-
*03		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1	N	-0-		-0-
04		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		45	RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2868 -	2891
11		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1	N	-0-		-0-
12		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	1	N	-0-		-0-
01		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1	N	-0-		-0-
02		56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50	1	N	-0-		-0-
*03		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	1	N	-0-		-0-
04		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1	N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		200	RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2619 -	2625
11		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1	N	-0-		-0-
12		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1	N	-0-		-0-
01		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1	N	-0-		-0-
02		56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47	1	N	-0-		-0-
*03		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	1	N	-0-		-0-
*04		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1	N	-0-		-0-

WINN-DULCE (BRACERO)			//CONT.//			98075 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//			546675											
PRYOR RANCH			WELL #:			125	RRCID -> 131854			COMPL. DATE 07/28/1989			TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH						WELL #:	190	RRCID -> 135052			COMPL. DATE 05/17/1990			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
04	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			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
04	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			
11	36 N	36	-0-	-0-		-0-			36	1		N	-0-				-0-
12	46 N	46	-0-	-0-		-0-			46	1		N	-0-				-0-
01	52 N	52	-0-	-0-		-0-			52	1		N	-0-				-0-
02	38 N	38	-0-	-0-		-0-			38	1		N	-0-				-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-		-0-			45	1		N	-0-				-0-
04	60 N	55	-0-	-5		-0-			55	1		N	-0-				-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675											
PRYOR RANCH		WELL #: 32 T		RRCID -> 094315		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	1		N	-0-			-0-
*03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1		N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000					
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	1		N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1		N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1		N	-0-			-0-
*03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-			-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850					
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	1		N	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1		N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1		N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		N	-0-			-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810					
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1		N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1		N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1		N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-			-0-
*03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1		N	-0-			-0-
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675							
PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 1	N	-0-
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 1	N	-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 1	N	-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-
*03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 1	N	-0-
PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982									
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 1	N	-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 1	N	-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 1	N	-0-
*03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 1	N	-0-
PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819									
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144									
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 1	N	-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 1	N	-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 1	N	-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 1	N	-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 1	N	-0-
PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786									
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47 1	N	-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 1	N	-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53 1	N	-0-
*03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 1	N	-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56 1	N	-0-
PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

WINN-DULCE (DEL MONTE)			//CONT.//			98075 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//			546675													
PRYOR RANCH			WELL #:			160	RRCID -> 131508			COMPL. DATE 08/01/1989			TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)						98075 260	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.						546675													
PRYOR RANCH			WELL #:			40	RRCID -> 116801			COMPL. DATE 05/30/1985			TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568						
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-		53	1			N	-0-					-0-	
12	62	N	55	-0-	-7	-0-		55	1			N	-0-					-0-	
01	62	N	50	-0-	-12	-0-		50	1			N	-0-					-0-	
02	56	N	40	-0-	-16	-0-		40	1			N	-0-					-0-	
03	62	N	54	-0-	-8	-0-		54	1			N	-0-					-0-	
04	60	N	48	-0-	-12	-0-		48	1			N	-0-					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:			186	RRCID -> 116837			COMPL. DATE 05/30/1985			TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1		N	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 1		N	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1		N	-0-	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1		N	-0-	-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1		N	-0-	-0-
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (ELAINE)		//CONT.//		98075 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675												
PRYOR RANCH		WELL #:		100	RRCID -> 122107		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		2883 PERF. 2735 - 2746				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		62	RRCID -> 129756		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH		2795 PERF. 1930 - 1944					
11	60 N	44	-0-	-16	-0-		44	1			N	-0-				-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-		42	1			N	-0-				-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	1			N	-0-				-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	1			N	-0-				-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	1			N	-0-				-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-		53	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675															
PRYOR RANCH		WELL #: 20 C		RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2522 - 2540							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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 #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169		PERF. 2550 - 2562						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2384 - 2400						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675														
PRYOR RANCH		WELL #:		77 C	RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH	2628	PERF. 2450 -	2462						
M	0	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

PRYOR RANCH		WELL #:		129	RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2604 -	2607						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

PRYOR RANCH		WELL #:		175 C	RRCID -> 106221		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2553 -	2559						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

PRYOR RANCH		WELL #:		151 C	RRCID -> 106226		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2510 -	2524						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

PRYOR RANCH		WELL #:		157	RRCID -> 126717		COMPL. DATE 05/24/1988		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2522 -	2548						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675														
PRYOR RANCH		WELL #:		13 T	RRCID -> 094821		COMPL. DATE 04/20/1988		TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2584 -	2592						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.// 98075 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675															
PRYOR RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 097975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 2584 - 2618							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	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							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 105664		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2278 - 2284							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	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							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530)			98075 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.			546675											
PRYOR RANCH			WELL #:		153 C	RRCID ->	106208	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2530 - 2535	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WISHBONE (HOUSE 3)			98270 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178											
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #:		4T	RRCID ->	207366	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	13026	PERF.	12788 - 12820	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WISHBONE (UPPER HOUSE)			98270 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178											
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #:		5	RRCID ->	208364	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	14790	PERF.	12200 - 12444	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE)		//CONT.//		98270 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #:		4C	RRCID ->	214307	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	13026	PERF.12206	- 12230
M	0	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
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WISHBONE, EAST (HOUSE 1)				98271 218	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LINDHOLM FEE		WELL #:		1	RRCID ->	215022	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12126	- 12146
11		360 N	335	-0-	-25	-0-	80 1	255 2	N	-0-		-0-
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	79 1	319 2	N	-0-		-0-
01		372 N	291	-0-	-81	-0-	47 1	244 2	N	-0-		-0-
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	61 1	263 2	N	-0-		-0-
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	78 1	332 2	N	-0-		-0-
*04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	102 1	370 2	N	-0-		-0-
WISHBONE, EAST (HOUSE 2)				98271 219	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	215680	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12156	- 12206
11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	142 1	450 2	N	-0-		-0-
12		403 N	222	-0-	-181	-0-	44 1	178 2	N	-0-		-0-
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	50 1	258 2	N	-0-		-0-
02		448 N	164	-0-	-284	-0-	31 1	133 2	N	-0-		-0-
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	75 1	322 2	N	-0-		-0-
04		300 N	259	-0-	-41	-0-	56 1	203 2	N	-0-		-0-
WISHBONE, EAST (HOUSE 3)				98271 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #:		10	RRCID ->	215494	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12310	- 12340
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WISHBONE, WEST (HOUSE 1)				98273 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #:		1	RRCID ->	225154	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	14475	PERF.12310	- 12324
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	13 1	42 2	N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #:		3	RRCID ->	251859	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	14574	PERF.12484	- 12510
11		420 N	276	-0-	-144	-0-	66 1	210 2	N	-0-		-0-
12		403 N	301	-0-	-102	-0-	60 1	241 2	N	-0-		-0-
01		527 N	461	-0-	-66	-0-	75 1	386 2	N	-0-		-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	80 1	344 2	N	-0-		-0-
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	89 1	381 2	N	-0-		-0-
*04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	106 1	382 2	N	-0-		-0-