
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
BEESON ENERGY, INC.		061799											
REDD STATE		WELL #: 1		RRCID -> 232716		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15886		PERF.14434 - 15148			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
BPX OPERATING COMPANY		085408											
STS C		WELL #: 1P		RRCID -> 272110		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 11565		PERF.11115 - 11228			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
CHARIS ENERGY, INC.		146369											
HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 251750		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 4655		PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699											
MSP		WELL #: 107		RRCID -> 261933		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		102		RRCID -> 261934		COMPL. DATE		N/A				
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	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							
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	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							
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	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							
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	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							
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	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							
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	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							
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		137		RRCID -> 264239		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
M	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
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		138		RRCID -> 264240		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		139		RRCID -> 264241		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		140		RRCID -> 264242		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		141		RRCID -> 264243		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		142		RRCID -> 264244		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		143		RRCID -> 264245		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		144		RRCID -> 264247		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
M	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
MSP		WELL #:		165		RRCID -> 264611		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		166		RRCID -> 264612		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		167		RRCID -> 264613		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		168		RRCID -> 264614		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		169		RRCID -> 264615		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		170		RRCID -> 264616		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		171		RRCID -> 264617		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		172		RRCID -> 264618		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
M	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
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT			//CONT.//			00002 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//			147699													
MSP			WELL #:			193			RRCID -> 264657			COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	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			
								//CONT.// 147699				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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		
MSP						WELL #: 201		RRCID -> 264666		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		
MSP						WELL #: 202		RRCID -> 264667		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		
MSP						WELL #: 203		RRCID -> 264668		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		
MSP						WELL #: 204		RRCID -> 264669		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		
MSP						WELL #: 205		RRCID -> 264670		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		
MSP						WELL #: 206		RRCID -> 264671		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
MSP		WELL #:		208		RRCID -> 264673		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
MSP		WELL #:		209		RRCID -> 264675		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
MSP		WELL #:		210		RRCID -> 264676		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
MSP		WELL #:		213		RRCID -> 265149		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
MSP		WELL #:		214		RRCID -> 265211		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
MSP		WELL #:		215		RRCID -> 265215		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
MSP		WELL #:		224	RRCID -> 265265	COMPL. DATE 01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
MSP		WELL #:		211	RRCID -> 266837	COMPL. DATE 12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		148108			RRCID -> 263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9796 - 14557
CROMWELL		WELL #:								
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474			RRCID -> 252860	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH	16393	PERF. 13990 - 14070	
RUCKMAN		WELL #:		8						
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC		172246			RRCID -> 172124	COMPL. DATE 09/22/1998	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	N/A
WARDLAW "52"		WELL #:		1						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
EL TORO RESOURCES LLC				250718						
COMANCHE RANCH		WELL #:		1666	RRCID -> 211610	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6184	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933						
BRISCOE (5140)		WELL #:		8025	RRCID -> 226651	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4333	-	4716
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BRISCOE (5140)		WELL #:		8034	RRCID -> 233663	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 211602	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 14469	PERF.12776	-	12788
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
HUNTER CREDIT TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 275876	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7808	-	7814
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
MAVERICK ENERGY, INC.		534184								
STONE 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH	1540	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
RIO-TEX, INC.		712930								
BUFFALO		WELL #:		1121	RRCID -> 205637	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		32H		RRCID -> 264125		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 8021		PERF.13857 - 13860							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
RANCHO ENCANTADO				WELL #:		21H		RRCID -> 266690		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 8197		PERF.13758 - 13820					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
DIAMOND H STATE				WELL #:		9H		RRCID -> 271554		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 8131 - 8256					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
SN OPERATING, LLC		797110																	
PILONCILLO		WELL #:		A 6V		RRCID -> 272796		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 8549		PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
UHC PETROLEUM CORPORATION		875653																	
WARDLAW		WELL #:		801		RRCID -> 234000		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 9971		PERF. N/A							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261																	
WALLACE, J. C.		WELL #:		9		RRCID -> 248995		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 6979		PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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		
09	300 N	167	-0-	-133	-0-	40 1	125 2	Y	2	6 1
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	110 1	375 2	Y	16	12 1
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	138 1	450 2	Y	28	
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	143 1	423 2	Y	13	21 1
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	167 1	522 2	Y	40	25 1
02	560 N	558	-0-	-2	-0-	135 1	417 2	Y	5	17 1

BRACKEN RANCH				WELL #:	43R	RRCID -> 147124	COMPL. DATE 10/14/1993	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9417 - 9465	
09	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	670 1	2120 2	Y	152	139 1
10	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	804 1	2749 2	Y	159	136 1
11	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	741 1	2423 2	Y	130	92 1
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	806 1	2381 2	Y	89	95 1
01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	826 1	2576 2	Y	135	195 1
*02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	722 1	2228 2	Y	108	92 1

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

BRACKEN RANCH				WELL #:	55	RRCID -> 157317	COMPL. DATE 10/03/1991	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9256 - 9290	
09	780 N	747	-0-	-33	-0-	176 1	558 2	Y	12	40 1
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	164 1	562 2	Y	25	
11	720 N	659	-0-	-61	-0-	146 1	477 2	Y	33	23 1
12	775 N	614	-0-	-161	-0-	151 1	444 2	Y	17	21 1
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	180 1	561 2	Y	44	27 1
*02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	180 1	554 2	Y	15	54 1

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY			//CONT.//		038889											
BRACKEN RANCH			WELL #:		42		RRCID -> 157318		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9208 - 9242			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE				
09	240 N	119	-0-	-121	-0-	28 1	89 2	Y	2	8 1	2					
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	45 1	154 2	Y	6		8					
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	29 1	94 2	Y	8	5 1	11					
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	22 1	64 2	Y	5	5 1	11					
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	69 1	217 2	Y	15	8 1	18					
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	37 1	113 2	Y	5	17 1	6					
BRACKEN RANCH			WELL #:		47		RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9344 - 9383			
09	690 N	683	-0-	-7	-0-	162 1	512 2	Y	8	24 1	31					
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	160 1	547 2	Y	42	37 1	36					
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	164 1	535 2	Y	58		94					
12	713 N	642	-0-	-71	-0-	160 1	473 2	Y	8	40 1	62					
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	183 1	572 2	Y	35	34 1	63					
02	700 N	641	-0-	-59	-0-	151 1	465 2	Y	23	28 1	58					
BRACKEN RANCH			WELL #:		48		RRCID -> 161420		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 9298 - 9324			
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	123 1	389 2	Y	11	21 1	6					
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	123 1	420 2	Y	21		27					
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	108 1	352 2	Y	20	15 1	32					
12	527 N	479	-0-	-48	-0-	117 1	347 2	Y	14	15 1	31					
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	160 1	498 2	Y	43	23 1	51					
*02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	130 1	401 2	Y	5	41 1	15					
BPX OPERATING COMPANY			085408		2H		RRCID -> 271427		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 11532		PERF. 11715 - 14194			
RYAN			WELL #:													
09	3180 X	2709	-0-	-471	-0-	2644 3	65 9	N	59		137					
10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2814 3	70 9	N	64	140 1	61					
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					

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
RYAN 1795 0				WELL #:	18H	RRCID -> 272497		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 11491		PERF.11680 - 14972						
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
09	3960 X	2907	-0-	-1053	-0-	53 4	1 9	2850	3	N		4	4	0			237	
10	3503 X	1398	-0-	-2105	-0-	25 6	1 9	1367	3	N		5	5	0			237	
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	
RYAN 1795 0				WELL #:	1H	RRCID -> 273328		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 11573		PERF.12250 - 16044						
09	4350 X	3301	-0-	-1049	-0-	60 34	1 4	3156	3	N		46	1	0			293	
10	4185 X	691	-0-	-3494	-0-	12 7	1 4	644	3	N		25	2	0	271	1	45	
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	
RYAN 0				WELL #:	1H	RRCID -> 273335		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 11659		PERF.11722 - 14912						
09	3330 X	2657	-0-	-673	-0-	49 1	1 9	2607	3	N		1	1	0			147	
10	2883 X	2556	-0-	-327	-0-	47 1	1 9	2508	3	N		1	1	0			147	
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	
DORADO DRILLING, INC.				223295														
F. T.				WELL #:	2	RRCID -> 157215		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10520 - 10582						
09	2880 N	2062	-0-	-818	-0-	239 6	1 9	1817	2	Y		5					37	
10	2728 N	2149	-0-	-579	-0-	219 7	1 9	1923	2	Y		6	36	1			7	
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	

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 X	488	-0-	-22	-0-	52	1	435	2	Y	1		7
10	527 X	164	-0-	-363	-0-	16	1	148	2	Y	-0-	5 1	2
11	510 X	411	-0-	-99	-0-	34	1	375	2	Y	2		4
12	496 X	131	-0-	-365	-0-	2	9	118	2	Y	1		5
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	1	9	260	2	Y	1		6
02	392 N	318	-0-	-74	-0-	23	1	288	2	Y	2		8
						28	1						
						2	9						

F. T.		WELL #:		9		RRCID -> 157229		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10514 - 10572			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
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-

F. T.		WELL #:		6		RRCID -> 157232		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522			
09	1200 N	778	-0-	-422	-0-	82	1	693	2	Y	3		32
10	868 N	760	-0-	-108	-0-	3	9	676	2	Y	8	39 1	1
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	75	1	740	2	Y	9		10
12	806 N	718	-0-	-88	-0-	9	9	644	2	Y	10		20
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	67	1	1087	2	Y	18		38
02	756 N	681	-0-	-75	-0-	10	9	612	2	Y	8		46
						60	1						
						9	9						

F.T.		WELL #:		3		RRCID -> 157266		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679			
09	510 X	234	-0-	-276	-0-	25	1	207	2	Y	2		11
10	527 X	294	-0-	-233	-0-	2	9	262	2	Y	3	13 1	1
11	510 X	413	-0-	-97	-0-	29	1	372	2	Y	6		7
12	432 X	432	-0-	-0-	-0-	3	9	392	2	Y	2		9
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	Y	6		15
02	392 N	148	-0-	-244	-0-	7	9	133	2	Y	2		17
						38	1						
						2	9						
						13	1						
						2	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 O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	480 N	224	-0-	-256	-0-	24 1	199 2	Y			1			8	
10	403 N	123	-0-	-280	-0-	12 1	110 2	Y			1	6 1		3	
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	40 1	440 2	Y			1			4	
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	37 1	375 2	Y			1			5	
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	32 1	363 2	Y			1			6	
02	448 X	210	-0-	-238	-0-	19 1	190 2	Y			1			7	
F. T.		WELL #:		10		RRCID -> 157480		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10482 - 10502	
09	3480 X	2527	-0-	-953	-0-	267 1	2251 2	Y			8			66	
10	3596 X	2988	-0-	-608	-0-	298 1	2675 2	Y			14	75 1		5	
11	3480 X	3129	-0-	-351	-0-	258 1	2846 2	Y			23			28	
12	3069 X	3057	-0-	-12	-0-	270 1	2767 2	Y			18			46	
01	2976 X	2928	-0-	-48	-0-	236 1	2667 2	Y			23			69	
02	2912 X	2856	-0-	-56	-0-	252 1	2583 2	Y			19			88	
F. T.		WELL #:		7		RRCID -> 157483		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 10765		PERF.10538 - 10562			
09	1200 N	817	-0-	-383	-0-	87 1	730 2	Y			-0-			4	
10	961 N	678	-0-	-283	-0-	68 1	609 2	Y			1	4 1		1	
11	600 N	477	-0-	-123	-0-	40 1	436 2	Y			1			2	
12	837 N	486	-0-	-351	-0-	43 1	442 2	Y			1			3	
01	682 N	512	-0-	-170	-0-	42 1	470 2	Y			-0-			3	
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	50 1	512 2	Y			1			4	
F. T.		WELL #:		8		RRCID -> 157636		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10542 - 10664			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
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-	
W. R.		WELL #:		2		RRCID -> 157976		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10714 - 10734			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
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-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-
W. R.		WELL #:		3		RRCID -> 157981		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10652 - 10676					
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	271	2	Y	7	21	1				17
						8	9										
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	27	1	270	2	Y	20	23	1				14
						22	9										
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	38	1	406	2	Y	27	28	1				13
						30	9										
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	399	2	Y	25	21	1				17
						28	9										
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	379	2	Y	19	27	1				9
						21	9										
*02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	49	1	508	2	Y	27	25	1				11
						30	9										
W. R.		WELL #:		4		RRCID -> 158331		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10666 - 10690					
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	12	1	93	2	Y	1	6	1				5
						1	9										
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	39	1	391	2	Y	9	8	1				6
						10	9										
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	387	2	Y	13	13	1				6
						14	9										
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	393	2	Y	16	12	1				10
						18	9										
01	T. A.	430	-0-	430	430	37	1	382	2	Y	10	15	1				5
						11	9										
*02	857 N	427	-0-	-430	-0-	37	1	377	2	Y	12	12	1				5
						13	9										
SWR "B"		WELL #:		1		RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10558 - 10578					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
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-
SWR "D"		WELL #:		2		RRCID -> 159983		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 10813		PERF.10590 - 10620					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "B"		WELL #:		2		RRCID -> 160164		COMPL. DATE		N/A					
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	
09		720 X	349	-0-	-371	-0-	44	1	305	2	Y	-0-		-0-	
10		713 X	713	-0-	-0-	-0-	68	1	645	2	Y	-0-		-0-	
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-	
SWR "C"		WELL #:		1		RRCID -> 160166		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10940 - 10966			
09		510 N	428	-0-	-82	-0-	45	1	375	2	Y	7		20	
							8	9							
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	426	2	Y	2		22	
							2	9							
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	402	2	Y	2		24	
							2	9							
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	
SWR "H"		WELL #:		1		RRCID -> 160191		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 11122		PERF.10796 - 10832			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
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-	
SWR "B"		WELL #:		3		RRCID -> 160457		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10498 - 10516	
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	41	1	285	2	Y	11	9 1	7	
							12	9							
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	59	1	564	2	Y	56	31 1	32	
							62	9							
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	49	1	543	2	Y	22	41 1	13	
							24	9							
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	45	1	500	2	Y	26	21 1	18	
							29	9							
01		854 X	854	-0-	-0-	-0-	62	1	772	2	Y	18	27 1	9	
							20	9							
02		616 X	497	-0-	-119	-0-	36	1	449	2	Y	11	14 1	6	
							12	9							
SWR "H"		WELL #:		3		RRCID -> 160458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10778 - 10810	
09		270 X	208	-0-	-62	-0-	22	1	184	2	Y	2		8	
							2	9							
10		316 X	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	2	Y	-0-		8	
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	

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "D"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 223295 1	ASSOCIATED RRCID -> 160462		CAPACITY COMPL. DATE 09/22/1996				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587						
M O	ALLOW	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
09	510 X	269	-0-	-0-	-241	-0-		28	1	221	2	Y	18	41	1			32
10	550 X	550	-0-	-0-	-0-	-0-		20	9	447	2	Y	53	50	1			35
11	510 X	342	-0-	-0-	-168	-0-		45	1	307	2	Y	6	34	1			7
12	374 X	374	-0-	-0-	-0-	-0-		58	9	333	2	Y	7	8	1			6
01	558 N	301	-0-	-0-	-257	-0-		28	1	268	2	Y	6	9	1			3
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-		7	9	295	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
SWR "H"					WELL #:	2	RRCID -> 160536	COMPL. DATE 09/24/1996				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-
WR "A"					WELL #:	1	RRCID -> 160861	COMPL. DATE 11/15/1996				TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646						
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	101	2	Y	-0-	65	1			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		Y	-0-	35	1			3
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	118	2	Y	10	7	1			6
12	124 N	105	-0-	-0-	-19	-0-		11	9	92	2	Y	4	7	1			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1			Y	-0-	3	1			-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-		4	9	152	2	Y	11	4	1			7
								15	1									
								12	9									
WR "A"					WELL #:	12	RRCID -> 161140	COMPL. DATE 12/11/1996				TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613						
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		Y	-0-					-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	237	2	Y	49	23	1			26
01	171 X	171	-0-	-0-	-0-	-0-		54	9									
*02	104 X	104	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	138	2	Y	20	37	1			9
								22	9									
								8	1	76	2	Y	18	14	1			13
								20	9									
SWR					WELL #:	1	RRCID -> 161145	COMPL. DATE 11/06/1996				TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622						
09	510 N	326	-0-	-0-	-184	-0-		36	1	286	2	Y	4	8	1			6
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-		4	9	315	2	Y	9	9	1			6
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	363	2	Y	42	30	1			18
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-		10	9	436	2	Y	46	34	1			30
01	522 X	522	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	439	2	Y	37	50	1			17
*02	530 X	530	-0-	-0-	-0-	-0-		46	9	439	2	Y	44	42	1			19
								43	1									
								51	9									
								42	1									
								41	9									
								43	1									
								48	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295									
SWR		WELL #:		3		RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11168			
										PERF.10814 - 10834			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	53 4	1 9	425 2	Y	4	5 1	4	
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	51 8	1 9	501 2	Y	7	6 1	5	
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	32 14	1 9	348 2	Y	13	12 1	6	
12	496 N	346	-0-	-150	-0-	30 9	1 9	307 2	Y	8	8 1	6	
01	558 X	374	-0-	-184	-0-	32 10	1 9	332 2	Y	9	11 1	4	
02	504 X	342	-0-	-162	-0-	30 8	1 9	304 2	Y	7	8 1	3	

SWR		WELL #:		5		RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10960 - 10980	
09	180 N	33	-0-	-147	-0-	4 1	1 2	29 2	Y	-0-		-0-	
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12 1	1 2	118 2	Y	-0-		-0-	
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	291 2	Y	2	1 1	1	
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16 1	1 2	165 2	Y	-0-	1 1	-0-	
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	24 1	1 2	249 2	Y	1	1 1	-0-	
02	308 N	158	-0-	-150	-0-	1 1	1 9	143 2	Y	1	1 1	-0-	

WR "A"		WELL #:		5		RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10568 - 10596	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
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-	

SWR "H"		WELL #:		4		RRCID -> 161439		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10886 - 10912	
09	300 N	213	-0-	-87	-0-	23 1	1 2	190 2	Y	-0-		9	
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	36 1	1 2	385 2	Y	-0-		9	
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	57 6	1 9	614 2	Y	5		14	
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	466 2	Y	3		17	
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	488 2	Y	2		19	
02	644 N	323	-0-	-321	-0-	29 1	1 9	293 2	Y	1	14 1	6	

WR "A"		WELL #:		11		RRCID -> 161441		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10543 - 10563	
09	210 X	195	-0-	-15	-0-	17 4	1 9	174 2	Y	4	2 1	3	
10	259 X	259	-0-	-0-	-0-	22 13	1 9	224 2	Y	12	8 1	7	
11	208 X	208	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	185 2	Y	6	9 1	4	
12	217 X	144	-0-	-73	-0-	12 6	1 9	126 2	Y	5	6 1	3	
01	248 X	217	-0-	-31	-0-	16 7	1 9	194 2	Y	6	7 1	2	
02	224 X	122	-0-	-102	-0-	10 12	1 9	100 2	Y	11	6 1	7	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "H"		WELL #:		6		RRCID -> 161654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10773 - 10793	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	300 N	65	-0-	-235	-0-	7 1	1 9	57	2	Y	1			7	
10	310 N	173	-0-	-137	-0-	15 1	1 1	158	2	Y	-0-			7	
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	40 1	1 1	428	2	Y	9			16	
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	272	2	Y	4			20	
01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	395	2	Y	4			24	
02	448 X	141	-0-	-307	-0-	4 9	1 9	125	2	Y	4	21	1	7	
						12 1	1 9								
						4 9									
WR "K"		WELL #:		1		RRCID -> 161664		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10728		PERF.10486 - 10502	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	
SWR		WELL #:		4		RRCID -> 161665		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10604 - 10634			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	73					Y	-0-			-0-	
SWR		WELL #:		2		RRCID -> 161675		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10738 - 10764			
09	210 N	109	-0-	-101	-0-	12 1	1 9	95	2	Y	2	4	1	3	
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	453	2	Y	15	9	1	9	
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	295	2	Y	17	18	1	8	
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	158	2	Y	9	10	1	7	
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	562	2	Y	20	20	1	7	
02	308 N	174	-0-	-134	-0-	54 1	1 9	151	2	Y	7	10	1	4	
						22 9									
						15 1									
						8 9									
SWR "B"		WELL #:		6		RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10578 - 10598			
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1	1	
10	225 X	225	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	193	2	Y	11	6	1	6	
11	678 X	678	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	586	2	Y	35	26	1	15	
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	527	2	Y	22	21	1	16	
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	39 9	1 9	627	2	Y	27	32	1	11	
02	644 N	474	-0-	-170	-0-	48 1	1 9	419	2	Y	19	21	1	9	
						24 9									
						51 1									
						30 9									
						34 1									
						21 9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295		WELL #: 6		RRCID -> 162046		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10758		PERF.10496 - 10516	
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
09	10	0 N 321 N	-0- 321	-0- -	-0- -	-0- -	-0- -	26 1 18 9	277 2	2	Y Y	-0- 16	12 1				5 9
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1 24 9	422 2	2	Y	22					31
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1 29 9	259 2	2	Y	26	22 1				35
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1 31 9	365 2	2	Y	28	38 1				25
02		448 N	159	-0-	-289	-0-	-0-	13 1 9 9	137 2	2	Y	8	14 1				19
SWR "B"				WELL #: 5		RRCID -> 162047		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10514 - 10540			
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1 32 9	418 2	2	Y	29	24 1				17
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1 128 9	652 2	2	Y	116	67 1				66
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1 59 9	564 2	2	Y	54	90 1				30
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1 42 9	558 2	2	Y	38	39 1				29
01		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	76 1 47 9	937 2	2	Y	43	54 1				18
02		756 X	729	-0-	-27	-0-	-0-	52 1 33 9	644 2	2	Y	30	34 1				14
WR "K"				WELL #: 5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF.10523 - 10543			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1				-0-
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1 4 9	339 2	2	Y	4					4
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1 3 9	107 2	2	Y	3	3 1				4
01		T. A.	246	-0-	246	246	246	21 1 3 9	222 2	2	Y	3	4 1				3
02		T. A.	139	-0-	139	385	385	12 1 1 9	126 2	2	Y	1	2 1				2
SWR "B"				WELL #: 8		RRCID -> 162050		COMPL. DATE		02/24/1997		TOTAL DEPTH 10793		PERF.10498 - 10518			
09		630 X	564	-0-	-66	-0-	-0-	71 1 3 9	490 2	2	Y	3	2 1				2
10		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	105 1 9 9	1001 2	2	Y	8	5 1				5
11		979 X	979	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1 44 9	858 2	2	Y	40	28 1				17
12		775 X	775	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1 45 9	669 2	2	Y	41	31 1				27
01		1116 X	1101	-0-	-15	-0-	-0-	80 1 29 9	992 2	2	Y	26	40 1				13
*02		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	109 1 43 9	1358 2	2	Y	39	36 1				16

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR				//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256.500 223295 6	ASSOCIATED RRCID -> 162065				CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720							
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	
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-					26 3 9	1	210	2	Y	3		6	1		5	
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-					13 4 9	1	130	2	Y	4		6	1		3	
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-					13 4 9	1	138	2	Y	4		5	1		2	
12	248	N	208	-0-	-40	-0-					18 7 9	1	183	2	Y	6		4	1		4	
01	248	X	174	-0-	-74	-0-					15 3 9	1	156	2	Y	3		5	1		2	
02	224	X	149	-0-	-75	-0-					13 4 9	1	132	2	Y	4		4	1		2	
SWR "B"						WELL #:	7	RRCID -> 162259				COMPL. DATE				N/A		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10477 - 10504		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
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-	
SWR "B"						WELL #:	11	RRCID -> 162599				COMPL. DATE				N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10504 - 10524		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-					8	1	72	2	Y	-0-					-0-	
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-					9 11 9	1	104	2	Y	10		6	1		4	
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-					2 3 9	1	26	2	Y	3		4	1		3	
01		93 N	84	-0-	-9	-0-					6 2 9	1	76	2	Y	2		4	1		1	
*02		151 N	151	-0-	-0-	-0-					11 6 9	1	134	2	Y	5		4	1		2	
SWR "D"						WELL #:	3	RRCID -> 162601				COMPL. DATE				N/A		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10614 - 10640		
09		480 N	208	-0-	-272	-0-					23 3 9	1	182	2	Y	3		11	1		9	
10		675 N	675	-0-	-0-	-0-					60 21 9	1	594	2	Y	19		16	1		12	
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 9	1	390	2	Y	1		1	1		-0-	
WR "K"						WELL #:	8	RRCID -> 162609				COMPL. DATE				N/A		TOTAL DEPTH 10753		PERF.10482 - 10500		
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-					5 1 9	1	43	2	Y	1					3	
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-					13 6 9	1	138	2	Y	5		5	1		3	
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-					18 21 9	1	213	2	Y	19					22	
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-					14 25 9	1	156	2	Y	23		17	1		28	
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-					12 23 9	1	124	2	Y	21		30	1		19	
02		224 N	105	-0-	-119	-0-					8 12 9	1	85	2	Y	11		13	1		17	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295		WELL #:		9		RRCID -> 162610		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10518 - 10540				
WR "K"																				
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	
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					1	
10	193 N	193	-0-		-0-		-0-			16	1		Y	1		1	1		1	
11	108 N	108	-0-		-0-		-0-			1	9									
12	93 N	93	-0-		-0-		-0-			8	1		Y	5					6	
01	186 N	108	-0-		-78		-0-			6	9		Y	14		6	1		14	
02	112 N	63	-0-		-49		-0-			6	1		Y							
										15	9									
										8	1		Y	9		14	1		9	
										10	9									
										5	1		Y	3		5	1		7	
										3	9									
SWR "B"				WELL #:		14		RRCID -> 162613		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10438 - 10488				
09	450 X	123	-0-		-327		-0-			15	1		Y	3		4	1		3	
10	533 X	533	-0-		-0-		-0-			3	9									
11	568 X	568	-0-		-0-		-0-			49	1		Y	16		10	1		9	
12	831 X	831	-0-		-0-		-0-			18	9									
01	907 N	907	-0-		-0-		-0-			44	1		Y	37		30	1		16	
*02	622 N	622	-0-		-0-		-0-			41	9									
										65	1		Y	44		32	1		28	
										48	9									
										65	1		Y	33		46	1		15	
										36	9									
										43	1		Y	38		37	1		16	
										42	9									
SWR "H"				WELL #:		10		RRCID -> 162725		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10769		PERF.10570 - 10594				
09	480 N	135	-0-		-345		-0-			14	1		Y	4					53	
10	419 N	419	-0-		-0-		-0-			4	9									
11	825 N	825	-0-		-0-		-0-			36	1		Y	3					56	
12	703 N	703	-0-		-0-		-0-			3	9									
01	684 X	684	-0-		-0-		-0-			70	1		Y	-0-					56	
02	784 X	638	-0-		-146		-0-			66	1		Y	1					57	
										1	9									
										55	1		Y	-0-					57	
										56	1		Y	1		38	1		20	
										1	9									
WR "A"				WELL #:		15		RRCID -> 162928		COMPL. DATE		02/05/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612 - 10624				
09	368 N	368	-0-		-0-		-0-			33	1		Y	7		3	1		4	
10	279 N	279	-0-		-0-		-0-			8	9									
11	293 N	293	-0-		-0-		-0-			24	1		Y	8		7	1		5	
12	372 N	291	-0-		-81		-0-			9	9									
01	279 N	270	-0-		-9		-0-			21	1		Y	20		12	1		13	
02	280 N	128	-0-		-152		-0-			22	9									
										24	1		Y	23		22	1		14	
										25	9									
										20	1		Y	9		18	1		5	
										10	9									
										10	1		Y	16		10	1		11	
										18	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "D"		WELL #:		4		RRCID -> 163382		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10562 - 10592			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		M			CODE			
09	390 N	142	-0-	-248	-0-	16	1	124	2	Y	2	9	1	7	
						2	9								
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	37	1	364	2	Y	14	12	1	9	
						15	9								
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	51	1	549	2	Y	17	18	1	8	
						19	9								
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	52	1	526	2	Y	18	14	1	12	
						20	9								
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	33	1	346	2	Y	8	15	1	5	
						9	9								
02	588 N	384	-0-	-204	-0-	33	1	338	2	Y	12	12	1	5	
						13	9								

SWR "J"		WELL #:		2		RRCID -> 163892		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 11472		PERF.11153 - 11178			
09	360 N	299	-0-	-61	-0-	85	1	213	2	Y	1			33	
						1	9								
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	75	1	194	2	Y	1			34	
						1	9								
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	

SWR "H"		WELL #:		14		RRCID -> 164076		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10901		PERF.10710 - 10720			
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	27	1	225	2	Y	1			3	
						1	9								
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	35	1	366	2	Y	-0-			3	
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	1			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	

SWR "H"		WELL #:		7		RRCID -> 164080		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10986		PERF.10730 - 10750	
09	330 N	266	-0-	-64	-0-	28	1	236	2	Y	2			17	
						2	9								
10	217 N	78	-0-	-139	-0-	7	1	71	2	Y	-0-			17	
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								

SWR "H"		WELL #:		5		RRCID -> 164930		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10937 - 10967			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
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-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
SWR "G"		WELL #:		1	RRCID -> 164931		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10858 - 10884			
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	
09	540 X	248	-0-	-292	-0-	26	1	222	2	Y	-0-		3	
10	558 X	416	-0-	-142	-0-	36	1	380	2	Y	-0-		3	
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	
SWR "H"		WELL #:		9	RRCID -> 164934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10852 - 10878	
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	2	Y	-0-		-0-	
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	Y	-0-		-0-	
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-	
SWR "H"		WELL #:		12	RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10616 - 10646			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
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-		
SWR "H"		WELL #:		16	RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10854 - 10882			
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	2	Y	-0-		-0-	
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	288	2	Y	-0-		-0-	
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-	
SWR		WELL #:		7	RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10628 - 10658			
09	510 N	356	-0-	-154	-0-	39	1	313	2	Y	4	8 1	7	
						4	9							
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	317	2	Y	6	8 1	5	
						7	9							
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							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295							
SWR "H"		WELL #:		15		RRCID -> 165373		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	* CODE	C M
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	Y
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	41	1	435	2	Y
11		565 N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	517	2	Y
12		516 N	516	-0-	-0-	-0-	49	1	467	2	Y
01		465 N	222	-0-	-243	-0-	18	1	204	2	Y
*02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	53	1	549	2	Y
SWR "N"		WELL #:		1		RRCID -> 166657		COMPL. DATE		N/A	
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	Y
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	Y
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	Y
							2	9			
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	217	2	Y
							3	9			
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	Y
							1	9			
02		280 N	141	-0-	-139	-0-	13	1	128	2	Y
SWR "H"		WELL #:		8		RRCID -> 167083		COMPL. DATE		N/A	
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	347	2	Y
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	Y
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	Y
							2	9			
12		403 N	156	-0-	-247	-0-	15	1	140	2	Y
							1	9			
01		310 N	247	-0-	-63	-0-	20	1	226	2	Y
							1	9			
02		168 N	144	-0-	-24	-0-	13	1	130	2	Y
							1	9			
SWR "M"		WELL #:		1		RRCID -> 169159		COMPL. DATE		N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y
SWR "M"		WELL #:		2		RRCID -> 169163		COMPL. DATE		N/A	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y
SWR "J"		WELL #:		3		RRCID -> 169212		COMPL. DATE		N/A	
09		450 N	269	-0-	-181	-0-	76	1	193	2	Y
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	39	1	99	2	Y
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	2	Y
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	78	1	269	2	Y
01		124 N	52	-0-	-72	-0-	14	1	38	2	Y
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	38	1	102	2	Y

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
SWR "M"		WELL #:		3	RRCID -> 171462		COMPL. DATE 12/30/1998				TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10		434 N	-0-	-0-	-432	-0-		2 1		Y	-0-			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02		T. A.	339	-0-	339	339		30 1	309 2	Y	-0-			5

SWR "M"		WELL #:		4	RRCID -> 171464		COMPL. DATE 12/11/1998				TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984			
09		390 X	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			2
10		217 X	-0-	-0-	-215	-0-		2 1		Y	-0-			2
11		180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			2
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			2
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02		T. A.	344	-0-	344	344		30 1	314 2	Y	-0-			2

SWR "H"		WELL #:		18	RRCID -> 178527		COMPL. DATE 07/12/2000				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802			
09		450 X	57	-0-	-393	-0-		6 1	51 2	Y	-0-			5
10		507 X	507	-0-	-0-	-0-		44 1	463 2	Y	-0-			5
11		450 X	418	-0-	-32	-0-		34 1	366 2	Y	16			21
								18 9						
12		342 X	342	-0-	-0-	-0-		31 1	302 2	Y	8			29
								9 9						
01		496 N	357	-0-	-139	-0-		28 1	321 2	Y	7			36
								8 9						
02		392 N	213	-0-	-179	-0-		18 1	187 2	Y	7	34 1		9
								8 9						

SWR "J"		WELL #:		4	RRCID -> 178932		COMPL. DATE 09/05/2000				TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896			
09		450 N	214	-0-	-236	-0-		61 1	152 2	Y	1			21
								1 9						
10		217 N	132	-0-	-85	-0-		37 1	94 2	Y	1			22
								1 9						
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

SWR "H"		WELL #:		19	RRCID -> 180329		COMPL. DATE 11/04/2000				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650			
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-		19 1	160 2	Y	1			6
								1 9						
10		186 N	120	-0-	-66	-0-		10 1	110 2	Y	-0-			6
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		7

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "B"		WELL #:		16		RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005				TOTAL DEPTH 10820		PERF.10606 - 10684	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	205 X	205	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	Y	2	2 1	1		
10	272 X	272	-0-	-0-	-0-	25	1	243	2	Y	4	3 1	2		
11	297 X	297	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	16	11 1	7		
12	298 X	298	-0-	-0-	-0-	23	1	249	2	Y	24	16 1	15		
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	Y	21	27 1	9		
02	280 N	148	-0-	-132	-0-	10	1	131	2	Y	6	11 1	4		
						7	9								
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9076 - 9115			
09	138 N	27	-0-	-111	-0-	27	2		Y	-0-			6		
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			6		
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		
SWR "J"				WELL #:	5	RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11044 - 11060			
09	420 N	280	-0-	-140	-0-	79	1	200	2	Y	1		17		
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	55	1	144	2	Y	1		18		
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		
SWR "G"				WELL #:	2	RRCID -> 243061		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10744 - 10744			
09	T. A.	250	-0-	250	715	26	1	223	2	Y	1		3		
10	T. A.	200	-0-	200	915	17	1	183	2	Y	-0-		3		
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	1		4		
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		
SWR "M"				WELL #:	5	RRCID -> 243841		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10900 - 10908			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
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-		
WR "K"				WELL #:	11	RRCID -> 248034		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10448 - 10506			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			65		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	51 1		17		
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		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 253226		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH		9251 PERF. 9095 - 9120			
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
09	440 N	24	-0-	-416	-0-	24	2			Y	-0-			88
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			88
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

EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973										
BRACKEN ET AL				WELL #:		5	RRCID -> 106497		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH		9720 PERF. 9539 - 9578	
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	3	3 1		3
						3	9							
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	4	3 1		4
						4	9							
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							

BRACKEN ET AL				WELL #:		14	RRCID -> 106498		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH		9768 PERF. 9549 - 9606	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN ET AL				WELL #:		11	RRCID -> 106932		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH		10062 PERF. 9786 - 9822	
09	480 N	244	-0-	-236	-0-	19	1	224	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
10	403 N	181	-0-	-222	-0-	17	1	163	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
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							

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #:		17		RRCID -> 108219		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 9674		PERF. 9467 - 9489		
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
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	66	3	Y	3	2	1			2
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		3	9	85	3	Y	2	2	1			2
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	81	3	Y	-0-	1	1			1
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	128	3	Y	1	1	1			1
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	-0-		18	1	48	3	Y	1	1	1			1
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		1	9	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
								7	1									
								1	9									
								13	1									

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:		5	RRCID -> 108342		COMPL. DATE 10/08/1983		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9451 - 9481					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN ET AL				WELL #:		10	RRCID -> 108684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 9728 - 9757					
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	111	3	Y	4	4	1			3
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	-0-		4	9	81	3	Y	4	3	1			4
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	89	3	Y	3	4	1			3
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-		13	1	91	3	Y	3	3	1			3
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-		3	9	55	3	Y	2	3	1			2
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	107	3	Y	4	4	1			2
								2	9									
								16	1									
								4	9									

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:		4	RRCID -> 108827		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9598 - 9626					
09	T. A.	69	-0-	69	-0-	163		5	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	63	-0-	63	-0-	226		6	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	319 X	93	-0-	-226	-0-	-0-		12	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	122 X	122	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	166	3	Y	-0-					-0-
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	247	3	Y	-0-					-0-

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

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL			//CONT.// 246973 WELL #: 18			00256 500 RRCID -> 109057			ASSOCIATED COMPL. DATE 12/18/1983			CAPACITY TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9490 - 9512			CNTY: MCMULLEN			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-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-

BRACKEN ET AL			WELL #: 27			RRCID -> 110250			COMPL. DATE 03/18/1984			TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN ET AL			WELL #: 28			RRCID -> 110827			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852						
09	540 N	337	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	26 1	308 3	Y	3	3 1						3
10	372 N	262	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	25 1	233 3	Y	4	3 1						4
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	264 3	Y	3	4 1						3
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	41 1	284 3	Y	5	4 1						4
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	251 3	Y	4	5 1						3
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	30 1	205 3	Y	5	5 1						3

MCCLAUGHERTY, I. O.			WELL #: 1ST			RRCID -> 110829			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10090 - 10150						
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	N	1							15
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-							15
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			N	-0-							15
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			N	-0-							15
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			N	-0-							15
02	0 N	-0-	-0-	-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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN "A"			WELL #: 109			RRCID -> 110832			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046						
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-							2
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101 3	1 9	Y	1							3
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129 3	1 9	Y	1							4
12	248 N	182	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-							4
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122 3	1 9	Y	1							5
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161 3	6 9	Y	5	8 1						2

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"			//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 1016			ASSOCIATED RRCID -> 111162			CAPACITY COMPL. DATE 05/06/1984				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962						
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
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-
BRACKEN ET AL						WELL #:	32	RRCID -> 111163	COMPL. DATE 04/19/1984			TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9531 - 3564					
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-			10	1	115	3	Y	6	5	1			5
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-			7	9	109	3	Y	6	5	1			6
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-			12	1	278	3	Y	2	4	1			4
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-			7	9	133	3	Y	4	4	1			4
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-			42	1	120	3	Y	4	5	1			3
02	308	N	74	-0-	-234	-0-			2	9	63	3	Y	2	3	1			2
BRACKEN "A"						WELL #:	1017	RRCID -> 111164	COMPL. DATE 04/10/1984			TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9973 - 10025					
09	210	N	138	-0-	-72	-0-			138	3			Y	-0-					2
10	93	N	47	-0-	-46	-0-			46	3	1	9	Y	1					3
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
BRACKEN "G"						WELL #:	101	RRCID -> 111686	COMPL. DATE 07/01/1984			TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9732 - 9768					
09	90	N	41	-0-	-49	-0-			3	1	38	3	Y	-0-					1
10	62	N	49	-0-	-13	-0-			5	1	44	3	Y	-0-					1
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-
MCCLAUGHERTY, L. S.						WELL #:	8	RRCID -> 112423	COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9540 - 9563					
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-			4	1	41	3	Y	2	2	1			2
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-			2	9	83	3	Y	3	2	1			3
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-			9	1	77	3	Y	2	3	1			2
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-			12	1	79	3	Y	4	3	1			3
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-			2	9	90	3	Y	2	3	1			2
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-			14	1	184	3	Y	4	4	1			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN ET AL		WELL #:		34	RRCID -> 112491		COMPL. DATE 07/03/1984				TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9551 - 9586	
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	
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	3	Y	-0-		-0-	
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	-0-		-0-	
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-	
BRACKEN "A"				WELL #:	1015	RRCID -> 112834		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9873 - 9917		
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	Y	1		8	
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	319	3	2	9	Y	2		10	
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	Y	1		11	
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-		11	
01	310 N	89	-0-	-221	-0-	87	3	2	9	Y	2		13	
02	252 N	204	-0-	-48	-0-	193	3	11	9	Y	10	19 1	4	
BRACKEN ET AL				WELL #:	33	RRCID -> 113575		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9478 - 9510		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
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-	
BRACKEN ET AL				WELL #:	35	RRCID -> 113705		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 9674 - 9710		
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	419	3	Y	7	7 1	7	
						8	9							
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	36	1	340	3	Y	9	7 1	9	
						10	9							
11	330 N	271	-0-	-59	-0-	35	1	233	3	Y	3	6 1	6	
						3	9							
12	465 N	349	-0-	-116	-0-	43	1	298	3	Y	7	6 1	7	
						8	9							
01	372 N	328	-0-	-44	-0-	42	1	279	3	Y	6	8 1	5	
						7	9							
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	34	1	234	3	Y	6	7 1	4	
						7	9							
MCCLAUGHERTY, I. O.				WELL #:	2	RRCID -> 114100		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9778 - 9839		
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-		18	
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-		18	
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-		18	
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-		18	
01	682 N	99	-0-	-583	-0-	99	3			Y	-0-		18	
02	644 N	461	-0-	-183	-0-	461	3			Y	-0-		18	
BRACKEN "A"				WELL #:	1027	RRCID -> 114261		COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9930 - 9998		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
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-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 114489		COMPL. DATE 01/07/1985		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9910 - 9950		
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
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1025	RRCID -> 114862		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9840 - 9890		
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	115	3	1	9	Y	1	3
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-	3
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	386	3	1	9	Y	1	4
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-	4
01		217 N	106	-0-	-111	-0-	105	3	1	9	Y	1	5
02		364 N	30	-0-	-334	-0-	29	3	1	9	Y	1	1

BRACKEN "A"		WELL #:		1024	RRCID -> 115802		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9803 - 9848		
09		210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3			Y	-0-	5
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	304	3	2	9	Y	2	7
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-	7
12		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-	7
01		310 N	71	-0-	-239	-0-	70	3	1	9	Y	1	8
02		308 N	77	-0-	-231	-0-	75	3	2	9	Y	2	2

BRACKEN "A"		WELL #:		1039	RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9909 - 9951		
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1	7
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2	9
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-	9
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-	9
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	87	3	3	9	Y	3	12
02		224 N	79	-0-	-145	-0-	72	3	7	9	Y	6	3

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

BRACKEN "A"		WELL #:		1038	RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9810 - 9855		
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1	8
10		93 N	53	-0-	-40	-0-	51	3	2	9	Y	2	10
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-	10
12		186 N	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-	10
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	11
02		196 N	89	-0-	-107	-0-	86	3	3	9	Y	3	3

BRACKEN "A"		WELL #:		1040	RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9812 - 9861		
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-	7
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	Y	1	8
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	3	1	9	Y	1	9
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-	9
01		217 N	97	-0-	-120	-0-	96	3	1	9	Y	1	10
02		252 N	110	-0-	-142	-0-	107	3	3	9	Y	3	3

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "B"				//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 1056		ASSOCIATED RRCID -> 117339		CAPACITY COMPL. DATE 06/20/1985				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10330 PERF.10110 - 10159						
M O	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
09	40	N	40	-0-	-0-		-0-	40	3			Y	-0-					2
10	354	N	354	-0-	-0-		-0-	354	3			Y	-0-					2
11	193	N	193	-0-	-0-		-0-	193	3			Y	-0-					2
12	115	N	115	-0-	-0-		-0-	115	3			Y	-0-					2
01	T. A.		52	-0-	52		52	52	3			Y	-0-					2
02	T. A.		21	-0-	21		73	21	3			Y	-0-	2	1			-0-

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

HUFF					WELL #: 1A		RRCID -> 117344		COMPL. DATE 06/07/1985				TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 10912					
09	570	N	334	-0-	-236		-0-	94	1	239	2	Y	1					11
								1	9									
10	372	N	336	-0-	-36		-0-	92	1	238	2	Y	5					16
								6	9									
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

HUFF					WELL #: 2A		RRCID -> 117713		COMPL. DATE 06/15/1985				TOTAL DEPTH 11905 PERF.11046 - 11116					
09	445	N	445	-0-	-0-		-0-	126	1	319	2	Y	-0-					1
10	527	N	230	-0-	-297		-0-	64	1	166	2	Y	-0-					1
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

BRACKEN "C"					WELL #: 1093		RRCID -> 118637		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530 PERF.10310 - 10360					
09	183	N	183	-0-	-0-		-0-	12	1	170	3	Y	1					5
								1	9									
10	290	N	290	-0-	-0-		-0-	19	1	270	3	Y	1					6
								1	9									
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									

BRACKEN "A"					WELL #: 1052		RRCID -> 119023		COMPL. DATE 10/29/1985				TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976					
09	62	N	62	-0-	-0-		-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-		-0-	101	3			Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		3	RRCID -> 119257		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2	RRCID -> 119258		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B	RRCID -> 119259		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1	RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
12	0	N	-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	

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B	RRCID -> 119998		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	

BRACKEN ET AL		WELL #:		51	RRCID -> 126360		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-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-	

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B	RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530				
09	360	N	224	-0-	-136	-0-	-0-	24	1	200	2	N	-0-
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-
11	150	N	19	-0-	-131	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	546	2	N	-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	581	2	N	-0-
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	421	2	N	-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"				//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 1041		ASSOCIATED RRCID -> 127233		CAPACITY COMPL. DATE 04/12/1988				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	

BRACKEN "E"				WELL #: 1076		RRCID -> 129182		COMPL. DATE 09/24/1988		TOTAL DEPTH 10788		PERF. 10525 - 10547			
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1	9	Y	1			4	
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	3	1	9	Y	1			5	
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-	

BRACKEN "E"				WELL #: 1062		RRCID -> 129564		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 10432 - 10484			
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	3	2	9	Y	2			7	
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	695	3	4	9	Y	4			11	
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	

BRACKEN				WELL #: 52		RRCID -> 131966		COMPL. DATE 08/26/1989		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 9521 - 9556			
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	52	1	613	3	Y	7	6	1	6	
						8	9								
10	899 N	608	-0-	-291	-0-	58	1	540	3	Y	9	7	1	8	
						10	9								
11	600 N	503	-0-	-97	-0-	65	1	434	3	Y	4	6	1	6	
						4	9								
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	100	1	688	3	Y	6	6	1	6	
						7	9								
01	620 N	542	-0-	-78	-0-	70	1	466	3	Y	5	7	1	4	
						6	9								
02	476 N	443	-0-	-33	-0-	56	1	380	3	Y	6	6	1	4	
						7	9								

BRACKEN				WELL #: 53		RRCID -> 132517		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9414 - 9530			
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	7	7	1	7	
						8	9								
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	9	7	1	9	
						10	9								
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	21	1	142	3	Y	5	7	1	7	
						6	9								
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	237	3	Y	9	8	1	8	
						10	9								
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	28	1	189	3	Y	8	10	1	6	
						9	9								
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	17	1	113	3	Y	4	6	1	4	
						4	9								

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "D"				//CONT.// 00256 500 WELL #: 10100	ASSOCIATED RRCID -> 132930	CAPACITY COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475							CNTY: MCMULLEN					
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
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-		-0-	53	3	11	9	Y	10	11	1			23
10	186 N	97	-0-	-89	-0-		-0-	79	3	18	9	Y	16	10	1			29
11	240 N	105	-0-	-135	-0-		-0-	97	3	8	9	Y	7	6	1			30
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-		-0-	150	3	9	9	Y	8	8	1			30
01	93 N	75	-0-	-18	-0-		-0-	69	3	6	9	Y	5	6	1			29
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-		-0-	134	3	7	9	Y	6	26	1			9
BRACKEN "A"					WELL #: 1037		RRCID -> 132931		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9818 - 9840					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	64	-0-	64	64		64	64	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	77	-0-	77	141		141	77	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	70	-0-	70	211		211	70	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	211		211					Y	-0-					-0-
BRACKEN "F"					WELL #: 1049		RRCID -> 132941		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10438 - 10461					
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		-0-	1058	3	2	9	Y	2					20
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-		-0-	927	3	9	9	Y	8					28
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		-0-	1192	3	1	9	Y	1					29
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		-0-					Y	-0-					29
01	930 N	468	-0-	-462	-0-		-0-	468	3			Y	-0-					29
02	1120 N	756	-0-	-364	-0-		-0-	756	3			Y	-0-	22	1			7
BRACKEN					WELL #: 55		RRCID -> 133373		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9486 - 9514					
09	150 N	110	-0-	-40	-0-		-0-	7	1	86	3	Y	15	14	1			14
10	155 N	77	-0-	-78	-0-		-0-	17	9	6	1	Y	17	14	1			17
11	120 N	99	-0-	-21	-0-		-0-	19	9	12	1	Y	7	12	1			12
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-		-0-	8	9	15	1	Y	9	10	1			11
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-		-0-	10	9	15	1	Y	7	11	1			7
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-		-0-	8	9	15	1	Y	6	8	1			5
								11	1	77	3	Y						
								7	9									
BRACKEN					WELL #: 56		RRCID -> 133562		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9543 - 9576					
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-		-0-	15	1	175	3	Y	34	29	1			26
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-		-0-	37	9	20	1	Y	45	33	1			38
11	180 N	155	-0-	-25	-0-		-0-	50	9	16	1	Y	28	35	1			31
12	248 N	193	-0-	-55	-0-		-0-	16	1	31	9	Y	43	37	1			37
01	248 N	110	-0-	-138	-0-		-0-	18	1	47	9	Y	25	38	1			24
02	140 N	110	-0-	-30	-0-		-0-	11	1	28	9	Y	30	33	1			21
								10	1	67	3	Y						
								33	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN		WELL #:		57		RRCID -> 133674		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597					
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
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	38	38	1	38
							42	9							
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	Y	36	33	1	41
							40	9							
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	197	3	Y	33	40	1	34
							36	9							
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	Y	43	38	1	39
							47	9							
01		217 N	215	-0-	-2	-0-	23	1	150	3	Y	38	49	1	28
							42	9							
02		252 N	156	-0-	-96	-0-	16	1	107	3	Y	30	35	1	23
							33	9							
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9		RRCID -> 138511		COMPL. DATE 02/09/1991		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623					
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-			-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	Y	-0-			-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	Y	-0-			-0-
*02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	Y	-0-			-0-
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11		RRCID -> 142206		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630					
09		480 N	299	-0-	-181	-0-	22	1	256	3	Y	19	15	1	14
							21	9							
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	Y	11	11	1	14
							12	9							
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	34	1	229	3	Y	1	6	1	9
							1	9							
12		310 N	157	-0-	-153	-0-	20	1	137	3	Y	-0-	4	1	5
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	90	1	600	3	Y	-0-	3	1	2
*02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	48	1	328	3	Y	-0-	1	1	1
BRACKEN ET AL		WELL #:		60		RRCID -> 142613		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9529 - 9656					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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-
MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12		RRCID -> 142648		COMPL. DATE 09/05/1992		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572					
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			9
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-			9
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	258	3	Y	-0-			9
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	219	3	Y	-0-			9
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	577	3	Y	-0-			9
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	646	3	Y	-0-			9

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL			//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 63		ASSOCIATED RRCID -> 144062		CAPACITY COMPL. DATE 01/01/1993				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717							
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
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-			16	12 9	188	3	Y	11	11	1			10
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-			29	15 9	274	3	Y	14	11	1			13
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-			36	10 9	239	3	Y	9	12	1			10
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-			37	15 9	258	3	Y	14	12	1			12
01	310 N	308	-0-	-2	-0-			39	13 9	256	3	Y	12	15	1			9
02	280 N	194	-0-	-86	-0-			23	12 9	159	3	Y	11	12	1			8
MCCLAUGHERTY, L. S.			WELL #: 12		RRCID -> 144631		COMPL. DATE 01/16/1993				TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660							
09	210 N	141	-0-	-69	-0-			11	6 9	124	3	Y	5	5	1			5
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-			21	8 9	192	3	Y	7	5	1			7
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 9	180	3	Y	1	1	1			1
MCCLAUGHERTY, L. S.			WELL #: 13		RRCID -> 144632		COMPL. DATE 01/09/1993				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581							
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-			14	4 9	160	3	Y	4	4	1			4
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-			16	3 9	146	3	Y	3	3	1			4
11	180 N	171	-0-	-9	-0-			22	3 9	146	3	Y	3	4	1			3
12	186 N	181	-0-	-5	-0-			22	6 9	153	3	Y	5	4	1			4
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-			45	4 9	298	3	Y	4	5	1			3
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-			27	6 9	186	3	Y	5	5	1			3
BRACKEN "E"			WELL #: 1075		RRCID -> 144918		COMPL. DATE 11/06/1992				TOTAL DEPTH 10685 PERF. 10515 - 10530							
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-			529	3	1	9	Y	1					3
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-			463	3	1	9	Y	1					4
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-
BRACKEN "B"			WELL #: 1058		RRCID -> 144919		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10401 PERF. 10250 - 10298							
09	14B2 EXT	79	-0-	79	210			79	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	26	-0-	26	236			26	3			Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "B"			//CONT.// 246973 WELL #: 1083			00256 500 ASSOCIATED RRCID -> 144920		CAPACITY COMPL. DATE 11/26/1992				TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376				CNTY: MCMULLEN		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
BRACKEN ET AL						WELL #:	68	RRCID -> 149486		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9470 - 9506				
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	746	3	Y	16	14	1			13
								18	9									
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	610	3	Y	16	13	1			16
								18	9									
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	588	3	Y	13	16	1			13
								14	9									
12	868 N	684	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	84	1	581	3	Y	17	15	1			15
								19	9									
01	682 N	468	-0-	-214	-0-	-0-	-0-	59	1	394	3	Y	14	18	1			11
								15	9									
02	644 N	312	-0-	-332	-0-	-0-	-0-	38	1	257	3	Y	15	16	1			10
								17	9									
BRACKEN ET AL						WELL #:	3ST	RRCID -> 151707		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 9654 - 9682				
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	14	14	1			14
								15	9									
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	11	11	1			14
								12	9									
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	13	15	1			12
								14	9									
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	Y	18	15	1			15
								20	9									
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	Y	12	17	1			10
								13	9									
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	Y	19	18	1			11
								21	9									
BRACKEN ET AL						WELL #:	69	RRCID -> 152867		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9734 - 9778				
09	360 N	239	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	279	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	27	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	196	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	Y	-0-					-0-
MCCLAUGHERTY, L. S.						WELL #:	14	RRCID -> 153451		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 9572 - 9606				
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		4		RRCID -> 154575		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10380 - 10440					
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
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	393	3	14	9	Y	13	15	1	3
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	446	3	17	9	Y	15	16	1	2
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
SBR "A"		WELL #:		3		RRCID -> 154578		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484					
09		510 N	224	-0-	-286	-0-	214	3	10	9	Y	9	9	1	2
10		248 N	134	-0-	-114	-0-	126	3	8	9	Y	7	8	1	1
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
SBR		WELL #:		1		RRCID -> 154946		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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	14B DENY	-0-	-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					
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	5	4	1	4
							6	9							
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	3	3	1	4
							3	9							
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	245	3	Y	3	4	1	3
							3	9							
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	267	3	Y	5	4	1	4
							6	9							
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	217	3	Y	3	4	1	3
							3	9							
02	280 N	225	-0-	-55	-0-	-0-	29	1	194	3	Y	2	3	1	2
							2	9							
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15		RRCID -> 155322		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564					
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	4	4	1	4
							4	9							
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	Y	3	3	1	4
							3	9							
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	Y	1	2	1	3
							1	9							
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	Y	-0-	1	1	2
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	Y	-0-	1	1	1
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
SBR		WELL #:		6		RRCID -> 155628		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10085 - 10138			
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3	7	9	Y	6	6	1	1
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4	4	1	1
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-	60	3	11	9	Y	10	8	1	3
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	-0-	172	3	12	9	Y	11	11	1	3
01	310 N	105	-0-	-205	-0-	-0-	96	3	9	9	Y	8	9	1	2
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3	6	9	Y	5	5	1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		9		RRCID -> 155638		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 10206				
M	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	788 3	11 9	Y		10	10 1		1
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	436 3	12 9	Y		11	11 1		1
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

SBR		WELL #:		5		RRCID -> 155639		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 10034				
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			Y	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			Y	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			Y	-0-			-0-
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			Y	-0-			-0-
*02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		7		RRCID -> 155641		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030				
09		390 N	225	-0-	-165	-0-	225 3			Y	-0-			-0-
10		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3			Y	-0-			-0-
11		60 N	17	-0-	-43	-0-	14 3	3 9	Y		3	2 1		1
12		248 N	14	-0-	-234	-0-	14 3			Y	-0-	1 1		-0-
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	65 3	6 9	Y		5	4 1		1
*02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	32 3	14 9	Y		13	11 1		3

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

SBR		WELL #:		16		RRCID -> 156015		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262				
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	324 3	4 9	Y		4	4 1		1
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	566 3	2 9	Y		2	3 1		-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	156 3	6 9	Y		5	4 1		1
12	341 N	143	-0-	-198	-0-	-0-	139 3	4 9	Y		4	4 1		1
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	730 3	7 9	Y		6	6 1		1
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	301 3	4 9	Y		4	4 1		1

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

SBR		WELL #:		17		RRCID -> 156050		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100				
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	158 3	7 9	Y		6	7 1		2
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	281 3	7 9	Y		6	7 1		1
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	189 3	6 9	Y		5	4 1		2
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	173 3	4 9	Y		4	4 1		2
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		1
02	196 N	127	-0-	-69	-0-	-0-	123 3	4 9	Y		4	4 1		1

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//			246973													
SBR			WELL #:			18			RRCID -> 156051			COMPL. DATE 10/26/1995			TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986				
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
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-			597 3			14 9 Y	13			14 1			3
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-			1020 3			13 9 Y	12			13 1			2
11		540 N	459	-0-	-81	-0-			448 3			11 9 Y	10			8 1			4
12		620 N	556	-0-	-64	-0-			548 3			8 9 Y	7			8 1			3
01		1023 N	246	-0-	-777	-0-			235 3			11 9 Y	10			11 1			2
02		420 N	403	-0-	-17	-0-			392 3			11 9 Y	10			9 1			3
SBR "B"			WELL #:			12			RRCID -> 156052			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832				
09		T. A.	99	-0-	99	150			98 3			1 9 Y	1			2 1			-0-
10		T. A.	188	-0-	188	338			185 3			3 9 Y	3			3 1			-0-
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
SBR			WELL #:			14			RRCID -> 156053			COMPL. DATE 10/11/1995			TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996				
09		570 N	532	-0-	-38	-0-			530 3			2 9 Y	2			2 1			-0-
10		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-			1096 3			1 9 Y	1			1 1			-0-
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
SBR			WELL #:			13			RRCID -> 156061			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10271 PERF. 10016 - 10044				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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-
SBR			WELL #:			8			RRCID -> 156078			COMPL. DATE 10/04/1995			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012				
09		450 N	316	-0-	-134	-0-			308 3			8 9 Y	7			8 1			1
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-			253 3			8 9 Y	7			7 1			1
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
SBR			WELL #:			10			RRCID -> 156087			COMPL. DATE 09/21/1995			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9880 - 9930				
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-			534 3			7 9 Y	6			7 1			2
10		620 N	587	-0-	-33	-0-			580 3			7 9 Y	6			7 1			1
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
SBR			WELL #:			11			RRCID -> 156089			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9806 - 9838				
09		210 N	169	-0-	-41	-0-			163 3			6 9 Y	5			6 1			1
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-			209 3			7 9 Y	6			6 1			1
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		20		RRCID -> 156266		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10280 - 10336			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-			-0-	
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-			-0-	
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-	

BRACKEN ET AL				WELL #:		75		RRCID -> 156708		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9910 - 9952	
09	630 N	587	-0-	-43	-0-	46	1	535	3	Y	5	5 1		5	
						6	9								
10	651 N	564	-0-	-87	-0-	54	1	503	3	Y	6	5 1		6	
						7	9								
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	88	1	588	3	Y	4	5 1		5	
						4	9								
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	98	1	677	3	Y	4	4 1		5	
						4	9								
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	104	1	694	3	Y	3	5 1		3	
						3	9								
02	644 N	435	-0-	-209	-0-	55	1	376	3	Y	4	4 1		3	
						4	9								

SBR				WELL #:		23		RRCID -> 156709		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10388 - 10414	
09	T. A.	41	-0-	41	53	41	3			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	57	-0-	57	110	57	3			Y	-0-			-0-	
11	113 X	3	-0-	-110	-0-	3	3			Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-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-	

SBR				WELL #:		25		RRCID -> 156711		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 9950 - 9990	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	

SBR				WELL #:		33		RRCID -> 157216		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 10553		PERF.10364 - 10420	
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	50	1	731	3	Y	21	23 1		5	
						23	9								
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	47	1	668	3	Y	20	22 1		3	
						22	9								
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	50	1	635	3	Y	16	13 1		6	
						18	9								
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	60	1	885	3	Y	15	15 1		6	
						17	9								
01	744 N	680	-0-	-64	-0-	47	1	615	3	Y	16	18 1		4	
						18	9								
*02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	45	1	595	3	Y	20	18 1		6	
						22	9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		29		RRCID -> 157241		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 10322		PERF. 9990 - 10045			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	3			Y	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	3			Y	-0-			-0-
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-
SBR		WELL #:		28		RRCID -> 157242		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10564		PERF. 10254 - 10324			
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-		31	1	452	3	Y	-0-			-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-		52	1	735	3	Y	-0-			-0-
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-
SBR		WELL #:		31		RRCID -> 157243		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10637		PERF. 10392 - 10450			
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-		16	1	234	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-		16	1	232	3	Y	-0-			-0-
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-
SBR		WELL #:		26		RRCID -> 157244		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 10472		PERF. 10197 - 10244			
09	720 N	624	-0-	-96	-0-		624	3			Y	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-		405	3			Y	-0-			-0-
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-
SBR		WELL #:		30		RRCID -> 157245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10904		PERF. 10612 - 10692			
09	90 N	82	-0-	-8	-0-		5	1	77	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	21	-0-	-72	-0-		1	1	20	3	Y	-0-			-0-
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-
SBR		WELL #:		24		RRCID -> 157246		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 10273		PERF. 10051 - 10098			
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-		3733	3			Y	-0-			-0-
10	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-		1839	3			Y	-0-			-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL				//CONT.// 246973 WELL #: 76		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
						RRCID -> 157247		COMPL. DATE 11/23/1995				TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676						
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
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-			33 12 9	385 3	3	Y	11	10 1					10
10	465 N	451	-0-	-14	-0-			42 13 9	396 3	3	Y	12	10 1					12
11	390 N	324	-0-	-66	-0-			41 7 9	276 3	3	Y	6	9 1					9
12	434 N	377	-0-	-57	-0-			46 10 9	321 3	3	Y	9	9 1					9
01	465 N	289	-0-	-176	-0-			37 8 9	244 3	3	Y	7	10 1					6
02	308 N	257	-0-	-51	-0-			32 10 9	215 3	3	Y	9	9 1					6
SBR				WELL #: 21		RRCID -> 157262		COMPL. DATE 11/17/1995				TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212						
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-			496 3	9 9	9	Y	8	9 1					2
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-			405 3	7 9	9	Y	6	7 1					1
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-			324 3	8 9	9	Y	7	6 1					2
12	527 N	320	-0-	-207	-0-			313 3	7 9	9	Y	6	6 1					2
01	403 N	379	-0-	-24	-0-			367 3	12 9	9	Y	11	11 1					2
*02	576 N	576	-0-	-0-	-0-			569 3	7 9	9	Y	6	6 1					2
BRACKEN ET AL				WELL #: 73		RRCID -> 157264		COMPL. DATE 11/16/1995				TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778						
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-			38 1	451 3	3	Y	-0-						-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-			56 1	523 3	3	Y	-0-						-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-			30 3 9	203 3	3	Y	3	2 1					1
12	496 N	484	-0-	-12	-0-			61 4 9	419 3	3	Y	4	3 1					2
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-			83 6 9	554 3	3	Y	5	5 1					2
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-			61 7 9	418 3	3	Y	6	5 1					3
SBR				WELL #: 32		RRCID -> 157464		COMPL. DATE 02/01/1996				TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490						
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-			18 22 9	265 3	3	Y	20	22 1					5
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-			15 18 9	215 3	3	Y	16	18 1					3
11	180 N	156	-0-	-24	-0-			11 10 9	135 3	3	Y	9	8 1					4
12	310 N	297	-0-	-13	-0-			18 18 9	261 3	3	Y	16	15 1					5
01	248 N	176	-0-	-72	-0-			11 17 9	148 3	3	Y	15	16 1					4
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-			15 22 9	204 3	3	Y	20	18 1					6

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		36		RRCID -> 157479		COMPL. DATE 03/05/1996				TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 10532			
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	
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	Y	17	21	1	5	
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	Y	18	20	1	3	
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	9	8	1	4	
12	341 N	217	-0-	-124	-0-	17	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-	
SBR		WELL #:		39		RRCID -> 157982		COMPL. DATE 03/19/1996				TOTAL DEPTH 10261 PERF.10052 - 10098			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	
SBR		WELL #:		35		RRCID -> 157983		COMPL. DATE 02/27/1996				TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	
SBR		WELL #:		34		RRCID -> 157984		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548			
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	Y	24	30	1	8	
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	26	9	430	3	Y	26	29	1	5	
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	Y	25	21	1	9	
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	Y	24	24	1	9	
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	28	9	443	3	Y	20	23	1	6	
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	34	1	438	3	Y	19	18	1	7	
						22	9								
						33	1								
						21	9								
SBR		WELL #:		37		RRCID -> 157985		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439			
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	55	1	801	3	Y	-0-			-0-	
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	58	1	823	3	Y	-0-			-0-	
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	494	3	Y	-0-			-0-	
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	46	1	678	3	Y	-0-			-0-	
01	868 N	397	-0-	-471	-0-	28	1	369	3	Y	-0-			-0-	
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	539	3	Y	-0-			-0-	
SBR		WELL #:		47		RRCID -> 158100		COMPL. DATE 04/25/1996				TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		43	RRCID -> 158103		COMPL. DATE 04/09/1996				TOTAL DEPTH 10350		PERF.10080 - 10110	
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
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	19	1	278	3	Y	15	19 1		4
10	403 N	284	-0-	-119	-0-	17	1	246	3	Y	19	20 1		3
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21	9							
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	Y	20	16 1		7
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	22	9							
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	20	1	303	3	Y	21	21 1		7
						23	9							
						17	1	224	3	Y	26	27 1		6
						29	9							
						14	1	184	3	Y	22	21 1		7
						24	9							
SBR		WELL #:		41	RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996				TOTAL DEPTH 10370		PERF.10130 - 10146	
09	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-			-0-
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-
SBR		WELL #:		44	RRCID -> 158113		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10705		PERF.10510 - 10548	
09	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-			-0-
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-
SBR "A"		WELL #:		57	RRCID -> 158595		COMPL. DATE 05/29/1996				TOTAL DEPTH 10645		PERF.10458 - 10484	
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	459	3	10 9	Y	9	10 1			2
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	477	3	15 9	Y	14	14 1			2
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
SBR		WELL #:		55	RRCID -> 158597		COMPL. DATE 05/23/1996				TOTAL DEPTH 10161		PERF. 9950 - 9984	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SBR		WELL #:		52	RRCID -> 158598		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10628		PERF.10349 - 10369	
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	Y	-0-			-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	65	1	910	3	Y	-0-			-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
SBR		WELL #:		45		RRCID -> 158599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10708		PERF.10444 - 10466			
M	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
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-		342	3	15	9	Y	14	13	1			2
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-		465	3	24	9	Y	22	22	1			2
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
SBR		WELL #:		48		RRCID -> 158600		COMPL. DATE		05/06/1996		TOTAL DEPTH 10676		PERF.10422 - 10442			
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-		35	1	516	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	589 N	509	-0-	-80	-0-		33	1	469	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-		31	1	390	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	589 N	422	-0-	-167	-0-		26	1	390	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	496 N	451	-0-	-45	-0-		31	1	410	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-		31	1	414	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
SBR		WELL #:		49		RRCID -> 158601		COMPL. DATE		05/08/1996		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10358 - 10378			
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-		17	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-		15	1	215	3	Y	-0-					-0-
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-
SBR		WELL #:		54		RRCID -> 158602		COMPL. DATE		05/14/1996		TOTAL DEPTH 10546		PERF.10335 - 10366			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-
SBR		WELL #:		46		RRCID -> 158647		COMPL. DATE		05/02/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10346 - 10368			
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3			Y	-0-					-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	3			Y	-0-					-0-
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-
SBR		WELL #:		53		RRCID -> 158648		COMPL. DATE		05/12/1996		TOTAL DEPTH 10538		PERF.10345 - 10365			
09	120 N	65	-0-	-55	-0-		65	3			Y	-0-					-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	3			Y	-0-					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	502	3	Y	11	14 1	3	
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	12	9	569	3	Y	12	13 1	2	
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	574	3	Y	13	11 1	4	
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	13	9	683	3	Y	15	14 1	5	
01	620 N	484	-0-	-136	-0-	46	1	436	3	Y	14	15 1	4	
02	588 N	500	-0-	-88	-0-	17	9	448	3	Y	16	15 1	5	
						33	1							
						15	9							
						34	1							
						18	9							

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

SBR				WELL #:	50	RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 9966 - 9976		
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3		Y	-0-			-0-	
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		Y	-0-			-0-	
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-	

SBR				WELL #:	60	RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 10408		PERF.10194 - 10232		
09	330 N	144	-0-	-186	-0-	144	3		Y	-0-			-0-	
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			-0-	
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-	

SBR				WELL #:	58	RRCID -> 158775		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10440		PERF.10186 - 10216	
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3		Y	-0-			-0-	
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			-0-	
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-	

SBR				WELL #:	64	RRCID -> 159020		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 10325		PERF.10020 - 10040		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	

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		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10360 - 10398	
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	
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			-0-	
10	527 N	250	-0-	-277	-0-	250	3			Y	-0-			-0-	
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	3			Y	-0-			-0-	
12	341 N	245	-0-	-96	-0-	245	3			Y	-0-			-0-	
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-			-0-	
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			-0-	
SBR		WELL #:		68		RRCID -> 159026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10693		PERF.10410 - 10432	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	
SBR		WELL #:		66		RRCID -> 159027		COMPL. DATE 06/18/1996				TOTAL DEPTH 10622		PERF.10403 - 10425	
09	420 N	313	-0-	-107	-0-	298	3	15	9	Y	14	16	1	3	
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	225	3	15	9	Y	14	15	1	2	
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	267	3	11	9	Y	10	8	1	4	
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	253	3	9	9	Y	8	9	1	3	
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	235	3	12	9	Y	11	11	1	3	
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	243	3	11	9	Y	10	10	1	3	
SBR		WELL #:		70		RRCID -> 159028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10738		PERF.10500 - 10520	
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	12	14	1	3	
						13	9								
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	13	14	1	2	
						14	9								
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	6	5	1	3	
						7	9								
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	11	11	1	3	
						12	9								
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	8	9	1	2	
						9	9								
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	12	11	1	3	
						13	9								
SBR		WELL #:		38		RRCID -> 159068		COMPL. DATE 04/08/1997				TOTAL DEPTH 10922		PERF.10690 - 10716	
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	10	1	153	3	Y	11	13	1	3	
						12	9								
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	12	13	1	2	
						13	9								
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	12	10	1	4	
						13	9								
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	16	15	1	5	
						18	9								
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	15	1	197	3	Y	15	16	1	4	
						17	9								
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	11	1	140	3	Y	11	11	1	4	
						12	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		TOTAL DEPTH 10415		PERF.10224 - 10244			
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
09		240 N	196	-0-	-44	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1			1
10		403 N	249	-0-	-154	-0-	246	3	3	9	Y	3	3	1			1
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

SBR		WELL #:		67		RRCID -> 159143		COMPL. DATE 07/02/1996				TOTAL DEPTH 11003		PERF.10768 - 10794			
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	Y	-0-					-0-
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-

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

SBR		WELL #:		73		RRCID -> 159450		COMPL. DATE 07/11/1996				TOTAL DEPTH 10572		PERF.10334 - 10380			
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	58	3	4	9	Y	4	4	1			1
10		124 N	68	-0-	-56	-0-	60	3	8	9	Y	7	7	1			1
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

SBR		WELL #:		74		RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996				TOTAL DEPTH 10820		PERF.10534 - 10558			
09		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2599	3	7	9	Y	6	7	1			1
10		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1645	3	8	9	Y	7	7	1			1
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

SBR		WELL #:		72		RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996				TOTAL DEPTH 10211		PERF. 9974 - 10004			
09		300 N	220	-0-	-80	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
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

SBR		WELL #:		69		RRCID -> 159578		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10644		PERF.10392 - 10445			
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	178	3	9	9	Y	8	9	1			2
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	719	3	12	9	Y	11	11	1			2
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

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 (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	9 1	126 3	Y	3
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	10 9	168 3	Y	2
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	12 1	104 3	Y	3
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	8 1	228 3	Y	4
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	10 9	153 3	Y	3
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	15 1	124 3	Y	4
						14 9			
						13 9			
SBR		WELL #: 51		RRCID -> 160081		COMPL. DATE		N/A	
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	46 1	682 3	Y	4
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	18 9	499 3	Y	3
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	35 1	486 3	Y	4
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	18 9	700 3	Y	4
01	558 N	181	-0-	-377	-0-	39 1	156 3	Y	3
*02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	11 9	805 3	Y	4
						47 1			
						14 9			
						12 1			
						13 9			
						61 1			
						14 9			
SBR		WELL #: 77		RRCID -> 160088		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 10636	
								PERF.10385 - 10414	
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	34 1	500 3	Y	6
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	23 9	526 3	Y	4
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	37 1	464 3	Y	5
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	21 9	750 3	Y	4
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	37 1	740 3	Y	4
02	476 N	438	-0-	-38	-0-	11 9	396 3	Y	4
						51 1			
						12 9			
						56 1			
						18 9			
						30 1			
						12 9			
SBR		WELL #: 78		RRCID -> 160089		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 10742	
								PERF.10546 - 10570	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 81		ASSOCIATED RRCID -> 160090		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400					
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
09	1680 N	1238	-0-	-0-	-442	-0-	78	18 1	1142	3	Y	16	18	1			4
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	118	19 1	1659	3	Y	17	18	1			3
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	82	19 1	1037	3	Y	17	14	1			6
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	97	19 1	1445	3	Y	17	17	1			6
01	1798 X	1012	-0-	-0-	-786	-0-	70	23 1	919	3	Y	21	22	1			5
02	1624 X	962	-0-	-0-	-662	-0-	66	23 1	873	3	Y	21	20	1			6

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

SBR				WELL #: 79		RRCID -> 160167	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988						
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3	6	9	Y	5	6	1			1
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3	6	9	Y	5	4	1			2
12	310 N	187	-0-	-123	-0-	-0-	184	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	217 N	48	-0-	-169	-0-	-0-	44	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	224 N	68	-0-	-156	-0-	-0-	66	3	2	9	Y	2	2	1			1

SBR				WELL #: 65		RRCID -> 160174	COMPL. DATE 09/12/1996				TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289						
09	1080 N	983	-0-	-97	-0-	-0-	62	4 1	917	3	Y	4	5	1			1
10	1178 N	757	-0-	-421	-0-	-0-	50	4 1	703	3	Y	4	4	1			1
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2 1	825	3	Y	2	2	1			1
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3 1	1598	3	Y	3	3	1			1
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	103	4 1	1355	3	Y	4	4	1			1
*02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3 1	1022	3	Y	3	3	1			1

SBR				WELL #: 84		RRCID -> 160238	COMPL. DATE 09/27/1996				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792						
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	-0-	8	11 1	123	3	Y	10	12	1			3
10	279 N	227	-0-	-52	-0-	-0-	11	14 1	201	3	Y	11	12	1			2
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9 1	164	3	Y	8	7	1			3
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9 1	272	3	Y	12	11	1			4
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	-0-	18	11 1	147	3	Y	9	10	1			3
02	168 N	139	-0-	-29	-0-	-0-	10	9 1	120	3	Y	9	9	1			3

A.W.P. (OLMOS)		EL DORADO GAS & OIL, INC.		SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		WELL #: 80		ASSOCIATED		RRCID -> 160240		COMPL. DATE		N/A		CAPACITY		TOTAL DEPTH 10770		CNTY: MCMULLEN		PERF.10436 - 10466	
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		
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	19 34	1 9	285	3	Y	31	36	1	8										
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	23 28	1 9	319	3	Y	25	28	1	5										
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	27 18	1 9	344	3	Y	16	14	1	7										
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	22 18	1 9	321	3	Y	16	17	1	6										
01	372 N	239	-0-	-133	-0-	-0-	16 15	1 9	208	3	Y	14	16	1	4										
02	364 N	246	-0-	-118	-0-	-0-	16 19	1 9	211	3	Y	17	16	1	5										

SBR		WELL #: 85		RRCID -> 160453		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10533		PERF.10354 - 10392															
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	161	3	Y	7	9	1	2										
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	144	3	Y	8	8	1	2										
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	198	3	Y	9	8	1	3										
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-	11 13	1 9	157	3	Y	12	11	1	4										
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	-0-	8 11	1 9	101	3	Y	10	11	1	3										
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	-0-	12 13	1 9	158	3	Y	12	11	1	4										

SBR		WELL #: 88		RRCID -> 160454		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 10886		PERF.10672 - 10702															
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	39 26	1 9	574	3	Y	24	27	1	5										
10	403 N	295	-0-	-108	-0-	-0-	18 21	1 9	256	3	Y	19	20	1	4										
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	44 24	1 9	549	3	Y	22	19	1	7										
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	42 32	1 9	620	3	Y	29	27	1	9										
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	35 26	1 9	459	3	Y	24	27	1	6										
02	588 N	144	-0-	-444	-0-	-0-	9 19	1 9	116	3	Y	17	17	1	6										

SBR		WELL #: 86		RRCID -> 160459		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10354 - 10382													
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-			-0-										
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-			-0-										
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-			-0-										
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	-0-			-0-										
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-			-0-										
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	15 34	1 9	214 3	Y	31	38 1		10		
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	17 33	1 9	239 3	Y	30	34 1		6		
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		
SBR		WELL #:		42		RRCID -> 160530		COMPL. DATE 04/20/1996				TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338			
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-		
SBR		WELL #:		89		RRCID -> 160533		COMPL. DATE 10/11/1996				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 10764			
09	1110 N	384	-0-	-726	-0-	24 4	1 9	356 3	Y	4	5 1		1		
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	240 3	Y	5	5 1		1		
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		
SBR		WELL #:		93		RRCID -> 160535		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520			
09	960 X	547	-0-	-413	-0-	33 26	1 9	488 3	Y	24	28 1		6		
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	431 3	Y	19	21 1		4		
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		

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. HUFF			//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 246973 1	ASSOCIATED RRCID -> 160569		CAPACITY COMPL. DATE 10/07/1996				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1620 N	720	-0-	-900	-0-	204 1	1 9	515	2	Y	1			14	
10	837 N	786	-0-	-51	-0-	218 1	6 9	562	2	Y	5			19	
11	1320 N	671	-0-	-649	-0-	156 1	1	515	2	Y	-0-			19	
12	744 N	480	-0-	-264	-0-	108 1	1	372	2	Y	-0-			19	
01	775 N	673	-0-	-102	-0-	180 1	1	493	2	Y	-0-			19	
02	616 N	547	-0-	-69	-0-	147 1	1	400	2	Y	-0-			19	
SBR			WELL #:		96	RRCID -> 160586		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 10303		PERF.10060 - 10104			
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	116 3	1 9	1	9	Y	1	2 1		-0-	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	134 3	2 9	2	9	Y	2	2 1		-0-	
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	127 3	4 9	4	9	Y	4	3 1		1	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	148 3	3 9	3	9	Y	3	3 1		1	
01	124 N	57	-0-	-67	-0-	54 3	3 9	3	9	Y	3	3 1		1	
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	69 3	2 9	2	9	Y	2	2 1		1	
SBR			WELL #:		92	RRCID -> 160863		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11098		PERF.10882 - 10902			
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15 1	1	218	3	Y	-0-			1	
10	155 N	87	-0-	-68	-0-	6 1	1	81	3	Y	-0-			1	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			1	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			1	
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	20 1	1	262	3	Y	-0-			1	
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	1	169	3	Y	-0-			1	
SBR			WELL #:		95	RRCID -> 160865		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10697 - 10717			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	
SBR			WELL #:		90	RRCID -> 160897		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10951		PERF.10702 - 10720			
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18 1	1	269	3	Y	-0-			17	
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17 1	1	238	3	Y	-0-			17	
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15 1	1	184	3	Y	-0-			17	
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	17 1	1	248	3	Y	-0-			17	
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20 1	1	258	3	Y	-0-			17	
02	196 N	93	-0-	-103	-0-	7 1	1	86	3	Y	-0-			17	
SBR			WELL #:		101	RRCID -> 160898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10710 - 10730			
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13 1	1	194	3	Y	-0-			1	
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	30 1	1	422	3	Y	-0-			1	
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18 1	1	223	3	Y	-0-			1	
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	24 1	1	354	3	Y	-0-			1	
01	465 N	340	-0-	-125	-0-	24 1	1	316	3	Y	-0-			1	
02	224 N	155	-0-	-69	-0-	11 1	1	144	3	Y	-0-			1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		97		RRCID -> 160904		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10674 - 10694			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	20	23	1	5	
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	22	9	121	3	Y	17	19	1	3	
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	9	8	1	4	
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	10	1	191	3	Y	11	11	1	4	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	9	165	3	Y	10	11	1	3	
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	9	9	1	3	
						11	9								
						10	1								
						10	9								

SBR		WELL #:		91		RRCID -> 160907		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10868 - 10892			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		5		RRCID -> 160946		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9772 - 9808			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8	
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-			8	
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	

HUFF		WELL #:		2		RRCID -> 160964		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10964 - 10984			
09	660 N	351	-0-	-309	-0-	99	1	252	2	Y	-0-			5	
10	837 N	479	-0-	-358	-0-	133	1	345	2	Y	1			6	
						1	9								
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	

SBR		WELL #:		98		RRCID -> 161142		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10618 - 10642	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. HUFF				//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
				WELL #:		3		RRCID -> 161153				COMPL. DATE 12/19/1996				TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070				
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
09	1350 N	586	-0-	-764	-0-	166	1	1	9	419	2	Y	1						6	
10	1395 N	872	-0-	-523	-0-	243	1	2	9	627	2	Y	2						8	
11	1020 N	499	-0-	-521	-0-	116	1	1	1	383	2	Y	-0-						8	
12	620 N	491	-0-	-129	-0-	111	1	1	1	380	2	Y	-0-						8	
01	868 N	673	-0-	-195	-0-	180	1	1	1	493	2	Y	-0-						8	
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	127	1	1	1	345	2	Y	-0-						8	
SBR				WELL #:		103	RRCID -> 161436				COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10825 - 10845			
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-								6	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-								6	
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	
SBR				WELL #:		99	RRCID -> 161444				COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10924		PERF.10718 - 10742			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
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-	
SBR				WELL #:		87	RRCID -> 161493				COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10500 - 10525			
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	28	34	1						9	
10	310 N	247	-0-	-63	-0-	31	9	192	3	Y	37	40	1						6	
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	15	14	1						7	
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	Y	21	21	1						7	
01	248 N	179	-0-	-69	-0-	17	9	147	3	Y	19	21	1						5	
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	23	9	11	1	143	3	Y	19	18	1				6	
SBR				WELL #:		106	RRCID -> 161608				COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10411 - 10452			
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	693	3	Y	11	13	1						3	
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	12	9	728	3	Y	15	16	1						2	
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	52	1	449	3	Y	10	8	1						4	
12	775 N	582	-0-	-193	-0-	36	1	537	3	Y	8	9	1						3	
01	806 N	513	-0-	-293	-0-	11	9	466	3	Y	11	11	1						3	
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	499	3	Y	13	12	1						4	

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//			246973															
SBR			WELL #:			104		RRCID -> 161612			COMPL. DATE 01/14/1997			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921							
M	0	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	37	-0-	37	37	37	37			3 1	34 3	3	Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	299	-0-	299	336	336	336			19 1	280 3	3	Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	144	-0-	144	480	480	480			10 1	134 3	3	Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	130	-0-	130	610	610	610			9 1	121 3	3	Y	-0-					-0-	

SBR			WELL #:			102		RRCID -> 161616			COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756							
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	160 3	3	Y	-0-					-0-	
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1	181 3	3	Y	-0-					-0-	
11	210	N	43	-0-	-167	-0-	-167	-0-			3 1	40 3	3	Y	-0-					-0-	
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	-22	-0-			10 1	154 3	3	Y	-0-					-0-	
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20 1	262 3	3	Y	-0-					-0-	
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1	216 3	3	Y	-0-					-0-	

SBR			WELL #:			107		RRCID -> 161681			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10916 PERF.10736 - 10792							
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1	153 3	3	Y	-0-					-0-	
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1	225 3	3	Y	-0-					-0-	
11	180	N	46	-0-	-134	-0-	-134	-0-			3 1	43 3	3	Y	-0-					-0-	
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22 1	323 3	3	Y	-0-					-0-	
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			30 1	391 3	3	Y	-0-					-0-	
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			19 1	249 3	3	Y	-0-					-0-	

SBR			WELL #:			112		RRCID -> 161856			COMPL. DATE 01/21/1997			TOTAL DEPTH 10275 PERF.10016 - 10048							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.		1023	-0-	1023	1023	1023	1023			1023 3			Y	-0-					-0-	
02	T. A.		202	-0-	202	1225	1225	1225			202 3			Y	-0-					-0-	

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

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973														
HUFF		WELL #:		5		RRCID -> 162023		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11310		PERF.11124 - 11144						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	
09	270 N	168	-0-	-102	-0-			47 1	121 2	2	Y	-0-						2
10	217 N	191	-0-	-26	-0-			53 1	137 2	2	Y	1						3
								1 9										
11	270 N	260	-0-	-10	-0-			60 1	200 2	2	Y	-0-						3
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-			51 1	173 2	2	Y	-0-						3
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-			60 1	164 2	2	Y	-0-						3
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-			128 1	352 2	2	Y	-0-						3

SBR				WELL #:	114	RRCID -> 162026		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10700 - 10756						
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-			19 1	282 3	3	Y	-0-						13
10	248 N	108	-0-	-140	-0-			7 1	101 3	3	Y	-0-						13
11	300 N	154	-0-	-146	-0-			11 1	143 3	3	Y	-0-						13
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-			25 1	373 3	3	Y	-0-						13
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-			20 1	265 3	3	Y	-0-						13
02	140 N	124	-0-	-16	-0-			9 1	115 3	3	Y	-0-						13

SBR				WELL #:	108	RRCID -> 162051		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 11039		PERF.10806 - 10832						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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-

SBR				WELL #:	118	RRCID -> 162052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10747		PERF.10530 - 10564				
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-			26 1	382 3	3	Y	7	7 1					2
								8 9										
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-			26 1	368 3	3	Y	6	7 1					1
								7 9										
11	210 N	202	-0-	-8	-0-			14 1	177 3	3	Y	10	8 1					3
								11 9										
12	434 N	303	-0-	-131	-0-			19 1	275 3	3	Y	8	8 1					3
								9 9										
01	403 N	310	-0-	-93	-0-			21 1	277 3	3	Y	11	12 1					2
								12 9										
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-			21 1	283 3	3	Y	11	10 1					3
								12 9										

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		116		RRCID -> 162056		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10748 - 10768	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	EOM BALANCE
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	12	1	178	3	Y	6	7	1		2
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	6	7	1		1
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	7	6	1		2
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	12	1	171	3	Y	7	7	1		2
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	Y	10	10	1		2
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	10	9	1		3
						11	9								

SBR		WELL #:		115		RRCID -> 162063		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11023		PERF.10800 - 10824	
09	399 X	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	Y	-0-				1
10	458 X	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	Y	-0-				1
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

HUFF		WELL #:		7		RRCID -> 162262		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11263 - 11277			
09	120 N	46	-0-	-74	-0-	13	1	33	2	Y	-0-				2
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				2
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

SBR		WELL #:		120		RRCID -> 162483		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10932 - 10960			
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-				7
10	155 N	29	-0-	-126	-0-	2	1	27	3	Y	-0-				7
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

SBR		WELL #:		119		RRCID -> 162491		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10864 - 10888			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
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

HUFF		WELL #:		6R		RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11218 - 11240			
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	144	1	362	2	Y	-0-				4
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	125	1	323	2	Y	-0-				4
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

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// WELL #:	00256 500 246973 117	ASSOCIATED RRCID -> 162602		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10634					
M 0	ALLOW	CODE	GAS INJECT. PROD 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
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	125	18 9	1839	3	Y	16	19	1			4
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	130	18 9	1835	3	Y	16	17	1			3
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	125	21 9	1576	3	Y	19	16	1			6
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	103	18 9	1524	3	Y	16	16	1			6
01	1984	N	1512	-0-	-472	-0-	105	23 9	1384	3	Y	21	22	1			5
02	1596	N	1426	-0-	-170	-0-	99	23 9	1304	3	Y	21	20	1			6
SBR				WELL #:	123	RRCID -> 162603	COMPL. DATE 04/01/1997				TOTAL DEPTH 10568	PERF.10308 - 10346					
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	3 9	45	3	Y	3	4	1			1
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	4 9	60	3	Y	4	4	1			1
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	7 9	66	3	Y	6	5	1			2
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	54	18 9	800	3	Y	16	14	1			4
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	97	17 9	1278	3	Y	15	16	1			3
*02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	88	17 9	1163	3	Y	15	14	1			4
WHITEHURST				WELL #:	3	RRCID -> 162618	COMPL. DATE 04/10/1997				TOTAL DEPTH 10194	PERF.10006 - 10032					
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	250	3	6	9	Y	5	9	1			1
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	227	3	12	9	Y	11	6	1			6
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
SBR				WELL #:	124	RRCID -> 162645	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10455	PERF.10206 - 10252					
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
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-
SBR				WELL #:	122	RRCID -> 162666	COMPL. DATE 04/08/1997				TOTAL DEPTH 10380	PERF.10099 - 10144					
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 246973 128	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
							RRCID ->	162720	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10395	PERF.10175	- 10216			
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
09	810	N	714	-0-	-96	-0-		-0-	705	3	9	9	Y	8	9	1			2
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-		-0-	948	3	8	9	Y	7	8	1			1
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-		-0-	578	3	8	9	Y	7	6	1			2
12	744	N	635	-0-	-109	-0-		-0-	628	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-		-0-	1239	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	868	X	632	-0-	-236	-0-		-0-	625	3	7	9	Y	6	6	1			2

SBR						WELL #:	132	RRCID ->	162721	COMPL.	DATE	04/15/1997	TOTAL	DEPTH	10614	PERF.10358	- 10382		
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-		-0-	473	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	394	-0-	-40	-0-		-0-	394	3			Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-		-0-	246	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-		-0-	482	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-		-0-	402	3			Y	-0-					-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-		-0-	290	3			Y	-0-					-0-

SBR						WELL #:	138	RRCID ->	162869	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10645	PERF.10434	- 10440		
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-		-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-		-0-	26	1	369	3	Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-		-0-	24	1	301	3	Y	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-		-0-	19	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	327	-0-	-76	-0-		-0-	23	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-		-0-	20	1	259	3	Y	-0-					-0-

SBR						WELL #:	131	RRCID ->	162872	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10452	- 10478		
09	270	N	189	-0-	-81	-0-		-0-	180	3	9	9	Y	8	9	1			2
10	279	N	199	-0-	-80	-0-		-0-	185	3	14	9	Y	13	13	1			3
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-		-0-	148	3	8	9	Y	7	6	1			2
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-		-0-	196	3	8	9	Y	7	7	1			3
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-		-0-	286	3	12	9	Y	11	12	1			3
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-		-0-	206	3	7	9	Y	6	6	1			2

SBR						WELL #:	135	RRCID ->	163034	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10598	PERF.10362	- 10386		
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-		-0-	185	3	15	9	Y	14	15	1			3
10	248	N	206	-0-	-42	-0-		-0-	187	3	19	9	Y	17	18	1			2
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-		-0-	203	3	19	9	Y	17	14	1			5
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-		-0-	335	3	14	9	Y	13	13	1			5
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-		-0-	203	3	21	9	Y	19	20	1			4
02	196	N	190	-0-	-6	-0-		-0-	172	3	18	9	Y	16	15	1			5

SBR						WELL #:	137	RRCID ->	163036	COMPL.	DATE	05/07/1997	TOTAL	DEPTH	10510	PERF.10249	- 10278		
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-		-0-	37	1	543	3	Y	12	15	1			3
10	775	N	488	-0-	-287	-0-		-0-	13	9									
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-		-0-	31	1	443	3	Y	13	14	1			2
12	620	N	585	-0-	-35	-0-		-0-	14	9									
01	496	N	445	-0-	-51	-0-		-0-	43	1	538	3	Y	12	10	1			4
02	560	N	384	-0-	-176	-0-		-0-	13	9									
									36	1	537	3	Y	11	11	1			4
									12	9									
									30	1	398	3	Y	15	16	1			3
									17	9									
									26	1	340	3	Y	16	14	1			5
									18	9									

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

SBR		WELL #:		143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350		
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-			-0-
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260				
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		Y	-0-			-0-
10		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122				
09		360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298		
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
02		13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		145		RRCID -> 163179		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120				
09		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1504	3	11	9	Y	10	10 1	2
10		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	3	7	9	Y	6	7 1	1
11		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1114	3	7	9	Y	6	5 1	2
12		1581 N	639	-0-	-942	-0-	633	3	6	9	Y	5	5 1	2
01		1085 N	699	-0-	-386	-0-	693	3	6	9	Y	5	6 1	1
02		1036 N	529	-0-	-507	-0-	523	3	6	9	Y	5	4 1	2

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		141		RRCID -> 163185		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10320		PERF.10184 - 10226	
M	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
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-			-0-
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-			-0-
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-			-0-
12		341 N	156	-0-	-185	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
01		341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
02		532 N	209	-0-	-323	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		133		RRCID -> 163186		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10307		PERF.10038 - 10070	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	91						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	92	1	3				Y	-0-			-0-
11	92 X	-0-	-0-	-92	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		139		RRCID -> 163190		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11009		PERF.10780 - 10806	
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	Y	15	18	1		4
						17	9								
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	Y	16	17	1		3
						18	9								
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	Y	19	16	1		6
						21	9								
12	310 N	258	-0-	-52	-0-	15	1	228	3	Y	14	14	1		6
						15	9								
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	17	1	230	3	Y	14	16	1		4
						15	9								
02	336 N	226	-0-	-110	-0-	15	1	194	3	Y	15	14	1		5
						17	9								
SBR		WELL #:		152		RRCID -> 163192		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10350 - 10382	
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	56	1	820	3	Y	17	20	1		5
						19	9								
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	625	3	Y	14	16	1		3
						15	9								
11	660 N	427	-0-	-233	-0-	31	1	387	3	Y	8	7	1		4
						9	9								
12	930 N	552	-0-	-378	-0-	34	1	509	3	Y	8	9	1		3
						9	9								
01	682 N	623	-0-	-59	-0-	43	1	566	3	Y	13	13	1		3
						14	9								
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	39	1	515	3	Y	10	10	1		3
						11	9								
SBR		WELL #:		149		RRCID -> 163193		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10354 - 10386			
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	8	10	1		3
						9	9								
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	17	1	237	3	Y	12	13	1		2
						13	9								
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	12	10	1		4
						13	9								
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	Y	13	13	1		4
						14	9								
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	16	16	1		4
						18	9								
02	308 N	270	-0-	-38	-0-	18	1	234	3	Y	16	15	1		5
						18	9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10967		PERF.10736 - 10762				
M 0	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
09	60 N	24	-0-	-0-	-36	-0-		1 3	1 9	20	3	Y	3	4	1			1
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-		11 6	1 9	150	3	Y	5	5	1			1
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-		13 8	1 9	159	3	Y	7	6	1			2
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-		15 10	1 9	222	3	Y	9	8	1			3
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-		38 9	1 9	503	3	Y	8	9	1			2
*02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-		41 13	1 9	544	3	Y	12	11	1			3
SBR						WELL #: 125	RRCID -> 163379	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10464 - 10498				
09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	-0-		160 19	1 9	2357	3	Y	17	20	1			5
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	-0-		157 20	1 9	2206	3	Y	18	20	1			3
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	-0-		147 9	1 9	1845	3	Y	8	7	1			4
12	1333 N	238	-0-	-0-	-1095	-0-		15 1	1 9	222	3	Y	1	3	1			2
01	2387 N	1981	-0-	-0-	-406	-0-		139 1	1 9	1835	3	Y	6	6	1			2
*02	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	-0-		189 7	1 9	2502	3	Y	7	7	1			2
SBR						WELL #: 134	RRCID -> 163381	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10216 - 10266				
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-		309	3			Y	-0-					-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-		198	3			Y	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		125	3			Y	-0-					-0-
12	310 N	182	-0-	-0-	-128	-0-		182	3			Y	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-		205	3			Y	-0-					-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		150	3			Y	-0-					-0-
SBR						WELL #: 154	RRCID -> 163383	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10678		PERF.10428 - 10456				
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-		30 18	1 9	442	3	Y	16	20	1			5
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-		31 18	1 9	439	3	Y	16	18	1			3
11	210 N	172	-0-	-0-	-38	-0-		12 6	1 9	154	3	Y	5	5	1			3
12	496 N	124	-0-	-0-	-372	-0-		7 8	1 9	109	3	Y	7	7	1			3
01	496 N	298	-0-	-0-	-198	-0-		20 11	1 9	267	3	Y	10	11	1			2
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-		23 11	1 9	309	3	Y	10	9	1			3
SBR						WELL #: 147	RRCID -> 163384	COMPL. DATE 06/13/1997				TOTAL DEPTH 10850		PERF.10714 - 10736				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		158		RRCID -> 163571		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		126		RRCID -> 163573		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130				
09	3000	X	1588	-0-	-1412	-0-	1588	3		Y	-0-			-0-
10	1457	X	1452	-0-	-5	-0-	1452	3		Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		142		RRCID -> 163574		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466				
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
10	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		127		RRCID -> 163575		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084				
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2 9	Y	2	3 1		-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	3	3 9	Y	3	3 1		-0-
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

SBR		WELL #:		157		RRCID -> 163661		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938				
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
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-

SBR		WELL #:		160		RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346				
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	610	3	2 9	Y	2	2 1		1
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	3	2 9	Y	2	3 1		-0-
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

SBR		WELL #:		159		RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818				
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	340	3	8 9	Y	7	7 1		1
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	416	3	7 9	Y	6	6 1		1
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		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10903		PERF.10662 - 10682	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22 1	329 3	Y			4	5 1			1
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	4 9	294 3	Y			5	5 1			1
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21 1	179 3	Y			5	4 1			2
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	6 9	461 3	Y			7	7 1			2
01	310 N	255	-0-	-55	-0-	8 9	230 3	Y			7	7 1			2
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	17 1	166 3	Y			5	5 1			2
						8 9									
						13 1									
						6 9									
SBR		WELL #:		148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10118 - 10150			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
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-
SBR		WELL #:		172		RRCID -> 163891		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10302 - 10322	
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	162 3	3 9	Y			3	3 1			1
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	110 3	3 9	Y			3	4 1			-0-
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
SBR		WELL #:		156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10872 - 10896			
09	330 N	219	-0-	-111	-0-	14 1	205 3	Y			-0-				33
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	37 1	522 3	Y			-0-				33
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
SBR		WELL #:		173		RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10180		PERF.10008 - 10050			
09	330 N	200	-0-	-130	-0-	199 3	1 9	Y			1	1 1			-0-
10	279 N	210	-0-	-69	-0-	209 3	1 9	Y			1	1 1			-0-
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
SBR		WELL #:		170		RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 10177		PERF. 9966 - 10006			
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	223 3	4 9	Y			4	4 1			1
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	221 3	2 9	Y			2	3 1			-0-
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
ZR UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 163898		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10306 - 10337		
M	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
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	212	3	14	9	Y	13	8
10		496 N	278	-0-	-218	-0-	260	3	18	9	Y	16	9
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	379	3	4	9	Y	4	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	3
02		364 N	305	-0-	-59	-0-	287	3	18	9	Y	16	19

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

SBR		WELL #:		150	RRCID -> 164101		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9706 - 9730		
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	20	3	1	9	Y	1	-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	116	3	2	9	Y	2	-0-
11		120 N	51	-0-	-69	-0-	48	3	3	9	Y	3	1
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	1
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	Y	1	-0-
*02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	94	3	3	9	Y	3	1

SBR		WELL #:		175	RRCID -> 164342		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10040 - 10070		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
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-

SBR		WELL #:		162	RRCID -> 164351		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10224 - 10264		
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-	-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-	-0-
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-

SBR		WELL #:		163	RRCID -> 164518		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10209		PERF. 9990 - 10020
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

SBR		WELL #:		180	RRCID -> 164519		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11068		PERF.10828 - 10848
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	39	1	568	3	Y	-0-	2
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	Y	-0-	2
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
SBR		WELL #:		182		RRCID -> 164522		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	690 N	600	-0-	-90	-0-	38 1	559 3	Y	3	3 1	1
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	41 1	582 3	Y	4	4 1	1
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
						4 9					

SBR		WELL #:		178		RRCID -> 164523		COMPL. DATE		N/A	
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17 1	249 3	Y	-0-		1
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	15 1	212 3	Y	-0-		1
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

SBR		WELL #:		179		RRCID -> 164613		COMPL. DATE		N/A	
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11 1	155 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	60	-0-	-95	-0-	4 1	56 3	Y	-0-		-0-
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-

HUFF		WELL #:		10		RRCID -> 164614		COMPL. DATE		N/A	
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	103 1	262 2	Y	1		7
10	992 N	462	-0-	-530	-0-	129 1	331 2	Y	2		9
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

SBR		WELL #:		166		RRCID -> 164747		COMPL. DATE		N/A	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		167		RRCID -> 164750		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506		
M	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
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	1 1	-0-
						1	9					
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	3 1	1
						4	9					
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	3 1	1
						3	9					
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	6 1	1
						7	9					
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	6 1	2
						8	9					

SBR		WELL #:		168		RRCID -> 164933		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529		
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	8	2
						9	9				10 1	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	12	2
						13	9				12 1	
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	8	3
						9	9				7 1	
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	8	3
						9	9				8 1	
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	9	2
						10	9				10 1	
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	10	3
						11	9				9 1	

SBR		WELL #:		169		RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766		
09	210 N	139	-0-	-71	-0-	9	1	130	3	Y	-0-	-0-
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	13	1	188	3	Y	-0-	-0-
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-

HUFF		WELL #:		9		RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910		
09	300 N	237	-0-	-63	-0-	67	1	170	2	Y	-0-	-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	80	1	206	2	Y	-0-	-0-
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-

ZR "A"		WELL #:		1		RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
ZR UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID -> 165572		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL	DEPTH 10635	PERF.10360 - 10420			
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	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-	
10	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	3		Y	-0-			-0-	
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-	

ZR "A"		WELL #:		4	RRCID -> 166037		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL	DEPTH 11490	PERF.11116 - 11136			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			5	
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	

ZR "A"		WELL #:		8	RRCID -> 166038		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL	DEPTH 11610	PERF.11210 - 11247			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8	

ZR UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID -> 166046		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10660	PERF.10378 - 10398		
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	89	3	7	9	Y	6	6	1	3
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	61	3	6	9	Y	5	5	1	3
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	26	3	6	9	Y	5	8	1	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	92	3	18	9	Y	16			16
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	70	3	19	9	Y	17	28	1	5
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	43	3	17	9	Y	15			20

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

ZR "A"		WELL #:		5	RRCID -> 166448		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL	DEPTH 11444	PERF.11116 - 11140			
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			2	
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			2	
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			2	
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			2	
01	T. A.	32	-0-	32	32	32	1		Y	-0-			2	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-			2	

ZR "A"		WELL #:		6	RRCID -> 166527		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL	DEPTH 11456	PERF.11160 - 11180			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
01	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	1		Y	-0-			2	
02	14B2 EXT	65	-0-	65	69	6	1	59	2	Y	-0-		2	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ZR "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00256 500 246973 7	ASSOCIATED RRCID -> 166529			CAPACITY COMPL. DATE 12/24/1997				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242					
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
09	60	X	-0-	-0-		-60		-0-					Y	-0-					20
10	62	X	-0-	-0-		-62		-0-					Y	-0-					20
11	90	X	-0-	-0-		-90		-0-					Y	-0-					20
12	93	X	-0-	-0-		-93		-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		7	-0-		7		7		7	1		Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		7					Y	-0-					20

SBR						WELL #:	165	RRCID -> 166655	COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10276 - 10326			
09	267	N	267	-0-		-0-		-0-	263	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	294	N	294	-0-		-0-		-0-	292	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	222	N	222	-0-		-0-		-0-	219	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	279	N	173	-0-		-106		-0-	171	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	279	N	213	-0-		-66		-0-	210	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	196	N	123	-0-		-73		-0-	121	3	2	9	Y	2	2	1			1

ZR "A"						WELL #:	10	RRCID -> 166656	COMPL. DATE 12/31/1997					TOTAL DEPTH 11550		PERF.11183 - 11203			
09	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					2
10	93	X	-0-	-0-		-93		-0-					Y	-0-					2
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

ZR UNIT "A"						WELL #:	9	RRCID -> 166750	COMPL. DATE 12/24/1997					TOTAL DEPTH 11470		PERF.11148 - 11168			
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					7
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

SBR						WELL #:	171	RRCID -> 166835	COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 10685		PERF.10384 - 10420			
09	396	N	396	-0-		-0-		-0-	25	1	370	3	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
10	310	N	277	-0-		-33		-0-	18	1	257	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
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									

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN "A"		WELL #: 2026		RRCID -> 167330		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9880 - 9910					
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
09		720 N	358	-0-	-362	-0-	355	3	3	9	Y	3	4	1	1
10		744 N	220	-0-	-524	-0-	217	3	3	9	Y	3	3	1	1
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
BRACKEN "A"		WELL #: 2039		RRCID -> 167507		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10293		PERF. 9804 - 9836					
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	406	3	19	9	Y	17	18	1	3
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	325	3	13	9	Y	12	13	1	2
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
BRACKEN "A"		WELL #: 2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9976 - 10016					
09		810 N	805	-0-	-5	-0-	787	3	18	9	Y	16	18	1	4
10		924 N	924	-0-	-0-	-0-	907	3	17	9	Y	15	16	1	3
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	585	3	4	9	Y	4	4	1	3
12		837 N	439	-0-	-398	-0-	433	3	6	9	Y	5	6	1	2
01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1076	3	20	9	Y	18	17	1	3
*02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	599	3	11	9	Y	10	10	1	3
BRACKEN "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9954 - 9986					
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	328	3	6	9	Y	5	6	1	1
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	331	3	6	9	Y	5	5	1	1
11		390 N	220	-0-	-170	-0-	214	3	6	9	Y	5	4	1	2
12		341 N	190	-0-	-151	-0-	186	3	4	9	Y	4	4	1	2
01		341 N	154	-0-	-187	-0-	150	3	4	9	Y	4	5	1	1
02		196 N	64	-0-	-132	-0-	62	3	2	9	Y	2	2	1	1
BRACKEN "A"		WELL #: 2023		RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9804 - 9844					
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	302	3	7	9	Y	6	6	1	1
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	Y	5	5	1	1
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	288	3	6	9	Y	5	4	1	2
12		310 N	191	-0-	-119	-0-	187	3	4	9	Y	4	4	1	2
01		310 N	61	-0-	-249	-0-	60	3	1	9	Y	1	2	1	1
*02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	Y	3	3	1	1
BRACKEN "B"		WELL #: 2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 10365		PERF.10050 - 10080					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	29	-0-	29	-0-	29	3		Y	-0-				-0-
BRACKEN "A"		WELL #: 2024		RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9812 - 9852					
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	182	3	3	9	Y	3	3	1	1
10		155 N	135	-0-	-20	-0-	133	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
11		150 N	16	-0-	-134	-0-	14	3	2	9	Y	2	1	1	1
12		186 N	55	-0-	-131	-0-	53	3	2	9	Y	2	2	1	1
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	210	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
*02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10448 - 10474			
BRACKEN "E"																	
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
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	30	3	8	9	Y	7	7	1			2
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	110	3	11	9	Y	10	11	1			1
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	8	3	4	9	Y	4	3	1			2
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	16	3	1	9	Y	1	2	1			1
01		124 N	38	-0-	-86	-0-	34	3	4	9	Y	4	4	1			1
*02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	1			1
BRACKEN "A"						WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9994 - 10045			
09		240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3			Y	-0-					1
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					1
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					1
12		217 N	115	-0-	-102	-0-	115	3			Y	-0-					1
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1
02		140 N	64	-0-	-76	-0-	64	3			Y	-0-	1	1			-0-
BRACKEN "A"						WELL #: 2041		RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9990 - 10034			
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	270	3	6	9	Y	5	6	1			1
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	331	3	6	9	Y	5	5	1			1
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
MCCLAUGHERTY, I. O.						WELL #: 6		RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9759 - 9787			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					22
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
ZR "A"						WELL #: 2		RRCID -> 169002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11545		PERF.11247 - 11252			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
BRACKEN "A"						WELL #: 2037		RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9786 - 9806			
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	472	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	459	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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
BRACKEN "A"						WELL #: 2052		RRCID -> 169164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9912 - 9968			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
ZR "A"		WELL #:		11		RRCID -> 169211		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10954 - 10976					
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	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
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	

BRACKEN "B"				WELL #:		2083		RRCID -> 171469		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10238 - 10282			
09	2790 X	965	-0-	-1825	-0-	61	1	901	3	Y	3	3	1			1	
						3	9										
10	2728 X	594	-0-	-2134	-0-	39	1	554	3	Y	1	2	1			-0-	
						1	9										
11	1530 X	687	-0-	-843	-0-	50	1	629	3	Y	7	5	1			2	
						8	9										
12	1271 X	704	-0-	-567	-0-	44	1	653	3	Y	6	6	1			2	
						7	9										
01	992 X	523	-0-	-469	-0-	37	1	484	3	Y	2	3	1			1	
						2	9										
02	896 X	664	-0-	-232	-0-	46	1	615	3	Y	3	3	1			1	
						3	9										

SBR				WELL #:		121		RRCID -> 171794		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10678 - 10700			
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					7	
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					7	
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	

BRACKEN "E"				WELL #:		2076		RRCID -> 171796		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10556 - 10582			
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-	
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-	
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-	

BRACKEN, R.				WELL #:		2		RRCID -> 171898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10755 - 10792			
09	270 N	118	-0-	-152	-0-	8	1	109	3	Y	1					2	
						1	9										
10	434 N	317	-0-	-117	-0-	21	1	295	3	Y	1	1	1			2	
						1	9										
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	330	3	Y	4	3	1			3	
						4	9										
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	2	2	1			3	
						2	9										
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	
						1	9										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
BRACKEN, R.		WELL #:		1	RRCID -> 172042	COMPL. DATE 01/14/1999	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10676	- 10724	
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
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	2	1 1	1
						2	9				
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		1
01	T. A.	53	-0-	53	53	3	1	Y	-0-	1 1	-0-
02	T. A.	22	-0-	22	75	1	1	Y	1		1
						1	9				

BRACKEN, R.		WELL #:		4	RRCID -> 175201	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10712	- 10742	
09	480 N	196	-0-	-284	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	17	1	Y	2	1 1	1
						2	9				
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
01	496 N	221	-0-	-275	-0-	11	1	Y	2	2 1	1
						2	9				
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	9	1	Y	1		2
						1	9				

SBR		WELL #:		183	RRCID -> 175405	COMPL. DATE 12/16/1999	TOTAL	DEPTH 10630	PERF.10362	- 10394	
09	2130 X	1287	-0-	-843	-0-	82	1	Y	3	4 1	1
						3	9				
10	2201 X	1064	-0-	-1137	-0-	70	1	Y	5	5 1	1
						6	9				
11	2130 X	1237	-0-	-893	-0-	90	1	Y	12	10 1	3
						13	9				
12	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	129	1	Y	12	11 1	4
						13	9				
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	129	1	Y	15	16 1	3
						17	9				
*02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	17	15 1	5
						19	9				

BRACKEN, R.		WELL #:		3	RRCID -> 175781	COMPL. DATE 01/13/2000	TOTAL	DEPTH 11010	PERF.10734	- 10762	
09	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	1		1
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	12 N	2	-0-	-10	-0-	1	3	Y	1		1

SBR		WELL #:		181	RRCID -> 175782	COMPL. DATE 12/31/1999	TOTAL	DEPTH 10860	PERF.10601	- 10634	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 185		ASSOCIATED RRCID -> 176737		CAPACITY COMPL. DATE 04/07/2000				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484						
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
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-			33	1 1 9	486	3	Y	1	2	1			-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-			34	1 2 9	484	3	Y	2	2	1			-0-
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-
BRACKEN "D"				WELL #: 2087		RRCID -> 176800		COMPL. DATE 02/25/2000				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445						
09	120 N	88	-0-	-32	-0-			6	1 1 9	81	3	Y	1	1	1			-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-			9	1 1 9	121	3	Y	1	1	1			-0-
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
BRACKEN, R.				WELL #: 5		RRCID -> 176802		COMPL. DATE 03/10/2000				TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656						
09	180 N	166	-0-	-14	-0-			11	1	155	3	Y	-0-					1
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-			9	1	123	3	Y	-0-					1
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-			1	9	88	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			5	1			Y	-0-					-0-
BRACKEN "B"				WELL #: 2058		RRCID -> 177435		COMPL. DATE 03/17/2000				TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232						
09	600 N	411	-0-	-189	-0-			411	3			Y	-0-					-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-			541	3			Y	-0-					-0-
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-
BRACKEN "D"				WELL #: 20100		RRCID -> 177473		COMPL. DATE 05/12/2000				TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464						
09	510 N	252	-0-	-258	-0-			16	1	236	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	279 N	113	-0-	-166	-0-			7	1 1 9	105	3	Y	1	1	1			-0-
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "B"		WELL #:		2070	RRCID -> 178511		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10224 - 10251			
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
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-			-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		187	RRCID -> 178513		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10945		PERF.10650 - 10670			
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	Y	-0-			3
10	434 N	386	-0-	-48	-0-	26	1	360	3	Y	-0-			3
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

L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #:		1	RRCID -> 178529		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9518 - 9550			
09	390 N	224	-0-	-166	-0-	17	1	203	3	Y	4	4 1		4
						4	9							
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	23	1	218	3	Y	5	4 1		5
						6	9							
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	235	3	Y	7	7 1		5
						8	9							
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	22	1	149	3	Y	8	7 1		6
						9	9							
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	36	1	240	3	Y	8	9 1		5
						9	9							
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	24	1	165	3	Y	9	9 1		5
						10	9							

SBR		WELL #:		186	RRCID -> 178828		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10448 - 10482			
09	420 N	240	-0-	-180	-0-	15	1	225	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	12	1	166	3	Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN, R.		WELL #:		7	RRCID -> 178933		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10710 - 10748			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		190	RRCID -> 179163		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10670 - 10720			
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-			1
10	155 N	52	-0-	-103	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			1
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		191		RRCID -> 179164		COMPL. DATE 09/21/2000				TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	123 3	Y		1	1 1	-0-			
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	11 1	149 3	Y		1	1 1	-0-			
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	123 3	Y		3	2 1	1			
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11 1	162 3	Y		3	3 1	1			
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12 1	163 3	Y		6	6 1	1			
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13 1	167 3	Y		6	5 1	2			
BRACKEN "D"		WELL #:		2099		RRCID -> 179207		COMPL. DATE 02/04/2000				TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472			
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25 1	363 3	Y		3	3 1	1			
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	36 1	510 3	Y		2	3 1	-0-			
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	24 1	307 3	Y		11	8 1	3			
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	29 1	424 3	Y		10	10 1	3			
01	558 N	434	-0-	-124	-0-	30 1	389 3	Y		14	14 1	3			
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	29 1	380 3	Y		12	11 1	4			
SBR		WELL #:		189		RRCID -> 179214		COMPL. DATE 09/29/2000				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504			
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y		-0-	-0-	-0-			
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	Y		-0-	-0-	-0-			
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	141 3	Y		-0-	-0-	-0-			
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13 1	197 3	Y		-0-	-0-	-0-			
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24 1	309 3	Y		-0-	-0-	-0-			
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20 1	266 3	Y		-0-	-0-	-0-			
SBR		WELL #:		192		RRCID -> 179789		COMPL. DATE 10/06/2000				TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724			
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	Y		-0-	-0-	-0-			
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	4 1	52 3	Y		-0-	-0-	-0-			
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 3	Y		-0-	-0-	-0-			
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14 1	211 3	Y		-0-	-0-	-0-			
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	2 1	24 3	Y		-0-	-0-	-0-			
02	84 N	26	-0-	-58	-0-	2 1	24 3	Y		-0-	-0-	-0-			
BRACKEN, R.		WELL #:		6		RRCID -> 180328		COMPL. DATE 08/13/2000				TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810			
09	480 N	231	-0-	-249	-0-	15 1	213 3	Y		3		7			
10	558 N	477	-0-	-81	-0-	31 1	438 3	Y		7	6 1	8			
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	24 1	356 3	Y		10	8 1	10			
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20 1	318 3	Y		6	6 1	10			
01	465 N	148	-0-	-317	-0-	7 1	139 3	Y		2	8 1	4			
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-	2 9		Y		-0-		4			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #:		8		RRCID -> 180330		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10668 - 10742	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	450 N	302	-0-	-148	-0-	20 1	279 3	Y	3		3					4	
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21 1	304 3	Y	2		2	1				4	
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	25 1	368 3	Y	5		4	1				5	
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	24 1	392 3	Y	7		5	1				7	
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	16 1	316 3	Y	6		10	1				3	
02	364 N	244	-0-	-120	-0-	12 1	228 3	Y	4							7	
SBR				WELL #:	193	RRCID -> 180331		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10648 - 10681					
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19 1	278 3	Y	3		3	1				1	
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	17 1	234 3	Y	2		3	1				-0-	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	171 3	Y	1		1	1				-0-	
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	17 1	254 3	Y	1		1	1				-0-	
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29 1	380 3	Y	1		1	1				-0-	
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	36 1	476 3	Y	1		1	1				-0-	
BRACKEN ET AL				WELL #:	85	RRCID -> 181932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 9968 - 10010					
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	20 1	231 3	Y	8		7	1				7	
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	24 1	224 3	Y	7		6	1				8	
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	26 1	172 3	Y	4		6	1				6	
12	279 N	232	-0-	-47	-0-	28 1	195 3	Y	8		7	1				7	
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	22 1	145 3	Y	7		9	1				5	
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	19 1	132 3	Y	8		8	1				5	
BRACKEN, R.				WELL #:	9	RRCID -> 183044		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10630 - 10642					
09	870 N	429	-0-	-441	-0-	28 1	399 3	Y	2							3	
10	1054 N	650	-0-	-404	-0-	43 1	606 3	Y	1		1	1				3	
11	510 N	415	-0-	-95	-0-	26 1	388 3	Y	1		2	1				2	
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26 1	425 3	Y	1		1	1				2	
01	651 N	119	-0-	-532	-0-	6 1	112 3	Y	1		2	1				1	
02	392 N	101	-0-	-291	-0-	5 1	96 3	Y	-0-							1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		194		RRCID -> 183452		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460		
M	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
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	Y	-0-	-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	1 1	-0-
						1	9					
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	1 1	-0-
						1	9					
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	17	1	246	3	Y	1 1	-0-
						1	9					
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	14	1	182	3	Y	1 1	-0-
						1	9					
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	1 1	-0-
						1	9					
SBR		WELL #:		196		RRCID -> 185081		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827		
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	Y	-0-	-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	3	Y	-0-	-0-
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-
SBR		WELL #:		198		RRCID -> 185082		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
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-	
BRACKEN, R.		WELL #:		10		RRCID -> 185083		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716		
09	1140 N	743	-0-	-397	-0-	49	1	694	3	Y	-0-	-0-
10	1860 N	731	-0-	-1129	-0-	48	1	683	3	Y	-0-	-0-
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-
SBR		WELL #:		197		RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458		
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	6	1	92	3	Y	-0-	-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	1 1	-0-
						1	9					
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	10	1	123	3	Y	4 1	1
						4	9					
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	3 1	1
						3	9					
01	248 N	133	-0-	-115	-0-	9	1	118	3	Y	5 1	1
						6	9					
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	6 1	2
						7	9					
BRACKEN, "A"		WELL #:		104		RRCID -> 191801		COMPL. DATE 01/14/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
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-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		200	RRCID -> 195801		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10417 - 10446			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SBR		WELL #:		201	RRCID -> 196280		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10492 - 10522			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SBR		WELL #:		203	RRCID -> 196282		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10470 - 10500			
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	43 1	625 3	Y	12	15 1				3
						13 9								
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	30 1	427 3	Y	15	16 1				2
						17 9								
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17 1	215 3	Y	8	7 1				3
						9 9								
12	713 N	483	-0-	-230	-0-	30 1	440 3	Y	12	11 1				4
						13 9								
01	465 N	281	-0-	-184	-0-	19 1	250 3	Y	11	12 1				3
						12 9								
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27 1	351 3	Y	12	11 1				4
						13 9								
SBR		WELL #:		202	RRCID -> 196283		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10365 - 10404			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-
SBR		WELL #:		204	RRCID -> 198776		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10111 - 10201			
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	Y	4	5 1				1
						4 9								
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	126 3	Y	5	5 1				1
						6 9								
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	5 1	68 3	Y	3	3 1				1
						3 9								
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	7 1	101 3	Y	4	4 1				1
						4 9								
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	6 1	82 3	Y	4	4 1				1
						4 9								
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	82 3	Y	4	4 1				1
						4 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		206	RRCID -> 199525		COMPL. DATE 12/24/2003				TOTAL DEPTH 11051		PERF.10846 - 10946	
M O	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	
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-		1	
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	Y	-0-		1	
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	

SBR		WELL #:		217	RRCID -> 199878		COMPL. DATE 01/16/2004				TOTAL DEPTH 11121		PERF.10787 - 10846	
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-		-0-	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-		-0-	
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-	

SBR		WELL #:		205	RRCID -> 199881		COMPL. DATE 01/10/2004				TOTAL DEPTH 10650		PERF.10412 - 10484	
09	T. A.	493	-0-	493	911	31	1	462	3	Y	-0-		-0-	
10	T. A.	661	-0-	661	1572	44	1	617	3	Y	-0-		-0-	
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-	

SBR		WELL #:		207	RRCID -> 199882		COMPL. DATE 01/30/2004				TOTAL DEPTH 10550		PERF.10296 - 10366	
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	79	1	1162	3	Y	-0-		-0-	
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	103	1	1457	3	Y	-0-		-0-	
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-	

SBR		WELL #:		208	RRCID -> 200229		COMPL. DATE 02/27/2004				TOTAL DEPTH 10800		PERF.10501 - 10541	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
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-	

SBR		WELL #:		209	RRCID -> 200423		COMPL. DATE 02/14/2004				TOTAL DEPTH 10717		PERF.10407 - 10465	
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	3	13	9	Y	12	13 1	3	
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1679	3	20	9	Y	18	19 1	2	
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	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 14		RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10681 - 10730					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-				41 4	1 9	574	3	Y	4					6
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-				22 4	1 9	309	3	Y	4	4	1			6
11	570 N	501	-0-	-69	-0-				31 11	1 9	459	3	Y	10	7	1			9
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-				39 13	1 9	630	3	Y	12	9	1			12
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-				29 12	1 9	565	3	Y	11	18	1			5
02	476 N	439	-0-	-37	-0-				21 10	1 9	408	3	Y	9					14

SBR				WELL #: 210		RRCID -> 201560		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10423 - 10474							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R.				WELL #: 11		RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10713 - 10738							
09	600 X	248	-0-	-352	-0-				16 3	1 9	229	3	Y	3					5
10	620 X	546	-0-	-74	-0-				36 6	1 9	504	3	Y	5	4	1			6
11	540 X	459	-0-	-81	-0-				28 10	1 9	421	3	Y	9	7	1			8
12	412 X	412	-0-	-0-	-0-				23 12	1 9	377	3	Y	11	8	1			11
01	558 N	517	-0-	-41	-0-				25 14	1 9	478	3	Y	13	19	1			5
02	420 N	377	-0-	-43	-0-				18 10	1 9	349	3	Y	9					14

BRACKEN, R.				WELL #: 13		RRCID -> 201827		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10705 - 10775							
09	630 N	601	-0-	-29	-0-				40 1	1 9	560	3	Y	1					2
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-				39 1	1 9	556	3	Y	1	1	1			2
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-				45 2	1 9	677	3	Y	2	2	1			2
12	620 N	570	-0-	-50	-0-				33 3	1 9	534	3	Y	3	2	1			3
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-				34 3	1 9	651	3	Y	3	5	1			1
02	672 N	371	-0-	-301	-0-				18 3	1 9	350	3	Y	3					4

SBR				WELL #: 211		RRCID -> 203270		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10730 - 10792							
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-				15 1	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-				15 1	1	209	3	Y	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-				9 1	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	197	-0-	-51	-0-				12 1	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	123	-0-	-94	-0-				9 1	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	39	-0-	-73	-0-				3 1	1	36	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//		246973											
HUFF			WELL #:		3A		RRCID -> 203589		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10889 - 10930			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	236	1	595	2	Y	-0-			9	
10	1178	N	515	-0-	-663	-0-	143	1	370	2	Y	-0-			11	
							2	9								
11	690	N	535	-0-	-155	-0-	124	1	411	2	Y	-0-			11	
12	868	N	526	-0-	-342	-0-	119	1	407	2	Y	-0-			11	
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	171	1	467	2	Y	-0-			11	
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	140	1	378	2	Y	-0-			11	

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

SBR			WELL #:		212		RRCID -> 205249		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 11136		PERF.10704 - 10760			
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-			1	
10	279	N	29	-0-	-250	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			1	
11	120	N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			1	
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	Y	-0-			1	
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			1	
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	-0-			1	

BRACKEN, R.			WELL #:		15		RRCID -> 205256		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10742 - 10818			
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-	
10	217	N	60	-0-	-157	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-	
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	Y	-0-			-0-	
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	-0-			-0-	
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	Y	-0-			-0-	
02	308	N	163	-0-	-145	-0-	8	1	155	3	Y	-0-			-0-	

BRACKEN, R.			WELL #:		20		RRCID -> 205258		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 11088		PERF.10717 - 10748			
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	41	1	581	3	Y	2			4	
							2	9								
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	75	1	1064	3	Y	3	3	1	4	
							3	9								
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	58	1	870	3	Y	5	4	1	5	
							6	9								
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	43	1	692	3	Y	5	4	1	6	
							6	9								
01	1147	X	653	-0-	-494	-0-	32	1	613	3	Y	7	10	1	3	
							8	9								
02	1036	X	581	-0-	-455	-0-	28	1	549	3	Y	4			7	
							4	9								

BRACKEN "E"			WELL #:		2062 R		RRCID -> 208458		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10392 - 10456			
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-			-0-	
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-			-0-	
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-	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #: 204			00256 500 246973	ASSOCIATED RRCID -> 208912			CAPACITY COMPL. DATE 04/13/2005			CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041				
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
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-		-0-	76	3			Y	-0-			-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-		-0-	42	3			Y	-0-			-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-		-0-	57	3			Y	-0-			-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-		-0-	95	3			Y	-0-			-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-		-0-	61	3			Y	-0-			-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-		-0-	33	3			Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"			WELL #: 2016			RRCID -> 209286	COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
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-
SBR			WELL #: 221			RRCID -> 209845	COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10472 - 10558							
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-		-0-	418	3	10	9	Y	9	11	1	2
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-		-0-	475	3	21	9	Y	19	19	1	2
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-		-0-	199	3	18	9	Y	16	13	1	5
12	434	N	252	-0-	-182	-0-		-0-	238	3	14	9	Y	13	13	1	5
01	496	N	128	-0-	-368	-0-		-0-	116	3	12	9	Y	11	13	1	3
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-		-0-	237	3	18	9	Y	16	14	1	5
SBR			WELL #: 220			RRCID -> 210687	COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10312 - 10386							
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-		-0-	31	1	450	3	Y	-0-			-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-		-0-	25	1	354	3	Y	-0-			-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-		-0-	27	1	338	3	Y	-0-			-0-
12	496	N	417	-0-	-79	-0-		-0-	26	1	391	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	260	-0-	-112	-0-		-0-	18	1	242	3	Y	-0-			-0-
*02	418	N	418	-0-	-0-	-0-		-0-	29	1	389	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"			WELL #: 2038			RRCID -> 210693	COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
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-
BRACKEN ET AL			WELL #: 88			RRCID -> 210837	COMPL. DATE 06/02/2005			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532							
09	90	N	2	-0-	-88	-0-		-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-		-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-		-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-		-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-		-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-		-0-	2	3			Y	-0-			-0-
BRACKEN "F"			WELL #: 2049			RRCID -> 210839	COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10432 - 10498							
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-		-0-	1148	3	13	9	Y	12	13	1	3
10	1457	N	815	-0-	-642	-0-		-0-	800	3	15	9	Y	14	15	1	2
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-		-0-	795	3	12	9	Y	11	9	1	4
12	1209	N	562	-0-	-647	-0-		-0-	554	3	8	9	Y	7	8	1	3
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-		-0-	1226	3	15	9	Y	14	14	1	3
02	756	N	564	-0-	-192	-0-		-0-	555	3	9	9	Y	8	8	1	3

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

SBR				WELL #:	222	RRCID ->	212159	COMPL.	DATE	10/12/2005	TOTAL	DEPTH	10459	PERF.	10234 -	10324			
09	2520 X	820	-0-	-1700	-0-			820	3			Y	-0-					-0-	
10	961 X	872	-0-	-89	-0-			872	3			Y	-0-					-0-	
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-	

SBR				WELL #:	224	RRCID ->	212592	COMPL.	DATE	11/15/2005	TOTAL	DEPTH	10575	PERF.	10241 -	10278			
09	60 N	34	-0-	-26	-0-			2	1	30	3	Y	2	3	1			1	
								2	9										
10	62 N	29	-0-	-33	-0-			2	1	26	3	Y	1	2	1			-0-	
								1	9										
11	60 N	28	-0-	-32	-0-			2	1	23	3	Y	3	2	1			1	
								3	9										
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-			2	1	28	3	Y	4	4	1			1	
								4	9										
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-			7	1	86	3	Y	7	7	1			1	
								8	9										
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-			3	1	35	3	Y	6	5	1			2	
								7	9										

SBR				WELL #:	223	RRCID ->	212618	COMPL.	DATE	10/26/2005	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10792 -	10880			
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-			29	1	423	3	Y	-0-					-0-	
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-			21	1	302	3	Y	-0-					-0-	
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-	

WHITEHURST				WELL #:	7	RRCID ->	213264	COMPL.	DATE	11/30/2005	TOTAL	DEPTH	10648	PERF.	10336 -	10414			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-	6	1			-0-	
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-			569	3	55	9	Y	50	23	1			27	
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	

SBR				WELL #:	199	RRCID ->	213479	COMPL.	DATE	12/14/2005	TOTAL	DEPTH	10378	PERF.	10058 -	10140			
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-			388	3			Y	-0-					-0-	
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-			328	3			Y	-0-					-0-	
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-			580	3			Y	-0-					-0-	
12	403 N	260	-0-	-143	-0-			260	3			Y	-0-					-0-	
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							Y	-0-					-0-	
02	392 N	161	-0-	-231	-0-			161	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 #:		2014		RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10089		PERF. 9884 - 9958				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-		760 3			Y	-0-					1
10	589 N	575	-0-	-14	-0-		575 3			Y	-0-					1
11	480 N	475	-0-	-5	-0-		475 3			Y	-0-					1
12	775 N	459	-0-	-316	-0-		459 3			Y	-0-					1
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		1260 3			Y	-0-					1
*02	761 N	761	-0-	-0-	-0-		761 3			Y	-0-	1	1			-0-

MCCLAUGHERTY, I.O.				WELL #:		3		RRCID -> 214242		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9650 - 9683		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1005 3			Y	-0-					10
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-		597 3			Y	-0-					10
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-		513 3			Y	-0-					10
01	992 X	338	-0-	-654	-0-		338 3			Y	-0-					10
02	896 X	105	-0-	-791	-0-		105 3			Y	-0-					10

SBR				WELL #:		231		RRCID -> 214574		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10390 - 10499		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R.				WELL #:		16		RRCID -> 215738		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10752 - 10845		
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-		32 1	455 3	Y	-0-						-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-		32 1	447 3	Y	-0-						-0-
11	540 N	411	-0-	-129	-0-		26 1	385 3	Y	-0-						-0-
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		60 1	970 3	Y	-0-						-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-		32 1	620 3	Y	-0-						-0-
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-		28 1	533 3	Y	-0-						-0-

WHITEHURST				WELL #:		8		RRCID -> 220091		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10218 - 10286		
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	155 N	117	-0-	-38	-0-		107 3	10 9	Y	9	9	4	1			5
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-		51 3	8 9	Y	7	9	9	1			3
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-		67 3	13 9	Y	12	10	1	1			5
01	124 N	81	-0-	-43	-0-		73 3	8 9	Y	7	11	1	1			1
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-		145 3	7 9	Y	6	4	1	1			3

WHITEHURST				WELL #:		10		RRCID -> 220166		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10208 - 10300		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHITEHURST				WELL #:		9		RRCID -> 220904		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10745		PERF.10360 - 10438		
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-		402 3	35 9	Y	32	15	1	1			17
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-		370 3	21 9	Y	19	27	1	1			9
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-		211 3	20 9	Y	18	20	1	1			7
01	434 X	227	-0-	-207	-0-		208 3	19 9	Y	17	22	1	1			2
02	392 X	284	-0-	-108	-0-		272 3	12 9	Y	11	8	1	1			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 21		RRCID -> 221211		COMPL. DATE 03/01/2006	
BRACKEN, R.									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	31 1	442 3	Y	2
10	434 N	368	-0-	-66	-0-	24 1	342 3	Y	2 1
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	42 1	629 3	Y	1 1
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31 1	498 3	Y	-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	34 1	656 3	Y	1 1
02	616 N	460	-0-	-156	-0-	23 1	436 3	Y	1
						1 9			
SBR									
		WELL #: 232		RRCID -> 221579		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 10960	
								PERF.10710 - 10808	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BRACKEN "G"									
		WELL #: 201		RRCID -> 222205		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 9955	
								PERF. 9718 - 9810	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-
SBR									
		WELL #: 234		RRCID -> 223697		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10562	
								PERF.10310 - 10363	
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	Y	9 10 1
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	3 1	37 3	Y	5 6 1
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	4 1	47 3	Y	5 4 1
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	5 1	72 3	Y	6 6 1
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	Y	8 8 1
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	73 3	Y	7 7 1
						8 9			
SBR									
		WELL #: 235		RRCID -> 223829		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10652	
								PERF.10384 - 10450	
09	1230 N	900	-0-	-330	-0-	900 3		Y	-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		Y	-0-
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		Y	-0-
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		Y	-0-
01	837 N	582	-0-	-255	-0-	582 3		Y	-0-
02	924 N	746	-0-	-178	-0-	746 3		Y	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 11		RRCID -> 225013		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10960 - 11046				
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
09	510 N	393	-0-		-117		-0-	111	1	281	2	Y	1					12
10	837 N	289	-0-		-548		-0-	80	1	207	2	Y	2					14
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

BRACKEN, R.				WELL #:		23	RRCID -> 226097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10738 - 10828					
09	454 N	454	-0-		-0-		-0-	30	1	421	3	Y	3					5
10	458 N	458	-0-		-0-		-0-	30	1	422	3	Y	5	4	1			6
11	630 N	630	-0-		-0-		-0-	39	1	587	3	Y	4	4	1			6
12	675 N	675	-0-		-0-		-0-	39	1	632	3	Y	4	4	1			6
01	749 N	749	-0-		-0-		-0-	36	1	706	3	Y	6	9	1			3
02	588 N	523	-0-		-65		-0-	25	1	492	3	Y	5					8

BRACKEN, R.				WELL #:		17	RRCID -> 231964		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10702 - 10794					
09	360 N	178	-0-		-182		-0-	12	1	166	3	Y	-0-					1
10	310 N	289	-0-		-21		-0-	19	1	269	3	Y	1	1	1			1
11	662 N	662	-0-		-0-		-0-	41	1	620	3	Y	1	1	1			1
12	932 N	932	-0-		-0-		-0-	54	1	875	3	Y	3	2	1			2
01	581 N	581	-0-		-0-		-0-	28	1	550	3	Y	3	4	1			1
*02	797 N	797	-0-		-0-		-0-	39	1	755	3	Y	3					4

BRACKEN, R.				WELL #:		22R	RRCID -> 232671		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10416 - 10530					
09	300 N	182	-0-		-118		-0-	12	1	166	3	Y	4					7
10	440 N	440	-0-		-0-		-0-	28	1	402	3	Y	9	7	1			9
11	368 N	368	-0-		-0-		-0-	23	1	338	3	Y	6	6	1			9
12	468 N	468	-0-		-0-		-0-	27	1	431	3	Y	9	7	1			11
01	434 N	374	-0-		-60		-0-	18	1	347	3	Y	8	14	1			5
02	336 N	259	-0-		-77		-0-	12	1	239	3	Y	7					12

BRACKEN "A"				WELL #:		2017	RRCID -> 232676		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9918 - 10034					
09	311 N	311	-0-		-0-		-0-	304	3	7	9	Y	6	7	1			2
10	284 N	284	-0-		-0-		-0-	277	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	240 N	189	-0-		-51		-0-	181	3	8	9	Y	7	6	1			2
12	310 N	205	-0-		-105		-0-	198	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	279 N	184	-0-		-95		-0-	180	3	4	9	Y	4	5	1			1
*02	343 N	343	-0-		-0-		-0-	335	3	8	9	Y	7	6	1			1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #: 2015			00256 500 246973	ASSOCIATED RRCID -> 232690			CAPACITY COMPL. DATE 10/31/2007				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902					
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
09	30	N	6	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	3	N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-0-	-6	-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-

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		171	-0-	-0-	171	171	171	8	1	163	3	Y	-0-					-0-

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

09	480	N	158	-0-	-0-	-322	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	549	3	Y	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	477	3	Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	106	-0-	-0-	-483	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	56	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-

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

09	930	X	255	-0-	-0-	-675	-0-	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	620	X	497	-0-	-0-	-123	-0-	-0-	33	1	464	3	Y	-0-					-0-
11	600	X	595	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	37	1	558	3	Y	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	719	3	Y	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	788	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
02	560	N	333	-0-	-0-	-227	-0-	-0-	16	1	316	3	Y	1					1
									1	9									

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

09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1011	3	Y	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	992	3	Y	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	989	3	Y	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1161	3	Y	-0-					-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1021	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	910	-0-	-0-	-98	-0-	-0-	64	1	846	3	Y	-0-					-0-

SBR						WELL #:	238	RRCID -> 232731	COMPL. DATE 11/20/2007				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220						

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "C"			//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 2093		ASSOCIATED RRCID -> 232744		CAPACITY COMPL. DATE 12/29/2007				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	114	-0-	114	114	114	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	186	-0-	186	300	186	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	150	-0-	150	450	150	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
01	478	N	28	-0-	-450	-0-	28	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	3	-0-	-165	-0-	3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.			WELL #:		25	RRCID -> 233677		COMPL. DATE 01/22/2008				TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826							
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	-0-	27	1	375	3	Y	2					3
							2		2	9									
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	-0-	16	1	230	3	Y	2	2	1			3
							2		2	9									
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	35	-0-	35	1	521	3	Y	8	5	1			6
							9		9	9									
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	-0-	25	1	404	3	Y	8	6	1			8
							9		9	9									
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	-0-	31	1	591	3	Y	13	17	1			4
							14		14	9									
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	-0-	29	1	560	3	Y	10					14
							11		11	9									

BRACKEN "B"			WELL #:		3070	RRCID -> 233825		COMPL. DATE 01/27/2008				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
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	-0-	28	1	376	3	Y	-0-					-0-

SBR			WELL #:		241	RRCID -> 233828		COMPL. DATE 01/20/2008				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458							
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	81	-0-	81	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	33	-0-	33	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	150	N	37	-0-	-113	-0-	33	-0-	33	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	32	-0-	32	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3053	-0-	3053	3	14	9	Y	13	12	1			2
*02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	-0-	1665	3	12	9	Y	11	10	1			3

BRACKEN, R.			WELL #:		26	RRCID -> 238973		COMPL. DATE 02/07/2008				TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700							
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	43	-0-	43	1	606	3	Y	2					2
							2		2	9									
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	-0-	19	1	275	3	Y	1	1	1			2
							1		1	9									
11	690	N	485	-0-	-205	-0-	30	-0-	30	1	454	3	Y	1	1	1			2
							1		1	9									
12	682	N	377	-0-	-305	-0-	22	-0-	22	1	354	3	Y	1	1	1			2
							1		1	9									
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	62	-0-	62	1	1195	3	Y	3	4	1			1
							3		3	9									
02	448	N	151	-0-	-297	-0-	7	-0-	7	1	143	3	Y	1					2
							1		1	9									

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//			246973											
HUFF			WELL #:			13			RRCID -> 241826			COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962		
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
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	33	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	473	2	Y	-0-			-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	583	2	Y	-0-			-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	641	2	Y	-0-			-0-
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	459	2	Y	-0-			-0-
BRACKEN			WELL #:			95			RRCID -> 241830			COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760		
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	466	3	Y	3	3	1	3
									3	9							
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	453	3	Y	4	3	1	4
									4	9							
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	471	3	Y	3	4	1	3
									3	9							
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	512	3	Y	5	4	1	4
									6	9							
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	62	1	415	3	Y	4	5	1	3
									4	9							
02	504	N	433	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	55	1	372	3	Y	5	5	1	3
									6	9							
SBR			WELL #:			246			RRCID -> 241923			COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992		
09	210	N	87	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	79	3	8	9	Y	7	7	1	1
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3	8	9	Y	7	7	1	1
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3	6	9	Y	5	4	1	2
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3	4	9	Y	4	4	1	2
01	248	N	16	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2	3	1	1
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3	3	9	Y	3	3	1	1
SBR			WELL #:			242			RRCID -> 242977			COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710		
09	359	X	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	Y	-0-			15
10	310	X	54	-0-	-256	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			15
11	300	X	221	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-			15
12	372	X	322	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	20	1	302	3	Y	-0-			15
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	397	3	Y	-0-			15
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-			15
SBR			WELL #:			243			RRCID -> 243033			COMPL. DATE 03/09/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822		
09	270	N	182	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	Y	-0-			17
10	434	N	315	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	Y	-0-			17
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	Y	-0-			17
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	482	3	Y	-0-			17
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	Y	-0-			17
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	-0-			17

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 28	ASSOCIATED RRCID -> 243054		CAPACITY COMPL. DATE 07/03/2008				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842					
M O	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
09	499 N	499	-0-	-0-		-0-		33 1 2 9	464	3	Y	2					3
10	608 N	608	-0-	-0-		-0-		40 1 4 9	564	3	Y	4	3	1			4
11	663 N	663	-0-	-0-		-0-		41 1 2 9	620	3	Y	2	2	1			4
12	845 N	845	-0-	-0-		-0-		49 1 3 9	793	3	Y	3	3	1			4
01	726 N	726	-0-	-0-		-0-		35 1 4 9	687	3	Y	4	6	1			2
*02	841 N	841	-0-	-0-		-0-		41 1 3 9	797	3	Y	3					5
MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:	16	RRCID -> 243060		COMPL. DATE 06/11/2008				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356					
09	86 N	86	-0-	-0-		-0-		7 1	79	3	Y	-0-					-0-
10	154 N	154	-0-	-0-		-0-		15 1	139	3	Y	-0-					-0-
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-
BRACKEN, R.				WELL #:	29	RRCID -> 243062		COMPL. DATE 07/10/2008				TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850					
09	510 N	485	-0-	-25		-0-		32 1 2 9	451	3	Y	2					3
10	636 N	636	-0-	-0-		-0-		42 1 2 9	592	3	Y	2	2	1			3
11	780 N	773	-0-	-7		-0-		48 1 2 9	723	3	Y	2	2	1			3
12	609 N	609	-0-	-0-		-0-		35 1 4 9	570	3	Y	4	3	1			4
01	845 N	845	-0-	-0-		-0-		41 1 4 9	800	3	Y	4	6	1			2
02	728 N	595	-0-	-133		-0-		29 1 2 9	564	3	Y	2					4
SBR				WELL #:	247	RRCID -> 243071		COMPL. DATE 09/23/2009				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016					
09	1020 X	620	-0-	-400		-0-		611 3	9	9	Y	8	9	1			2
10	1146 X	1146	-0-	-0-		-0-		1139 3	7	9	Y	6	7	1			1
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
SBR				WELL #:	249	RRCID -> 243835		COMPL. DATE 05/21/2013				TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142					
09	870 X	846	-0-	-24		-0-		832 3	14	9	Y	13	13	1			3
10	1085 X	1061	-0-	-24		-0-		1046 3	15	9	Y	14	15	1			2
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID -> 243837		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10388 - 10400			
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
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	4 1		-0-
10	1054 N	521	-0-	-533	-0-	515	3	6	9	Y	5	2 1		3
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

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

BRACKEN, R.		WELL #:		31	RRCID -> 245147		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10644 - 10738			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID -> 247469		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14322		PERF.11230 - 13711			
09	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	313	1	4422	3	Y	13			18
						14	9							
10	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	406	1	5755	3	Y	17	14 1		21
						19	9							
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							

SBR		WELL #:		248	RRCID -> 247481		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10034 - 10084			
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	16	1	186	3	Y	4	4 1		4
						4	9							
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	22	1	207	3	Y	5	4 1		5
						6	9							
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	30	1	201	3	Y	2	4 1		3
						2	9							
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	239	3	Y	4	3 1		4
						4	9							
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	31	1	208	3	Y	3	4 1		3
						3	9							
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	201	3	Y	3	4 1		2
						3	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
HUFF		WELL #:		14		RRCID -> 247637		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10227 - 11186			
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		
09	810 N	215	-0-	-595	-0-	61	1	154	2	Y	-0-		3		
10	279 N	196	-0-	-83	-0-	55	1	141	2	Y	-0-		3		
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		
HUFF		WELL #:		12		RRCID -> 248150		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10822 - 10918			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-		
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-		
HUFF		WELL #:		15		RRCID -> 248932		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11032 - 11084			
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	144	1	366	2	Y	-0-		7		
10	868 N	467	-0-	-401	-0-	131	1	336	2	Y	-0-		7		
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		
BRACKEN "A"		WELL #:		2018		RRCID -> 249882		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9934 - 9980			
09	600 N	511	-0-	-89	-0-	510	3	1	9	Y	1		10		
10	744 N	649	-0-	-95	-0-	646	3	3	9	Y	3		13		
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		
BRACKEN, R.		WELL #:		32		RRCID -> 250596		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10646 - 10740			
09	780 N	622	-0-	-158	-0-	41	1	578	3	Y	3		4		
						3	9								
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	54	1	771	3	Y	3	3 1	4		
						3	9								
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	560	3	Y	5	4 1	5		
						6	9								
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	621	3	Y	4	4 1	5		
						4	9								
01	837 N	809	-0-	-28	-0-	39	1	762	3	Y	7	9 1	3		
						8	9								
*02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	Y	4		7		
						4	9								

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 34H	ASSOCIATED RRCID -> 254474		CAPACITY COMPL. DATE 08/14/2009				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735						
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
09	780 N	-0-	-0-		-780	-0-						Y	-0-					2
10	341 N	-0-	-0-		-341	-0-						Y	1	1	1			2
11	147 N	147	-0-		-0-	-0-		9	1	137	3	Y	1	1	1			2
								1	9									
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	1	1			1
01	T. A.	54	-0-		54	54		3	1	50	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	54						Y	-0-					1

QUINTANILLA				WELL #:	4	RRCID -> 254480	COMPL. DATE 12/02/2009				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356							
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	1	86	1			75
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	5					80
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

ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	1H	RRCID -> 255265	COMPL. DATE 01/07/2010				TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046							
09	3870 X	3320	-0-		-550	-0-		445	1	2807	3	Y	62	66	1			25
								68	9									
10	6213 X	6213	-0-		-0-	-0-		825	1	5261	3	Y	115	81	1			59
								127	9									
11	5935 X	5935	-0-		-0-	-0-		815	1	5032	3	Y	80	84	1			55
								88	9									
12	4654 X	4654	-0-		-0-	-0-		600	1	3916	3	Y	125	126	1			54
								138	9									
01	6200 X	4997	-0-		-1203	-0-		760	1	4114	3	Y	112	130	1			36
								123	9									
02	5600 X	4353	-0-		-1247	-0-		686	1	3564	3	Y	94	96	1			34
								103	9									

BRACKEN, R.				WELL #:	35H	RRCID -> 255873	COMPL. DATE 10/02/2009				TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380							
09	2356 X	2356	-0-		-0-	-0-		154	1	2174	3	Y	25					41
								28	9									
10	4344 X	4344	-0-		-0-	-0-		284	1	4021	3	Y	35	30	1			46
								39	9									
11	2787 X	2787	-0-		-0-	-0-		173	1	2597	3	Y	15	22	1			39
								17	9									
12	3783 X	3783	-0-		-0-	-0-		219	1	3547	3	Y	15	20	1			34
								17	9									
01	5398 X	5398	-0-		-0-	-0-		264	1	5115	3	Y	17	36	1			15
								19	9									
*02	3778 X	3778	-0-		-0-	-0-		185	1	3574	3	Y	17					32
								19	9									

BRACKEN, R.				WELL #:	36H	RRCID -> 256159	COMPL. DATE 12/22/2009				TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574							
09	6298 X	6298	-0-		-0-	-0-		413	1	5839	3	Y	42					73
								46	9									
10	6414 X	6414	-0-		-0-	-0-		418	1	5932	3	Y	58	51	1			80
								64	9									
11	4980 X	4980	-0-		-0-	-0-		309	1	4638	3	Y	30	41	1			69
								33	9									
12	6491 X	6491	-0-		-0-	-0-		375	1	6075	3	Y	37	40	1			66
								41	9									
01	5906 X	5906	-0-		-0-	-0-		288	1	5577	3	Y	37	74	1			29
								41	9									
*02	4855 X	4855	-0-		-0-	-0-		237	1	4578	3	Y	36					65
								40	9									

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. HUFF				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 1H	ASSOCIATED RRCID -> 257695		CAPACITY COMPL. DATE 05/10/2010				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176						
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
09 10	985 N 3100 N	985 3699	-0- -0-	-0- -0-	-0- 599	-0- 599		279 1032	1 1	706 2663	2 2	Y Y	-0- 4					11 15
11 12 01 02	1543 N 2306 N 3596 X 3248 X	944 2306 1623 1843	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0-	-599 -0- -1973 -1405	-0- -0- -0- -0-		219 521 434 496	1 1 1 1	725 1785 1189 1347	2 2 2 2	Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0-					15 15 15 15
ANTHONY FOREST PRODUCTS					WELL #:	2H	RRCID -> 257947	COMPL. DATE 11/09/2010				TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192						
09 10 11 12 01 02	6053 X 4743 X 4590 X 5163 X 4526 X 4088 X	6053 4737 4194 5163 3783 2137	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -6 -396 -0- -743 -1951	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		812 110 630 92 572 94 668 138 571 123 327 109	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	5131 4015 3528 4357 3089 1701	3 3 3 3 3 3	Y Y Y Y Y Y	100 84 85 125 112 99	99 83 75 124 130 99	1 1 1 1 1 1			42 43 53 54 36 36	
WHITEHURST					WELL #:	1H	RRCID -> 260166	COMPL. DATE 12/04/2010				TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722						
09 10 11 12 01 02	2229 X 7531 X 2962 X 2294 X 3534 X 3192 X	2229 7531 2962 597 2838 2323	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -1697 -696 -869	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		298 395 516 444 605 340 293 660 257 474 475	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 9	1536 6571 2017 304 1921 1374	3 3 3 9 3 3	Y Y Y Y Y Y	359 404 309 276 234 432	249 433 344 290 246 283	1 1 1 1 1 1			170 141 106 92 80 229	
LESTER OL					WELL #:	1H	RRCID -> 260169	COMPL. DATE 12/21/2010				TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962						
09 10 11 12 01 02	4440 X 4588 X 4440 X 4664 X 4269 X 3808 X	3798 4220 3891 4664 4269 3598	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-642 -368 -549 -0- -0- -210	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		3798 4220 3891 4664 4269 3598	3 3 3 3 3 3				N N N N N N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-				61 61 61 61 61 61	
ANTHONY FOREST PRODUCTS					WELL #:	3H	RRCID -> 261043	COMPL. DATE 11/10/2010				TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144						
09 10 11 12 01 02	501 N 465 N 402 N 527 N 434 N 364 N	501 439 402 328 52 -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -26 -0- -199 -382 -364	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		65 22 57 17 53 20 40 25 8 3	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	414 365 329 263 41	3 3 3 3 3	Y Y Y Y Y Y	20 15 18 23 3 -0-	18 16 15 24 13	1 1 1 1 1			9 8 11 10 -0- -0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 37H		RRCID -> 261044		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL	DEPTH 10870	PERF.11155	- 14228
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	49	-0-	-281	-0-	3 1	45 3	Y	1				4
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	124 3	Y	2		2 1		4
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11 1	166 3	Y	1		2 1		3
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1 9		Y	-0-		1 1		2
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3	Y	1		2 1		1
*02	2800 N	3463	-0-	663	663	170 1	3290 3	Y	3				4
						3 9							

ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	4H	RRCID -> 261456		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL	DEPTH 10829	PERF.10714	- 15630
09	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	559 1	3531 3	Y	240		228 1		103
10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	264 9	3169 3	Y	192		196 1		99
11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	497 1	2726 3	Y	43		94 1		48
12	3565 X	3116	-0-	-449	-0-	211 9	2642 3	Y	63		85 1		26
01	4216 X	3122	-0-	-1094	-0-	442 1	2583 3	Y	55		63 1		18
02	3808 X	2854	-0-	-954	-0-	47 9	2341 3	Y	57		54 1		21
						405 1							
						69 9							
						478 1							
						61 9							
						450 1							
						63 9							

BRACKEN, R.				WELL #:	38H	RRCID -> 261613		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL	DEPTH 10897	PERF.11198	- 16883
09	12963 X	12963	-0-	-0-	-0-	855 1	12086 3	Y	20				38
10	13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	22 9	12145 3	Y	30		26 1		42
11	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	856 1	9961 3	Y	22		25 1		39
12	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	33 9	11977 3	Y	27		26 1		40
01	14765 X	14765	-0-	-0-	-0-	664 1	14009 3	Y	29		51 1		18
*02	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	24 9	9320 3	Y	22				40
						739 1							
						30 9							
						724 1							
						32 9							
						483 1							
						24 9							

R. BRACKEN				WELL #:	40H	RRCID -> 261615		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL	DEPTH 11140	PERF.11264	- 16730
09	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	341 1	4818 3	Y	11				19
10	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	12 9	6131 3	Y	15		13 1		21
11	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	432 1	4745 3	Y	16		15 1		22
12	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	17 9	5806 3	Y	18		16 1		24
01	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	316 1	5348 3	Y	19		32 1		11
*02	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	18 9	4132 3	Y	16				27
						20 9							
						276 1							
						21 9							
						214 1							
						18 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		5H	RRCID ->	263066	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL	DEPTH	10422	PERF.11188 - 16711
M	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
09	1200 N	998	-0-	-202	-0-	103 1	649 3	Y	224	183 1		102
						246 9						
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	230 1	1467 3	Y	186	192 1		96
						205 9						
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	158 1	975 3	Y	63	102 1		57
						69 9						
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	257 1	1673 3	Y	164	149 1		72
						180 9						
01	1891 X	1325	-0-	-566	-0-	190 1	1028 3	Y	97	140 1		29
						107 9						
02	1708 X	1060	-0-	-648	-0-	156 1	810 3	Y	85	82 1		32
						94 9						
SIDMONS OL		WELL #:		3H	RRCID ->	263799	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL	DEPTH	10919	PERF.11110 - 16483
09	7560 X	7107	-0-	-453	-0-	7094 3	13 9	N	12			70
10	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7883 3	55 9	N	50	101 1		19
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
R. BRACKEN		WELL #:		39H	RRCID ->	264126	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL	DEPTH	10967	PERF.11334 - 16765
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		7H	RRCID ->	264203	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL	DEPTH	10617	PERF.10686 - 16956
09	3990 X	3530	-0-	-460	-0-	458 1	2896 3	Y	160	147 1		70
						176 9						
10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	480 1	3061 3	Y	119	127 1		62
						131 9						
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						
R. BRACKEN		WELL #:		41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL	DEPTH	11089	PERF.11153 - 13021
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ANTHONY FOREST PRODUCTS			//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MCMULLEN					
			WELL #:		9H	RRCID -> 266725		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL	DEPTH	10681	PERF.10502	- 16639				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	298 164 9			1880	3	Y		149	107	1			71
10	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	235 128 9			1496	3	Y		116	127	1			60
11	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	249 75 9			1539	3	Y		68	78	1			50
12	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	457 186 9			2980	3	Y		169	151	1			68
01	2418 X	2103	-0-	-315	-0-	301 172 9			1630	3	Y		156	172	1			52
02	2184 X	1350	-0-	-834	-0-	199 117 9			1034	3	Y		106	123	1			35
ANTHONY FOREST PRODUCTS			WELL #:		11H	RRCID -> 266953		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL	DEPTH	10921	PERF.10932	- 15558				
09	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	442 264 9			2795	3	Y		240	206	1			108
10	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	423 272 9			2701	3	Y		247	227	1			128
11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	422 162 9			2602	3	Y		147	168	1			107
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-						Y		-0-	107	1			-0-
01	3627 X	2640	-0-	-987	-0-	381 198 9			2061	3	Y		180	111	1			69
02	3276 X	1982	-0-	-1294	-0-	291 176 9			1515	3	Y		160	173	1			56
ANTHONY FOREST PRODUCTS			WELL #:		10H	RRCID -> 267253		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL	DEPTH	10616	PERF.10500	- 17521				
09	1470 X	1179	-0-	-291	-0-	153 62 9			964	3	Y		56	44	1			26
10	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	181 62 9			1151	3	Y		56	53	1			29
11	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	237 63 9			1463	3	Y		57	50	1			36
12	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	398 114 9			2594	3	Y		104	94	1			46
01	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	235 91 9			1270	3	Y		83	103	1			26
02	1652 X	1158	-0-	-494	-0-	174 78 9			906	3	Y		71	71	1			26
SIDDEONS OL			WELL #:		4H	RRCID -> 270305		COMPL. DATE 11/10/2013		TOTAL	DEPTH	10960	PERF.11210	- 15305				
09	5970 X	1734	-0-	-4236	-0-	1698	3	36	9	N	33							242
10	6169 X	928	-0-	-5241	-0-	858	3	70	9	N	64	245	1					61
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

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. WHITEHURST			//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 246973 5H	ASSOCIATED RRCID -> 271047		CAPACITY COMPL. DATE 08/05/2013				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233					
M O	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
09	2970 X	433	-0-	-2537		-0-	6 76	1 9	351	3	Y	69	199	1			-0-
10	6271 X	6271	-0-	-0-		-0-	421 497	1 9	5353	3	Y	452	301	1			151
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-
BRACKEN ET AL				WELL #:	78	RRCID -> 277775	COMPL. DATE 04/13/1998				TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076						
09	179 N	179	-0-	-0-		-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
10	310 N	174	-0-	-136		-0-	17	1	157	3	N	-0-					-0-
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-
BRACKEN ET AL				WELL #:	91	RRCID -> 277776	COMPL. DATE 11/30/2007				TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100						
09	369 N	369	-0-	-0-		-0-	29	1	340	3	N	-0-					-0-
10	279 N	275	-0-	-4		-0-	27	1	248	3	N	-0-					-0-
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-
SBR				WELL #:	22	RRCID -> 277777	COMPL. DATE 11/10/1995				TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		161					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		161					N	-0-					-0-
11	161 X	-0-	-0-	-161		-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-
SBR				WELL #:	230	RRCID -> 278990	COMPL. DATE 01/06/2006				TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216						
09	95 N	95	-0-	-0-		-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	247 N	247	-0-	-0-		-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	266 N	266	-0-	-0-		-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-		-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	311 N	311	-0-	-0-		-0-	311	3			N	-0-					-0-
*02	356 N	356	-0-	-0-		-0-	356	3			N	-0-					-0-
SBR				WELL #:	195	RRCID -> 279036	COMPL. DATE 04/17/2001				TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090						
09	317 N	317	-0-	-0-		-0-	315	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-		-0-	142	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	120 N	71	-0-	-49		-0-	70	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	341 N	51	-0-	-290		-0-	50	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	155 N	87	-0-	-68		-0-	86	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	191 N	191	-0-	-0-		-0-	190	3	1	9	N	1	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SANDPOINT OPERATING, LLC					747977														
STS 'A'				WELL #:	5H	RRCID ->	279637	COMPL.	DATE	04/11/2015	TOTAL	DEPTH	9135	PERF.	9634 -	16026			
M	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	
09	7800 X	7743	-0-	-57	-0-			153	1	7399	3	Y	152	153	1			14	
10	8122 X	7396	-0-	-726	-0-			105	1	7080	3	Y	180	185	1			9	
11	7860 X	5685	-0-	-2175	-0-			90	1	5418	3	Y	152	156	1			5	
12	8122 X	8107	-0-	-15	-0-			135	1	7802	3	Y	143	139	1			9	
01	7533 X	7381	-0-	-152	-0-			131	1	6995	3	Y	187	183	1			13	
02	6804 X	NO RPT	-0-	-6804	-0-			49	4	206	9	Y	NO RPT					13	
STS 'A'				WELL #:	4 H	RRCID ->	279803	COMPL.	DATE	02/02/2015	TOTAL	DEPTH	9090	PERF.	9519 -	14586			
09	4590 X	4259	-0-	-331	-0-			82	1	3949	3	Y	196	196	1			39	
10	4247 X	3240	-0-	-1007	-0-			45	1	2982	3	Y	189	195	1			33	
11	4020 X	3815	-0-	-205	-0-			59	1	3521	3	Y	208	213	1			28	
12	4154 X	3992	-0-	-162	-0-			64	1	3681	3	Y	219	213	1	1	8	33	
01	4402 X	3370	-0-	-1032	-0-			58	1	3072	3	Y	199	209	1			23	
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-			21	4	219	9	Y	NO RPT					23	
STS 'A'				WELL #:	6H	RRCID ->	279804	COMPL.	DATE	08/21/2015	TOTAL	DEPTH	9203	PERF.	9705 -	16441			
09	8430 X	4505	-0-	-3925	-0-			88	1	4270	3	Y	121	121	1			115	
10	8711 X	6359	-0-	-2352	-0-			90	1	6047	3	Y	192	198	1			109	
11	8430 X	3936	-0-	-4494	-0-			63	1	3753	3	Y	104	107	1			106	
12	6882 X	5228	-0-	-1654	-0-			86	1	4979	3	Y	140	136	1			110	
*01	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-			109	1	5842	3	Y	102	137	1			75	
02	5740 X	NO RPT	-0-	-5740	-0-			41	4	112	9	Y	NO RPT					75	
STS 'A'				WELL #:	8H	RRCID ->	279805	COMPL.	DATE	09/14/2015	TOTAL	DEPTH	9224	PERF.	9700 -	15151			
09	4800 X	2992	-0-	-1808	-0-			59	1	2835	3	Y	82	82	1			36	
10	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-			92	1	6141	3	Y	172	177	1			31	
11	5340 X	4696	-0-	-644	-0-			74	1	4465	3	Y	135	139	1			27	
12	5518 X	5165	-0-	-353	-0-			84	1	4894	3	Y	162	157	1			32	
*01	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-			88	1	4702	3	Y	115	121	1			26	
02	5768 X	NO RPT	-0-	-5768	-0-			32	4	127	9	Y	NO RPT					26	

A.W.P. (OLMOS) SANDPOINT OPERATING, LLC STS 'A'				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 747977 10H	ASSOCIATED RRCID -> 279806		CAPACITY COMPL. DATE 10/12/2015				CNTY: MCMULLEN 9582 PERF. 9690 - 15531					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	4960 X	4410	-0-	-550		-0-	76	1 3 4	4195 136	3 9	Y	124	131	1			7
06	5850 X	3995	-0-	-1855		-0-	63	1 3 4	3787 142	3 9	Y	129	134	1			2
07	6712 X	6712	-0-	-0-		-0-	118	1 7 4	6390 197	3 9	Y	179	173	1			8
08	5264 X	5264	-0-	-0-		-0-	97	1 8 4	5008 151	3 9	Y	137	130	1			15
09	4453 X	4453	-0-	-0-		-0-	87	1 13 4	4222 131	3 9	Y	119	119	1			15
10	5177 X	4448	-0-	-729		-0-	63	1 8 4	4246 131	3 9	Y	119	122	1			12
11	6008 X	6008	-0-	-0-		-0-	96	1 10 4	5733 169	3 9	Y	154	158	1			8
12	5177 X	5047	-0-	-130		-0-	83	1 9 4	4834 121	3 9	Y	110	107	1			11
01	5270 X	4651	-0-	-619		-0-	83	1 31 4	4424 113	3 9	Y	103	109	1			5
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144		-0-					Y	NO RPT					5
STS 'A'				WELL #:	7H	RRCID -> 280114	COMPL. DATE 08/30/2015				TOTAL DEPTH	9069 PERF.	9600 - 16261				
09	14220 X	11163	-0-	-3057		-0-	222	1 34 4	10742 165	3 9	Y	150	151	1			124
10	14694 X	11342	-0-	-3352		-0-	163	1 19 4	10973 187	3 9	Y	170	174	1			120
11	12540 X	10823	-0-	-1717		-0-	175	1 19 4	10498 131	3 9	Y	119	122	1			117
12	12183 X	11726	-0-	-457		-0-	197	1 20 4	11408 101	3 9	Y	92	89	1	1	8	119
01	11811 X	11153	-0-	-658		-0-	202	1 75 4	10787 89	3 9	Y	81	137	1			63
02	10416 X	NO RPT	-0-	-10416		-0-					Y	NO RPT					63
STS 'D'				WELL #:	1H	RRCID -> 281506	COMPL. DATE 05/25/2016				TOTAL DEPTH	9659 PERF.	10470 - 16561				
09	2910 X	1415	-0-	-1495		-0-	740	1 90 4	419 166	3 9	N	151					650
10	3007 X	434	-0-	-2573		-0-	191	1 24 4	200 19	3 9	N	17					667
11	2910 X	84	-0-	-2826		-0-	75	1 100 4	9 9	9 9	N	8					675
12	3007 X	109	-0-	-2898		-0-	100	4 650 1	9 3248	9 3	N	8	188	1			495
*01	4326 X	4326	-0-	-0-		-0-	650	1 150 4	3248 278	3 9	N	253					748
02	1316 X	NO RPT	-0-	-1316		-0-					N	NO RPT					748

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SANDPOINT OPERATING, LLC				//CONT.// 747977		WELL #: 14H		RRCID -> 281690		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 8887		PERF. 9800 - 19446	
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	
*05	36797 X	32603	-0-	-4194	-0-	566 1	31553 3	Y	416	437 1			165		
06	34020 X	28505	-0-	-5515	-0-	26 4	458 9								
07	32085 X	25743	-0-	-6342	-0-	457 1	27561 3	Y	420	576 1			9		
08	32085 X	28338	-0-	-3747	-0-	25 4	462 9								
09	31050 X	25961	-0-	-5089	-0-	460 1	24851 3	Y	371	359 1			21		
10	32085 X	29471	-0-	-2614	-0-	24 4	408 9								
11	28500 X	24092	-0-	-4408	-0-	531 1	27401 3	Y	329	312 1			38		
12	28334 X	25849	-0-	-2485	-0-	44 4	362 9								
01	28334 X	23882	-0-	-4452	-0-	518 1	25048 3	Y	286	287 1			37		
02	26628 X	NO RPT	-0-	-26628	-0-	80 4	315 9								
						424 1	28513 3	Y	440	453 1			24		
						50 4	484 9								
						387 1	23227 3	Y	397	407 1			14		
						41 4	437 9								
						432 1	25014 3	Y	326	317 1	1 8		22		
						44 4	359 9								
						430 1	22951 3	Y	311	329 1			4		
						159 4	342 9								
								Y	NO RPT				4		
STS 'A'															
				WELL #: 18H		RRCID -> 284164		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 9620 - 20651			
*05	46872 X	36268	-0-	-10604	-0-	628 1	35074 3	Y	488	495 1			68		
*06	44430 X	28779	-0-	-15651	-0-	29 4	537 9								
07	37231 X	28405	-0-	-8826	-0-	462 1	27875 3	Y	379	405 1			42		
08	37231 X	26078	-0-	-11153	-0-	25 4	417 9								
09	35100 X	34533	-0-	-567	-0-	507 1	27399 3	Y	430	415 1			57		
10	36270 X	31822	-0-	-4448	-0-	26 4	473 9								
11	28770 X	27586	-0-	-1184	-0-	486 1	25070 3	Y	437	414 1			80		
12	28396 X	28368	-0-	-28	-0-	41 4	481 9								
01	35681 X	27321	-0-	-8360	-0-	685 1	33179 3	Y	512	513 1			79		
02	32228 X	NO RPT	-0-	-32228	-0-	106 4	563 9								
						457 1	30741 3	Y	518	533 1			64		
						54 4	570 9								
						441 1	26442 3	Y	596	612 1			48		
						47 4	656 9								
						470 1	27244 3	Y	551	536 1	1 8		62		
						48 4	606 9								
						489 1	26072 3	Y	527	585 1			4		
						180 4	580 9								
								Y	NO RPT				4		
STS A - NMC UNIT 1															
				WELL #: 17H		RRCID -> 284239		COMPL. DATE 11/07/2017		TOTAL DEPTH 9477		PERF. 9543 - 19969			
*05	49228 X	42862	-0-	-6366	-0-	748 1	41672 3	Y	371	404 1			85		
*06	47040 X	34502	-0-	-12538	-0-	34 4	408 9								
07	42408 X	34310	-0-	-8098	-0-	556 1	33542 3	Y	339	362 1			62		
08	43601 X	43601	-0-	-0-	-0-	31 4	373 9								
09	41040 X	26198	-0-	-14842	-0-	617 1	33349 3	Y	284	274 1			72		
10	51469 X	51469	-0-	-0-	-0-	32 4	312 9								
11	41067 X	41067	-0-	-0-	-0-	823 1	42466 3	Y	222	211 1			83		
12	42408 X	38833	-0-	-3575	-0-	68 4	244 9								
01	43586 X	35768	-0-	-7818	-0-	523 1	25346 3	Y	225	225 1			83		
02	45472 X	NO RPT	-0-	-45472	-0-	81 4	248 9								
						746 1	50194 3	Y	400	412 1			71		
						89 4	440 9								
						667 1	39996 3	Y	303	311 1			63		
						71 4	333 9								
						653 1	37817 3	Y	270	262 1	1 8		70		
						66 4	297 9								
						649 1	34617 3	Y	238	250 1			58		
						240 4	262 9								
								Y	NO RPT				58		

A.W.P. (OLMOS) SANDPOINT OPERATING, LLC SR ALTUVE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 747977 27H	ASSOCIATED RRCID -> 286600		CAPACITY COMPL. DATE 02/01/2019				CNTY: MCMULLEN 9260 PERF. 9417 - 19456							
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
09	10860	X	9761	-0-	-1099	-0-			1141	1	7825	3	Y	684	683	1			384
10	11222	X	8494	-0-	-2728	-0-			43	4	752	9							
11	10860	X	10433	-0-	-427	-0-			325	1	7405	3	Y	684	791	1			277
12	11222	X	10119	-0-	-1103	-0-			12	4	752	9							
01	10540	X	9609	-0-	-931	-0-			130	1	9664	3	Y	533	506	1			304
02	9744	X	NO RPT	-0-	-9744	-0-			53	4	586	9							
									69	1	9582	3	Y	381	388	1	2	8	295
									49	4	419	9							
									100	1	9071	3	Y	383	406	1			272
									17	4	421	9							
													Y	NO RPT					272
SR BREGMAN						WELL #:	2H	RRCID -> 287448	COMPL.	DATE 02/01/2019	TOTAL	DEPTH	9280	PERF.	9474	-	18593		
09	14100	X	13019	-0-	-1081	-0-			1563	1	10722	3	Y	612	611	1			65
10	14570	X	10463	-0-	-4107	-0-			61	4	673	9							
11	13710	X	13239	-0-	-471	-0-			413	1	9405	3	Y	574	634	1			5
12	12710	X	12700	-0-	-10	-0-			14	4	631	9							
01	13454	X	11999	-0-	-1455	-0-			166	1	12354	3	Y	592	562	1			35
02	12292	X	NO RPT	-0-	-12292	-0-			68	4	651	9							
									86	1	11949	3	Y	548	559	1	2	8	22
									62	4	603	9							
									127	1	11467	3	Y	350	368	1			4
									20	4	385	9							
													Y	NO RPT					4
STS 'A' STATE UNIT						WELL #:	20H	RRCID -> 290365	COMPL.	DATE 08/24/2020	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	9801	-	18984		
*05	88226	X	82014	-0-	-6212	-0-			1402	1	78139	3	Y	2190	2305	1			112
*06	85380	X	75478	-0-	-9902	-0-			64	4	2409	9							
07	88226	X	68545	-0-	-19681	-0-			1198	1	72202	3	Y	1830	1920	1			22
08	88226	X	63123	-0-	-25103	-0-			65	4	2013	9							
09	85380	X	63853	-0-	-21527	-0-			1210	1	65392	3	Y	1709	1650	1			81
10	82026	X	56495	-0-	-25531	-0-			63	4	1880	9							
11	75480	X	48459	-0-	-27021	-0-			1164	1	60052	3	Y	1645	1560	1			166
12	68541	X	50132	-0-	-18409	-0-			97	4	1810	9							
01	54064	X	47634	-0-	-6430	-0-			1253	1	60709	3	Y	1542	1546	1			162
02	48832	X	NO RPT	-0-	-48832	-0-			195	4	1696	9							
									798	1	53741	3	Y	1692	1757	1			97
									95	4	1861	9							
									773	1	46361	3	Y	1130	1160	1			67
									82	4	1243	9							
									826	1	47893	3	Y	1207	1174	1	3	8	97
									85	4	1328	9							
									848	1	45232	3	Y	1128	1207	1			18
									313	4	1241	9							
													Y	NO RPT					18
STS 'A'						WELL #:	21H	RRCID -> 291182	COMPL.	DATE 05/05/2021	TOTAL	DEPTH	8903	PERF.	9550	-	16817		
09	128160	X	120345	-0-	-7815	-0-			2362	1	113495	3	Y	4080	4099	1			432
10	132432	X	112936	-0-	-19496	-0-			4488	9									
11	128160	X	100248	-0-	-27912	-0-			1565	1	106373	3	Y	4544	4778	1			198
12	132432	X	94839	-0-	-37593	-0-			4998	9									
01	124372	X	89692	-0-	-34680	-0-			1570	1	94398	3	Y	3891	4082	1			7
02	112336	X	NO RPT	-0-	-112336	-0-			4280	9									
									1547	1	89770	3	Y	3202	3114	1	8	8	87
									3522	9									
									1582	1	84994	3	Y	2833	2908	1			12
									3116	9									
													Y	NO RPT					12

A.W.P. (OLMOS)														
SANDPOINT OPERATING, LLC														
STS 'A'														
WELL #: 24H RRCID -> 291911 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9765 - 18760														
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
09	0		19661	-0-	19661	19661	271	1	18958	3	Y	393	386	1
							432	9						7
10	0		140464	-0-	140464	160125	1964	1	134465	3	Y	3668	3653	1
							4035	9						22
11	0		121594	-0-	121594	281719	1904	1	116211	3	Y	3163	3157	1
							3479	9						28
12	0		118748	-0-	118748	400467	1933	1	113186	3	Y	3299	3209	1
							3629	9					9	8
*01	505531	X	105064	-0-	-400467	-0-	1842	1	100063	3	Y	2872	2972	1
							3159	9						9
02	125496	X	NO RPT	-0-	-125496	-0-					Y	NO RPT		9
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
SAN MIGUEL RANCH OL														
WELL #: 781915 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-
SPARKMAN ENERGY, LLC														
EDWARDS SWD														
WELL #: 807295 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC														
TYLER RANCH														
WELL #: 848561 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876														
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	N	-0-		33
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	69	1	895	3	N	-0-		33
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	63	1	819	3	N	3		36
							3	9						
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
							28	9						
PEELER														
WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
PEELER														
WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		848561												
PEELER		WELL #:		4	RRCID -> 281926		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH		9000	PERF. 8840 - 8864				
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
PEELER		WELL #:		6	RRCID -> 281948		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH		9000	PERF. 8786 - 8808				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
XTO ENERGY INC.				945936												
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 105663		COMPL. DATE 03/30/1983		TOTAL DEPTH		9660	PERF. 9470 - 9524				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
SMITH, C. C.		WELL #:		1	RRCID -> 107058		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH		9910	PERF. 9702 - 9756				
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
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-
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 107332		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH		9581	PERF. 9396 - 9436				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
HORTON		WELL #:		11	RRCID -> 111167		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH		9716	PERF. 9503 - 9556				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SMITH, C. C.		WELL #:		2	RRCID -> 111687	COMPL. DATE 06/06/1984	TOTAL DEPTH	9812	PERF. 9636	-	9679
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HORTON		WELL #:		12	RRCID -> 111801	COMPL. DATE 06/28/1984	TOTAL DEPTH	9681	PERF. 9468	-	9518
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		17	RRCID -> 113704	COMPL. DATE 11/07/1984	TOTAL DEPTH	9646	PERF. 9442	-	9487
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SMITH, C. C.		WELL #:		3	RRCID -> 114496	COMPL. DATE 12/23/1984	TOTAL DEPTH	9776	PERF. 9566	-	9610
09	570 N	536	-0-	-34	-0-	536 2	Y	-0-	14 1	-0-	-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558 N	514	-0-	-44	-0-	514 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	532 N	440	-0-	-92	-0-	440 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HORTON, R. P.		WELL #:		23	RRCID -> 125176	COMPL. DATE 08/27/1987	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9478	-	9528
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HORTON, R. P.		WELL #:		24	RRCID -> 126364	COMPL. DATE 12/17/1987	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9508	-	9558
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLM "A"		WELL #:		1	RRCID -> 134576	COMPL. DATE 11/29/1989	TOTAL DEPTH	9313	PERF. 9109	-	9139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BLM "A"		WELL #:		2	RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL	DEPTH	9260	PERF. 9055 - 9084			
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
09		1080 N	1024	-0-	-56	-0-	984	2	40	9	Y	36	67 1		30
10		1085 N	970	-0-	-115	-0-	926	2	44	9	Y	40	36 1		34
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
HORTON, R. P.				WELL #:		27	RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL	DEPTH	9615	PERF. 9383 - 9412	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SMITH				WELL #:		5	RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 9675 - 9726	
09	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	2			Y	-0-	10 1		-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-			-0-
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-
SMITH				WELL #:		4	RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL	DEPTH	9902	PERF. 9582 - 9612	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SMITH, C. C.				WELL #:		6	RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 9611 - 9636	
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-	42 1		-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	265	2	3	9	Y	3			3
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
SMITH, C. C.				WELL #:		7	RRCID -> 164515		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	9850	PERF. 9620 - 9638	
09	990	N	924	-0-	-66	-0-	910	2	14	9	Y	13	51 1		1
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	974	2	3	9	Y	3			4
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
SMITH, C. C.				WELL #:		8	RRCID -> 164766		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	9850	PERF. 9658 - 9686	
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	942	2	14	9	Y	13	45 1		1
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3	9	Y	3			4
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

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			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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-
ADAMS (OLMOS NAVARRO)				00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MEDINA					
ACTIVA RESOURCES, LLC				003664													
FASELER, DORA M.				WELL #: 2A		RRCID -> 063935		COMPL. DATE 09/10/1975				TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A			
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1				N	-0-				-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1				N	-0-				-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1				N	-0-				-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1				N	-0-				-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1				N	-0-				-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1				N	-0-				-0-
FASELER, DORA M.				WELL #: 5A		RRCID -> 064312		COMPL. DATE 10/10/1975				TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A			
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1				N	-0-				-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	-0-	99	1				N	-0-				-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1				N	-0-				-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1				N	-0-				-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1				N	-0-				-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	-0-	105	1				N	-0-				-0-
FASELER, DORA M.				WELL #: 10A		RRCID -> 064313		COMPL. DATE 10/04/1975				TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A			
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	-0-	92	1				N	-0-				-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1				N	-0-				-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1				N	-0-				-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1				N	-0-				-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1				N	-0-				-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1				N	-0-				-0-
HICKEY				WELL #: 1		RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930				TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A			
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1				N	-0-				-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1				N	-0-				-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1				N	-0-				-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1				N	-0-				-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	1				N	-0-				-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1				N	-0-				-0-
HICKEY				WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005				TOTAL DEPTH 992		PERF. 962 - 968			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA							
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664													
FASLER, DORA M.		WELL #: 1		RRCID -> 157614		COMPL. DATE 09/01/1945		TOTAL DEPTH		950 PERF. 928 -		936			
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
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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-
HICKEY				WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH		1140 PERF. 948 -		976	
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-		-0-	158	1		N	-0-			-0-
10	248 N	175	-0-	-73	-0-		-0-	175	1		N	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-		-0-	149	1		N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-		-0-	149	1		N	-0-			-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-		-0-	171	1		N	-0-			-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-		-0-	175	1		N	-0-			-0-
HICKEY				WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH		971 PERF. 925 -		971	
09	60 N	49	-0-	-11	-0-		-0-	49	1		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-		-0-	106	1		N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-		-0-	91	1		N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-		-0-	91	1		N	-0-			-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-		-0-	54	1		N	-0-			-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-		-0-	56	1		N	-0-			-0-
HICKEY				WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH		997 PERF. 975 -		997	
09	120 N	101	-0-	-19	-0-		-0-	101	1		N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-		-0-	105	1		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-		-0-	94	1		N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-		-0-	100	1		N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-		-0-	105	1		N	-0-			-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-		-0-	110	1		N	-0-			-0-
HICKEY				WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH		983 PERF. 965 -		983	
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-		-0-	537	1		N	-0-			-0-
10	775 N	590	-0-	-185	-0-		-0-	590	1		N	-0-			-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-		-0-	672	1		N	-0-			-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-		-0-	672	1		N	-0-			-0-
01	589 N	546	-0-	-43	-0-		-0-	546	1		N	-0-			-0-
02	616 N	484	-0-	-132	-0-		-0-	484	1		N	-0-			-0-
FASLER				WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH		931 PERF. 893 -		931	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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-
HICKEY				WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 706 -		722	
09	120 N	105	-0-	-15	-0-		-0-	105	1		N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-		-0-	110	1		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-		-0-	95	1		N	-0-			-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-		-0-	85	1		N	-0-			-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-		-0-	99	1		N	-0-			-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-		-0-	97	1		N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA									
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664															
FASLER, DORA M.		WELL #:		12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH		910 PERF.		875 -		910			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
HICKEY				WELL #:		8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH		1000 PERF.		940 -		955	
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-			112	1		N	-0-					-0-	
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-			115	1		N	-0-					-0-	
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-			105	1		N	-0-					-0-	
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	-0-			93	1		N	-0-					-0-	
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-			95	1		N	-0-					-0-	
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	-0-			92	1		N	-0-					-0-	
MCANELLY, G. C.				WELL #:		3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH		923 PERF.		890 -		923	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
HICKEY				WELL #:		9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH		1004 PERF.		750 -		760	
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-			439	1		N	-0-					-0-	
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-			476	1		N	-0-					-0-	
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-	
ADAMS RANCH				WELL #:		2		RRCID -> 247409		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH		873 PERF.		400 -		415	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
ADAMS RANCH				WELL #:		4		RRCID -> 269446		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH		910 PERF.		900 -		910	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

ADAMS (OLMOS NAVARRO)														
HICKEY, EUGENE														
HICKEY														
WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950														
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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
ALTIZER (CANYON LOWER)														
PATNO OIL & GAS COMPANY														
ALTIZER "56"														
WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 13436 - 13566														
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
ALTIZER "56"														
WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF. 13362 - 13484														
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
AMMANN (BUDA)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-BONITA														
WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825														
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOSTER UNIT III LAS														
WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 10099 - 10190														
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FAITH-YANA														
WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT							
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231													
SPOHN RANCH		WELL #:		12H	RRCID -> 282801		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277								
M	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SPOHN RANCH		WELL #:		10H	RRCID -> 283210		COMPL. DATE 03/24/2016		TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
JCR		WELL #:		2H	RRCID -> 283430		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
CERRITO		WELL #:		37HR	RRCID -> 287623		COMPL. DATE 05/05/2019		TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SPOHN RANCH		WELL #:		28H	RRCID -> 290402		COMPL. DATE 11/09/2020		TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978															
COTULLA		WELL #:		67H	RRCID -> 279147		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

AMMANN (BUDA)				//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978									
COTULLA				WELL #:		76H	RRCID ->	279596	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8372	PERF. 8590	- 13631	
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		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
NBR EF		WELL #:		4H	RRCID ->	284496	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977 PERF.12460 - 16301	
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
SM ENERGY COMPANY				788997							
GALVAN RANCH		WELL #:		A459H	RRCID ->	282371	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	9196 PERF. 9918 - 15213	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
GALVAN RANCH		WELL #:		A462H	RRCID ->	282579	COMPL. DATE	05/24/2015	TOTAL DEPTH	9176 PERF. 9441 - 14939	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
GALVAN RANCH		WELL #:		A355H	RRCID ->	283483	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	9262 PERF. 9880 - 16516	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
SAN AMBROSIA F (SA16) 13		WELL #:		2H	RRCID ->	283849	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	7256 PERF. 7353 - 15440	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
BRISCOE R (SA10)		WELL #:		282H	RRCID ->	288811	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL DEPTH	7284 PERF. 7680 - 17735	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299														
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											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
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-
BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 13228 - 13580														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
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-
BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 13423 - 13678														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
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-
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
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-
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
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-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
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-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
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-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	272509	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 8910	- 14375
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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
STANLEY RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	275395	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	9216 - 13776
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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
BRISCOE CATARINA NORTH					WELL #:	70H	RRCID ->	275922	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	7606 PERF. 8094 - 8281
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B					WELL #:	6H	RRCID ->	277692	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8053 PERF. 8844 - 14873
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH					WELL #:	1B	RRCID ->	279086	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7541 PERF. 7591 - 13958
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	76	-0-	76	76	9	1	58	3	Y	8	8 0
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	76	9	9			Y	NO RPT	-0-
ANCHORAGE, SOUTH					02568 001	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA		
HAILEY, E. M.					342800							
FOWLER, SAN J.					WELL #:	1	RRCID ->	000002	COMPL. DATE	05/30/1959	TOTAL DEPTH	3748 PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
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-	

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933									
SPRINGMAN		WELL #:		1050	RRCID -> 092037		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4848 - 4868		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
BRISCOE RANCHES, INC.		WELL #:		1750	RRCID -> 109908		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 5144		PERF. 4880 - 4900		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
SOUTH COAST OIL & GAS CO.		WELL #:		802633 2	RRCID -> 090921		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4627 - 4652		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
STUMBERG		WELL #:		1	RRCID -> 091077		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 5105		PERF. 4710 - 4728		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
TARINA OIL COMPANY		WELL #:		836120 9152	RRCID -> 092036		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4801 - 4812		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)		WELL #:		03650 500 386310 1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 241872		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9210 - 9536		
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	53	1	1122	2	N	-0-		-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	2	N	-0-		-0-
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-

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						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LA SALLE SWD				WELL #:	2	RRCID ->	264706	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	4955	PERF. 4374 - 4576						
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LA SALLE SWD				WELL #:	3	RRCID ->	272907	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4200 - 5000						
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267														
ARTESIA WELLS SWD				WELL #:	1	RRCID ->	266626	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4440 - 4555						
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ARTESIA WELLS SWD				WELL #:	2	RRCID ->	268141	COMPL. DATE	11/29/2012	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4401 - 4558						
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		INJECT	NO RPT	-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						
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-						-0-
10	124	N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	3	Y	-0-						-0-
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-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		1	RRCID -> 108682		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7470 - 7490			
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-		1 1		23 3	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-		5 3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VT KRAUSE "D"				WELL #:	1	RRCID -> 116835		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 7268 - 7284		
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	356	1	778	3	N	-0-	21 1	64 7	15
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	495	1	1463	3	N	2	4 1		13
						2	9							
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
						3	9							
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
KILLAM 299				WELL #:	2	RRCID -> 172228		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 7061 - 7081		
09	120 N	6	-0-	-114	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	Y	-0-			-0-
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-
KRAUSE 299				WELL #:	1	RRCID -> 175783		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 7385		PERF. 7248 - 7293		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
KILLAM 299				WELL #:	4	RRCID -> 176801		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 7084 - 7127		
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	93	1	466	3	Y	-0-			17
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	225	1	1121	3	Y	1			18
						1	9							
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-
KILLAM 299				WELL #:	3	RRCID -> 181657		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 6972 - 7000		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204																	
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	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252																	
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	1605	3	Y		-0-			14
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	1407	3	Y		1			15
								1	9								
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1595	3	Y		-0-	15 1		-0-
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1685	3	Y		-0-			-0-
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1015	3	Y		-0-			-0-
*02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	975	3	Y		-0-			-0-
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-
ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170																	
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	65	3	Y		-0-			1
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	95	3	Y		1			2
								1	9								
11	60 N	55	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	5	1	50	3	Y		-0-	2 1		-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y		-0-			-0-
01	124 N	82	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	8	1	74	3	Y		-0-			-0-
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y		-0-			-0-
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230																	
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	645	3	Y		26	21 1		15
								29	9								
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	615	3	Y		1	4 1		12
								1	9								
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	652	3	Y		1			13
								1	9								
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	648	3	Y		3			16
								3	9								
01	837 N	673	-0-	-0-	-164	-0-	-0-	76	1	597	3	Y		-0-			16
*02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	583	3	Y		1			17
								1	9								

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
ALDERMAN		WELL #:		3	RRCID -> 195833		COMPL. DATE 06/14/2003				TOTAL DEPTH		7600 PERF. 7020 - 7034	
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	
VT KILLAM & GONZALEZ 299														
		WELL #:		1	RRCID -> 196027		COMPL. DATE 06/25/2003				TOTAL DEPTH		7410 PERF. 7264 - 7282	
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	192	1	420 3	Y	30	21 1		15	
						33	9							
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	137	1	406 3	Y	1	4 1		12	
						1	9							
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	516 3	Y	1			13	
						1	9							
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	79	1	515 3	Y	3			16	
						3	9							
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	
						1	9							
VT KILLAM & GONZALEZ 299														
		WELL #:		3	RRCID -> 196260		COMPL. DATE 08/02/2003				TOTAL DEPTH		7413 PERF. 7220 - 7236	
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	138	1	303 3	Y	30	21 1		15	
						33	9							
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	145	1	427 3	Y	1	3 1		13	
						1	9							
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	
						4	9							
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	
VT KILLAM & GONZALEZ 299														
		WELL #:		5	RRCID -> 196290		COMPL. DATE 08/14/2003				TOTAL DEPTH		7512 PERF. 7435 - 7453	
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	251	1	549 3	Y	28	21 1		15	
						31	9							
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	223	1	659 3	Y	2	4 1		13	
						2	9							
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	3			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	
ALDERMAN														
		WELL #:		7	RRCID -> 196645		COMPL. DATE 07/22/2003				TOTAL DEPTH		7550 PERF. 7087 - 7102	
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	16	1	83 3	Y	-0-			-0-	
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	18	1	89 3	Y	-0-			-0-	
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-	

ATLEE (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. ALDERMAN				//CONT.// 04300 500 499978 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
				RRCID -> 197079		COMPL. DATE 08/01/2003					TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088							
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
09	210 N	200	-0-	-10	-0-			33	1	167	3	N	-0-					-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-			32	1	158	3	N	-0-					-0-
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-

VT KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:	4	RRCID -> 197474		COMPL. DATE 09/17/2003					TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350					
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-			156	1	343	3	Y	30	21	1			15
								33	9									
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-			203	1	597	3	Y	1	3	1			13
								1	9									
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	3					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-					17

VT KILLIAM & GONZALEZ 299				WELL #:	6	RRCID -> 198518		COMPL. DATE 10/02/2003					TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278					
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-			293	1	640	3	Y	28	21	1			15
								31	9									
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-			245	1	724	3	Y	2	4	1			13
								2	9									
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	3					16
								3	9									
*01	806 N	664	-0-	-142	-0-			218	1	446	3	Y	-0-					16
*02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-							Y	NO RPT					16

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

KILLAM 299				WELL #:	11	RRCID -> 199650		COMPL. DATE 11/08/2003					TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196															
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
09	840 N	616	-0-	-224	-0-	245	1	346	2	Y	23	60	1		14
						25	9								
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	198	1	498	2	Y	-0-				14
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
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241															
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	186	1	264	2	Y	-0-	60	1		14
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	181	1	454	2	Y	-0-				14
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
VT FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374															
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	249	1	352	2	Y	-0-	24	7		8
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	208	1	522	2	Y	-0-				8
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
VT FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268															
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	239	1	338	2	Y	-0-	23	7		9
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	224	1	560	2	Y	-0-				9
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
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240															
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	266	1	376	2	Y	5	60	1		14
						6	9								
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	179	1	450	2	Y	-0-				14
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

ATLEE (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. KILLAM 299														
//CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062														
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
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-
10	12 N	9	-0-	-0-3	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
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-
KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	131	3	Y	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	3	Y	-0-			-0-
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-
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068														
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	150	1	752	3	Y	-0-			-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	115	1	573	3	Y	-0-			-0-
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-
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282														
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	304	1	666	3	Y	29	21	1	15
						32	9							
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	251	1	740	3	Y	2	4	1	13
						2	9							
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	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

ATLEE (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. VT KRAUSE, A. L. ESTATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	04300 500 499978 9R	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
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
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-			180 2	1 9	524	3	N	2					2
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-			170	1	527	3	N	-0-					2
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
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU				WELL #:		1	RRCID ->	223623	COMPL.	DATE	10/21/2006	TOTAL	DEPTH	8015	PERF.	7569	-	7828	
09	690	N	434	-0-	-256	-0-			111	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	595	-0-	-118	-0-			145	1	450	3	Y	-0-					-0-
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-
CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:		6	RRCID ->	225050	COMPL.	DATE	12/22/2006	TOTAL	DEPTH	7450	PERF.	7242	-	7252	
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-			85	1	424	3	Y	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-			98	1	490	3	Y	-0-					-0-
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-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #:		7	RRCID ->	225164	COMPL.	DATE	07/28/2005	TOTAL	DEPTH	8045	PERF.	7572	-	7821	
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-
KILLAM 299				WELL #:		12	RRCID ->	226079	COMPL.	DATE	02/09/2007	TOTAL	DEPTH	7250	PERF.	7064	-	7100	
09	90	N	59	-0-	-31	-0-			10	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-			38	1	192	3	Y	-0-					-0-
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-
CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:		1C	RRCID ->	228375	COMPL.	DATE	04/01/2003	TOTAL	DEPTH	10471	PERF.	7052	-	7074	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839							N	NO RPT					-0-
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-

ATLEE (OLMOS)			//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
CRISP, WILLARD E. 26			WELL #:		7	RRCID -> 232775		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7203 - 7212			
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
TV BURKHOLDER, NELL JONES GU			WELL #:		4	RRCID -> 234006		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7626 - 7672			
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	192	1	556	3	Y	-0-			-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	181	1	561	3	Y	-0-			-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	126	1	577	3	Y	-0-			-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	86	1	445	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	83	1	455	3	Y	-0-			-0-
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	75	1	401	3	Y	-0-			-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU			WELL #:		3	RRCID -> 234007		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7590 - 7651			
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	149	1	432	3	Y	-0-			-0-
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	139	1	431	3	Y	-0-			-0-
11	690	N	518	-0-	-172	-0-	93	1	425	3	Y	-0-			-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	73	1	378	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	434	-0-	-124	-0-	67	1	367	3	Y	-0-			-0-
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	68	1	360	3	Y	-0-			-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU			WELL #:		2	RRCID -> 235223		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7607 - 7660			
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	244	1	709	3	Y	-0-			-0-
10	961	N	908	-0-	-53	-0-	222	1	686	3	Y	-0-			-0-
11	930	N	862	-0-	-68	-0-	154	1	708	3	Y	-0-			-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	167	1	860	3	Y	-0-			-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	153	1	845	3	Y	-0-			-0-
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	140	1	746	3	Y	-0-			-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU			WELL #:		5	RRCID -> 240103		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7638 - 7696			
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	128	1	371	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	79	1	243	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	208	-0-	-182	-0-	37	1	171	3	Y	-0-			-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	40	1	205	3	Y	-0-			-0-
01	310	N	222	-0-	-88	-0-	34	1	188	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	29	1	153	3	Y	-0-			-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU			WELL #:		6	RRCID -> 240108		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7579 - 7637			
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	3	Y	-0-			-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	40	1	123	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	24	1	111	3	Y	-0-			-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	17	1	88	3	Y	-0-			-0-
01	155	N	58	-0-	-97	-0-	9	1	49	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	8	1	43	3	Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583														
M	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
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	160	1	466	3	N	2			2
						2	9							
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	241	1	744	3	N	-0-			2
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	150	1	687	3	N	-0-			2
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	61	1	315	3	N	-0-			2
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	98	1	541	3	N	-0-			2
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	52	1	274	3	N	-0-			2
VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660														
09	570 N	528	-0-	-42	-0-	133	1	387	3	N	7	38	1	17
						8	9							
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	169	1	524	3	N	-0-			17
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
VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706														
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	29	1	84	3	N	-0-			20
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	30	1	94	3	N	-0-	20	1	-0-
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
VT COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669														
09	510 N	476	-0-	-34	-0-	120	1	350	3	N	5			57
						6	9							
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	122	1	377	3	N	-0-	27	1	30
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
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562														
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	256	1	742	3	N	2			2
						2	9							
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	240	1	740	3	N	-0-			2
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

ATLEE (OLMOS)			//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978														
VT KRAUSE, A. L. ESTATE			WELL #:		12	RRCID -> 243074		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL	DEPTH	7962	PERF.	7502 -	7528				
M	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	
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-			245	1	713	3	N	2					2	
								2	9										
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-			273	1	842	3	N	-0-					2	
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	
VT BURKHOLDER			WELL #:		6	RRCID -> 243075		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL	DEPTH	7912	PERF.	7617 -	7664				
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-			58	1	170	3	Y	5	6	1			3	
								6	9										
10	186 N	98	-0-	-88	-0-			24	1	74	3	Y	-0-					3	
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	
VT BURKHOLDER			WELL #:		5	RRCID -> 243076		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL	DEPTH	7944	PERF.	7562 -	7609				
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-			159	1	462	3	Y	1	7	1			3	
								1	9										
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-			149	1	461	3	Y	1					4	
								1	9										
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-			106	1	490	3	Y	-0-					4	
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-			61	1	315	3	Y	-0-					4	
01	589 N	350	-0-	-239	-0-			54	1	296	3	Y	-0-					4	
02	532 N	368	-0-	-164	-0-			58	1	310	3	Y	-0-					3	
VT BURKHOLDER			WELL #:		7	RRCID -> 243363		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL	DEPTH	7912	PERF.	7628 -	7646				
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-			199	1	578	3	Y	6	6	1			3	
								7	9										
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-			229	1	710	3	Y	-0-					3	
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-			86	1	394	3	Y	-0-					3	
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-			78	1	405	3	Y	-0-					3	
01	620 N	343	-0-	-277	-0-			53	1	290	3	Y	-0-					3	
02	448 N	433	-0-	-15	-0-			69	1	364	3	Y	-0-					3	
LIGHT, GEORGE III			WELL #:		5	RRCID -> 243842		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL	DEPTH	7850	PERF.	7504 -	7549				
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38	3			Y	-0-					-0-	
10	62 N	30	-0-	-32	-0-			2	1	28	3	Y	-0-					-0-	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-			92	3			Y	-0-					-0-	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-			8	1	30	3	Y	-0-					-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-			36	3			Y	-0-					-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-							Y	-0-					-0-	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
VT BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID ->	244585	COMPL.	DATE 11/27/2008	TOTAL	DEPTH	7962	PERF.	7612 - 7662				
M	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
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	127 6	1 9	369	3	Y	5	6	1			3
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	357	3	Y	-0-					3
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
VT BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL.	DATE 12/06/2008	TOTAL	DEPTH	8012	PERF.	7614 - 7658				
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	91 8	1 9	264	3	Y	7	6	1			4
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	267	3	Y	-0-					4
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
VT BURKHOLDER		WELL #:		1H	RRCID ->	280138	COMPL.	DATE 02/02/2015	TOTAL	DEPTH	7770	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
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-
STARR OPERATING COMPANY		WELL #:		815840	RRCID ->	109140	COMPL.	DATE 12/09/1983	TOTAL	DEPTH	7905	PERF.	7572 - 7604				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						36
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						36
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						36
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						36
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						36
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						36
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010																	
LIGHT, GEORGE III		WELL #:			RRCID ->	109141	COMPL.	DATE 12/14/1983	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7574 - 7606				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						39
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009																	
BAKER (2500)		WELL #:		05122 750	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN								
FIELD PETROLEUM CORP.		WELL #:		266906	RRCID ->	287256	COMPL.	DATE 05/24/2019	TOTAL	DEPTH	2598	PERF.	1718 - 2572				
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAKER (2100)				05123 766	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867							
RHODE RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 256032	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH 3522	PERF. 1893	-	1902	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	
BANDERA (ELLENBURGER)				05410 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BANDERA			
PATTERSON ENERGY CORPORATION				643402							
CARTER				WELL #: 1	RRCID -> 253768	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 3765	-	4274	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					85	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					85	
BANDERA TANK (SAN MIGUEL)				05434 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017							
CHAPPAROSA RANCH				WELL #: 49	RRCID -> 079223	COMPL. DATE 10/02/1978	TOTAL DEPTH 2418	PERF. 1923	-	1979	
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			-0-	
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			-0-	
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			-0-	
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			-0-	
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)				05438 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017							
NORTON, RICHARD W. JR.				WELL #: 14	RRCID -> 039933	COMPL. DATE 06/27/1966	TOTAL DEPTH 2507	PERF. 2319	-	2358	
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			-0-	
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			-0-	
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			-0-	
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			-0-	
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017														
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A														
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
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	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017														
NORTON, R.W., JR. - CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A														
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
09	1300 X	501	-0-	-799	-0-	501	2		N	-0-				-0-
10	DELQ PR	565	-0-	565	-0-	565	2		N	-0-				-0-
11	DELQ PR	630	-0-	630	-0-	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	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														
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-				-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-				-0-
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	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
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														
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	3		N	-0-				-0-
10	558 N	285	-0-	-273	-0-	285	3		N	-0-				-0-
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-
OXY USA INC. 630591														
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157														
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-				-0-
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-				-0-
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-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE			
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3 2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839													
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784													
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410													
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
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-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420													
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
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-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800													
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
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-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342													
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: VAL VERDE								
OXY USA INC. //CONT.// 630591																			
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345																			
M	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	BALANCE		
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-		
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-		
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-		
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072																			
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-		
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-		
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-		
DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308																			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-		162	2		N	-0-					-0-		
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-		
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425																			
HACKBERRY WELL #: 1201																			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704																			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582																			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BEANO (STRAWN)		06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
NEWBY GAS UNIT 1		WELL #: 1T		RRCID -> 167339		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067	
								PERF. 9467 - 9950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
NEWBY "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 168768		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 9694 - 9850	
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	89 1	1865 2	N	-0-
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	91 1	1802 2	N	-0-
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	95 1	1776 2	N	-0-
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	86 1	1605 2	N	-0-
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	78 1	1369 2	N	-0-
*02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	80 1	1426 2	N	-0-
NEWBY G.U. 2		WELL #: 2T		RRCID -> 195485		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10240	
								PERF. 9694 - 9850	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10190	
								PERF. 9725 - 9988	
09	630 X	511	-0-	-119	-0-	23 1	488 2	N	-0-
10	651 X	305	-0-	-346	-0-	15 1	290 2	N	-0-
11	480 N	32	-0-	-448	-0-	2 1	30 2	N	-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	43 1	812 2	N	-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	41 1	725 2	N	-0-
*02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	35 1	618 2	N	-0-
NEWBY G.U.1		WELL #: 3		RRCID -> 197970		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 9780	
								PERF. 9707 - 9780	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
NEWBY G.U. 1		WELL #: 4 T		RRCID -> 221371		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9900	
								PERF. 9542 - 9784	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

BELLE BRANCH			06924 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ATASCOSA							
J. D. PRODUCTION			427566																
HENKE, H. A.			WELL #: 1			RRCID -> 066898			COMPL. DATE 09/19/1973			TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A							
M	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
HENKE, H. A.			WELL #: 2			RRCID -> 066899			COMPL. DATE 09/19/1975			TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
BENTON CITY (ANACACHO)			07210 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT						CNTY: ATASCOSA				
ALRICH OIL & GAS, INC.			015630																
MURAIRA, GARCIA			WELL #: 1			RRCID -> 132129			COMPL. DATE 08/30/1988			TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810							
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						88
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						88
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						88
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						88
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						88
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						88
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007																			
KRUEGER, M. A., OPERATOR			478407																
DAVENPORT, FRED			WELL #: 1			RRCID -> 132332			COMPL. DATE 09/22/1988			TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853							
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						90
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						90
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
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							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

BETH (OLMOS 2-B SAND)														
HAMILTON, CLAY														
CLAYTON HAMILTON														
					07516 400	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					348557						CNTY: DIMMIT			
WELL #: 1601						RRCID -> 285839	COMPL. DATE 10/02/2018	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2240	-	2243		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	907	-0-	-113	-0-	907 2				N	-0-			-0-
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2				N	-0-			-0-
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-
BIG ALAMO (5550)														
SANDPOINT OPERATING, LLC														
STS A														
WELL #: 2S					07743 400	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					747977						CNTY: LA SALLE			
WELL #: 2S						RRCID -> 283332	COMPL. DATE 01/23/2018	TOTAL DEPTH	9428	PERF. 5704	-	5734		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
STS 'A'														
WELL #: 1S						RRCID -> 286408	COMPL. DATE 03/22/2019	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 5756	-	6734		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BIG FOOT														
KAIN PETROLEUM, LLC														
KAIN														
WELL #: 1					07850 001	ASSOCIATED					EXEMPT			
					450102						CNTY: FRIO			
WELL #: 1						RRCID -> 090535	COMPL. DATE 05/06/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2874	-	2884		
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3				N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3				N	-0-			-0-
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	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG FOOT (OLMOS)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														
HERNANDEZ, ROMAN														
WELL #: 1					07850 333	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					886261						CNTY: FRIO			
WELL #: 1						RRCID -> 058693	COMPL. DATE 02/11/1974	TOTAL DEPTH	3040	PERF. N/A				
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-
BIG FOOT, N. (OLMOS)														
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.														
BROWN														
WELL #: 1					07851 270	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					681459						CNTY: FRIO			
WELL #: 1						RRCID -> 173127	COMPL. DATE 02/09/1999	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2701	-	2711		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)										07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.										681459									
BROWN										WELL #: 2		RRCID -> 175945		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2818 - 2836	
M	0	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	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	
09	270	N	128	-0-	-142	-0-	39	1	89	3	N	-0-						-0-	
10	217	N	70	-0-	-147	-0-	16	1	54	3	N	-0-						-0-	
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-	
BERRY, MARTHA F.										WELL #: 8		RRCID -> 000020		COMPL. DATE 09/21/1962		TOTAL DEPTH 3061		PERF. 2955 - 2975	
09	300	N	100	-0-	-200	-0-	31	1	69	3	N	-0-						-0-	
10	186	N	55	-0-	-131	-0-	13	1	42	3	N	-0-						-0-	
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-	
BERRY, MARTHA F.										WELL #: 9		RRCID -> 000021		COMPL. DATE 10/02/1962		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2892 - 2914	
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	53	1	119	3	N	-0-						-0-	
10	186	N	94	-0-	-92	-0-	22	1	72	3	N	-0-						-0-	
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-	
BERRY, MARTHA F.										WELL #: 10		RRCID -> 000022		COMPL. DATE 09/25/1962		TOTAL DEPTH 3182		PERF. 3068 - 3088	
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	11	1	25	3	N	-0-						-0-	
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	3	N	-0-						-0-	
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-	

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	7	-0-	-113	-0-	2	1	5	3	N	-0-			-0-
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
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-
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042														
09	210 N	131	-0-	-79	-0-	40	1	91	3	N	-0-			-0-
10	217 N	75	-0-	-142	-0-	17	1	58	3	N	-0-			-0-
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-
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029														
09	330 N	127	-0-	-203	-0-	39	1	88	3	N	-0-			-0-
10	186 N	70	-0-	-116	-0-	16	1	54	3	N	-0-			-0-
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-
CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938														
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	55	1	124	3	N	-0-			-0-
10	155 N	87	-0-	-68	-0-	20	1	67	3	N	-0-			-0-
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-
CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980														
09	150 N	73	-0-	-77	-0-	23	1	50	3	N	-0-			-0-
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	9	1	31	3	N	-0-			-0-
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-
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970														
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-
HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209														
09	240 N	118	-0-	-122	-0-	36	1	82	3	N	-0-			-0-
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	15	1	52	3	N	-0-			-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261															
MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984															
M O	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
09	330 N	183	-0-	-0-	-147	-0-	56	1	127	3	N	-0-			-0-
10	279 N	101	-0-	-0-	-178	-0-	23	1	78	3	N	-0-			-0-
11	330 N	292	-0-	-0-	-38	-0-	70	1	222	3	N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	310	3	N	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	213	3	N	-0-			-0-
02	280 N	274	-0-	-0-	-6	-0-	76	1	198	3	N	-0-			-0-
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A															
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	144	3	N	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-0-	-12	-0-	26	1	86	3	N	-0-			-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	382	3	N	-0-			-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	400	3	N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	242	3	N	-0-			-0-
TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055															
09	300 N	178	-0-	-0-	-122	-0-	55	1	123	3	N	-0-			-0-
10	217 N	97	-0-	-0-	-120	-0-	23	1	74	3	N	-0-			-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	224	3	N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	271	3	N	-0-			-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	222	3	N	-0-			-0-
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	206	3	N	-0-			-0-
TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850															
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	4 N	1	-0-	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	41	1	93	3	N	-0-			-0-
10	155 N	69	-0-	-86	-0-	16	1	53	3	N	-0-			-0-
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-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042														
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	N	-0-			-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
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-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008														
09	210 N	65	-0-	-145	-0-	20	1	45	3	N	-0-			-0-
10	186 N	34	-0-	-152	-0-	8	1	26	3	N	-0-			-0-
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-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993														
09	300 N	146	-0-	-154	-0-	45	1	101	3	N	-0-			-0-
10	217 N	80	-0-	-137	-0-	19	1	61	3	N	-0-			-0-
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-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074														
09	810 N	475	-0-	-335	-0-	146	1	329	3	N	-0-			-0-
10	651 N	244	-0-	-407	-0-	57	1	187	3	N	-0-			-0-
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-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110														
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-
TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016														
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	61	1	137	3	N	-0-			-0-
10	248 N	108	-0-	-140	-0-	25	1	83	3	N	-0-			-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS)											CAPACITY		CNTY: FRIO					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.											NON-ASSOCIATED							
WALDEN, R. C.											RRCID -> 030770		COMPL. DATE 08/11/1963		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2764 - 2784	
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			
09	10	11	12	01	02													
14B2	14B2	14B2	14B2	14B	14B						N	-0-			-0-			
EXT	EXT	EXT	EXT	DENY	DENY						N	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
-0-	-0-	-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																		
09	10	11	12	01	02													
150	124	286	386	282	265		29	12	70	94	76	-0-			-0-			
N	N	N	N	N	N		1	1	1	1	1	-0-			-0-			
95	53	286	386	282	265		66	41	216	292	206	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	3	3	3	-0-			-0-			
-55	-71	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	3	3	3	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	3	3	3	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	3	3	3	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	3	3	3	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	3	3	3	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	3	3	3	-0-			-0-			
WALDEN, R. C.																		
WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834																		
09	10	11	12	01	02													
101	53	187	205	101	168		31	12	45	50	27	-0-			-0-			
N	N	N	N	N	N		1	1	1	1	1	-0-			-0-			
101	53	187	205	101	168		70	41	142	155	74	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	3	3	3	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	3	3	3	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	3	3	3	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	3	3	3	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	3	3	3	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	3	3	3	-0-			-0-			
THOMPSON, C. R., ESTATE																		
WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054																		
09	10	11	12	01	02													
60	62	61	73	63	59		12	5	15	18	17	-0-			-0-			
N	N	N	N	N	N		1	1	1	1	1	-0-			-0-			
38	21	61	73	63	59		26	16	46	55	46	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	3	3	3	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	3	3	3	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	3	3	3	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	3	3	3	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	3	3	3	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	3	3	3	-0-			-0-			
BERRY, MARTHA F.																		
WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877																		
09	10	11	12	01	02													
60	31	60	59	41	39		6	2	10	14	11	-0-			-0-			
N	N	N	N	N	N		1	1	1	1	1	-0-			-0-			
19	8	42	59	41	39		13	6	32	45	30	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	3	3	3	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	3	3	3	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	3	3	3	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	3	3	3	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3	3	3	3	-0-			-0-			
GOERING, A. E.																		
WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690																		
09	10	11	12	01	02													
14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2						N	-0-			-0-			
EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT						N	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
-0-	-0-	-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																		
09	10	11	12	01	02													
14B2	14B2	14B2	14B2	14B	14B						N	-0-			-0-			
EXT	EXT	EXT	EXT	DENY	DENY						N	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			

BIG FOOT, WEST (GAS)														CNTY: FRIO	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.															
WALDEN, R. C.															
WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862															
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	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															
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-
ECHENROTH, ED H.															
WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198															
09	480 N	224	-0-	-256	-0-	69	1	155	3	N	-0-				-0-
10	372 N	136	-0-	-236	-0-	31	1	105	3	N	-0-				-0-
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-
WILLIAMS, GEO, M.															
WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891															
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	17	1	38	3	N	-0-				-0-
10	93 N	28	-0-	-65	-0-	7	1	21	3	N	-0-				-0-
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-
TATE, G. E.															
WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040															
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-
TATE, GORDON E.															
WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050															
09	270 N	153	-0-	-117	-0-	47	1	106	3	N	-0-				-0-
10	217 N	84	-0-	-133	-0-	20	1	64	3	N	-0-				-0-
11	300 N	161	-0-	-139	-0-	39	1	122	3	N	-0-				-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	40	1	126	3	N	-0-				-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	43	1	116	3	N	-0-				-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	41	1	108	3	N	-0-				-0-
WILLIAMS, GEORGE M.															
WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053															
09	390 N	244	-0-	-146	-0-	74	1	170	3	N	-0-				-0-
10	279 N	136	-0-	-143	-0-	31	1	105	3	N	-0-				-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	168	1	530	3	N	-0-				-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	179	1	564	3	N	-0-				-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	159	1	437	3	N	-0-				-0-
*02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	154	1	406	3	N	-0-				-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)										//CONT.//		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.										//CONT.//		886261									
WILLIAMS, GEO. M.										WELL #:		22		RRCID -> 198500		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 5246		PERF. 2894 - 2914	
M	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
09	300	N	161	-0-		-139	-0-				50	1	111	3	N	-0-					-0-
10	217	N	91	-0-		-126	-0-				21	1	70	3	N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-		-0-	-0-				79	1	242	3	N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-		-0-	-0-				82	1	255	3	N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-		-0-	-0-				84	1	227	3	N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-		-15	-0-				82	1	211	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C.										WELL #:		11		RRCID -> 199660		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2728 - 2738	
09	204	N	204	-0-		-0-	-0-				63	1	141	3	N	-0-					-0-
10	248	N	158	-0-		-90	-0-				37	1	121	3	N	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-		-49	-0-				46	1	145	3	N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-		-0-	-0-				57	1	180	3	N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-		-0-	-0-				47	1	129	3	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-		-2	-0-				46	1	120	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E.										WELL #:		12		RRCID -> 199665		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3028 - 3068	
09	628	N	628	-0-		-0-	-0-				193	1	435	3	N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-		-5	-0-				70	1	235	3	N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-		-0-	-0-				156	1	489	3	N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-		-0-	-0-				172	1	538	3	N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-		-0-	-0-				168	1	458	3	N	-0-					-0-
*02	589	N	589	-0-		-0-	-0-				163	1	426	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	
09	0	A	-0-	-0-		-0-	1010								N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-		-0-	1010								N	-0-					-0-
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						CNTY: MCMULLEN					
SOUTH TEXAS SYNDICATE										WELL #:				RRCID -> 113835		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5512 - 5518	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					29
10	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					29
11	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					29
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
PLUGGED AND ABANDONED										11/03/2014											

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL)														
FLINT OAK ENERGY, LLC														
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A														
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1	-0-
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-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A														
09	870 #	131	-0-	-739	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
10	899 #	297	-0-	-602	-0-	280	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
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
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	15	1	6
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
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A														
09	270 #	134	-0-	-136	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
10	395 R	395	-0-	-0-	-0-	388	3	7	9	Y	6			6
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
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280														
09	420 #	66	-0-	-354	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
10	583 R	583	-0-	-0-	-0-	582	3	1	9	Y	1			1
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
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
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

BIG WELLS (SAN MIGUEL)			//CONT.// 08072 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.// 273933													
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT			WELL #: 5903		RRCID -> 156075		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5277 - 5325					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		540 #	78	-0-	-462	-0-	78 3			Y	-0-					-0-
10		1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1077 3	1	9	Y	1					1
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
BIG WELLS (SAN MIGUEL)			WELL #: 304		RRCID -> 162758		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 5390 - 5416					
09		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3			Y	-0-					-0-
10		257 R	257	-0-	-0-	-0-	250 3	7	9	Y	6					6
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
BAGGETT, JOHN B. B			WELL #: 1		RRCID -> 165039		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 10163		PERF. 5314 - 5340					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
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
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT			WELL #: 6003		RRCID -> 165041		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 5342 - 5368					
09		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3			Y	-0-					-0-
10		391 R	391	-0-	-0-	-0-	384 3	7	9	Y	6					6
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
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT			WELL #: 6004		RRCID -> 199270		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 5536		PERF. 5388 - 5418					
09		60 #	38	-0-	-22	-0-	38 3			N	-0-					-0-
10		122 R	122	-0-	-0-	-0-	115 3	7	9	N	6					6
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
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					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

BLUDWORTH (CANYON) RIO-TEX, INC. BLUDWORTH					09738 075 712930	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: EDWARDS					
WELL #:					1	RRCID -> 186540		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 9636		PERF. 7827 - 7884						
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
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-							N	-0-					-0-
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-					87 1	1361 2	N	-0-					-0-
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-
BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) FOURTH FLOOR OPERATING LLC MARTIN 60 GAS UNIT					10440 500 280967	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MCMULLEN					
WELL #:					1 T	RRCID -> 128518		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11057 - 11216						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
BONNE TERRE (REAGAN 9700) FOURTH FLOOR OPERATING LLC SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT					10440 600 280967	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: MCMULLEN					
WELL #:					7	RRCID -> 129281		COMPL. DATE 11/20/1988		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9750 - 9770						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
BONNE TERRE (9800) FOURTH FLOOR OPERATING LLC MARTIN 60 GAS UNIT					10440 650 280967	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MCMULLEN					
WELL #:					2	RRCID -> 143064		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 11370		PERF. 9870 - 9910						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
BONNE TERRE (10400) FOURTH FLOOR OPERATING LLC SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT					10440 675 280967	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MCMULLEN					
WELL #:					4	RRCID -> 144058		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10470 - 10494						
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-					107 1	401 2	N	-0-					147
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-					80 1	381 2	N	-0-					147
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					147

BONNE TERRE (10400)			//CONT.//			10440 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			//CONT.//			280967													
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 198501			COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446						
M	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
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	454	2	N	-0-					58
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	316	2	N	-0-					58
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	434	2	N	5					63
									6	9									
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	133	2	N	-0-					63
*01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	369	2	N	-0-					63
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
BONNE TERRE (10600)						10440 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC						280967													
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #:			160	RRCID -> 127409			COMPL. DATE 05/04/1988			TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #:			1 C	RRCID -> 128315			COMPL. DATE 08/12/1988			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #:			5	RRCID -> 214705			COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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						
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BONNE TERRE (10770)				//CONT.//	10440 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				//CONT.//	280967												
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	146074	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10735 -	10755				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TEXACO FEE GAS UNIT				WELL #:	260	RRCID ->	148720	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	11415	PERF.10726 -	10736				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	150339	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10772 -	10780				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
10	50 N	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	42	2	N	-0-				28
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				28
BRACERO, N.E. (OLMOS)					11176 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAVALA					
RETAMA OIL CORPORATION					703485												
H&F PROPERTIES 38-37				WELL #:	3-C	RRCID ->	136630	COMPL. DATE	12/06/1990	TOTAL DEPTH	3464	PERF. N/A					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRAZIL (WILCOX) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GU					11575 500 412178 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
					RRCID -> 241828	COMPL.	DATE 05/16/2008	TOTAL	DEPTH 13130	PERF. 9134	-	9154					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
WAGNER OIL COMPANY BAKER EST.					891175 WELL #: 1	RRCID -> 000081		COMPL.		DATE 08/09/1952	TOTAL	DEPTH 10614	PERF. 9155	-	9168		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRAZIL, SW. (HOSTETTER) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GU					11581 333 412178 WELL #: 8	NON-ASSOCIATED		EXEMPT					CNTY: MCMULLEN				
					RRCID -> 227813	COMPL.	DATE 05/10/2007	TOTAL	DEPTH 12650	PERF.10354	-	10452					
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) ESPADA OPERATING LLC BANDERA ALKEK					11801 370 147699 WELL #: 2311	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: MAVERICK				
					RRCID -> 158169	COMPL.	DATE 02/14/1996	TOTAL	DEPTH 5332	PERF. 4956	-	4964					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE BROWNE					12018 200 147699 WELL #: 1H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
					RRCID -> 255399	COMPL.	DATE 02/15/2010	TOTAL	DEPTH 8087	PERF. 8246	-	12921					
09	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	-0-	521	1	2803	2	N	134	176	1	3	8	119
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	-0-	147	9									
							539	1	2941	2	N	298	182	1	4	8	231
11	3510 X	2888	-0-	-622	-0-	-0-	328	9									
							504	1	2185	2	N	181	184	1	8	8	220
							199	9									
12	3627 X	3509	-0-	-118	-0-	-0-	539	1	2752	2	N	198	26	8			392
							218	9									
01	3627 X	3417	-0-	-210	-0-	-0-	539	1	2608	2	N	245	186	1	68	8	383
							270	9									
02	3276 X	3159	-0-	-117	-0-	-0-	478	1	2472	2	N	190	349	1	2	8	222
							209	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		147699													
PGE DOS				WELL #:		1H		RRCID -> 259081		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH		8024 PERF. 8554		- 15645			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-				835	1	10491	2	N	835	897	1	2	8	201
									919	9									
10	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-				863	1	10631	2	N	841	903	1	2	8	137
									925	9									
11	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-				835	1	10156	2	N	878	551	1	1	8	463
									966	9									
12	12021 X	12021	-0-	-0-	-0-				863	1	10178	2	N	891	730	1			624
									980	9									
01	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-				863	1	10334	2	N	995	923	1			696
									1095	9									
*02	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-				780	1	9237	2	N	850	1110	1	2	8	434
									935	9									
PGE BROWNE				WELL #:		2 H		RRCID -> 259084		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH		7669 PERF. 8340		- 13426			
09	8460 X	6955	-0-	-1505	-0-				123	1	6284	2	Y	498	490	1			52
									548	9									
10	7843 X	7008	-0-	-835	-0-				103	1	6373	2	Y	484	471	1			65
									532	9									
11	7410 X	6476	-0-	-934	-0-				114	1	5863	2	Y	454	414	1	2	8	103
									499	9									
12	7471 X	6772	-0-	-699	-0-				133	1	6108	2	Y	483	459	1			127
									531	9									
01 DLQ G-10	7039	-0-	7039	7039	7039				129	1	6337	2	Y	521	543	1	1	8	104
									573	9									
02 DLQ G-10	5846	-0-	5846	12885					95	1	5274	2	Y	434	506	1	1	8	31
									477	9									
PGE DOS				WELL #:		2H		RRCID -> 260052		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH		7737 PERF. 8339		- 15700			
09	10080 X	3038	-0-	-7042	-0-				2954	2	84	9	N	76	2	8			238
10	9517 X	13	-0-	-9504	-0-				-0-	2			N	-0-					238
11	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-				13	2			N						500
12	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-				10433	2	288	9	N	262					675
01	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-				11499	2	395	9	N	359	184	1			803
02	9996 X	6554	-0-	-3442	-0-				9456	2	342	9	N	311	183	1			803
									6305	2	249	9	N	226	727	1			302
GATES 010 CHK-B 1286				WELL #:		7H		RRCID -> 260117		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH		8206 PERF. 8557		- 12715			
09	4470 X	3855	-0-	-615	-0-				57	1	3428	2	Y	336	331	1			52
									370	9									
10	4619 X	3960	-0-	-659	-0-				59	1	3494	2	Y	370	343	1			79
									407	9									
11	4050 X	3325	-0-	-725	-0-				50	1	2892	2	Y	348	300	1			127
									383	9									
12	4185 X	3691	-0-	-494	-0-				56	1	3233	2	Y	365	309	1			183
									402	9									
01 DLQ G-10	3866	-0-	3866	3866	3866				57	1	3377	2	Y	393	427	1			149
									432	9									
02 DLQ G-10	3319	-0-	3319	7185					54	1	2893	2	Y	338	367	1			120
									372	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B 1286															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 147699															
WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2640 X	2359	-0-	-281	-0-	35	1	2102	2	Y	202	200	1		34
						222	9								
10	2728 X	2340	-0-	-388	-0-	35	1	2068	2	Y	215	201	1		48
						237	9								
11	2640 X	2484	-0-	-156	-0-	38	1	2222	2	Y	204	176	1		76
						224	9								
12	2635 X	2060	-0-	-575	-0-	32	1	1834	2	Y	176	157	1		95
						194	9								
01 DLQ G-10		1842	-0-	1842	1842	28	1	1625	2	Y	172	196	1		71
						189	9								
02 DLQ G-10		1727	-0-	1727	3569	28	1	1524	2	Y	159	171	1		59
						175	9								

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868															
09	3810 X	3483	-0-	-327	-0-	294	1	2913	2	N	251	177	1	2 8	134
						276	9								
10	3937 X	3324	-0-	-613	-0-	306	1	2739	2	N	254	183	1	2 8	203
						279	9								
11	3480 X	2884	-0-	-596	-0-	253	1	2343	2	N	262	181	1	2 8	282
						288	9								
12	3596 X	3305	-0-	-291	-0-	302	1	2725	2	N	253	183	1		352
						278	9								
01	3596 X	3211	-0-	-385	-0-	292	1	2638	2	N	255	369	1	1 8	237
						281	9								
02	3248 X	3185	-0-	-63	-0-	295	1	2627	2	N	239	346	1	2 8	128
						263	9								

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895															
09	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	897	1	8907	2	N	442	545	1	2 8	95
						486	9								
10	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	925	1	8266	2	N	406	364	1	2 8	135
						447	9								
11	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	938	1	8680	2	N	441	368	1	1 8	207
						485	9								
12	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	929	1	8382	2	N	440	182	1		465
						484	9								
01	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	939	1	8487	2	N	431	545	1	1 8	350
						474	9								
*02	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	817	1	7272	2	N	378	552	1	2 8	174
						416	9								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102															
09	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-				-0-
10	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-				-0-
11	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	29	1	5991	2	Y	2377	2295	1		82
						2615	9								
12	6169 X	6073	-0-	-96	-0-	39	1	5208	2	Y	751	819	1		14
						826	9								
01 DLQ G-10		6070	-0-	6070	6070	46	1	5360	2	Y	604	610	1		8
						664	9								
02 DLQ G-10		5447	-0-	5447	11517	43	1	4839	2	Y	514	509	1		13
						565	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 #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601															
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
09	13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	267	1	12140	2	N	935	895	1		109
						1029	9								
10	13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	268	1	12066	2	N	944	906	1	3 8	144
						1038	9								
11	12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	259	1	11522	2	N	929	551	1	1 8	521
						1022	9								
12	12959 X	12959	-0-	-0-	-0-	268	1	11665	2	N	933	916	1		538
						1026	9								
01	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	268	1	11669	2	N	992	1093	1		437
						1091	9								
*02	11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	261	1	10597	2	N	907	1242	1		102
						998	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326															
09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3290	2	131	9	N	119	182	1		75
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				76
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
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798															
09	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-				-0-
10	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-				-0-
11	16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	66	1	15001	2	Y	1195	1155	1		40
						1315	9								
12	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	65	1	8682	2	Y	1356	1375	1		21
						1492	9								
01	DLQ G-10	9225	-0-	9225	9225	66	1	7722	2	Y	1306	1312	1		15
						1437	9								
02	DLQ G-10	7610	-0-	7610	16835	59	1	6455	2	Y	996	988	1		23
						1096	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605															
09	10860 X	9878	-0-	-982	-0-	1031	1	7622	2	N	1114	1110	1	1 8	222
						1225	9								
10	11222 X	9865	-0-	-1357	-0-	991	1	7680	2	N	1085	1086	1	3 8	218
						1194	9								
11	10860 X	8719	-0-	-2141	-0-	1028	1	6631	2	N	964	719	1	2 8	461
						1060	9								
12	10819 X	8164	-0-	-2655	-0-	1098	1	6063	2	N	912	1099	1		274
						1003	9								
01	10199 X	9737	-0-	-462	-0-	816	1	7892	2	N	935	1053	1	5 8	151
						1029	9								
02	9212 X	6286	-0-	-2926	-0-	600	1	4799	2	N	806	707	1	3 8	247
						887	9								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641															
09	1050 N	969	-0-	-81	-0-	845	2	124	9	Y	113	111	1		22
10	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	870	2	132	9	Y	120	127	1		15
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814														
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
09	2970	X	2436	-0-	-534	-0-	2144	2	292	9	Y	265	265	50
10	2883	X	2531	-0-	-352	-0-	2217	2	314	9	Y	285	302	33
11	2790	X	2394	-0-	-396	-0-	2110	2	284	9	Y	258	131	160
12	2883	X	2230	-0-	-653	-0-	1940	2	290	9	Y	264	297	127
01	DLQ	G-10	2506	-0-	2506	2506	2184	2	322	9	Y	293	309	111
02	DLQ	G-10	2114	-0-	2114	4620	1827	2	287	9	Y	261	275	97
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14940	X	52	-0-	-14888	-0-	52	2			Y	-0-		-0-
10	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	-0-		-0-
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	13
							377	9						
01	DLQ	G-10	3702	-0-	3702	3702	4	1	3405	2	Y	266	273	6
							293	9						
02	DLQ	G-10	3571	-0-	3571	7273	4	1	3300	2	Y	243	245	4
							267	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394														
09	4560	X	2105	-0-	-2455	-0-	2015	2	90	9	N	82	177	88
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-		88
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	207
01	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	4809	2	298	9	N	271	358	120
02	4900	X	4062	-0-	-838	-0-	3836	2	226	9	N	205	187	138
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402														
09	6960	X	3105	-0-	-3855	-0-	2964	2	141	9	N	128	182	65
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-		65
11	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7511	2	292	9	N	265	179	150
12	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	6998	2	397	9	N	361	349	162
01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6614	2	345	9	N	314	345	128
02	7280	X	5373	-0-	-1907	-0-	5106	2	267	9	N	243	162	209
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A														
09	5100	X	1804	-0-	-3296	-0-	199	1	1123	2	N	438	516	203
							482	9						
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	252	1	1576	2	N	473	354	320
							520	9						
11	2700	X	1461	-0-	-1239	-0-	202	1	802	2	N	415	364	370
							457	9						
12	2790	X	478	-0-	-2312	-0-	173	1	305	9	N	277	519	128
01	2790	X	2766	-0-	-24	-0-	455	1	1538	2	N	703	690	141
							773	9						
*02	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	549	1	4024	2	N	674	532	281
							741	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578														
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
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
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216														
09	7620 X	7104	-0-	-516	-0-	141	1	6407	2	N	505	540	1	88
						556	9							
10	7874 X	7618	-0-	-256	-0-	154	1	6908	2	N	505	530	1	62
						556	9							
11	7590 X	7489	-0-	-101	-0-	149	1	6596	2	N	676	184	1	550
						744	9							
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							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 13320 - 13532														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
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
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335														
09	6030 X	2593	-0-	-3437	-0-	2491	2	102	9	N	93	178	1	42
10	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-			42
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
PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086														
09	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	338	1	1640	2	N	213	187	1	144
						234	9							
10	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	325	1	1072	2	N	142	168	1	118
						156	9							
11	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	480	1	1563	2	N	182	180	1	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	381	2900	2	281	9	N	255	369	1	264
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250														
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1293	2	163	9	N	148	181	1	150
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	998	2	186	9	N	169	179	1	140
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																						
PGE BROWNE																						
WELL #: C 2H													RRCID -> 263118					COMPL. DATE 09/01/2011				
													TOTAL DEPTH 7952					PERF. 8330 - 13914				
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
09	1350 X	310	-0-	-1040	-0-	277	2	33	9	N	30						96					
10	1395 X	304	-0-	-1091	-0-	252	2	52	9	N	47						143					
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					
WOLF A													WELL #: 2H					RRCID -> 263275				
													COMPL. DATE 06/26/2011					TOTAL DEPTH 9329				
													PERF. 9349 - 14090									
09	1950 N	738	-0-	-1212	-0-	712	2	26	9	N	24						145					
10	2232 N	1434	-0-	-798	-0-	1333	2	101	9	N	92	178	1				59					
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	151	3024	2	227	9	N	206	182	1				84					
*02	553 N	402	-0-	-151	-0-	365	2	37	9	N	34						118					
WOLF A													WELL #: 1H					RRCID -> 263302				
													COMPL. DATE 06/20/2011					TOTAL DEPTH 9298				
													PERF. 9425 - 14220									
09	1140 N	728	-0-	-412	-0-	660	2	68	9	N	62						175					
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-						175					
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					
GATES 010 CHK-A TR3													WELL #: L 1H					RRCID -> 263434				
													COMPL. DATE 07/05/2011					TOTAL DEPTH 8273				
													PERF. 8419 - 15039									
09	18666 X	18666	-0-	-0-	-0-	40	1	18290	2	Y	305	296	1				9					
						336	9															
10	17265 X	17265	-0-	-0-	-0-	23	1	16903	2	Y	308	308	1				9					
						339	9															
11	14293 X	14293	-0-	-0-	-0-	25	1	14023	2	Y	223	220	1				12					
						245	9															
12	16399 X	13367	-0-	-3032	-0-	16	1	13029	2	Y	293	293	1				12					
						322	9															
01	DLQ G-10	12368	-0-	12368	12368	15	1	12024	2	Y	299	304	1				7					
						329	9															
02	DLQ G-10	10752	-0-	10752	23120	14	1	10362	2	Y	342	342	1				7					
						376	9															
PGE BROWNE													WELL #: E 2H					RRCID -> 265076				
													COMPL. DATE 07/31/2011					TOTAL DEPTH 7904				
													PERF. 8453 - 13272									
09	3090 X	637	-0-	-2453	-0-	442	1	195	9	N	177	176	1				209					
10	3193 X	1248	-0-	-1945	-0-	481	1	585	2	N	165	182	1				192					
						182	9															
11	3090 X	1272	-0-	-1818	-0-	287	1	856	2	N	117	184	1				125					
						129	9															
12	2201 X	1406	-0-	-795	-0-	1230	2	176	9	N	160						285					
01	1674 X	935	-0-	-739	-0-	797	2	138	9	N	125	184	1				226					
*02	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2221	2	243	9	N	221	185	1				262					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
FAITH-BONITA		WELL #: A 1H		RRCID -> 265617		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7524 - 15825						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	370 X	370	-0-	-0-	-0-		177	1	16	2	Y	161	161	0		-0-
							177	9								
10	166 X	166	-0-	-0-	-0-		121	1	4	2	Y	37	32	0	5 1	-0-
							41	9								
11	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-		269	1	1771	2	Y	526	519	0	3 8	4
							579	9								
12	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-		79	1	1255	2	Y	153	156	0		1
							168	9								
01 DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367		237	1	760	2	Y	336	335	0	1 8	1
							370	9								
02 DLQ G-10		2044	-0-	2044	3411		235	1	1433	2	Y	342	342	0	1 8	-0-
							376	9								

WOLF B		WELL #: 1H		RRCID -> 265823		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9309 - 14053						
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	40					244
10	744 N	734	-0-	-10	-0-		710	2	24	9	N	22				266
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

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: D 5H		RRCID -> 266065		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 7633		PERF. 8057 - 13482						
09	3300 X	2708	-0-	-592	-0-		2331	2	377	9	N	343	357	1		160
10	3410 X	3046	-0-	-364	-0-		2677	2	369	9	N	335	363	1		131
11	3300 X	3090	-0-	-210	-0-		2699	2	391	9	N	355	179	1	1 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

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: D 6H		RRCID -> 266067		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 8251 - 14130						
09	3060 X	2713	-0-	-347	-0-		2259	2	454	9	N	413	364	1		278
10	3162 X	3022	-0-	-140	-0-		2582	2	440	9	N	400	544	1	1 8	133
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

FAITH-BONITA		WELL #: D 2H		RRCID -> 266886		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 7086		PERF. 7644 - 13843						
09	1470 X	1019	-0-	-451	-0-		25	1	752	2	Y	220	220	0		-0-
							242	9								
10	1519 X	1193	-0-	-326	-0-		33	1	886	2	Y	249	217	0	31 1	1
							274	9								
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								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												//CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B TR 1												WELL #: F 3H				RRCID -> 268056				COMPL. DATE 05/21/2012				TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
09	5250 X	3870	-0-	-1380	-0-		223 1	600 9	3047 2	Y		545	539 1	1 8			50										
10	5146 X	3617	-0-	-1529	-0-		208 1	508 9	2901 2	Y		462	487 1	1 8			24										
11	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-		330 1	494 9	3478 2	Y		449	324 1	1 8			148										
12	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-		408 1	595 9	3773 2	Y		541	644 1				45										
01 DLQ	G-10	4741	-0-	4741	4741		429 1	602 9	3710 2	Y		547	487 1	2 8			103										
02 DLQ	G-10	5944	-0-	5944	10685		419 1	795 9	4730 2	Y		723	767 1	1 8			58										
GATES 010 CHK-B TR 1												WELL #: F 4H				RRCID -> 268132				COMPL. DATE 05/29/2012				TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765			
09	4680 X	3755	-0-	-925	-0-		451 1	426 9	2878 2	Y		387	385 1				40										
10	4836 X	3523	-0-	-1313	-0-		469 1	408 9	2646 2	Y		371	388 1				23										
11	4260 X	2931	-0-	-1329	-0-		391 1	325 9	2215 2	Y		295	215 1	1 8			102										
12	4247 X	2626	-0-	-1621	-0-		371 1	309 9	1946 2	Y		281	354 1				29										
01 DLQ	G-10	2220	-0-	2220	2220		319 1	292 9	1609 2	Y		265	238 1	1 8			55										
02 DLQ	G-10	2926	-0-	2926	5146		318 1	400 9	2208 2	Y		364	385 1				34										
GATES 010 CHK-B TR 1												WELL #: A 6H				RRCID -> 268136				COMPL. DATE 05/29/2012				TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860			
09	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-		403 1	861 9	7026 2	N		783	896 1	3 8			278										
10	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-		438 1	999 9	7922 2	N		908	905 1	2 8			279										
11	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-		420 1	955 9	6109 2	N		868	545 1	2 8			600										
12	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-		435 1	944 9	5675 2	N		858	1229 1	1 8			228										
01	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-		413 1	912 9	5590 2	N		829	839 1	6 8			212										
*02	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-		367 1	798 9	5286 2	N		725	552 1	2 8			383										
GATES 010 CHK-B TR 1												WELL #: A 3H				RRCID -> 268137				COMPL. DATE 06/04/2012				TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					132										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					132										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					132										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					132										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					132										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					132										

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 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	392 1	2679 2	N	290	364 1	1 8	188		
10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	319 9	2292 2	N	287	354 1	3 8	118		
11	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	384 1	2111 2	N	295	176 1	7 8	230		
12	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	316 9	2103 2	N	291	318 1		203		
01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	375 1	2073 2	N	304	323 1	4 8	180		
*02	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	325 9	1949 2	N	290	179 1		291		
						387 1								
						320 9								
						409 1								
						334 9								
						375 1								
						319 9								
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694														
09	376 X	376	-0-	-0-	-0-	6 1	131 2	Y	217	218 0		3		
10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	239 9	152 2	Y	236	205 0	29 1	5		
11	450 X	353	-0-	-97	-0-	7 1	143 2	Y	185	185 0	1 8	4		
12	465 X	159	-0-	-306	-0-	260 9	63 2	Y	84	84 0		4		
01 DLQ G-10	463	-0-	-0-	463	463	6 1	264 2	Y	171	171 0		4		
02 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	463	204 9			-0-	4 0		-0-		
						4 1								
						92 9								
						11 1								
						188 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315														
09	T. A.	1776	-0-	1776	5059	355 1	1272 2	Y	135	135 0		-0-		
10	7231 X	2172	-0-	-5059	-0-	149 9	1569 2	Y	177	153 0	22 1	2		
11	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	408 1	1079 2	Y	206	205 0	1 8	2		
12	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	195 9	1525 2	Y	488	482 0	1 8	7		
01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	343 1	1867 2	Y	257	262 0	1 8	1		
*02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	227 9	1580 2	Y	195	195 0		1		
						422 1								
						537 9								
						468 1								
						283 9								
						391 1								
						215 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871														
09	6510 X	4545	-0-	-1965	-0-	399 1	3859 2	Y	261	260 0		1		
10	6727 X	6056	-0-	-671	-0-	287 9	5263 2	Y	323	281 0	40 1	3		
11	6510 X	5498	-0-	-1012	-0-	438 1	4902 2	Y	203	204 0	1 8	1		
12	13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	355 9	12339 2	Y	179	178 0		2		
01 DLQ G-10	14898	-0-	-0-	14898	14898	373 1	13914 2	Y	389	388 0	1 8	2		
02 DLQ G-10	11877	-0-	-0-	11877	26775	223 9			361	361 0	1 8	1		
						570 1								
						197 9								
						556 1								
						428 9								
						496 1								
						397 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	4590 X	4211	-0-	-379	-0-	401 1	3317 2	Y	448	448 0	1 8	5		
10	4743 X	4026	-0-	-717	-0-	493 9	3252 2	Y	349	304 0	44 1	6		
11	4290 X	2528	-0-	-1762	-0-	390 1	1937 2	Y	294	293 0	1 8	6		
12	4433 X	1743	-0-	-2690	-0-	384 9	1190 2	Y	339	336 0	1 8	8		
01 DLQ G-10		4461	-0-	4461	4461	268 1	3704 2	Y	441	443 0	1 8	5		
02 DLQ G-10		4102	-0-	4102	8563	323 9	3488 2	Y	331	332 0	1 8	3		
						180 1								
						373 9								
						272 1								
						485 9								
						250 1								
						364 9								
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544														
09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	166 1	2261 2	Y	365	328 1		188		
10	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	402 9	1750 2	Y	330	352 1		166		
11	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	160 1	1670 2	Y	271	339 1		98		
12	2914 X	2742	-0-	-172	-0-	363 9	2288 2	Y	269	180 1		187		
01 DLQ G-10		2436	-0-	2436	2436	137 1	1898 2	Y	327	361 1		153		
02 DLQ G-10		1888	-0-	1888	4324	298 9	1420 2	Y	288	336 1		105		
						158 1								
						296 9								
						178 1								
						360 9								
						151 1								
						317 9								
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729														
09	2730 X	2322	-0-	-408	-0-	178 1	1767 2	Y	343	352 0		3		
10	3007 X	2189	-0-	-818	-0-	377 9	1840 2	Y	161	141 0	20 1	3		
11	3960 X	1758	-0-	-2202	-0-	172 1	1417 2	Y	189	188 0	1 8	3		
12	4092 X	424	-0-	-3668	-0-	177 9	302 2	Y	35	37 0		1		
01 DLQ G-10		1369	-0-	1369	1369	133 1	978 2	Y	186	186 0	1 8	-0-		
02 DLQ G-10		2880	-0-	2880	4249	208 9	2432 2	Y	222	221 0	1 8	-0-		
						83 1								
						39 9								
						186 1								
						205 9								
						204 1								
						244 9								
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319														
09	4110 X	3680	-0-	-430	-0-	225 1	2839 2	Y	560	559 0	1 8	5		
10	4247 X	3409	-0-	-838	-0-	616 9	2613 2	Y	534	464 0	67 1	7		
11	3210 X	2090	-0-	-1120	-0-	209 1	1461 2	Y	447	445 0	2 8	7		
12	3813 X	1286	-0-	-2527	-0-	587 9	932 2	Y	239	239 0		7		
01 DLQ G-10		3115	-0-	3115	3115	137 1	2258 2	Y	540	539 0	1 8	7		
02 DLQ G-10		2926	-0-	2926	6041	492 9	2218 2	Y	471	471 0	1 8	6		
						91 1								
						263 9								
						594 9								
						190 1								
						518 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-YANA														
WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4230 X	3936	-0-	-294	-0-	237	1	3416	2	Y	257	255	0	3
10	4371 X	4163	-0-	-208	-0-	283	9	3631	2	Y	254	221	0	4
11	3630 X	2256	-0-	-1374	-0-	279	9	1873	2	Y	192	192	0	3
12	4061 X	422	-0-	-3639	-0-	172	1	311	2	Y	2	3	0	2
01	DLQ G-10	3249	-0-	3249	3249	211	9	2572	2	Y	346	343	0	4
02	DLQ G-10	4092	-0-	4092	7341	109	1	3523	2	Y	297	297	0	3
						2	9							
						296	1							
						381	9							
						242	1							
						327	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
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
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374														
09	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4137	2	318	9	N	289	330	1	147
10	4774 X	4452	-0-	-322	-0-	4152	2	300	9	N	273	178	1	242
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
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437														
09	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3302	2	270	9	N	245	184	1	234
10	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3309	2	276	9	N	251	340	1	145
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
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960														
09	5220 X	4363	-0-	-857	-0-	4086	2	277	9	N	252	184	1	307
10	4712 X	4562	-0-	-150	-0-	4220	2	342	9	N	311	328	1	290
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
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006														
09	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4252	2	367	9	N	334	369	1	180
10	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4300	2	338	9	N	307	315	1	172
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837														
M	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
09	4230 X	2082	-0-	-2148	-0-	2030	2	52 9	Y	47	49 0			2
10	4371 X	4002	-0-	-369	-0-	5 1	3283	2	Y	649	561 0	81 1		8
						714 9					1 8			
11	4230 X	3601	-0-	-629	-0-	5 1	3000	2	Y	542	540 0	3 8		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	2 8		4
						776 9								
02	DLQ G-10	3162	-0-	3162	6965	4 1	2470	2	Y	625	625 0	2 8		2
						688 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495														
09	4140 X	3686	-0-	-454	-0-	90 1	3412	2	N	167	175 1			144
						184 9								
10	4402 X	3923	-0-	-479	-0-	78 1	3649	2	N	178	178 1			144
						196 9								
11	4260 X	3619	-0-	-641	-0-	76 1	3337	2	N	187				331
						206 9								
12	4402 X	3752	-0-	-650	-0-	85 1	3454	2	N	194	349 1			176
						213 9								
01	3937 X	3818	-0-	-119	-0-	81 1	3496	2	N	219	180 1			215
						241 9								
02	3556 X	3201	-0-	-355	-0-	74 1	2948	2	N	163	173 1			205
						179 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842														
09	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	117 1	4478	2	N	257	178 1			242
						283 9								
10	4712 X	4008	-0-	-704	-0-	78 1	3691	2	N	217	183 1			276
						239 9								
11	4560 X	2558	-0-	-2002	-0-	53 1	2342	2	N	148				424
						163 9								
12	4712 X	2457	-0-	-2255	-0-	55 1	2231	2	N	155	363 1			216
						171 9								
01	4712 X	2691	-0-	-2021	-0-	57 1	2438	2	N	178	161 1			233
						196 9								
02	4256 X	2338	-0-	-1918	-0-	55 1	2196	2	N	79	161 1			151
						87 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053														
09	3690 X	3248	-0-	-442	-0-	265 1	2775	2	N	189	178 1			140
						208 9								
10	3813 X	3572	-0-	-241	-0-	210 1	3141	2	N	201	160 1			181
						221 9								
11	3300 X	3269	-0-	-31	-0-	251 1	2801	2	N	197	183 1			195
						217 9								
12	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	285 1	3125	2	N	218	351 1			62
						240 9								
01	3565 X	3372	-0-	-193	-0-	247 1	2890	2	N	214	175 1			101
						235 9								
02	3220 X	3010	-0-	-210	-0-	225 1	2553	2	N	211	168 1			144
						232 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354														
M	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
09	3750 X	3533	-0-	-217	-0-	308	1	2952	2	N	248	182	1	240
10	4030 X	3801	-0-	-229	-0-	273	9	3270	2	N	245	366	1	119
11	3900 X	2455	-0-	-1445	-0-	261	1	2019	2	N	182			301
12	4030 X	2476	-0-	-1554	-0-	270	9	2002	2	N	205	364	1	142
01	3937 X	3029	-0-	-908	-0-	236	1	2489	2	N	245	181	1	206
02	3444 X	2934	-0-	-510	-0-	200	9	2484	2	N	186	186	1	206
						248	1							
						270	9							
						245	1							
						205	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	179	1	8446	2	N	716	540	1	239
11	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	788	9	7266	2	N	601	551	1	286
12	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	164	1	5409	2	N	405	543	1	148
01	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	661	9	6478	2	N	515	512	1	150
02	5992 X	5678	-0-	-314	-0-	133	1	5114	2	N	395	363	1	182
						446	9							
						151	1							
						567	9							
						129	1							
						435	9							
PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055														
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			296
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			296
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
*02	274 X	274	-0-	-0-	-0-	184	9	48	9	N	44	185	1	136
						226	2							
PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985														
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			159
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-			159
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
*02	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	299	9	400	9	N	364	545	1	249
						3313	2							
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040														
09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-			88
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			88
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
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	55	9			N	3	3	8	225

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131														
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
09	9930 X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-			287
10	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-			287
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
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178														
09	4440 X	3654	-0-	-786	-0-	3423	2	231	9	N	210	167	1	188
10	5580 X	2598	-0-	-2982	-0-	2454	2	144	9	N	131	178	1	141
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
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196														
09	3810 X	3419	-0-	-391	-0-	3131	2	288	9	N	262	351	1	82
10	3937 X	3545	-0-	-392	-0-	3271	2	274	9	N	249	162	1	169
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	251
01	3658 X	3515	-0-	-143	-0-	3205	2	310	9	N	282	370	1	162
02	3192 X	3027	-0-	-165	-0-	2772	2	255	9	N	232	179	1	215
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848														
09	5820 X	5196	-0-	-624	-0-	4845	2	351	9	N	319	348	1	212
10	6014 X	5250	-0-	-764	-0-	4887	2	363	9	N	330	355	1	187
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
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	18	1	1045	2	N	103			198
*02	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	113	9	1588	2	N	88	187	1	99
						26	1							
						97	9							
PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305														
09	22380 X	20908	-0-	-1472	-0-	360	1	18958	2	N	1445	1449	1	246
						1590	9							
10	21607 X	20131	-0-	-1476	-0-	372	1	18988	2	N	701	728	1	219
						771	9							
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	21420	-0-	-683	-0-	354	1	20213	2	N	775	909	1	554
						853	9							
02	19516 X	18799	-0-	-717	-0-	310	1	17749	2	N	673	1110	1	117
						740	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 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
09	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4615	2	373	9	N	339	350	1		358
10	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	4920	2	369	9	N	335	182	1		511
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
WOLF B														WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050	
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				125
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-				125
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
PGE BROWNE														WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552	
09	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	316	1	4527	2	N	369	347	1		228
						406	9								
10	5487 X	4920	-0-	-567	-0-	332	1	4229	2	N	326	346	1		208
						359	9								
11	5310 X	4608	-0-	-702	-0-	397	1	3896	2	N	286	179	1		315
						315	9								
12	5487 X	4264	-0-	-1223	-0-	160	1	3735	2	N	335	184	1		466
						369	9								
01	5487 X	3552	-0-	-1935	-0-	127	1	3077	2	N	316	184	1		598
						348	9								
02	4900 X	4257	-0-	-643	-0-	105	1	3760	2	N	356	726	1		228
						392	9								
PGE BROWNE														WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518	
09	2610 X	2423	-0-	-187	-0-	143	1	2058	2	N	202	179	1		174
						222	9								
10	2697 X	2560	-0-	-137	-0-	169	1	2158	2	N	212	183	1		203
						233	9								
11	2610 X	2251	-0-	-359	-0-	188	1	1861	2	N	184	180	1	3 8	204
						202	9								
12	2511 X	2184	-0-	-327	-0-	80	1	1876	2	N	207	178	1		233
						228	9								
01	2573 X	2427	-0-	-146	-0-	86	1	2100	2	N	219	184	1	1 8	267
						241	9								
*02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	67	1	2395	2	N	242	178	1		331
						266	9								
PGE BROWNE														WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373	
09	3960 X	3687	-0-	-273	-0-	219	1	3141	2	N	297	182	1		324
						327	9								
10	4185 X	3740	-0-	-445	-0-	249	1	3174	2	N	288	358	1		254
						317	9								
11	4050 X	3548	-0-	-502	-0-	296	1	2933	2	N	290	362	1		182
						319	9								
12	4185 X	3540	-0-	-645	-0-	132	1	3082	2	N	296				478
						326	9								
01	3906 X	3700	-0-	-206	-0-	131	1	3196	2	N	339	551	1		266
						373	9								
02	3444 X	3209	-0-	-235	-0-	80	1	2839	2	N	264	359	1		171
						290	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	5640 X	4303	-0-	-1337	-0-	77 1	3918 2	N	280	345 1			94	
10	5828 X	4432	-0-	-1396	-0-	308 9	4028 2	N	292	184 1			202	
11	4800 X	4104	-0-	-696	-0-	83 1	3712 2	N	291	179 1	2 8		312	
12	4960 X	4272	-0-	-688	-0-	321 9	3884 2	N	293	183 1	1 8		421	
01	4960 X	4398	-0-	-562	-0-	72 1	3961 2	N	321	370 1	1 8		371	
02	4004 X	3656	-0-	-348	-0-	320 9	3303 2	N	256	366 1			261	
						66 1								
						322 9								
						84 1								
						353 9								
						71 1								
						282 9								
PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170														
09	4470 X	3896	-0-	-574	-0-	68 1	3486 2	N	311	361 1			97	
10	4371 X	4288	-0-	-83	-0-	342 9	3871 2	N	307	184 1			220	
11	4230 X	3498	-0-	-732	-0-	79 1	3187 2	N	226	185 1	2 8		259	
12	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	338 9	3807 2	N	290	178 1			371	
01	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	62 1	4002 2	N	304	367 1	1 8		307	
*02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	249 9	3773 2	N	288	360 1			235	
						64 1								
						319 9								
						85 1								
						334 9								
						82 1								
						317 9								
PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162														
09	5460 X	4023	-0-	-1437	-0-	71 1	3634 2	N	289	183 1			219	
10	4371 X	4079	-0-	-292	-0-	318 9	3703 2	N	273	351 1			141	
11	3780 X	2857	-0-	-923	-0-	76 1	2608 2	N	180	184 1			137	
12	4154 X	3608	-0-	-546	-0-	300 9	3284 2	N	244				381	
01	4154 X	3714	-0-	-440	-0-	51 1	3330 2	N	285	364 1			302	
02	3752 X	3355	-0-	-397	-0-	198 9	3013 2	N	252	362 1			192	
						56 1								
						268 9								
						70 1								
						314 9								
						65 1								
						277 9								
PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078														
09	7350 X	7015	-0-	-335	-0-	124 1	6332 2	N	508	539 1			237	
10	7657 X	7342	-0-	-315	-0-	559 9	6592 2	N	560	540 1			257	
11	7410 X	7042	-0-	-368	-0-	134 1	6335 2	N	531	368 1	2 8		418	
12	7657 X	7013	-0-	-644	-0-	616 9	6303 2	N	550	363 1			605	
01	7347 X	7147	-0-	-200	-0-	123 1	6367 2	N	588	1079 1	4 8		110	
02	6636 X	4024	-0-	-2612	-0-	584 9	3613 2	N	303	178 1	2 8		233	
						105 1								
						605 9								
						133 1								
						647 9								
						78 1								
						333 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. (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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385														
09	7860 X	4520	-0-	-3340	-0-	203 1	4034 2	Y		424	540 1	2 8		128
						466 9								
10	6975 X	3422	-0-	-3553	-0-	17 1	2984 2	Y		383	353 1	3 8		155
						421 9								
11	5670 X	2247	-0-	-3423	-0-	11 1	1795 2	Y		401	178 1	1 8		377
						441 9								
12	5859 X	3110	-0-	-2749	-0-	12 1	2736 2	Y		329	352 1			354
						362 9								
01	DLQ G-10	4611	-0-	4611	4611	17 1	4156 2	Y		398	371 1			381
						438 9								
02	DLQ G-10	2030	-0-	2030	6641	9 1	1920 2	Y		92	362 1	4 8		107
						101 9								
PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570														
09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	203 1	2918 2	N		312	188 1			234
						343 9								
10	2759 X	2367	-0-	-392	-0-	160 1	2038 2	N		154	179 1			209
						169 9								
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
						165 9								
*02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	84 1	3058 2	N		400	364 1			209
						440 9								
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394														
09	4110 X	518	-0-	-3592	-0-	7 1	445 2	N		60				273
						66 9								
10	4247 X	2564	-0-	-1683	-0-	28 1	2345 2	N		174	181 1			266
						191 9								
11	4110 X	2299	-0-	-1811	-0-	22 1	2109 2	N		153	178 1			241
						168 9								
12	2697 X	2057	-0-	-640	-0-	23 1	1900 2	N		122				363
						134 9								
01	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	71 1	4248 2	N		330	371 1			322
						363 9								
02	2324 X	1255	-0-	-1069	-0-	16 1	1100 2	N		126	187 1			261
						139 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															//CONT.// 147699																																																											
PGE BROWNE															WELL #: F 2H															RRCID -> 271432															COMPL. DATE 08/26/2013															TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																									
09	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	59	1	3875	2	N	359	363	1			141																																																									
							395	9																																																																		
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	46	1	3834	2	N	329	359	1			111																																																									
							362	9																																																																		
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	30	1	2806	2	N	241	184	1			168																																																									
							265	9																																																																		
12	4464	X	4171	-0-	-293	-0-	45	1	3772	2	N	322	179	1			311																																																									
							354	9																																																																		
01	4464	X	471	-0-	-3993	-0-	6	1	387	2	N	71	184	1			198																																																									
							78	9																																																																		
*02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	55	1	3647	2	N	338	370	1			166																																																									
							372	9																																																																		
PGE BROWNE															WELL #: F 1H															RRCID -> 271435															COMPL. DATE 08/26/2013															TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566														
09	5910	X	4922	-0-	-988	-0-	68	1	4425	2	N	390	350	1			139																																																									
							429	9																																																																		
10	6107	X	5167	-0-	-940	-0-	55	1	4581	2	N	483	536	1			86																																																									
							531	9																																																																		
11	5730	X	4136	-0-	-1594	-0-	38	1	3651	2	N	406	363	1			129																																																									
							447	9																																																																		
12	5518	X	3796	-0-	-1722	-0-	40	1	3340	2	N	378	183	1			324																																																									
							416	9																																																																		
01	5518	X	5194	-0-	-324	-0-	73	1	4376	2	N	677	551	1			450																																																									
							745	9																																																																		
02	4676	X	4003	-0-	-673	-0-	53	1	3504	2	N	405	554	1			301																																																									
							446	9																																																																		
EDWARDS A															WELL #: 1H															RRCID -> 271556															COMPL. DATE 08/17/2011															TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863														
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	283	2	130	9	N	118					224																																																									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	177	1			87																																																									
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																																																									
THURMAN															WELL #: 3H															RRCID -> 271738															COMPL. DATE 12/22/2011															TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871														
09	2760	X	1867	-0-	-893	-0-	1773	2	94	9	N	85	167	1			123																																																									
10	2852	X	1405	-0-	-1447	-0-	1330	2	75	9	N	68					191																																																									
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																																																									
THURMAN															WELL #: 4H															RRCID -> 271739															COMPL. DATE 01/23/2012															TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767														
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	15					223																																																									
10	1488	X	21	-0-	-1467	-0-	2	2	19	9	N	17					240																																																									
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																																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
PGE BROWNE															
WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419															
M O	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	
09	9840 X	7043	-0-	-2797	-0-	101 1	380 9	6562 2	N	345	359 1			180	
10	10168 X	5151	-0-	-5017	-0-	56 1	365 9	4730 2	N	332	356 1			156	
11	9840 X	4525	-0-	-5315	-0-	44 1	316 9	4165 2	N	287	184 1	3 8		256	
12	10168 X	5313	-0-	-4855	-0-	58 1	355 9	4900 2	N	323	362 1			217	
01	10168 X	5749	-0-	-4419	-0-	87 1	453 9	5209 2	N	412	365 1			264	
02	6580 X	5358	-0-	-1222	-0-	73 1	394 9	4891 2	N	358	357 1			265	
PGE BROWNE															
WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448															
09	3510 X	3411	-0-	-99	-0-	47 1	318 9	3046 2	N	289	183 1			231	
10	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	37 1	316 9	3096 2	N	287	362 1			156	
11	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	28 1	224 9	2693 2	N	204	184 1			176	
12	3534 X	2900	-0-	-634	-0-	31 1	261 9	2608 2	N	237				413	
01	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	54 1	330 9	3272 2	N	300	543 1			170	
02	3192 X	2501	-0-	-691	-0-	34 1	216 9	2251 2	N	196	187 1			179	
PGE BROWNE															
WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485															
09	5640 X	4565	-0-	-1075	-0-	63 1	370 9	4132 2	N	336	158 1			520	
10	5828 X	4964	-0-	-864	-0-	54 1	404 9	4506 2	N	367	363 1			524	
11	5550 X	3889	-0-	-1661	-0-	37 1	383 9	3469 2	N	348	360 1			512	
12	5456 X	4182	-0-	-1274	-0-	44 1	422 9	3716 2	N	384	361 1			535	
01	4960 X	4897	-0-	-63	-0-	71 1	578 9	4248 2	N	525	550 1	1 8		509	
02	4480 X	4080	-0-	-400	-0-	55 1	382 9	3643 2	N	347	540 1	2 8		314	
THURMAN															
WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16				64	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27				91	
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	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH SANDY DIM				//CONT.// 12018 200 147699 WELL #: J 1H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT			
					RRCID -> 272577	COMPL. DATE 06/02/2013	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	7720	- 14085					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
09	4560 X	1759	-0-	-2801	-0-	123 395 9	1241 2	Y	359	358 0	4					
10	4712 X	2679	-0-	-2033	-0-	146 527 9	2006 2	Y	479	416 0 8	6	60	1			
11	4560 X	3294	-0-	-1266	-0-	168 481 9	2645 2	Y	437	435 0	6	2	8			
12	3131 X	2256	-0-	-875	-0-	160 344 9	1752 2	Y	313	312 0	6	1	8			
01 DLQ	G-10	2831	-0-	2831	2831	202 685 9	1944 2	Y	623	622 0	5	2	8			
02 DLQ	G-10	2786	-0-	2786	5617	171 462 9	2153 2	Y	420	420 0	4	1	8			
FAITH-YANA				WELL #: G 1H	RRCID -> 272710	COMPL. DATE 05/30/2013	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	7455	- 15734					
09	1860 X	788	-0-	-1072	-0-	181 556 9	51 2	Y	505	505 0	3	1	8			
10	1922 X	717	-0-	-1205	-0-	174 498 9	45 2	Y	453	394 0 8	4	57	1			
11	990 X	731	-0-	-259	-0-	181 501 9	49 2	Y	455	453 0	4	2	8			
12	1023 X	330	-0-	-693	-0-	124 198 9	8 2	Y	180	182 0	2					
01 DLQ	G-10	1027	-0-	1027	1027	212 744 9	71 2	Y	676	673 0	3	2	8			
02 DLQ	G-10	522	-0-	522	1549	149 350 9	23 2	Y	318	320 0	-0-	1	8			
FAITH-YANA				WELL #: G 2H	RRCID -> 272711	COMPL. DATE 05/29/2013	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7711	- 14432					
09	960 N	648	-0-	-312	-0-	344 278 9	26 2	Y	253	253 0	3					
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	280 666 9	61 2	Y	605	524 0 8	8	75	1			
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	179 373 9	37 2	Y	339	340 0	5	2	8			
12	682 N	146	-0-	-536	-0-	71 72 9	3 2	Y	65	67 0	3					
01 DLQ	G-10	329	-0-	329	329	158 156 9	15 2	Y	142	142 0	3					
02 DLQ	G-10	1234	-0-	1234	1563	233 708 9	293 2	Y	644	641 0	4	2	8			
FAITH SANDY DIM				WELL #: J 4H	RRCID -> 273129	COMPL. DATE 05/26/2013	TOTAL DEPTH	6243	PERF.	6553	- 13482					
09	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	206 373 9	2289 2	Y	339	340 0	2					
10	2325 X	1601	-0-	-724	-0-	192 319 9	1090 2	Y	290	252 0	4	36	1			
11	4740 X	1767	-0-	-2973	-0-	159 325 9	1283 2	Y	295	294 0	4	1	8			
12	4898 X	2809	-0-	-2089	-0-	228 348 9	2233 2	Y	316	314 0	5	1	8			
01 DLQ	G-10	3479	-0-	3479	3479	331 670 9	2478 2	Y	609	609 0	3	2	8			
02 DLQ	G-10	4166	-0-	4166	7645	295 440 9	3431 2	Y	400	401 0	1	1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. SMITH FAMILY UNIT A DIM												12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
												WELL #: 2H		RRCID -> 273202		COMPL. DATE 02/21/2014		TOTAL DEPTH 7853		PERF. 8094 - 12607		
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					
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		169 385 9	1	868	2	N	350	346	1			164					
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		212 416 9	1	1073	2	N	378	345	1			197					
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		186 386 9	1	905	2	N	351	353	1			195					
12	1457 N	1359	-0-	-98	-0-		169 387 9	1	803	2	N	352	359	1			188					
01	1705 N	1371	-0-	-334	-0-		175 381 9	1	815	2	N	346	320	1			214					
02	1372 N	1113	-0-	-259	-0-		181 251 9	1	681	2	N	228	184	1			258					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448																						
09	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-						Y	-0-					-0-					
10	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-						Y	-0-					-0-					
11	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-						Y	-0-					-0-					
12	5146 X	110	-0-	-5036	-0-		16 98 1	94	9	Y	85	84	1				1					
01 DLQ G-10		10028	-0-	10028		10028	1530 70 1	8400	2	Y	1391	1375	1				17					
*02 DLQ G-10		8876	-0-	8876		18904	1240 9	7566	2	Y	1127	1117	1				27					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700																						
09	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-						Y	-0-					-0-					
10	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-						Y	-0-					-0-					
11	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-						Y	-0-					-0-					
12	5518 X	5469	-0-	-49	-0-		52 618 9	4799	2	Y	562	553	1				9					
01 DLQ G-10		6568	-0-	6568		6568	73 765 9	5730	2	Y	695	695	1				9					
*02 DLQ G-10		5745	-0-	5745		12313	50 619 9	5076	2	Y	563	558	1				14					
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095																						
09	4770 X	3141	-0-	-1629	-0-		2101 2	1040	9	Y	945	882	0		1 8		607					
10	4929 X	3787	-0-	-1142	-0-		2513 2	1274	9	Y	1158	1019	0		147 1		597					
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					
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380																						
09	2820 X	1221	-0-	-1599	-0-		2 315 9	904	2	Y	286	285	0				1					
10	2449 X	980	-0-	-1469	-0-		2 287 9	691	2	Y	261	227	0		32 1		3					
11	2190 X	440	-0-	-1750	-0-		1 120 9	319	2	Y	109	110	0		1 8		1					
12	1271 X	450	-0-	-821	-0-		1 114 9	335	2	Y	104	104	0				1					
01 DLQ G-10		319	-0-	319		319	1 139 9	179	2	Y	126	126	0				1					
02 DLQ G-10		277	-0-	277		596	1 119 9	157	2	Y	108	108	0				1					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: C 5H RRCID -> 273710															
COMPL. DATE 02/23/2014															
TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-				-0-
10	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-				-0-
11	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	260	1	14999	2	Y	703	679	1		24
12	6665 X	6417	-0-	-248	-0-	773	9								
01	DLQ G-10	3875	-0-	3875	3875	75	1	5792	2	Y	500	515	1		9
02	DLQ G-10	7063	-0-	7063	10938	550	9								
						55	1	3282	2	Y	489	492	1		6
						538	9								
						59	1	6293	2	Y	646	636	1		16
						711	9								
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: C 7H RRCID -> 273712															
COMPL. DATE 02/22/2014															
TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437															
09	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-				-0-
10	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-				-0-
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								
						78	1	7447	2	Y	520	523	1		6
						572	9								
						56	1	6100	2	Y	439	435	1		10
						483	9								
GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: C 1H RRCID -> 273713															
COMPL. DATE 03/04/2014															
TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364															
09	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	-0-				-0-
10	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-				-0-
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								
						78	1	7526	2	Y	826	828	1		12
						909	9								
						56	1	5348	2	Y	662	657	1		17
						728	9								
FAITH-SANDY															
WELL #: B 2H RRCID -> 273778															
COMPL. DATE 09/22/2011															
TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214															
09	795 X	795	-0-	-0-	-0-	433	1	188	2	Y	158	158	0		4
10	1767 X	683	-0-	-1084	-0-	174	9								
11	1710 X	452	-0-	-1258	-0-	443	1	88	2	Y	138	120	0	17 1	5
12	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	152	9								
01	DLQ G-10	4197	-0-	4197	4197	333	1	11	2	Y	98	98	0		5
02	DLQ G-10	5113	-0-	5113	9310	108	9								
						603	1	3014	2	Y	397	391	0	1 8	10
						437	9								
						734	1	3050	2	Y	375	378	0	1 8	6
						413	9								
						674	1	4017	2	Y	384	384	0	1 8	5
						422	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874															
M	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
09	3690 X	3220	-0-	-470	-0-	2	1	2890	2	Y	298	301	0		4
10	5363 X	3146	-0-	-2217	-0-	328	9	2857	2	Y	261	227	0	33 1	5
11	5190 X	2820	-0-	-2370	-0-	287	9	2406	2	Y	374	372	0	2 8	5
12	5363 X	2520	-0-	-2843	-0-	411	9	2211	2	Y	277	275	0	1 8	6
01	DLQ G-10	4305	-0-	4305	4305	305	9	3626	2	Y	614	613	0	2 8	5
02	DLQ G-10	3784	-0-	3784	8089	675	9	3198	2	Y	529	529	0	1 8	4
						582	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523															
09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-				-0-
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-				-0-
11	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	161	1	9280	2	Y	360	348	1		12
						396	9								
12	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	45	1	2353	2	Y	233	242	1		3
						256	9								
01	DLQ G-10	2393	-0-	2393	2393	36	1	2114	2	Y	221	221	1		3
						243	9								
02	DLQ G-10	2318	-0-	2318	4711	39	1	2055	2	Y	204	201	1		6
						224	9								
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511															
09	7200 X	4480	-0-	-2720	-0-	198	1	3662	2	N	564	566	0	1 8	4
						620	9								
10	6541 X	4045	-0-	-2496	-0-	188	1	3329	2	N	480	417	0	60 1	6
						528	9					1	8		
11	6030 X	3884	-0-	-2146	-0-	167	1	3318	2	N	363	362	0	2 8	5
						399	9								
12	6014 X	4579	-0-	-1435	-0-	269	1	3506	2	N	731	722	0	1 8	13
						804	9								
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	235	1	4409	2	N	656	661	0	2 8	6
						722	9								
*02	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	219	1	3841	2	N	563	564	0	1 8	4
						619	9								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971															
09	9150 X	8023	-0-	-1127	-0-	7583	2	440	9	Y	400	339	1	1 8	90
10	9300 X	6851	-0-	-2449	-0-	6534	2	317	9	Y	288	328	1	1 8	49
11	8910 X	6809	-0-	-2101	-0-	6433	2	376	9	Y	342	200	1	2 8	189
12	9083 X	6306	-0-	-2777	-0-	5985	2	321	9	Y	292	328	1	1 8	152
01	DLQ G-10	7133	-0-	7133	7133	6690	2	443	9	Y	403	437	1	2 8	116
02	DLQ G-10	6203	-0-	6203	13336	5816	2	387	9	Y	352	382	1	1 8	85
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647															
09	10380 X	9730	-0-	-650	-0-	9158	2	572	9	Y	520	439	1	1 8	128
10	10726 X	9739	-0-	-987	-0-	9208	2	531	9	Y	483	519	1	2 8	90
11	10380 X	8872	-0-	-1508	-0-	8340	2	532	9	Y	484	287	1	4 8	283
12	10571 X	9068	-0-	-1503	-0-	8493	2	575	9	Y	523	542	1	2 8	262
01	DLQ G-10	8867	-0-	8867	8867	8331	2	536	9	Y	487	582	1	3 8	164
02	DLQ G-10	7964	-0-	7964	16831	7454	2	510	9	Y	464	505	1	1 8	122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973															
09	8190 X	6843	-0-	-1347	-0-	6436	2	407	9	Y	370	306	1	1 8	94
10	8804 X	6972	-0-	-1832	-0-	6570	2	402	9	Y	365	386	1	2 8	71
11	8520 X	6476	-0-	-2044	-0-	6076	2	400	9	Y	364	216	1	3 8	216
12	8680 X	6765	-0-	-1915	-0-	6333	2	432	9	Y	393	407	1	2 8	200
01	DLQ G-10	6725	-0-	6725	6725	6309	2	416	9	Y	378	448	1	3 8	127
02	DLQ G-10	6065	-0-	6065	12790	5669	2	396	9	Y	360	391	1	1 8	95
JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250															
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	100				176
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				176
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-
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342															
09	2940 X	2247	-0-	-693	-0-	267	1	1635	2	Y	314	315	0		3
						345	9								
10	2914 X	2731	-0-	-183	-0-	342	1	2004	2	Y	350	304	0	44 1	4
						385	9					1	8		
11	2820 X	2432	-0-	-388	-0-	248	1	1925	2	Y	235	235	0	1 8	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	1 8	3
						420	9								
02	DLQ G-10	2752	-0-	2752	5168	316	1	2070	2	Y	333	333	0	1 8	2
						366	9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169															
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	315	1	948	2	Y	162	163	0		12
						178	9								
10	1488 N	1233	-0-	-255	-0-	407	1	577	2	Y	226	196	0	28 1	14
						249	9								
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	349	1	1243	2	Y	166	165	0	1 8	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	1 8	13
						202	9								
02	DLQ G-10	2391	-0-	2391	4592	339	1	1846	2	Y	187	187	0		13
						206	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																
FAITH-BONITA																
WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3060 X	2341	-0-	-719	-0-	172	1	1635	2	Y	485	485	0	1	8	2
10	3782 X	3314	-0-	-468	-0-	534	9	1653	2	Y	1382	1197	0	173	1	12
11	3660 X	2664	-0-	-996	-0-	141	1	2049	2	Y	397	405	0	2	8	2
12	3782 X	973	-0-	-2809	-0-	1520	9	641	2	Y	232	231	0			3
01 DLQ G-10		1507	-0-	1507	1507	178	1	772	2	Y	539	538	0	1	8	3
02 DLQ G-10		2378	-0-	2378	3885	437	9	1641	2	Y	511	511	0	1	8	2
						77	1									
						255	9									
						142	1									
						593	9									
						175	1									
						562	9									
FAITH-BONITA																
WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554																
09	7530 X	5391	-0-	-2139	-0-	6	1	4535	2	Y	773	774	0	1	8	7
10	7781 X	5012	-0-	-2769	-0-	850	9	4191	2	Y	741	644	0	93	1	10
11	5910 X	4398	-0-	-1512	-0-	6	1	3813	2	Y	527	527	0	3	8	7
12	5797 X	1627	-0-	-4170	-0-	815	9	1149	2	Y	429	427	0	1	8	8
01 DLQ G-10		5716	-0-	5716	5716	5	1	4168	2	Y	1399	1394	0	4	8	9
02 DLQ G-10		5048	-0-	5048	10764	580	9	4049	2	Y	903	906	0	2	8	4
						472	9									
						9	1									
						1539	9									
						6	1									
						993	9									
FAITH-BONITA																
WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992																
09 DLQ G-10		2064	-0-	2064	6635	225	1	1430	2	Y	372	372	0	1	8	5
10	9272 X	2637	-0-	-6635	-0-	409	9	1994	2	Y	358	311	0	45	1	6
11	2460 X	1028	-0-	-1432	-0-	249	1	602	2	Y	243	243	0	1	8	5
12	2542 X	980	-0-	-1562	-0-	394	9	707	2	Y	161	160	0			6
01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	159	1	3001	2	Y	291	291	0	1	8	5
02	2380 X	1536	-0-	-844	-0-	267	9	974	2	Y	328	327	0	1	8	5
						96	1									
						177	9									
						274	1									
						320	9									
						201	1									
						361	9									
FAITH-BONITA																
WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241																
09	5520 X	4086	-0-	-1434	-0-	212	1	3075	2	Y	726	726	0	1	8	6
10	5704 X	4873	-0-	-831	-0-	799	9	3766	2	Y	780	678	0	98	1	9
11	3990 X	3661	-0-	-329	-0-	249	1	2793	2	Y	622	621	0	3	8	7
12	4216 X	2429	-0-	-1787	-0-	858	9	1885	2	Y	377	376	0	1	8	7
01 DLQ G-10		1458	-0-	1458	1458	184	1	965	2	Y	329	332	0	1	8	3
02 DLQ G-10		3863	-0-	3863	5321	684	9	2884	2	Y	711	708	0	2	8	4
						129	1									
						415	9									
						131	1									
						362	9									
						197	1									
						782	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-BONITA														
WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6990 X	4331	-0-	-2659	-0-	4	1	3701	2	Y	569	569	0	2
10	7223 X	6037	-0-	-1186	-0-	626	9	5107	2	Y	839	728	0	7
11	6390 X	5246	-0-	-1144	-0-	7	1	4636	2	Y	550	550	0	4
12	5456 X	4807	-0-	-649	-0-	923	9	4547	2	Y	234	235	0	3
01 DLQ	G-10	7440	-0-	7440	7440	5	1	6473	2	Y	874	871	0	4
02 DLQ	G-10	6660	-0-	6660	14100	605	9	5674	2	Y	891	890	0	3
						3	1							
						257	9							
						6	1							
						961	9							
						6	1							
						980	9							
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654														
09	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	425	1	2841	2	Y	482	482	0	2
10	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	530	9	3213	2	Y	523	454	0	5
11	3270 X	3161	-0-	-109	-0-	390	1	2398	2	Y	404	404	0	3
12	3937 X	1160	-0-	-2777	-0-	575	9	631	2	Y	282	281	0	3
01 DLQ	G-10	795	-0-	795	795	319	1	139	2	Y	375	376	0	1
02 DLQ	G-10	2760	-0-	2760	3555	444	9	2030	2	Y	369	369	0	-0-
						219	1							
						310	9							
						243	1							
						413	9							
						324	1							
						406	9							
FAITH-YANA														
WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209														
09	4350 X	2529	-0-	-1821	-0-	315	1	1933	2	Y	255	255	0	1
10	2852 X	2037	-0-	-815	-0-	281	9	1476	2	Y	248	215	0	3
11	2850 X	1698	-0-	-1152	-0-	288	1	1258	2	Y	202	201	0	3
12	2945 X	164	-0-	-2781	-0-	273	9	3	2	Y	60	61	0	2
01 DLQ	G-10	758	-0-	758	758	218	1	310	2	Y	211	211	0	1
02 DLQ	G-10	645	-0-	645	1403	222	9	301	2	Y	158	158	0	1
						95	1							
						66	9							
						216	1							
						232	9							
						170	1							
						174	9							
FAITH-YANA														
WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573														
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.										//CONT.//		147699											
FAITH-YANA										WELL #:		B 2H		RRCID -> 275242		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7109		PERF. 7616 - 14647			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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					
09	6120 X	3805	-0-	-2315	-0-	181	1	444	3180	2	Y	404	408	0	1	8	1						
10	6324 X	5741	-0-	-583	-0-	230	1	554	4957	2	Y	504	438	0	63	1	3						
11	6450 X	2946	-0-	-3504	-0-	141	1	374	2431	2	Y	340	341	0	2	8	-0-						
12	6665 X	2572	-0-	-4093	-0-	143	1	956	1473	2	Y	869	857	0	2	8	10						
01 DLQ G-10	1206	-0-	1206	1206	1206	86	1	1023	97	2	Y	930	936	0	3	8	1						
02 DLQ G-10	56	-0-	56	1262	1262	46	1	9	1	2	Y	8	9	0			-0-						

FAITH-SAN PEDRO C UNIT					WELL #:		F 1H		RRCID -> 275244		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 6678		PERF. 6688 - 14554								
09	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	525	1	1111	5881	2	Y	1010	1010	0	1	8	7						
10	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	536	1	1077	5926	2	Y	979	851	0	123	1	11						
11	7290 X	5606	-0-	-1684	-0-	396	1	794	4416	2	Y	722	721	0	3	8	9						
12	7533 X	5849	-0-	-1684	-0-	497	1	824	4528	2	Y	749	743	0	1	8	14						
01 DLQ G-10	6957	-0-	6957	6957	6957	526	1	1016	5415	2	Y	924	927	0	3	8	8						
02 DLQ G-10	5418	-0-	5418	12375	12375	447	1	781	4190	2	Y	710	711	0	2	8	5						

GATES 010 CHK-A TR3					WELL #:		I 3H		RRCID -> 275274		COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH 8334		PERF. 8353 - 17288								
09	24150 X	22820	-0-	-1330	-0-	21576	2	1244	9	Y	1131	1113	1	1	8	51							
10	24955 X	23449	-0-	-1506	-0-	22147	2	1302	9	Y	1184	1193	1	1	8	41							
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	22144	20893	2	1251	9	Y	1137	1203	1	2	8	73							
02 DLQ G-10	19363	-0-	19363	41507	41507	18301	2	1062	9	Y	965	987	1	1	8	50							

GATES 010 CHK-A TR3					WELL #:		H 2H		RRCID -> 275275		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 8301		PERF. 8246 - 17933								
09	26970 X	2152	-0-	-24818	-0-	20	1	2132	2	Y	-0-	15	1			-0-							
10	27869 X	-0-	-0-	-27869	-0-					Y	-0-					-0-							
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	8	2			Y	-0-					-0-							
02 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8	8					Y	-0-					-0-							

GATES 010 CHK-A TR3					WELL #:		I 4H		RRCID -> 275276		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8288		PERF. 8304 - 17090								
09	26340 X	24921	-0-	-1419	-0-	23317	2	1604	9	Y	1458	1434	1	2	8	67							
10	27218 X	26186	-0-	-1032	-0-	24686	2	1500	9	Y	1364	1381	1	2	8	48							
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	23572	22118	2	1454	9	Y	1322	1420	1	4	8	84							
02 DLQ G-10	20986	-0-	20986	44558	44558	19645	2	1341	9	Y	1219	1242	1	1	8	60							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421														
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				
09	20040 X	18405	-0-	-1635	-0-	17103	2	1302	9	Y	1184	1171	1	101
10	19530 X	18112	-0-	-1418	-0-	16764	2	1348	9	Y	1225	1212	1	114
11	18900 X	16818	-0-	-2082	-0-	15557	2	1261	9	Y	1146	934	1	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	197
02	DLQ G-10	14505	-0-	14505	31281	13463	2	1042	9	Y	947	1080	1	64
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935														
09	22230 X	17882	-0-	-4348	-0-	155	1	16605	2	Y	1020	977	1	95
						1122	9							
10	20770 X	15631	-0-	-5139	-0-	14816	2	815	9	Y	741	697	1	137
11	16051 X	16051	-0-	-0-	-0-	157	1	14983	2	Y	828	519	1	445
						911	9							
12	19569 X	19569	-0-	-0-	-0-	173	1	18182	2	Y	1104	1195	1	354
						1214	9							
01	DLQ G-10	16684	-0-	16684	16684	159	1	15572	2	Y	866	1017	1	200
						953	9							
02	DLQ G-10	14580	-0-	14580	31264	130	1	13553	2	Y	815	914	1	100
						897	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681														
09	27420 X	23854	-0-	-3566	-0-	22608	2	1246	9	Y	1133	1118	1	58
10	32178 X	27809	-0-	-4369	-0-	26477	2	1332	9	Y	1211	1219	1	49
11	31140 X	24672	-0-	-6468	-0-	23476	2	1196	9	Y	1087	969	1	164
12	32178 X	21784	-0-	-10394	-0-	20671	2	1113	9	Y	1012	1019	1	156
01	DLQ G-10	21596	-0-	21596	21596	20445	2	1151	9	Y	1046	1125	1	75
02	DLQ G-10	19898	-0-	19898	41494	18823	2	1075	9	Y	977	994	1	57
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365														
09	22740 X	19821	-0-	-2919	-0-	18692	2	1129	9	Y	1026	1012	1	59
10	23498 X	19393	-0-	-4105	-0-	18182	2	1211	9	Y	1101	1108	1	51
11	21870 X	16098	-0-	-5772	-0-	15116	2	982	9	Y	893	801	1	141
12	22599 X	19116	-0-	-3483	-0-	17843	2	1273	9	Y	1157	1122	1	175
01	DLQ G-10	19732	-0-	19732	19732	18483	2	1249	9	Y	1135	1223	1	85
02	DLQ G-10	15944	-0-	15944	35676	14928	2	1016	9	Y	924	949	1	59
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048														
09	20370 X	18588	-0-	-1782	-0-	17083	2	1505	9	Y	1368	1366	1	122
10	20584 X	18606	-0-	-1978	-0-	17142	2	1464	9	Y	1331	1325	1	128
11	19350 X	17513	-0-	-1837	-0-	16051	2	1462	9	Y	1329	1077	1	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	242
02	DLQ G-10	16227	-0-	16227	34307	14851	2	1376	9	Y	1251	1408	1	85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050														
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	
09	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	79	1	6670	2	Y	572	592	1	50
						629	9							
10	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	83	1	6927	2	Y	572	571	1	51
						629	9							
11	7260 X	7032	-0-	-228	-0-	60	1	6426	2	Y	496	455	1	92
						546	9							
12	7626 X	7119	-0-	-507	-0-	63	1	6445	2	Y	555	504	1	143
						611	9							
01	DLQ G-10	8073	-0-	8073	8073	61	1	7319	2	Y	630	624	1	149
						693	9							
02	DLQ G-10	7486	-0-	7486	15559	81	1	6749	2	Y	596	663	1	81
						656	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441														
09	17198 X	17198	-0-	-0-	-0-	150	1	15990	2	Y	962	986	1	98
						1058	9							
10	18934 X	18934	-0-	-0-	-0-	18062	2	872	9	Y	793	741	1	148
						233	1	22252	2	Y	913	569	1	491
						1004	9							
12	25982 X	25982	-0-	-0-	-0-	230	1	24089	2	Y	1512	1544	1	459
						1663	9							
01	DLQ G-10	26015	-0-	26015	26015	244	1	23989	2	Y	1620	1730	1	344
						1782	9							
02	DLQ G-10	26390	-0-	26390	52405	234	1	24302	2	Y	1685	1825	1	203
						1854	9							
PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082														
09	9690 X	9093	-0-	-597	-0-	98	1	8316	2	Y	617	652	1	65
						679	9							
10	10013 X	8067	-0-	-1946	-0-	88	1	7377	2	Y	547	553	1	59
						602	9							
11	10230 X	6122	-0-	-4108	-0-	52	1	5621	2	Y	408	381	1	86
						449	9							
12	10571 X	7341	-0-	-3230	-0-	66	1	6693	2	Y	529	471	1	144
						582	9							
01	DLQ G-10	7199	-0-	7199	7199	54	1	6550	2	Y	541	546	1	139
						595	9							
02	DLQ G-10	6858	-0-	6858	14057	74	1	6205	2	Y	526	584	1	80
						579	9							
PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028														
09	11130 X	9732	-0-	-1398	-0-	105	1	8908	2	Y	654	676	1	69
						719	9							
10	10819 X	9354	-0-	-1465	-0-	102	1	8588	2	Y	604	608	1	65
						664	9							
11	9270 X	7987	-0-	-1283	-0-	69	1	7350	2	Y	516	474	1	106
						568	9							
12	10044 X	7953	-0-	-2091	-0-	71	1	7287	2	Y	541	495	1	152
						595	9							
01	DLQ G-10	8015	-0-	8015	8015	60	1	7269	2	Y	624	618	1	158
						686	9							
02	DLQ G-10	7775	-0-	7775	15790	84	1	7071	2	Y	564	634	1	87
						620	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699												
PGE DOS E UNIT CC				WELL #:		1H	RRCID	->	275460	COMPL.	DATE	10/28/2014	TOTAL	DEPTH	7843	PERF.	8290 - 14998
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	
09	11700 X	9892	-0-	-1808	-0-	107	1	9099	2	Y	624	655	1	1	8	59	
10	11315 X	10149	-0-	-1166	-0-	686	9	9344	2	Y	631	630	1			60	
11	11070 X	9227	-0-	-1843	-0-	111	1	8520	2	Y	571	522	1	1	8	108	
12	11439 X	9268	-0-	-2171	-0-	694	9	8524	2	Y	600	549	1			159	
01	DLQ G-10	9089	-0-	9089	9089	79	1	8373	2	Y	588	601	1			146	
02	DLQ G-10	9191	-0-	9191	18280	628	9	8411	2	Y	618	678	1	2	8	84	
						84	1										
						660	9										
						69	1										
						647	9										
						100	1										
						680	9										
PGE DOS				WELL #:		A 1H	RRCID	->	275494	COMPL.	DATE	10/28/2014	TOTAL	DEPTH	7971	PERF.	8371 - 15266
09	18660 X	14550	-0-	-4110	-0-	147	1	13459	2	Y	858	853	1	1	8	111	
10	19282 X	10809	-0-	-8473	-0-	944	9	9975	2	Y	652	629	1			134	
11	18660 X	16637	-0-	-2023	-0-	117	1	15348	2	Y	1011	790	1	1	8	354	
12	22387 X	22387	-0-	-0-	-0-	717	9	20834	2	Y	1188	1118	1			424	
01	DLQ G-10	20482	-0-	20482	20482	177	1	19096	2	Y	1059	1065	1	2	8	416	
02	DLQ G-10	14929	-0-	14929	35411	1112	9	13741	2	Y	957	1236	1	1	8	136	
						246	1										
						1307	9										
						221	1										
						1165	9										
						135	1										
						1053	9										
GATES 010 CHK-B 1286				WELL #:		E 2H	RRCID	->	275497	COMPL.	DATE	10/21/2014	TOTAL	DEPTH	8184	PERF.	8547 - 13165
09	9030 X	7968	-0-	-1062	-0-	7354	2	614	9	Y	558	538	1			102	
10	8804 X	7939	-0-	-865	-0-	7327	2	612	9	Y	556	592	1			66	
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	
PGE BROWNE				WELL #:		H 1H	RRCID	->	275501	COMPL.	DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	7838	PERF.	8267 - 14700
09	18750 X	14102	-0-	-4648	-0-	253	1	12881	2	Y	880	869	1	1	8	99	
10	16988 X	14955	-0-	-2033	-0-	968	9	13668	2	Y	968	932	1	1	8	134	
11	16043 X	16043	-0-	-0-	-0-	222	1	14640	2	Y	1017	913	1	3	8	235	
12	15717 X	11917	-0-	-3800	-0-	1065	9	11029	2	Y	587	641	1	1	8	180	
01	DLQ G-10	14033	-0-	14033	14033	284	1	13011	2	Y	685	722	1	1	8	142	
02	DLQ G-10	14443	-0-	14443	28476	1119	9	13050	2	Y	1054	1117	1	1	8	78	
						242	1										
						646	9										
						268	1										
						754	9										
						234	1										
						1159	9										
GATES 010 CHK-B 1286				WELL #:		E 3H	RRCID	->	275503	COMPL.	DATE	10/21/2014	TOTAL	DEPTH	8171	PERF.	8419 - 13010
09	8190 X	7551	-0-	-639	-0-	6962	2	589	9	Y	535	529	1			97	
10	8463 X	7569	-0-	-894	-0-	6966	2	603	9	Y	548	584	1			61	
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	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046														
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
09	7860 X	7062	-0-	-798	-0-	107	1	6439	2	Y	469	471	1	81
10	7254 X	7126	-0-	-128	-0-	516	9	6468	2	Y	500	466	1	115
11	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	108	1	6278	2	Y	496	425	1	185
12	7285 X	7097	-0-	-188	-0-	550	9	6443	2	Y	493	423	1	255
01	DLQ G-10	7203	-0-	7203	7203	108	1	6548	2	Y	494	552	1	197
02	DLQ G-10	6082	-0-	6082	13285	546	9	5483	2	Y	451	484	1	164
						112	1							
						542	9							
						112	1							
						543	9							
						103	1							
						496	9							
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067														
09	13860 X	12635	-0-	-1225	-0-	193	1	11605	2	Y	761	756	1	117
10	14322 X	13295	-0-	-1027	-0-	837	9	12144	2	Y	862	797	1	182
11	13860 X	12491	-0-	-1369	-0-	203	1	11379	2	Y	833	716	1	298
12	14229 X	12995	-0-	-1234	-0-	948	9	11807	2	Y	894	753	1	439
01	DLQ G-10	13442	-0-	13442	13442	196	1	12182	2	Y	956	1039	1	356
02	DLQ G-10	10521	-0-	10521	23963	916	9	9587	2	Y	685	789	1	252
						205	1							
						983	9							
						208	1							
						1052	9							
						180	1							
						754	9							
PGE DOS A UNIT														
WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314														
09	14340 X	12019	-0-	-2321	-0-	120	1	11005	2	Y	813	828	1	128
10	14229 X	12522	-0-	-1707	-0-	894	9	11411	2	Y	888	818	1	197
11	13770 X	12437	-0-	-1333	-0-	134	1	11318	2	Y	899	743	1	352
12	14229 X	11188	-0-	-3041	-0-	977	9	10369	2	Y	634	702	1	284
01	DLQ G-10	9619	-0-	9619	9619	130	1	8801	2	Y	651	660	1	273
02	DLQ G-10	11344	-0-	11344	20963	989	9	10242	2	Y	911	1051	1	132
						122	1							
						697	9							
						102	1							
						716	9							
						100	1							
						1002	9							
PGE DOS														
WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471														
09	12870 X	12238	-0-	-632	-0-	123	1	11200	2	Y	832	837	1	115
10	14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	915	9	12957	2	Y	1009	918	1	205
11	13350 X	7319	-0-	-6031	-0-	152	1	6717	2	Y	476	468	1	213
12	13795 X	3679	-0-	-10116	-0-	1110	9	3031	2	Y	557	556	1	214
01	DLQ G-10	4757	-0-	4757	4757	78	1	4193	2	Y	469	490	1	192
02	DLQ G-10	9690	-0-	9690	14447	524	9	8814	2	Y	717	816	1	93
						35	1							
						613	9							
						48	1							
						516	9							
						87	1							
						789	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE BROWNE														
WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205														
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
09	15270 X	14011	-0-	-1259	-0-	249	1	12743	2	Y	926	916	1	111
10	15779 X	14280	-0-	-1499	-0-	1019	9	13066	2	Y	910	887	1	133
11	15690 X	13498	-0-	-2192	-0-	213	1	12263	2	Y	906	820	1	216
12	16213 X	14343	-0-	-1870	-0-	1001	9	13029	2	Y	936	894	1	257
01	DLQ G-10	13556	-0-	13556	13556	238	1	12276	2	Y	935	991	1	200
02	DLQ G-10	14939	-0-	14939	28495	997	9	13526	2	Y	1064	1177	1	86
						284	1							
						1030	9							
						251	1							
						1029	9							
						243	1							
						1170	9							
FAITH-YANA														
WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292														
09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	4	1	2538	2	Y	520	520	0	1
10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	572	9	2676	2	Y	554	481	0	4
11	3150 X	2531	-0-	-619	-0-	609	9	2077	2	Y	409	409	0	2
12	3255 X	1060	-0-	-2195	-0-	4	1	838	2	Y	199	200	0	1
01	DLQ G-10	3303	-0-	3303	3303	450	9	2779	2	Y	474	473	0	1
02	DLQ G-10	2409	-0-	2409	5712	3	1	1968	2	Y	398	398	0	-0-
						219	9							
						521	9							
						438	9							
FAITH-SANDY														
WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538														
09	14B2 EXT	1418	-0-	1418	1885	1074	2	344	9	Y	313	337	1	159
10	14B2 EXT	2710	-0-	2710	4595	2225	2	485	9	Y	441	344	1	256
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
FAITH-SANDY														
WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
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
FAITH-SANDY														
WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	9420 X	7758	-0-	-1662	-0-	6894	2	864	9	Y	785	728	1	269
10	9641 X	8904	-0-	-737	-0-	8039	2	865	9	Y	786	727	1	328
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
MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299														
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	1925	2	297	9	N	270	362	1	287
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1671	2	248	9	N	225	183	1	329
11	2100 N	475	-0-	-1625	-0-	380	2	95	9	N	86	179	1	236
12	2294 N	588	-0-	-1706	-0-	441	2	147	9	N	134			370
01	1922 N	874	-0-	-1048	-0-	655	2	219	9	N	199	185	1	384
*02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	499	2	153	9	N	139	182	1	341
MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092														
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3138	2	282	9	N	256	360	1	149
10	3348 X	3333	-0-	-15	-0-	3078	2	255	9	N	232	180	1	201
11	3060 X	2896	-0-	-164	-0-	2688	2	208	9	N	189	180	1	210
12	3534 X	2482	-0-	-1052	-0-	2336	2	146	9	N	133	180	1	163
01	3534 X	1720	-0-	-1814	-0-	1544	2	176	9	N	160	176	1	147
02	3192 X	2313	-0-	-879	-0-	2181	2	132	9	N	120	180	1	87
MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671														
09	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	3476	2	583	9	N	530	548	1	261
10	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2426	2	276	9	N	251	177	1	335
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			335
12	3720 X	1608	-0-	-2112	-0-	1376	2	232	9	N	211	349	1	197
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			197
02	3360 X	1398	-0-	-1962	-0-	1119	2	279	9	N	254	181	1	270
ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255														
09	1200 N	403	-0-	-797	-0-	66	2	337	9	N	306	359	1	160
10	682 N	378	-0-	-304	-0-	14	2	364	9	N	331	363	1	128
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	118	2	397	9	N	361	361	1	128
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	297	185	1	240
01	372 N	308	-0-	-64	-0-	70	2	238	9	N	216	346	1	110
02	476 N	366	-0-	-110	-0-	181	2	185	9	N	168	160	1	118
FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194														
09	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	343	1	1041	2	Y	219	219	0	1
						241	9							
10	1550 X	1162	-0-	-388	-0-	300	1	677	2	Y	168	147	0	1
						185	9							
11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	305	1	2223	2	Y	163	162	0	1
						179	9							
12	1674 X	981	-0-	-693	-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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	7440 X	7214	-0-	-226	-0-	477 1 1372 9	5365 2	Y	1247	1247 0	2 8	10		
10	7688 X	7301	-0-	-387	-0-	500 1 1327 9	5474 2	Y	1206	1049 0 2 8	151 1	14		
11	7020 X	5371	-0-	-1649	-0-	382 1 957 9	4032 2	Y	870	869 0	4 8	11		
12	7440 X	6057	-0-	-1383	-0-	502 1 980 9	4575 2	Y	891	884 0	2 8	16		
01 DLQ	G-10	6301	-0-	6301	6301	519 1 1178 9	4604 2	Y	1071	1075 0	3 8	9		
02 DLQ	G-10	5923	-0-	5923	12224	505 1 1036 9	4382 2	Y	942	942 0	2 8	7		
FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896														
09	2130 X	1719	-0-	-411	-0-	426 1 389 9	904 2	Y	354	355 0		5		
10	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	391 1 617 9	1859 2	Y	561	487 0 1 8	70 1	8		
11	3180 X	2725	-0-	-455	-0-	370 1 380 9	1975 2	Y	345	346 0	2 8	5		
12	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	586 1 639 9	4111 2	Y	581	575 0	1 8	10		
01 DLQ	G-10	2139	-0-	2139	2139	326 1 492 9	1321 2	Y	447	452 0	1 8	4		
02 DLQ	G-10	3668	-0-	3668	5807	411 1 755 9	2502 2	Y	686	684 0	2 8	4		
FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932														
09	7380 X	6220	-0-	-1160	-0-	489 1 1211 9	4520 2	Y	1101	1099 0	1 8	7		
10	7595 X	7538	-0-	-57	-0-	712 1 1506 9	5320 2	Y	1369	1188 0 2 8	171 1	15		
11	7350 X	4697	-0-	-2653	-0-	473 1 1025 9	3199 2	Y	932	931 0	4 8	12		
12	7595 X	6289	-0-	-1306	-0-	700 1 1108 9	4481 2	Y	1007	998 0	2 8	19		
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	16 0		4		
02 DLQ	G-10	11	-0-	11	11	1 2	10 9	Y	9	9 0		4		
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929														
09	8430 X	4682	-0-	-3748	-0-	500 1 913 9	3269 2	Y	830	828 0	1 8	5		
10	7440 X	5336	-0-	-2104	-0-	525 1 976 9	3835 2	Y	887	771 0 1 8	112 1	8		
11	5790 X	2968	-0-	-2822	-0-	318 1 717 9	1933 2	Y	652	652 0	3 8	5		
12	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			Y	2	7 0		-0-		
01 DLQ	G-10	6792	-0-	6792	6792	617 1 1773 9	4402 2	Y	1612	1598 0	4 8	10		
02 DLQ	G-10	3977	-0-	3977	10769	384 1 983 9	2610 2	Y	894	898 0	2 8	4		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. BRADBERRY UNIT B DIM				//CONT.// 12018 200 WELL #:	1H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
				//CONT.// 147699	RRCID -> 276206	COMPL.	DATE 01/14/2013	TOTAL	DEPTH	6249	PERF.	6864	-	13050	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
NHL UNIT B DIM				WELL #:	1H	RRCID -> 276207	COMPL.	DATE 04/03/2013	TOTAL	DEPTH	6430	PERF.	6507	-	13518
09	2640 X	2372	-0-	-268	-0-	2164	2	208	9	N	189	179	1		204
10	2728 X	1905	-0-	-823	-0-	1744	2	161	9	N	146	179	1		171
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
NHL UNIT C DIM				WELL #:	1H	RRCID -> 276217	COMPL.	DATE 04/03/2013	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	6533	-	13328
09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1693	2	169	9	N	154	179	1		213
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1819	2	174	9	N	158	177	1		194
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
FAITH SAN PEDRO T UNIT				WELL #:	E 1H	RRCID -> 276274	COMPL.	DATE 06/07/2013	TOTAL	DEPTH	6606	PERF.	6756	-	13782
09	9570 X	8080	-0-	-1490	-0-	6	1	7214	2	Y	782	783	0	1 8	5
						860	9								
10	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	6	1	7066	2	Y	728	633	0	92 1	7
						801	9					1 8			
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	5077	-0-	5077	5077	2	1	4778	2	Y	270	269	0	1 8	1
						297	9								
02 DLQ G-10	5660	5660	-0-	5660	10737	4	1	4987	2	Y	608	606	0	1 8	2
						669	9								
FAITH-SAN PEDRO				WELL #:	L 2H	RRCID -> 276276	COMPL.	DATE 04/07/2012	TOTAL	DEPTH	6413	PERF.	6665	-	12321
09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	437	1	1347	2	Y	174	6	0		310
						191	9								
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	413	1	1557	2	Y	249	345	0	49 1	164
						274	9					1 8			
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	1788	-0-	1788	1788	458	1	1114	2	Y	196	41	0		315
						216	9								
02 DLQ G-10	863	863	-0-	863	2651	330	1	399	2	Y	122	255	0	1 8	181
						134	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																											
09	840 X	297	-0-	-543	-0-	285	1	11 9	1	2	Y	10	10	0			3																											
10	868 X	279	-0-	-589	-0-	264	1	14 9	1	2	Y	13	11	0	2	1	3																											
11	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	276	1	2 9	1421	2	Y	2	2	0			3																											
12	403 X	170	-0-	-233	-0-	169	1	6 9	1	9	Y	1	4	0			-0-																											
01 DLQ G-10		456	-0-	456	456	449	1	6 9	1	2	Y	5	5	0			-0-																											
02 DLQ G-10		1291	-0-	1291	1747	324	1	11 9	956	2	Y	10	10	0			-0-																											
FAITH-TORO																		WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871																										
09	5340 X	5132	-0-	-208	-0-	389	1	640 9	4103	2	Y	582	582	0	1	8	2																											
10	4929 X	4782	-0-	-147	-0-	369	1	633 9	3780	2	Y	575	500	0	72	1	4																											
11	4890 X	3409	-0-	-1481	-0-	273	1	504 9	2632	2	Y	458	458	0	2	8	2																											
12	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	425	1	425 1	4121	2	Y	2486	2448	0	7	8	33																											
01 DLQ G-10		7987	-0-	7987	7987	2735 9	566	1	6222	2	Y	1090	1118	0	3	8	2																											
02 DLQ G-10		6850	-0-	6850	14837	1199 9	442	1	5003	2	Y	1277	1275	0	3	8	1																											
																		1405 9																										
FAITH-SAN PEDRO																		WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923																										
09	7890 X	7099	-0-	-791	-0-	6	1	813 9	6280	2	Y	739	739	0	1	8	8																											
10	8153 X	6591	-0-	-1562	-0-	5	1	5 9	5960	2	Y	569	495	0	71	1	10																											
11	6330 X	3998	-0-	-2332	-0-	626 9	4	1	3434	2	Y	509	507	0	2	8	10																											
12	7347 X	3383	-0-	-3964	-0-	560 9	6	1	2950	2	Y	388	386	0	1	8	11																											
01 DLQ G-10		7509	-0-	7509	7509	427 9	2	1	7110	2	Y	361	364	0	1	8	7																											
02 DLQ G-10		5651	-0-	5651	13160	397 9	3	1	5113	2	Y	486	485	0	1	8	7																											
																		535 9																										
FAITH TORO J UNIT DIM																		WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527																										
09	5700 X	4490	-0-	-1210	-0-	314	1	603 9	3573	2	Y	548	548	0	1	8	4																											
10	5580 X	4865	-0-	-715	-0-	344	1	613 9	3908	2	Y	557	484	0	69	1	7																											
11	5400 X	3276	-0-	-2124	-0-	236	1	451 9	2589	2	Y	410	409	0	2	8	6																											
12	5580 X	4659	-0-	-921	-0-	343	1	536 9	3780	2	Y	487	482	0	1	8	10																											
01 DLQ G-10		4256	-0-	4256	4256	331	1	506 9	3419	2	Y	460	463	0	1	8	6																											
02 DLQ G-10		4440	-0-	4440	8696	351	1	460 9	3629	2	Y	418	419	0	1	8	4																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695														
M O	ALLOW CODE	GAS 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			
09	6090 X	5559	-0-	-531	-0-	369 1	4728 2	Y	420	419 0	1 8	-0-		
10	6293 X	5077	-0-	-1216	-0-	462 9	4293 2	Y	406	353 0	51 1	1		
11	6090 X	3547	-0-	-2543	-0-	337 1	2981 2	Y	303	303 0	1 8	-0-		
12	5921 X	4137	-0-	-1784	-0-	447 9	3462 2	Y	333	331 0	1 8	1		
01	DLQ G-10	4797	-0-	4797	4797	233 1	4004 2	Y	396	396 0	1 8	-0-		
02	DLQ G-10	4242	-0-	4242	9039	333 9	3542 2	Y	351	350 0	1 8	-0-		
						309 1								
						366 9								
						357 1								
						436 9								
						314 1								
						386 9								
PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248														
09	17280 X	13286	-0-	-3994	-0-	90 1	12295 2	Y	819	844 1				76
10	17143 X	14026	-0-	-3117	-0-	901 9	13000 2	Y	851	825 1	1 8	101		
11	16590 X	13296	-0-	-3294	-0-	90 1	12273 2	Y	861	797 1	1 8	164		
12	17143 X	13657	-0-	-3486	-0-	936 9	12548 2	Y	926	811 1		279		
01	DLQ G-10	13420	-0-	13420	13420	76 1	12313 2	Y	934	1052 1	1 8	160		
02	DLQ G-10	12162	-0-	12162	25582	947 9	11143 2	Y	861	935 1	1 8	85		
						1019 9								
						80 1								
						1027 9								
						72 1								
						947 9								
PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483														
09	15370 X	15370	-0-	-0-	-0-	105 1	14250 2	Y	923	948 1				91
10	18445 X	14150	-0-	-4295	-0-	1015 9	13152 2	Y	824	810 1	1 8	104		
11	18060 X	12147	-0-	-5913	-0-	92 1	11264 2	Y	739	694 1	1 8	148		
12	18662 X	10969	-0-	-7693	-0-	906 9	10157 2	Y	671	607 1		212		
01	DLQ G-10	12175	-0-	12175	12175	70 1	11226 2	Y	795	869 1	1 8	137		
02	DLQ G-10	9842	-0-	9842	22017	813 9	9084 2	Y	635	704 1		68		
						74 1								
						738 9								
						74 1								
						875 9								
						59 1								
						699 9								
PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473														
09	11880 X	11758	-0-	-122	-0-	80 1	10883 2	Y	723	728 1				78
10	12276 X	10764	-0-	-1512	-0-	795 9	10025 2	Y	608	600 1		86		
11	10800 X	10112	-0-	-688	-0-	70 1	9306 2	Y	681	624 1		143		
12	12152 X	10616	-0-	-1536	-0-	669 9	9848 2	Y	634	568 1		209		
01	DLQ G-10	11729	-0-	11729	11729	57 1	10792 2	Y	787	851 1		145		
02	DLQ G-10	10095	-0-	10095	21824	749 9	9305 2	Y	664	727 1		82		
						71 1								
						697 9								
						866 9								
						60 1								
						730 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT																			
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	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																		
09	13560	X	7046	-0-		-6514		-0-			47	1	6452	2	Y	497	453	1			44																		
											547	9																											
10	14012	X	9087	-0-		-4925		-0-			58	1	8325	2	Y	640	605	1	1	8	78																		
											704	9																											
11	11623	X	11623	-0-		-0-		-0-			66	1	10696	2	Y	783	709	1	1	8	151																		
											861	9																											
12	11775	X	11775	-0-		-0-		-0-			79	1	10871	2	Y	750	668	1			233																		
											825	9																											
01	DLQ G-10		11158	-0-		11158		11158			67	1	10221	2	Y	791	885	1	1	8	138																		
											870	9																											
02	DLQ G-10		10602	-0-		10602		21760			63	1	9732	2	Y	734	796	1	1	8	75																		
											807	9																											
PGE DOS															WELL #: B 5H					RRCID -> 276418					COMPL. DATE 10/25/2014					TOTAL DEPTH 7990					PERF. 8525 - 15569				
09	10981	X	10981	-0-		-0-		-0-			73	1	9987	2	Y	837	858	1			87																		
											921	9																											
10	11377	X	9698	-0-		-1679		-0-			60	1	8740	2	Y	816	796	1	1	8	106																		
											898	9																											
11	11880	X	9235	-0-		-2645		-0-			51	1	8425	2	Y	690	653	1	1	8	142																		
											759	9																											
12	12276	X	9980	-0-		-2296		-0-			65	1	9103	2	Y	738	649	1			231																		
											812	9																											
01	DLQ G-10		11174	-0-		11174		11174			66	1	10153	2	Y	868	946	1	1	8	152																		
											955	9																											
02	DLQ G-10		10086	-0-		10086		21260			59	1	9168	2	Y	781	847	1	1	8	85																		
											859	9																											
PGE BROWNE															WELL #: H 3H					RRCID -> 276431					COMPL. DATE 10/27/2014					TOTAL DEPTH 7810					PERF. 8270 - 14865				
09	10770	X	8915	-0-		-1855		-0-			157	1	8037	2	Y	655	630	1	1	8	79																		
											721	9																											
10	9486	X	8987	-0-		-499		-0-			132	1	8158	2	Y	634	616	1	1	8	96																		
											697	9																											
11	9180	X	9036	-0-		-144		-0-			158	1	8164	2	Y	649	585	1	2	8	158																		
											714	9																											
12	9207	X	8313	-0-		-894		-0-			163	1	7505	2	Y	586	574	1			170																		
											645	9																											
01	DLQ G-10		8846	-0-		8846		8846			162	1	7949	2	Y	668	693	1	1	8	144																		
											735	9																											
02	DLQ G-10		7373	-0-		7373		16219			118	1	6613	2	Y	584	673	1	1	8	54																		
											642	9																											
FAITH-SAN PEDRO															WELL #: E 4H					RRCID -> 276579					COMPL. DATE 06/02/2013					TOTAL DEPTH 6421					PERF. 6723 - 12407				
09	4261	X	4261	-0-		-0-		-0-			4	1	3770	2	Y	443	444	0	1	8	8																		
											487	9																											
10	3782	X	2762	-0-		-1020		-0-			2	1	2476	2	Y	258	225	0	32	1	9																		
											284	9																											
11	4140	X	2840	-0-		-1300		-0-			3	1	2521	2	Y	287	285	0	1	8	10																		
											316	9																											
12	4402	X	2815	-0-		-1587		-0-			5	1	2465	2	Y	314	312	0	1	8	11																		
											345	9																											
01	DLQ G-10		831	-0-		831		831			4	1	254	2	Y	521	521	0	1	8	10																		
											573	9																											
02	DLQ G-10		5823	-0-		5823		6654			4	1	5273	2	Y	496	496	0	1	8	9																		
											546	9																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	AMT CODE	AMT CODE
09	6720 X	5178	-0-	-1542	-0-	382 1	4442 2	Y	322	322 0				5
10	6758 X	5785	-0-	-973	-0-	354 9	5036 2	Y	266	231 0	33 1			7
11	5730 X	4709	-0-	-1021	-0-	293 9	4106 2	Y	200	200 0	1 8			6
12	5611 X	4092	-0-	-1519	-0-	383 1	3483 2	Y	220	219 0				7
01 DLQ G-10		4569	-0-	4569	4569	220 9	3819 2	Y	287	288 0	1 8			5
02 DLQ G-10		2977	-0-	2977	7546	434 1	2363 2	Y	237	237 0	1 8			4
						316 9								
						261 9								
FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439														
09	5970 X	5447	-0-	-523	-0-	314 1	4056 2	Y	979	981 0	1 8			2
10	6169 X	5875	-0-	-294	-0-	1077 9	4414 2	Y	1006	875 0	126 1			6
11	5970 X	4439	-0-	-1531	-0-	354 1	3299 2	Y	781	779 0	4 8			4
12	5642 X	5145	-0-	-497	-0-	1107 9	3874 2	Y	832	825 0	2 8			9
01 DLQ G-10		6021	-0-	6021	6021	281 1	4539 2	Y	971	975 0	3 8			2
02 DLQ G-10		5635	-0-	5635	11656	859 9	4313 2	Y	873	873 0	2 8			-0-
						356 1								
						915 9								
						414 1								
						1068 9								
						362 1								
						960 9								
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398														
09	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	292 1	2100 2	Y	275	276 0				5
10	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	303 9	2041 2	Y	466	404 0	58 1			8
11	2160 N	1513	-0-	-647	-0-	276 1	987 2	Y	316	316 0	2 8			6
12	2387 N	1835	-0-	-552	-0-	513 9	1233 2	Y	358	355 0	1 8			8
01 DLQ G-10		1149	-0-	1149	1149	178 1	616 2	Y	285	288 0	1 8			4
02 DLQ G-10		1164	-0-	1164	2313	348 9	674 2	Y	277	277 0	1 8			3
						208 1								
						394 9								
						219 1								
						314 9								
						185 1								
						305 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694														
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	4 1	534 2	Y	465	464 0	1 8			6
10	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	512 9	1914 2	Y	830	720 0	104 1			11
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	7 1	274 2	Y	307	311 0	1 8			6
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	913 9	623 2	Y	854	843 0	2 8			15
01 DLQ G-10		1217	-0-	1217	1217	3 1	593 2	Y	564	572 0	2 8			5
02 DLQ G-10		213	-0-	213	1430	338 9	13 2	Y	181	183 0				3
						12 1								
						939 9								
						4 1								
						620 9								
						1 1								
						199 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																			
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
09	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-			4 1	5566 2	Y		494	494 0	1 8		5			
10	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-			543 9	5057 2	Y		433	377 0	54 1		6			
11	6960 X	2376	-0-	-4584	-0-			476 9	2117 2	Y		234	235 0	1 8		4			
12	7192 X	4719	-0-	-2473	-0-			2 1	4562 2	Y		141	141 0			4			
01 DLQ G-10		3015	-0-	3015	3015			257 9											
02 DLQ G-10		3999	-0-	3999	7014			2 1	2450 2	Y		511	509 0	1 8		5			
								155 9											
								3 1	3392 2	Y		548	547 0	1 8		5			
								562 9											
								4 1											
								603 9											
FAITH-SANDY										WELL #: F 1H		RRCID -> 276724		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 6226		PERF. 6558 - 13054	
09	4260 X	3464	-0-	-796	-0-			254 1	2847 2	Y		330	351 1			74			
10	4402 X	3907	-0-	-495	-0-			363 9	3271 2	Y		329	182 1	1 8		220			
11	4440 X	2865	-0-	-1575	-0-			274 1	2379 2	Y		261	353 1	1 8		127			
12	4588 X	2770	-0-	-1818	-0-			362 9	2272 2	Y		265	182 1			210			
01 DLQ G-10		2708	-0-	2708	2708			199 1	2113 2	Y		308	351 1			167			
02 DLQ G-10		2706	-0-	2706	5414			287 9	2155 2	Y		282	361 1	3 8		85			
								206 1											
								292 9											
								256 1											
								339 9											
								241 1											
								310 9											
BRISCOE RANCH UNIT A DIM										WELL #: 1H		RRCID -> 276725		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 6637		PERF. 6801 - 11428	
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-			684 2	354 9	N		322	344 1	3 8		196			
10	1147 N	987	-0-	-160	-0-			631 2	356 9	N		324	334 1	3 8		183			
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			
FAITH-SANDY										WELL #: J 3H		RRCID -> 276730		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 6246		PERF. 6480 - 13420	
09	1560 X	1246	-0-	-314	-0-			228 1	913 2	Y		95	95 0			1			
10	1736 X	1488	-0-	-248	-0-			105 9	1147 2	Y		81	70 0	10 1		2			
11	3330 X	246	-0-	-3084	-0-			252 1	8 2	Y		77	77 0			2			
12	3441 X	2569	-0-	-872	-0-			89 9	2120 2	Y		216	213 0			5			
01 DLQ G-10		126	-0-	126	126			153 1	3 2	Y		26	29 0			2			
02 DLQ G-10		442	-0-	442	568			85 9	298 2	Y		15	15 0			2			
								211 1											
								238 9											
								94 1											
								29 9											
								127 1											
								17 9											

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	232	1	2837	2	Y	422	422	0	4
10	4061 X	3581	-0-	-480	-0-	464	9	2873	2	Y	437	380	0	6
11	3930 X	2627	-0-	-1303	-0-	481	9	2155	2	Y	289	289	0	5
12	4061 X	276	-0-	-3785	-0-	154	1	7	2	Y	161	161	0	5
01	DLQ G-10	2289	-0-	2289	2289	318	9	1716	2	Y	348	348	0	4
02	DLQ G-10	458	-0-	458	2747	177	9	19	2	Y	269	270	0	2
						190	1							
						383	9							
						143	1							
						296	9							
FAITH SAN PEDRO P UNIT														
WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420														
09	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	8	1	7981	2	Y	1067	1068	0	8
10	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	1174	9	6714	2	Y	776	676	0	9
11	8280 X	5810	-0-	-2470	-0-	6	1	4757	2	Y	950	944	0	10
12	9455 X	4849	-0-	-4606	-0-	854	9	4121	2	Y	653	651	0	11
01	DLQ G-10	4119	-0-	4119	4119	8	1	3586	2	Y	482	488	0	4
02	DLQ G-10	6456	-0-	6456	10575	1045	9	5504	2	Y	860	857	0	5
						718	9							
						3	1							
						530	9							
						6	1							
						946	9							
FAITH BONITA V UNIT														
WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504														
09	6330 X	5741	-0-	-589	-0-	304	1	4936	2	Y	455	454	0	3
10	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	501	9	5879	2	Y	488	424	0	5
11	7080 X	4746	-0-	-2334	-0-	308	1	4073	2	Y	385	384	0	4
12	7316 X	5363	-0-	-1953	-0-	537	9	4791	2	Y	317	315	0	5
01	DLQ G-10	6882	-0-	6882	6882	249	1	5954	2	Y	539	539	0	4
02	DLQ G-10	5883	-0-	5883	12765	424	9	5203	2	Y	353	354	0	2
						223	1							
						349	9							
						335	1							
						593	9							
						292	1							
						388	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 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
09	3840 X	2484	-0-	-0-	-1356	-0-	254 1	1915 2	Y			286	286 0				4
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	-0-	315 9	4088 2	Y			368	319 0	46 1			6
11	2640 X	2338	-0-	-0-	-302	-0-	298 1	1845 2	Y			253	253 0	1 8			5
12	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	-0-	405 9	4784 2	Y			294	291 0	1 8			7
01 DLQ	G-10	3174	-0-	-0-	3174	3174	215 1	2497 2	Y			343	345 0	1 8			4
02 DLQ	G-10	2417	-0-	-0-	2417	5591	278 9	1867 2	Y			264	265 0	1 8			2
							256 1										
							323 9										
							300 1										
							377 9										
							260 1										
							290 9										
FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469																	
09	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	-0-	288 1	5063 2	Y			631	631 0	1 8			2
10	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	-0-	694 9	4683 2	Y			647	563 0	82 1			3
11	4470 X	3747	-0-	-0-	-723	-0-	275 1	3070 2	Y			456	456 0	2 8			1
12	6262 X	4866	-0-	-0-	-1396	-0-	712 9	4156 2	Y			428	425 0	1 8			3
01 DLQ	G-10	3458	-0-	-0-	3458	3458	175 1	2877 2	Y			319	321 0	1 8			-0-
02 DLQ	G-10	2886	-0-	-0-	2886	6344	502 9	2232 2	Y			423	422 0	1 8			-0-
							239 1										
							471 9										
							230 1										
							351 9										
							189 1										
							465 9										
FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744																	
09	5760 X	3847	-0-	-0-	-1913	-0-	3 1	3379 2	Y			423	425 0	1 8			1
10	5952 X	3975	-0-	-0-	-1977	-0-	465 9	3498 2	Y			430	374 0	54 1			2
11	6000 X	4279	-0-	-0-	-1721	-0-	4 1	3724 2	Y			500	497 0	2 8			3
12	6200 X	3635	-0-	-0-	-2565	-0-	473 9	3164 2	Y			423	421 0	1 8			4
01 DLQ	G-10	5128	-0-	-0-	5128	5128	5 1	4431 2	Y			630	631 0	2 8			1
02 DLQ	G-10	4285	-0-	-0-	4285	9413	550 9	3745 2	Y			488	488 0	1 8			-0-
							6 1										
							465 9										
							4 1										
							693 9										
							3 1										
							537 9										
FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448																	
09	5730 X	5091	-0-	-0-	-639	-0-	330 1	4233 2	Y			480	480 0	1 8			3
10	5921 X	5616	-0-	-0-	-305	-0-	528 9	4697 2	Y			514	446 0	64 1			6
11	5730 X	3971	-0-	-0-	-1759	-0-	354 1	3316 2	Y			399	399 0	2 8			4
12	5549 X	4584	-0-	-0-	-965	-0-	565 9	3947 2	Y			365	363 0	1 8			5
01 DLQ	G-10	6278	-0-	-0-	6278	6278	216 1	5270 2	Y			603	603 0	2 8			3
02 DLQ	G-10	4670	-0-	-0-	4670	10948	439 9	3909 2	Y			474	475 0	1 8			1
							235 1										
							402 9										
							345 1										
							663 9										
							240 1										
							521 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																			
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT																			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 147699																			
WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645																			
M O	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				
09	5730 X	5686	-0-	-44	-0-	355 1	4531 2	Y			727	724 0	1 8	2					
10	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	800 9	5548 2	Y			769	669 0	97 1	4					
11	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	347 1	4358 2	Y			603	602 0	3 8	2					
12	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	846 9	5731 2	Y			685	679 0	1 8	7					
01 DLQ G-10		6868	-0-	6868	6868	280 1	5652 2	Y			793	796 0	2 8	2					
02 DLQ G-10		5259	-0-	5259	12127	663 9	4289 2	Y			614	614 0	1 8	1					
						301 1													
						754 9													
						344 1													
						872 9													
						295 1													
						675 9													
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT															WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672				
09	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	387 1	8117 2	Y			1206	1208 0	2 8	6					
10	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	1327 9	8285 2	Y			1173	1020 0	147 1	10					
11	10950 X	6110	-0-	-4840	-0-	391 1	5047 2	Y			711	713 0	3 8	5					
12	11315 X	6311	-0-	-5004	-0-	1290 9	5192 2	Y			768	761 0	1 8	11					
01 DLQ G-10		9988	-0-	9988	9988	281 1	8088 2	Y			1334	1334 0	4 8	7					
02 DLQ G-10		8554	-0-	8554	18542	782 9	7020 2	Y			1052	1053 0	3 8	3					
						274 1													
						845 9													
						433 1													
						1467 9													
						377 1													
						1157 9													
FAITH-SAN PEDRO H UNIT															WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522				
09	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3 1	3475 2	Y			408	409 0	1 8	2					
10	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	449 9	3671 2	Y			315	274 0	39 1	4					
11	4380 X	2417	-0-	-1963	-0-	3 1	2144 2	Y			246	245 0	1 8	4					
12	4526 X	1775	-0-	-2751	-0-	347 9	1388 2	Y			347	343 0	1 8	7					
01 DLQ G-10		3016	-0-	3016	3016	2 1	2527 2	Y			442	444 0	1 8	4					
02 DLQ G-10		1210	-0-	1210	4226	271 9	981 2	Y			206	208 0		2					
						5 1													
						382 9													
						3 1													
						486 9													
						2 1													
						227 9													
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551				
09	6600 X	6078	-0-	-522	-0-	159 1	5629 2	Y			264	261 1		13					
10	6603 X	5818	-0-	-785	-0-	290 9	5358 2	Y			263	262 1		14					
11	5970 X	3372	-0-	-2598	-0-	171 1	3059 2	Y			168	163 1		19					
12	6293 X	2552	-0-	-3741	-0-	289 9	2288 2	Y			158	165 1		12					
01 DLQ G-10		5346	-0-	5346	5346	128 1	4825 2	Y			313	311 1	1 8	13					
02 DLQ G-10		4252	-0-	4252	9598	185 9	3840 2	Y			236	234 1		15					
						90 1													
						174 9													
						177 1													
						344 9													
						152 1													
						260 9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE BROWNE														
WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441														
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
09	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	99	1	5049	2	Y	221	236	1	59
10	5518 X	4824	-0-	-694	-0-	243	9	4487	2	Y	222	215	1	66
11	5340 X	4454	-0-	-886	-0-	93	1	4113	2	Y	221	185	1	101
12	5580 X	4523	-0-	-1057	-0-	244	9	4210	2	Y	204	103	1	201
01	DLQ G-10	5196	-0-	5196	5196	98	1	4803	2	Y	264	212	1	253
02	DLQ G-10	3478	-0-	3478	8674	243	9	3093	2	Y	279	460	1	72
						89	1							
						224	9							
						103	1							
						290	9							
						78	1							
						307	9							
PGE BROWNE														
WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850														
09	8610 X	8307	-0-	-303	-0-	152	1	7784	2	Y	337	366	1	90
10	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	371	9	7572	2	Y	317	311	1	95
11	7710 X	5122	-0-	-2588	-0-	156	1	4777	2	Y	209	194	1	109
12	8587 X	4529	-0-	-4058	-0-	349	9	4256	2	Y	165	92	1	182
01	DLQ G-10	5467	-0-	5467	5467	115	1	5108	2	Y	226	184	1	224
02	DLQ G-10	3829	-0-	3829	9296	230	9	3446	2	Y	269	423	1	70
						91	1							
						182	9							
						110	1							
						249	9							
						87	1							
						296	9							
PGE BROWNE														
WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372														
09	8010 X	7635	-0-	-375	-0-	138	1	7033	2	Y	422	474	1	85
10	8091 X	7697	-0-	-394	-0-	464	9	7125	2	Y	386	384	1	86
11	7740 X	7211	-0-	-529	-0-	147	1	6609	2	Y	404	336	1	153
12	7967 X	6760	-0-	-1207	-0-	425	9	6256	2	Y	337	176	1	313
01	DLQ G-10	7836	-0-	7836	7836	158	1	7222	2	Y	416	345	1	383
02	DLQ G-10	5454	-0-	5454	13290	444	9	4825	2	Y	462	756	1	89
						133	1							
						371	9							
						156	1							
						458	9							
						121	1							
						508	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502														
09	8970 X	7217	-0-	-1753	-0-	180	1	6673	2	Y	331	268	1	120
10	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	364	9	9149	2	Y	419	434	1	97
11	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	210	1	6803	2	Y	320	158	1	252
12	7471 X	3964	-0-	-3507	-0-	461	9	3647	2	Y	166	314	1	101
01	DLQ G-10	6309	-0-	6309	6309	179	1	5714	2	Y	377	331	1	135
02	DLQ G-10	5228	-0-	5228	11537	352	9	4796	2	Y	248	299	1	81
						134	1							
						183	9							
						415	9							
						159	1							
						273	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
09	8700 X	8646	-0-	-54	-0-	215 1	8011 2	Y			382	452 1	7 8	191
10	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	420 9	8666 2	Y			379	467 1	8 8	95
11	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	198 1	8236 2	Y			440	206 1	10 8	319
12	9052 X	8461	-0-	-591	-0-	417 9	7476 2	Y			646	738 1	6 8	221
01 DLQ	G-10	8051	-0-	8051	8051	216 1	7253 2	Y			518	520 1	18 8	201
02 DLQ	G-10	6841	-0-	6841	14892	484 9	6269 2	Y			330	422 1	5 8	104
						274 1								
						711 9								
						228 1								
						570 9								
						209 1								
						363 9								
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635														
09	8820 X	8351	-0-	-469	-0-	219 1	7749 2	Y			348	345 1		19
10	9114 X	7848	-0-	-1266	-0-	383 9	7238 2	Y			344	342 1	1 8	20
11	8910 X	6927	-0-	-1983	-0-	232 1	6282 2	Y			348	330 1	1 8	37
12	8959 X	8773	-0-	-186	-0-	378 9	8013 2	Y			406	416 1		27
01 DLQ	G-10	6541	-0-	6541	6541	262 1	5929 2	Y			359	368 1	1 8	17
02 DLQ	G-10	5883	-0-	5883	12424	383 9	5345 2	Y			296	293 1		20
						313 1								
						447 9								
						217 1								
						395 9								
						212 1								
						326 9								
FLAT CREEK UNIT G DIM														
WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103														
09	3180 X	2877	-0-	-303	-0-	189 1	2131 2	N			506	505 1	1 8	117
10	3286 X	2789	-0-	-497	-0-	557 9	2061 2	N			495	532 1		80
11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	183 1	2597 2	N			604	581 1	1 8	102
12	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	545 9	2241 2	N			492	504 1	1 8	89
01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	245 1	2628 2	N			446	411 1		124
*02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	664 9	2470 2	N			533	566 1		91
						221 1								
						541 9								
						297 1								
						491 9								
						207 1								
						586 9								
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM														
WELL #: 0 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076														
09	4050 X	1880	-0-	-2170	-0-	1604 2	276 9	Y			251	250 0	1 1	7
10	2914 X	2151	-0-	-763	-0-	1859 2	292 9	Y			265	248 0	17 1	7
11	2250 X	2045	-0-	-205	-0-	1781 2	264 9	Y			240	227 0	14 1	6
12	1953 X	1952	-0-	-1	-0-	1702 2	250 9	Y			227	223 0	3 1	7
01 DLQ	G-10	2452	-0-	2452	2452	541 9	299 9	Y			272	267 0	4 1	8
02 DLQ	G-10	3484	-0-	3484	5936	297 1	295 9	Y			268	266 0	2 1	8
						491 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829														
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
09	3810 X	1112	-0-	-2698	-0-	175	1	795	2	Y	129	194	1	66
10	3937 X	168	-0-	-3769	-0-	142	9	112	9	Y	102	122	1	46
11	2880 X	343	-0-	-2537	-0-	56	1	136	2	Y	121	136	1	30
12	2697 X	2013	-0-	-684	-0-	74	1	1457	2	Y	260	193	1	97
01	DLQ G-10	1666	-0-	1666	1666	133	9	1170	2	Y	247	265	1	79
02	DLQ G-10	1725	-0-	1725	3391	270	1	1058	2	Y	327	312	1	94
						286	9							
						224	1							
						272	9							
						307	1							
						360	9							
ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335														
09	11640 X	10321	-0-	-1319	-0-	461	1	8970	2	Y	809	810	0	5
10	12028 X	9190	-0-	-2838	-0-	890	9	7798	2	Y	794	690	0	8
11	11640 X	7354	-0-	-4286	-0-	519	1	6154	2	Y	690	688	0	7
12	12028 X	9336	-0-	-2692	-0-	873	9	8111	2	Y	689	683	0	12
01	DLQ G-10	5272	-0-	5272	5272	441	1	4288	2	Y	526	532	0	5
02	DLQ G-10	6217	-0-	6217	11489	759	9	5083	2	Y	631	630	0	4
						467	1							
						758	9							
						405	1							
						579	9							
						440	1							
						694	9							
FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461														
09	5520 X	3	-0-	-5517	-0-	3	1		Y	-0-		1	0	-0-
10	5704 X	273	-0-	-5431	-0-	86	1	16	2	Y	155	134	0	2
11	4560 X	2690	-0-	-1870	-0-	171	9	2127	2	Y	338	335	0	3
12	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	191	1	5819	2	Y	443	439	0	6
01	DLQ G-10	4002	-0-	4002	4002	372	9	3215	2	Y	476	479	0	2
02	DLQ G-10	4681	-0-	4681	8683	312	1	3871	2	Y	486	485	0	2
						487	9							
						263	1							
						524	9							
						275	1							
						535	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593														
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		
09	9840 X	9744	-0-	-96	-0-	468	1	8287	2	Y	899	900	0	3
						989	9							
10	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	500	1	8701	2	Y	906	788	0	6
						997	9					1	8	
11	9840 X	7554	-0-	-2286	-0-	359	1	6416	2	Y	708	706	0	5
						779	9							
12	10168 X	4058	-0-	-6110	-0-	269	1	3164	2	Y	568	565	0	7
						625	9							
01	DLQ G-10	8380	-0-	8380	8380	525	1	6801	2	Y	958	959	0	3
						1054	9							
02	DLQ G-10	9651	-0-	9651	18031	494	1	8103	2	Y	958	957	0	2
						1054	9							
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457														
09	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	344	1	3040	2	Y	1272	1273	0	5
						1399	9							
10	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	326	1	2948	2	Y	1342	1167	0	10
						1476	9					2	8	
11	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	333	1	4240	2	Y	933	933	0	6
						1026	9							
12	3937 X	3376	-0-	-561	-0-	303	1	2184	2	Y	808	803	0	9
						889	9							
01	DLQ G-10	2278	-0-	2278	2278	238	1	1324	2	Y	651	658	0	-0-
						716	9							
02	DLQ G-10	4753	-0-	4753	7031	427	1	3130	2	Y	1087	1084	0	-0-
						1196	9							
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792														
09	6240 X	2788	-0-	-3452	-0-	330	1	2066	2	Y	356	356	0	1
						392	9							
10	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	309	1	4119	2	Y	522	454	0	3
						574	9					1	8	
11	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	360	1	3042	2	Y	398	398	0	1
						438	9							
12	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	346	1	5214	2	Y	593	586	0	7
						652	9							
01	DLQ G-10	11416	-0-	11416	11416	689	1	10174	2	Y	503	508	0	1
						553	9							
02	DLQ G-10	9382	-0-	9382	20798	553	1	8068	2	Y	692	691	0	-0-
						761	9							
FAITH-TORO F UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779														
09	9330 X	8519	-0-	-811	-0-	436	1	7307	2	Y	705	706	0	4
						776	9							
10	9889 X	8850	-0-	-1039	-0-	501	1	7547	2	Y	729	634	0	6
						802	9					1	8	
11	9570 X	6900	-0-	-2670	-0-	360	1	5851	2	Y	626	625	0	4
						689	9							
12	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	642	1	11553	2	Y	550	547	0	6
						605	9							
01	DLQ G-10	8994	-0-	8994	8994	585	1	7653	2	Y	687	689	0	2
						756	9							
02	DLQ G-10	8574	-0-	8574	17568	499	1	7363	2	Y	647	646	0	1
						712	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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			
09	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	390 1	4678 2	Y	494	494 0	1 8	3		
10	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	543 9	4391 2	Y	468	407 0	58 1	5		
11	4890 X	3948	-0-	-942	-0-	403 1	3203 2	Y	384	383 0	2 8	4		
12	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	515 9	8071 2	Y	473	468 0	1 8	8		
01 DLQ	G-10	2814	-0-	2814	2814	323 1	2295 2	Y	255	260 0	1 8	2		
02 DLQ	G-10	2432	-0-	2432	5246	422 9	1850 2	Y	328	328 0	1 8	1		
						430 1								
						520 9								
						238 1								
						281 9								
						221 1								
						361 9								
FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418														
09	9780 X	7518	-0-	-2262	-0-	347 1	6520 2	Y	592	594 0	1 8	5		
10	10788 X	8460	-0-	-2328	-0-	651 9	7349 2	Y	615	535 0	78 1	6		
11	10440 X	6252	-0-	-4188	-0-	434 1	5438 2	Y	459	458 0	2 8	5		
12	10788 X	4897	-0-	-5891	-0-	677 9	4224 2	Y	330	329 0	1 8	5		
01 DLQ	G-10	9756	-0-	9756	9756	309 1	8407 2	Y	672	671 0	2 8	4		
02 DLQ	G-10	8460	-0-	8460	18216	505 9	7361 2	Y	607	607 0	1 8	3		
						310 1								
						363 9								
						610 1								
						739 9								
						431 1								
						668 9								
FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693														
09	1950 N	1906	-0-	-44	-0-	252 1	1456 2	Y	180	180 0		2		
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	198 9	1481 2	Y	169	147 0	21 1	3		
11	2190 N	219	-0-	-1971	-0-	245 1	16 2	Y	147	146 0	1 8	3		
12	1984 N	197	-0-	-1787	-0-	186 9	3 2	Y	62	62 0		3		
01 DLQ	G-10	1189	-0-	1189	1189	41 1	836 2	Y	123	123 0		3		
02 DLQ	G-10	3237	-0-	3237	4426	162 9	2641 2	Y	239	238 0	1 8	3		
						126 1								
						68 9								
						218 1								
						135 9								
						333 1								
						263 9								
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098														
09	4140 X	3385	-0-	-755	-0-	2994 2	391 9	Y	355	354 0	2 1	7		
10	4278 X	2964	-0-	-1314	-0-	2625 2	339 9	Y	308	288 0	20 1	7		
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		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2250 N	1605	-0-	-645	-0-	100	1	1131	2	N	340	355	1	82
						374	9							
10	2170 N	1718	-0-	-452	-0-	106	1	1196	2	N	378	401	1	59
						416	9							
11	1920 N	908	-0-	-1012	-0-	57	1	609	2	N	220	239	1	40
						242	9							
12	1674 N	1667	-0-	-7	-0-	117	1	1190	2	N	327	312	1	55
						360	9							
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	172	1	1521	2	N	324	291	1	88
						356	9							
*02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	131	1	1570	2	N	387	409	1	66
						426	9							
LA ROSITA DIM														
WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220														
09	6360 X	5865	-0-	-495	-0-	5558	2	307	9	Y	279	245	1	89
						5694	2	414	9	Y	376	385	1	79
10	6603 X	6108	-0-	-495	-0-	5757	2	397	9	Y	361	349	1	90
						5597	2	405	9	Y	368	404	1	53
11	6390 X	6154	-0-	-236	-0-	5586	2	371	9	Y	337	311	1	79
						4744	2	360	9	Y	327	313	1	93
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
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921														
09	12360 X	10361	-0-	-1999	-0-	476	1	8900	2	Y	895	894	0	2
						985	9							
10	11129 X	10670	-0-	-459	-0-	498	1	9225	2	Y	861	749	0	5
						947	9					1	8	
11	10080 X	7988	-0-	-2092	-0-	368	1	6851	2	Y	699	697	0	4
						769	9							
12	10695 X	4596	-0-	-6099	-0-	332	1	3757	2	Y	461	459	0	5
						507	9							
01 DLQ	G-10	11204	-0-	11204	11204	570	1	9637	2	Y	906	905	0	4
						997	9							
02 DLQ	G-10	7967	-0-	7967	19171	431	1	6790	2	Y	678	679	0	1
						746	9							
BERDOLL UNIT D DIM														
WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267														
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	60	1	675	2	N	331	329	1	80
						364	9							
10	1333 N	1143	-0-	-190	-0-	63	1	707	2	N	339	361	1	58
						373	9							
11	1140 N	929	-0-	-211	-0-	55	1	585	2	N	263	270	1	51
						289	9							
12	1147 N	950	-0-	-197	-0-	57	1	582	2	N	283	280	1	54
						311	9							
01	1147 N	956	-0-	-191	-0-	69	1	612	2	N	250	230	1	74
						275	9							
02	868 N	694	-0-	-174	-0-	34	1	409	2	N	228	256	1	46
						251	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: 0 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	7530 X	6220	-0-	-1310	-0-	1179 372 9	4669 2	Y	338	336 0	2 1			3	
10	8060 X	5607	-0-	-2453	-0-	1140 537 9	3930 2	Y	488	455 0	31 1			5	
11	7800 X	5452	-0-	-2348	-0-	1179 567 9	3706 2	Y	515	487 0	29 1			4	
12	8060 X	4869	-0-	-3191	-0-	1219 550 9	3100 2	Y	500	493 0	7 1			4	
01	DLQ G-10	3392	-0-	3392	3392	1061 421 9	1910 2	Y	383	377 0	6 1			4	
02	DLQ G-10	3961	-0-	3961	7353	1101 466 9	2394 2	Y	424	420 0	4 1			4	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700															
09	4740 X	2297	-0-	-2443	-0-	271 351 9	1675 2	Y	319	317 1	1 8			71	
10	4650 X	3045	-0-	-1605	-0-	321 564 9	2160 2	Y	513	472 1	31 8			81	
11	3600 X	3549	-0-	-51	-0-	377 444 9	2728 2	Y	404	315 1	13 8			157	
12	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	421 493 9	3336 2	Y	448	499 1				106	
01	DLQ G-10	5471	-0-	5471	5471	477 534 9	4460 2	Y	485	528 1	2 8			61	
02	DLQ G-10	4371	-0-	4371	9842	372 504 9	3495 2	Y	458	471 1	1 8			47	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297															
09	14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	749 947 9	13157 2	Y	861	838 1	3 8			148	
10	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	805 1075 9	15025 2	Y	977	933 1	62 8			130	
11	16140 X	12643	-0-	-3497	-0-	727 881 9	11035 2	Y	801	624 1	25 8			282	
12	16678 X	10904	-0-	-5774	-0-	617 853 9	9434 2	Y	775	895 1	1 8			161	
01	DLQ G-10	8145	-0-	8145	8145	452 749 9	6944 2	Y	681	776 1	3 8			63	
02	DLQ G-10	10329	-0-	10329	18474	511 924 9	8894 2	Y	840	848 1	2 8			53	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034															
09	3780 X	2705	-0-	-1075	-0-	218 550 9	1937 2	Y	500	486 1	1 8			78	
10	3906 X	1383	-0-	-2523	-0-	154 663 9	566 2	Y	603	572 1	37 8			72	
11	3930 X	645	-0-	-3285	-0-	134 465 9	46 2	Y	423	336 1	13 8			146	
12	4061 X	1572	-0-	-2489	-0-	242 560 9	770 2	Y	509	559 1	1 8			95	
01	DLQ G-10	2991	-0-	2991	2991	351 673 9	1967 2	Y	612	656 1	2 8			49	
02	DLQ G-10	2137	-0-	2137	5128	273 543 9	1321 2	Y	494	516 1	1 8			26	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780														
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
09	4200 X	2708	-0-	-1492	-0-	424 1	1869 2	N	377	377 0	1 8			1
10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	415 9	2885 2	N	359	312 0	45 1			2
11	3180 X	1667	-0-	-1513	-0-	479 1	1145 2	N	211	211 0	1 8			1
12	3286 X	2446	-0-	-840	-0-	395 9	1874 2	N	232	230 0				3
01	3751 X	1883	-0-	-1868	-0-	290 1	1134 2	N	360	360 0	1 8			2
02	3388 X	1632	-0-	-1756	-0-	232 9	876 2	N	301	301 0	1 8			1
						317 1								
						255 9								
						353 1								
						396 9								
						425 1								
						331 9								
FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435														
09	8490 X	6964	-0-	-1526	-0-	589 1	5434 2	Y	855	854 0	1 8			4
10	8773 X	5376	-0-	-3397	-0-	941 9	4057 2	Y	721	628 0	91 1			5
11	8490 X	5855	-0-	-2635	-0-	526 1	4531 2	Y	704	701 0	3 8			5
12	8060 X	3044	-0-	-5016	-0-	793 9	2314 2	Y	307	308 0	1 8			3
01 DLQ G-10	7779	-0-	7779	7779		550 1	5958 2	Y	1052	1047 0	3 8			5
02 DLQ G-10	6030	-0-	6030	13809		774 9	4575 2	Y	822	823 0	2 8			2
						392 1								
						338 9								
						664 1								
						1157 9								
						551 1								
						904 9								
FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040														
09	4230 X	3849	-0-	-381	-0-	464 1	2839 2	Y	496	496 0	1 8			1
10	4371 X	3743	-0-	-628	-0-	546 9	2746 2	Y	477	415 0	59 1			3
11	3870 X	3197	-0-	-673	-0-	472 1	2324 2	Y	407	406 0	2 8			2
12	3968 X	2599	-0-	-1369	-0-	525 9	1982 2	Y	214	214 0				2
01 DLQ G-10	1229	-0-	1229	1229		425 1	469 2	Y	429	429 0	1 8			1
02 DLQ G-10	1130	-0-	1130	2359		448 9	530 2	Y	288	288 0	1 8			-0-
						382 1								
						235 9								
						288 1								
						472 9								
						283 1								
						317 9								
FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976														
09	8400 X	7359	-0-	-1041	-0-	599 1	5770 2	Y	900	900 0	1 8			6
10	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	990 9	6545 2	Y	1064	924 0	133 1			12
11	7230 X	5453	-0-	-1777	-0-	656 1	4107 2	Y	743	743 0	4 8			8
12	7595 X	4139	-0-	-3456	-0-	1170 9	3236 2	Y	411	411 0	1 8			7
01 DLQ G-10	8491	-0-	8491	8491		529 1	6470 2	Y	1109	1106 0	3 8			7
02 DLQ G-10	6271	-0-	6271	14762		817 9	4746 2	Y	801	802 0	2 8			4
						451 1								
						452 9								
						801 1								
						1220 9								
						644 1								
						881 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																																		
FAITH-BONITA																																		
WELL #: N 1H															RRCID -> 280754					COMPL. DATE 06/03/2016					TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990									
M O	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																			
09	10350 X	1984	-0-	-8366	-0-	405	1	1019	2	Y	509	509	0	1 8	4																			
10	8835 X	1785	-0-	-7050	-0-	560	9	872	2	Y	467	406	0	58 1	6																			
11	4020 X	1924	-0-	-2096	-0-	399	1	1177	2	Y	406	405	0	2 8	5																			
12	2232 X	1445	-0-	-787	-0-	514	9	1199	2	Y	104	106	0		3																			
01 DLQ G-10		4475	-0-	4475	4475	300	1	3234	2	Y	738	734	0	2 8	5																			
02 DLQ G-10		3325	-0-	3325	7800	447	9	2272	2	Y	611	612	0	1 8	3																			
						672	9																											
FAITH-BONITA															WELL #: F 1H					RRCID -> 280760					COMPL. DATE 05/11/2016					TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480				
09	2310 X	714	-0-	-1596	-0-	298	1	192	2	Y	204	205	0		-0-																			
10	2387 X	416	-0-	-1971	-0-	224	9	8	2	Y	79	69	0	10 1	-0-																			
11	2520 X	521	-0-	-1999	-0-	321	1	17	2	Y	158	156	0	1 8	1																			
12	2604 X	956	-0-	-1648	-0-	87	9	615	2	Y	86	86	0		1																			
01 DLQ G-10		1765	-0-	1765	1765	330	1	882	2	Y	485	483	0	1 8	2																			
02 DLQ G-10		2192	-0-	2192	3957	174	9	1447	2	Y	395	395	0	1 8	1																			
						246	1																											
						95	9																											
						349	1																											
						534	9																											
						310	1																											
						435	9																											
FAITH-BONITA															WELL #: G 3H					RRCID -> 280871					COMPL. DATE 06/10/2016					TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246				
09	4500 X	3238	-0-	-1262	-0-	4	1	2726	2	Y	462	464	0	1 8	2																			
10	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	508	9	4698	2	Y	774	671	0	97 1	7																			
11	4740 X	3331	-0-	-1409	-0-	6	1	2784	2	Y	494	494	0	2 8	5																			
12	4898 X	2614	-0-	-2284	-0-	851	9	2095	2	Y	465	461	0	1 8	8																			
01 DLQ G-10		4118	-0-	4118	4118	4	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																			
						5	1																											
						815	9																											
						3	1																											
						556	9																											
FAITH BONITA X UNIT															WELL #: O 1H					RRCID -> 280917					COMPL. DATE 06/10/2016					TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016				
09	21960 X	12590	-0-	-9370	-0-	254	1	11082	2	Y	1140	1141	0	2 8	5																			
10	12865 X	12834	-0-	-31	-0-	1254	9	11102	2	Y	1341	1165	0	168 1	11																			
11	12810 X	9435	-0-	-3375	-0-	257	1	8205	2	Y	943	943	0	5 8	6																			
12	18623 X	18623	-0-	-0-	-0-	1475	9	17392	2	Y	864	858	0	2 8	10																			
01 DLQ G-10		11610	-0-	11610	11610	193	1	10200	2	Y	1058	1062	0	3 8	3																			
02 DLQ G-10		9708	-0-	9708	21318	1037	9	8620	2	Y	771	772	0	2 8	-0-																			
						281	1																											
						950	9																											
						246	1																											
						1164	9																											
						240	1																											
						848	9																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 147699 WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512														
M O	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
09	6150 X	4598	-0-	-1552	-0-	155 1	718 9	3725 2	Y	653	653 0	1 8	5	
10	4495 X	2255	-0-	-2240	-0-	108 1	619 9	1528 2	Y	563	490 0	70 1	7	
11	4050 X	1656	-0-	-2394	-0-	93 1	549 9	1014 2	Y	499	497 0	2 8	7	
12	4743 X	2855	-0-	-1888	-0-	60 1	463 9	2332 2	Y	421	419 0	1 8	8	
01 DLQ	G-10	3051	-0-	3051	3051	123 1	849 9	2079 2	Y	772	772 0	2 8	6	
02 DLQ	G-10	2756	-0-	2756	5807	107 1	637 9	2012 2	Y	579	580 0	1 8	4	
FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764														
09	8460 X	7258	-0-	-1202	-0-	434 1	1107 9	5717 2	Y	1006	1006 0	1 8	4	
10	8742 X	6578	-0-	-2164	-0-	414 1	966 9	5198 2	Y	878	764 0	110 1	7	
11	7710 X	6068	-0-	-1642	-0-	327 1	1087 9	4654 2	Y	988	983 0	5 8	7	
12	7936 X	551	-0-	-7385	-0-	162 1	373 9	16 2	Y	339	343 0	1 8	2	
01 DLQ	G-10	4764	-0-	4764	4764	409 1	928 9	3427 2	Y	844	842 0	2 8	2	
02 DLQ	G-10	5119	-0-	5119	9883	374 1	858 9	3887 2	Y	780	780 0	2 8	-0-	
FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689														
09	9870 X	7626	-0-	-2244	-0-	534 1	1080 9	6012 2	Y	982	983 0	1 8	4	
10	9703 X	7306	-0-	-2397	-0-	491 1	1070 9	5745 2	Y	973	846 0	122 1	8	
11	8850 X	4801	-0-	-4049	-0-	335 1	833 9	3633 2	Y	757	756 0	4 8	5	
12	9145 X	761	-0-	-8384	-0-	210 1	420 9	131 2	Y	382	383 0	1 8	3	
01 DLQ	G-10	4536	-0-	4536	4536	465 1	925 9	3146 2	Y	841	840 0	2 8	2	
02 DLQ	G-10	4116	-0-	4116	8652	382 1	820 9	2914 2	Y	745	745 0	2 8	-0-	
FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370														
09	3060 X	2313	-0-	-747	-0-	4 1	576 9	1733 2	Y	524	524 0	1 8	3	
10	3162 X	2633	-0-	-529	-0-	4 1	600 9	2029 2	Y	545	473 0	68 1	6	
11	2430 X	1318	-0-	-1112	-0-	4 1	442 9	872 2	Y	402	402 0	2 8	4	
12	2511 X	2109	-0-	-402	-0-	6 1	471 9	1632 2	Y	428	424 0	1 8	7	
01 DLQ	G-10	1062	-0-	1062	1062	4 1	600 9	458 2	Y	545	546 0	1 8	5	
02 DLQ	G-10	1937	-0-	1937	2999	4 1	601 9	1332 2	Y	546	546 0	1 8	4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-BONITA														
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	* * 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
09	14070 X	13286	-0-	-784	-0-	282	1	11750	2	Y	1140	1141	0	8
						1254	9							
10	15438 X	13259	-0-	-2179	-0-	287	1	11822	2	Y	1045	909	0	12
						1150	9					1	8	
11	14940 X	11076	-0-	-3864	-0-	238	1	9770	2	Y	971	967	0	11
						1068	9							
12	15438 X	10898	-0-	-4540	-0-	181	1	9754	2	Y	875	869	0	15
						963	9							
01	DLQ G-10	13245	-0-	13245	13245	286	1	11604	2	Y	1232	1234	0	10
						1355	9							
02	DLQ G-10	9877	-0-	9877	23122	225	1	8652	2	Y	909	911	0	6
						1000	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891														
09	7320 X	4999	-0-	-2321	-0-	260	1	4071	2	Y	607	608	0	5
						668	9							
10	7564 X	2826	-0-	-4738	-0-	238	1	2108	2	Y	436	380	0	6
						480	9					1	8	
11	6900 X	4786	-0-	-2114	-0-	273	1	3933	2	Y	527	523	0	7
						580	9							
12	5487 X	3153	-0-	-2334	-0-	169	1	2521	2	Y	421	419	0	8
						463	9							
01	DLQ G-10	6524	-0-	6524	6524	380	1	5258	2	Y	805	805	0	6
						886	9							
02	DLQ G-10	5134	-0-	5134	11658	303	1	4085	2	Y	678	678	0	4
						746	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646														
09	3930 X	2512	-0-	-1418	-0-	398	1	1551	2	Y	512	512	0	2
						563	9							
10	4061 X	2766	-0-	-1295	-0-	431	1	1771	2	Y	513	446	0	4
						564	9					1	8	
11	3810 X	2559	-0-	-1251	-0-	344	1	1663	2	Y	502	500	0	4
						552	9							
12	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	272	1	3409	2	Y	280	280	0	3
						308	9							
01	DLQ G-10	4063	-0-	4063	4063	403	1	2882	2	Y	707	706	0	2
						778	9							
02	DLQ G-10	3431	-0-	3431	7494	369	1	2469	2	Y	539	540	0	-0-
						593	9							
FAITH-BONITA														
WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143														
09	18090 X	14569	-0-	-3521	-0-	423	1	13243	2	Y	821	820	0	5
						903	9							
10	17825 X	11039	-0-	-6786	-0-	362	1	10099	2	Y	525	458	0	5
						578	9					1	8	
11	15570 X	10133	-0-	-5437	-0-	340	1	9193	2	Y	545	542	0	5
						600	9							
12	16089 X	6398	-0-	-9691	-0-	244	1	5842	2	Y	284	285	0	3
						312	9							
01	DLQ G-10	10583	-0-	10583	10583	371	1	9420	2	Y	720	719	0	2
						792	9							
02	DLQ G-10	11539	-0-	11539	22122	407	1	10367	2	Y	695	694	0	1
						765	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 147699														
WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232														
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
09	1230 X	1057	-0-	-173	-0-	340	1	61	2	Y	596	596	0	2
10	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	656	9	70	2	Y	696	604	0	5
11	1140 X	969	-0-	-171	-0-	766	9	59	2	Y	541	540	0	3
12	1116 X	489	-0-	-627	-0-	315	1	13	2	Y	282	282	0	2
01	DLQ G-10	1155	-0-	1155	1155	595	9	60	2	Y	575	574	0	1
02	DLQ G-10	960	-0-	960	2115	166	1	37	2	Y	518	518	0	-0-
						310	9							
						462	1							
						633	9							
						353	1							
						570	9							
FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075														
09	13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	718	1	11248	2	Y	1478	1480	0	6
10	18693 X	16409	-0-	-2284	-0-	1626	9	13754	2	Y	1690	1468	0	15
11	18090 X	8479	-0-	-9611	-0-	796	1	7030	2	Y	969	972	0	7
12	18693 X	6311	-0-	-12382	-0-	1859	9	5756	2	Y	322	326	0	2
01	DLQ G-10	13305	-0-	13305	13305	383	1	11282	2	Y	1185	1180	0	4
02	DLQ G-10	11448	-0-	11448	24753	1066	9	9703	2	Y	934	935	0	1
						201	1							
						354	9							
						719	1							
						1304	9							
						718	1							
						1027	9							
FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461														
09	8130 X	7513	-0-	-617	-0-	562	1	6197	2	Y	685	686	0	5
10	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	754	9	7897	2	Y	908	788	0	10
11	8130 X	5536	-0-	-2594	-0-	632	1	4576	2	Y	527	528	0	6
12	8370 X	4112	-0-	-4258	-0-	999	9	3766	2	Y	160	162	0	4
01	DLQ G-10	3586	-0-	3586	3586	380	1	2866	2	Y	329	329	0	3
02	DLQ G-10	2976	-0-	2976	6562	580	9	2460	2	Y	176	177	0	2
						170	1							
						176	9							
						358	1							
						362	9							
						322	1							
						194	9							
FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366														
09	3270 X	417	-0-	-2853	-0-	153	1	22	2	Y	220	221	0	2
10	3379 X	161	-0-	-3218	-0-	242	9	3	2	Y	37	33	0	1
11	3270 X	2618	-0-	-652	-0-	117	1	1924	2	Y	394	389	0	4
12	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	41	9	1209	2	Y	117	118	0	3
01	DLQ G-10	4058	-0-	4058	4058	261	1	3351	2	Y	330	329	0	3
02	DLQ G-10	1371	-0-	1371	5429	433	9	895	2	Y	232	232	0	2
						91	1							
						129	9							
						344	1							
						363	9							
						221	1							
						255	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS 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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	25380 X	18619	-0-	-6761	-0-	126 1	17853 2	Y	582	606 1	1 8	50		
10	23591 X	22765	-0-	-826	-0-	640 9	21918 2	Y	689	670 1	1 8	68		
11	22830 X	19904	-0-	-2926	-0-	89 1	19104 2	Y	604	542 1	1 8	129		
12	20584 X	19943	-0-	-641	-0-	758 9	19128 2	Y	608	567 1	1 8	169		
01 DLQ G-10		18820	-0-	18820	18820	136 1	17991 2	Y	612	613 1	2 8	166		
02 DLQ G-10		16527	-0-	16527	35347	664 9	15818 2	Y	539	626 1	1 8	78		
						146 1								
						669 9								
						156 1								
						673 9								
						116 1								
						593 9								
FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085														
09	4560 X	3667	-0-	-893	-0-	5 1	2938 2	Y	658	660 0	1 8	2		
10	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	724 9	3595 2	Y	942	817 0	118 1	8		
11	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	8 1	5545 2	Y	664	663 0	3 8	6		
12	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	1036 9	5591 2	Y	648	643 0	1 8	10		
01 DLQ G-10		7926	-0-	7926	7926	6 1	7109 2	Y	738	742 0	2 8	4		
02 DLQ G-10		2305	-0-	2305	10231	730 9	1597 2	Y	639	639 0	2 8	2		
						9 1								
						713 9								
						5 1								
						812 9								
						703 9								
FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175														
09	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	10 1	7574 2	Y	1237	1241 0	2 8	1		
10	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	1361 9	8218 2	Y	1175	1022 0	148 1	4		
11	9930 X	8678	-0-	-1252	-0-	10 1	7765 2	Y	824	824 0	4 8	-0-		
12	10261 X	8089	-0-	-2172	-0-	1293 9	7219 2	Y	781	775 0	1 8	5		
01 DLQ G-10		9923	-0-	9923	9923	7 1	8620 2	Y	1177	1179 0	3 8	-0-		
02 DLQ G-10		9595	-0-	9595	19518	906 9	8310 2	Y	1161	1158 0	3 8	-0-		
						11 1								
						859 9								
						8 1								
						1295 9								
						8 1								
						1277 9								
FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949														
09	8670 X	4949	-0-	-3721	-0-	121 1	3990 2	Y	762	762 0	1 8	5		
10	8959 X	6870	-0-	-2089	-0-	838 9	5812 2	Y	800	695 0	101 1	8		
11	8250 X	4927	-0-	-3323	-0-	178 1	4167 2	Y	566	565 0	3 8	6		
12	7471 X	5421	-0-	-2050	-0-	880 9	5016 2	Y	294	295 0	1 8	4		
01 DLQ G-10		6097	-0-	6097	6097	137 1	4959 2	Y	887	884 0	2 8	5		
02 DLQ G-10		6220	-0-	6220	12317	623 9	5177 2	Y	812	811 0	2 8	4		
						82 1								
						323 9								
						162 1								
						976 9								
						150 1								
						893 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
09	7800 X	4897	-0-	-2903	-0-	407 1 802 9	3688 2	Y		729	729 0	1 8		4
10	6045 X	4467	-0-	-1578	-0-	397 1 606 9	3464 2	Y		551	479 0 1 8	69 1		6
11	4860 X	4100	-0-	-760	-0-	230 1 666 9	3204 2	Y		605	602 0	3 8		6
12	5053 X	613	-0-	-4440	-0-	89 1 252 9	272 2	Y		229	231 0			4
01 DLQ	G-10	3486	-0-	3486	3486	406 1 1066 9	2014 2	Y		969	964 0	3 8		6
02 DLQ	G-10	3871	-0-	3871	7357	283 1 641 9	2947 2	Y		583	585 0	1 8		3
FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335														
09	8370 X	7965	-0-	-405	-0-	501 1 1134 9	6330 2	Y		1031	1032 0	1 8		3
10	8649 X	7906	-0-	-743	-0-	503 1 1223 9	6180 2	Y		1112	966 0 2 8	140 1		7
11	8370 X	6069	-0-	-2301	-0-	369 1 927 9	4773 2	Y		843	842 0	4 8		4
12	8339 X	5194	-0-	-3145	-0-	221 1 491 9	4482 2	Y		446	447 0	1 8		2
01 DLQ	G-10	7894	-0-	7894	7894	386 1 1724 9	5784 2	Y		1567	1561 0	4 8		4
02 DLQ	G-10	5661	-0-	5661	13555	383 1 1196 9	4082 2	Y		1087	1088 0	3 8		-0-
FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816														
09	5610 X	3029	-0-	-2581	-0-	256 1 561 9	2212 2	Y		510	511 0	1 8		1
10	5797 X	3897	-0-	-1900	-0-	287 1 680 9	2930 2	Y		618	537 0 1 8	78 1		3
11	4440 X	2212	-0-	-2228	-0-	189 1 475 9	1548 2	Y		432	432 0	2 8		1
12	4557 X	866	-0-	-3691	-0-	148 1 407 9	311 2	Y		370	368 0	1 8		2
01 DLQ	G-10	1907	-0-	1907	1907	301 1 639 9	967 2	Y		581	581 0	2 8		-0-
02 DLQ	G-10	2914	-0-	2914	4821	326 1 528 9	2060 2	Y		480	479 0	1 8		-0-
PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																													
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. (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													
09	28140 X	25661	-0-	-2479	-0-	173	1	24387	2	Y	1001	1038	1	2	8	75													
10	29078 X	26200	-0-	-2878	-0-	1101	9	24959	2	Y	1035	1015	1	2	8	93													
11	26190 X	22997	-0-	-3193	-0-	102	1	21781	2	Y	964	862	1	3	8	192													
12	26970 X	17440	-0-	-9530	-0-	1139	9	16504	2	Y	736	721	1	1	8	206													
01 DLQ G-10		15266	-0-	15266	15266	156	1	14324	2	Y	743	752	1	3	8	194													
02 DLQ G-10		13506	-0-	13506	28772	1060	9	12696	2	Y	651	758	1	1	8	86													
						126	1																						
						810	9																						
						125	1																						
						817	9																						
						94	1																						
						716	9																						
PGE DOS															WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640														
09	25980 X	18594	-0-	-7386	-0-	126	1	17845	2	Y	566	594	1	1	8	35													
10	24986 X	22195	-0-	-2791	-0-	623	9	21348	2	Y	691	671	1	2	8	53													
11	23640 X	18199	-0-	-5441	-0-	87	1	17392	2	Y	620	556	1	2	8	115													
12	22820 X	22820	-0-	-0-	-0-	760	9	21884	2	Y	699	639	1	1	8	174													
01 DLQ G-10		19266	-0-	19266	19266	125	1	18433	2	Y	612	630	1	2	8	154													
02 DLQ G-10		20669	-0-	20669	39935	682	9	19811	2	Y	647	726	1	1	8	74													
						167	1																						
						769	9																						
						160	1																						
						673	9																						
						146	1																						
						712	9																						
PGE DOS															WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780														
09	18510 X	17131	-0-	-1379	-0-	116	1	16310	2	Y	641	681	1	1	8	53													
10	19964 X	11420	-0-	-8544	-0-	705	9	10953	2	Y	384	396	1	1	8	40													
11	20490 X	13358	-0-	-7132	-0-	45	1	12751	2	Y	469	412	1	1	8	96													
12	21173 X	15349	-0-	-5824	-0-	422	9	14652	2	Y	533	486	1			143													
01 DLQ G-10		16991	-0-	16991	16991	91	1	16198	2	Y	593	581	1	2	8	153													
02 DLQ G-10		14414	-0-	14414	31405	516	9	13751	2	Y	511	594	1	1	8	69													
						111	1																						
						586	9																						
						141	1																						
						652	9																						
						101	1																						
						562	9																						
FAITH-BONITA															WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506														
09	5280 X	3619	-0-	-1661	-0-	4	1	3009	2	Y	551	552	0	1	8	3													
10	5456 X	2136	-0-	-3320	-0-	606	9	1634	2	Y	453	395	0	57	1	3													
11	5280 X	3204	-0-	-2076	-0-	4	1	2597	2	Y	547	544	0	3	8	3													
12	5053 X	4302	-0-	-751	-0-	498	9	3729	2	Y	514	511	0	1	8	5													
01 DLQ G-10		4438	-0-	4438	4438	5	1	3544	2	Y	808	809	0	2	8	2													
02 DLQ G-10		3482	-0-	3482	7920	602	9	2728	2	Y	681	681	0	2	8	-0-													
						8	1																						
						565	9																						
						5	1																						
						889	9																						
						5	1																						
						749	9																						

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
09	29340 X	26395	-0-	-2945	-0-	179 873	1 9	25343	2	Y	794	832	1	1 8	59
10	28055 X	22333	-0-	-5722	-0-	88 726	1 9	21519	2	Y	660	658	1	1 8	60
11	27540 X	20059	-0-	-7481	-0-	137 684	1 9	19238	2	Y	622	557	1	1 8	124
12	28458 X	25236	-0-	-3222	-0-	185 823	1 9	24228	2	Y	748	678	1	1 8	193
01	DLQ G-10	22557	-0-	22557	22557	188 766	1 9	21603	2	Y	696	705	1	3 8	181
02	DLQ G-10	21290	-0-	21290	43847	150 737	1 9	20403	2	Y	670	765	1	1 8	85
FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368															
09	11010 X	8965	-0-	-2045	-0-	798 481	1 9	7686	2	N	437	436	0	1 8	3
10	11842 X	9424	-0-	-2418	-0-	914 429	1 9	8081	2	N	390	339	0	49 1	4
11	11460 X	6517	-0-	-4943	-0-	633 356	1 9	5528	2	N	324	323	0	2 8	3
12	11842 X	8904	-0-	-2938	-0-	1005 317	1 9	7582	2	N	288	286	0	1 8	4
01	9424 X	7386	-0-	-2038	-0-	784 341	1 9	6261	2	N	310	312	0	1 8	1
02	8512 X	4440	-0-	-4072	-0-	587 404	1 9	3449	2	N	367	366	0	1 8	1
FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441															
09	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	389 371	1 9	5255	2	N	337	338	0		-0-
10	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	405 331	1 9	5351	2	N	301	261	0	37 1	3
11	5340 X	4403	-0-	-937	-0-	306 267	1 9	3830	2	N	243	243	0	1 8	2
12	6231 X	5388	-0-	-843	-0-	245 268	1 9	4875	2	N	244	242	0		4
01	6231 X	5043	-0-	-1188	-0-	384 260	1 9	4399	2	N	236	237	0	1 8	2
02	5628 X	2637	-0-	-2991	-0-	165 274	1 9	2198	2	N	249	248	0	1 8	2
FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548															
09	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	414 270	1 9	2331	2	N	245	245	0		6
10	3193 X	2372	-0-	-821	-0-	318 216	1 9	1838	2	N	196	171	0	24 1	7
11	3090 X	1451	-0-	-1639	-0-	237 169	1 9	1045	2	N	154	154	0	1 8	6
12	3193 X	532	-0-	-2661	-0-	207 85	1 9	240	2	N	77	77	0		6
01	3131 X	76	-0-	-3055	-0-	52 22	1 9	2	2	N	20	21	0		5
02	2828 X	80	-0-	-2748	-0-	7	1	73	2	N	-0-	5	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
FAITH-BONITA															
WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317															
M O	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
09	6270 X	4633	-0-	-1637	-0-	5 1	3909 2	Y			654	655 0	1 8		2
10	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	719 9	5739 2	Y			923	801 0	116 1		7
11	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	8 1	5768 2	Y			776	774 0	4 8		5
12	30532 X	30532	-0-	-0-	-0-	1015 9	28708 2	Y			1636	1615 0	3 8		23
01 DLQ G-10	11842	-0-	11842	11842		7 1	10541 2	Y			1175	1190 0	3 8		5
02 DLQ G-10	6566	-0-	6566	18408		854 9	5411 2	Y			1044	1044 0	3 8		2
FAITH-BONITA															
WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335															
09	6810 X	4953	-0-	-1857	-0-	302 1	4011 2	Y			582	583 0	1 8		4
10	7037 X	5454	-0-	-1583	-0-	640 9	4334 2	Y			712	618 0	90 1		7
11	6810 X	3543	-0-	-3267	-0-	337 1	2807 2	Y			465	466 0	2 8		4
12	5487 X	3679	-0-	-1808	-0-	783 9	3081 2	Y			381	379 0	1 8		5
01 DLQ G-10	2526	-0-	2526	2526		224 1	1709 2	Y			545	547 0	1 8		2
02 DLQ G-10	3266	-0-	3266	5792		512 9	2287 2	Y			679	678 0	2 8		1
FAITH BONITA K UNIT															
WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552															
09	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	503 1	3886 2	Y			780	781 0	1 8		4
10	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	858 9	2816 2	Y			555	484 0	69 1		5
11	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	496 1	4398 2	Y			625	622 0	3 8		5
12	5425 X	2736	-0-	-2689	-0-	611 9	2027 2	Y			433	432 0	1 8		5
01 DLQ G-10	3220	-0-	3220	3220		342 1	1588 2	Y			1053	1051 0	3 8		4
02 DLQ G-10	5646	-0-	5646	8866		688 9	4428 2	Y			747	748 0	2 8		1
FAITH YANA F UNIT															
WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327															
09	3120 X	470	-0-	-2650	-0-	3 1	40 2	Y			388	389 0	1 8		2
10	2697 X	297	-0-	-2400	-0-	427 9	25 2	Y			245	213 0	31 1		3
11	2610 X	391	-0-	-2219	-0-	2 1	35 2	Y			321	319 0	2 8		3
12	2697 X	480	-0-	-2217	-0-	270 9	20 2	Y			413	409 0	1 8		6
01 DLQ G-10	315	-0-	315	315		3 1	27 2	Y			260	264 0	1 8		1
02 DLQ G-10	129	-0-	129	444		353 9	8 2	Y			109	109 0			1

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 O	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
09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	4	1	2970	2	Y	520	521	0	1 8	4
10	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	572	9	1937	2	Y	431	375	0	54 1	5
11	4920 X	2208	-0-	-2712	-0-	474	9	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	920	9	3059	2	Y	1101	1105	0	3 8	7
02 DLQ G-10		662	-0-	662	4939	7	1	449	2	Y	193	198	0		2
						1211	9								
						212	9								
FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379															
09	6840 X	4527	-0-	-2313	-0-	374	1	3456	2	Y	634	637	0	1 8	3
10	9951 X	6426	-0-	-3525	-0-	697	9	5111	2	Y	726	631	0	91 1	6
11	9630 X	7397	-0-	-2233	-0-	516	1	6067	2	Y	838	833	0	4 8	7
12	9951 X	4735	-0-	-5216	-0-	799	9	3705	2	Y	631	628	0	1 8	9
01 DLQ G-10		5089	-0-	5089	5089	408	1	3281	2	Y	1128	1128	0	3 8	6
02 DLQ G-10		6766	-0-	6766	11855	922	9	5443	2	Y	842	843	0	2 8	3
						336	1								
						694	9								
						567	1								
						1241	9								
						397	1								
						926	9								
FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447															
09	7080 X	6689	-0-	-391	-0-	328	1	5401	2	Y	873	873	0	1 8	6
10	7254 X	6105	-0-	-1149	-0-	960	9	4609	2	Y	967	840	0	121 1	11
11	7620 X	5586	-0-	-2034	-0-	432	1	4419	2	Y	705	704	0	3 8	9
12	7874 X	3045	-0-	-4829	-0-	1064	9	2659	2	Y	208	211	0		6
01 DLQ G-10		27	-0-	27	27	391	1	3	9	Y	3	6	0		3
02 DLQ G-10		1674	-0-	1674	1701	776	9	821	2	Y	599	595	0	1 8	6
						157	1								
						229	9								
						24	1								
						194	1								
						659	9								
FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598															
09	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	906	1	9163	2	N	257	258	0		1
10	12183 X	7607	-0-	-4576	-0-	283	9	6563	2	N	242	210	0	30 1	3
11	11790 X	6763	-0-	-5027	-0-	778	1	5811	2	N	334	332	0	2 8	3
12	12183 X	6133	-0-	-6050	-0-	266	9	5336	2	N	59	61	0		1
01	11532 X	9016	-0-	-2516	-0-	585	1	8012	2	N	133	133	0		1
*02	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	367	9	8971	2	N	320	319	0	1 8	1
						732	1								
						65	9								
						904	1								
						352	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA														
WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501														
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
09	6270 X	3368	-0-	-2902	-0-	5 1	2705 2	Y	598	597 0	1 8			1
10	4371 X	4133	-0-	-238	-0-	658 9	3484 2	Y	585	509 0	73 1			3
11	4230 X	3941	-0-	-289	-0-	644 9	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	6 1	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-
						376 9								
FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006														
09	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	111 1	2934 2	Y	947	950 0	1 8			6
10	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	1042 9	3863 2	Y	1170	1016 0	147 1			11
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	141 1	2575 2	Y	709	710 0	3 8			7
12	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	1287 9	9991 2	Y	1061	1050 0	2 8			16
01 DLQ	G-10	6870	-0-	6870	6870	104 1	5496 2	Y	1111	1118 0	3 8			6
02 DLQ	G-10	5639	-0-	5639	12509	780 9	4615 2	Y	800	801 0	2 8			3
						187 1								
						1167 9								
						152 1								
						1222 9								
						144 1								
						880 9								
FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889														
09	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	411 1	9694 2	Y	1132	1133 0	2 8			8
10	13454 X	12546	-0-	-908	-0-	1245 9	10887 2	Y	1108	963 0	139 1			12
11	13020 X	7166	-0-	-5854	-0-	440 1	6024 2	Y	790	789 0	4 8			9
12	13454 X	9264	-0-	-4190	-0-	1219 9	8056 2	Y	849	842 0	2 8			14
01 DLQ	G-10	14029	-0-	14029	14029	273 1	11905 2	Y	1516	1517 0	4 8			9
02 DLQ	G-10	9850	-0-	9850	23879	869 9	8190 2	Y	1179	1180 0	3 8			5
						274 1								
						934 9								
						456 1								
						1668 9								
						363 1								
						1297 9								
FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091														
09	13170 X	8148	-0-	-5022	-0-	312 1	6736 2	Y	1000	999 0	1 8			5
10	13609 X	6915	-0-	-6694	-0-	1100 9	5511 2	Y	1000	869 0	126 1			9
11	9510 X	7306	-0-	-2204	-0-	304 1	6212 2	Y	737	736 0	4 8			6
12	9827 X	8836	-0-	-991	-0-	1100 9	7771 2	Y	739	733 0	1 8			11
01 DLQ	G-10	10782	-0-	10782	10782	283 1	8920 2	Y	1386	1385 0	4 8			8
02 DLQ	G-10	7782	-0-	7782	18564	811 9	6352 2	Y	1030	1031 0	2 8			5
						252 1								
						813 9								
						337 1								
						1525 9								
						297 1								
						1133 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 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	AMT CODE	AMT CODE
09	10140 X	769	-0-	-9371	-0-	168 1	51 2	Y	500	499 0	1 8	3		
10	4495 X	533	-0-	-3962	-0-	550 9	36 2	Y	365	318 0	46 1	3		
11	4080 X	752	-0-	-3328	-0-	95 1	54 2	Y	500	496 0	2 8	5		
12	2077 X	1652	-0-	-425	-0-	402 9	1132 2	Y	372	370 0	1 8	6		
01 DLQ G-10		5803	-0-	5803	5803	148 1	4153 2	Y	1239	1235 0	3 8	7		
02 DLQ G-10		1594	-0-	1594	7397	550 9	1011 2	Y	361	365 0	1 8	2		
						111 1								
						409 9								
						287 1								
						1363 9								
						186 1								
						397 9								
FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981														
09	6900 X	6469	-0-	-431	-0-	286 1	4816 2	Y	1243	1245 0	2 8	11		
10	7812 X	5520	-0-	-2292	-0-	1367 9	4192 2	Y	960	836 0	121 1	13		
11	7560 X	2734	-0-	-4826	-0-	272 1	1899 2	Y	598	599 0	3 8	9		
12	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-	1056 9			-0-	9 0		-0-		
01 DLQ G-10		2304	-0-	2304	2304	177 1	1334 2	Y	669	663 0	2 8	4		
02 DLQ G-10		6477	-0-	6477	8781	658 9	5055 2	Y	1080	1076 0	3 8	5		
						234 1								
						736 9								
						234 1								
						1188 9								
FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011														
09	7740 X	6062	-0-	-1678	-0-	249 1	5130 2	Y	621	621 0	1 8	1		
10	7998 X	6397	-0-	-1601	-0-	683 9	5476 2	Y	596	518 0	74 1	4		
11	6630 X	4886	-0-	-1744	-0-	265 1	4144 2	Y	494	493 0	2 8	3		
12	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-	656 9			-0-	3 0		-0-		
01 DLQ G-10		3963	-0-	3963	3963	199 1	2954 2	Y	689	683 0	2 8	4		
02 DLQ G-10		5765	-0-	5765	9728	543 9	4655 2	Y	745	745 0	2 8	2		
						251 1								
						758 9								
						290 1								
						820 9								
FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523														
09	9630 X	5709	-0-	-3921	-0-	6 1	4925 2	Y	707	707 0	1 8	6		
10	8990 X	7681	-0-	-1309	-0-	778 9	6565 2	Y	1007	874 0	126 1	12		
11	8640 X	7799	-0-	-841	-0-	8 1	7147 2	Y	588	590 0	3 8	7		
12	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	1108 9	5554 2	Y	519	516 0	1 8	9		
01 DLQ G-10		12914	-0-	12914	12914	5 1	11969 2	Y	854	854 0	2 8	7		
02 DLQ G-10		7353	-0-	7353	20267	647 9	6568 2	Y	709	709 0	2 8	5		
						8 1								
						571 9								
						6 1								
						939 9								
						5 1								
						780 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 147699 WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941														
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
09	10980 X	8176	-0-	-2804	-0-	284 793	1 9	7099	2	Y	721	720	0	4
10	11346 X	10116	-0-	-1230	-0-	358 743	1 9	9015	2	Y	675	587	0	6
11	7470 X	5867	-0-	-1603	-0-	230 551	1 9	5086	2	Y	501	500	0	5
12	8463 X	6745	-0-	-1718	-0-	201 589	1 9	5955	2	Y	535	531	0	8
01	DLQ G-10	4794	-0-	4794	4794	179 701	1 9	3914	2	Y	637	640	0	3
02	DLQ G-10	5381	-0-	5381	10175	223 870	1 9	4288	2	Y	791	790	0	2
FAITH-BONITA WELL #: 0 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046														
09	12120 X	7973	-0-	-4147	-0-	182 1255	1 9	6536	2	N	1141	1140	0	4
10	9486 X	8188	-0-	-1298	-0-	177 1447	1 9	6564	2	N	1315	1142	0	10
11	8520 X	5641	-0-	-2879	-0-	132 948	1 9	4561	2	N	862	862	0	6
12	8246 X	4859	-0-	-3387	-0-	92 824	1 9	3943	2	N	749	744	0	10
01	8246 X	5987	-0-	-2259	-0-	169 1249	1 9	4569	2	N	1135	1137	0	5
02	7448 X	6035	-0-	-1413	-0-	155 784	1 9	5096	2	N	713	715	0	1
FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378														
09	14730 X	1881	-0-	-12849	-0-	6 849	1 9	1026	2	Y	772	768	0	6
10	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7 986	1 9	6499	2	Y	896	778	0	10
11	1050 X	577	-0-	-473	-0-	3 426	1 9	148	2	Y	387	390	0	5
12	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	8 580	1 9	6277	2	Y	527	522	0	9
01	DLQ G-10	182	-0-	182	182	1 165	1 9	16	2	Y	150	157	0	2
02	DLQ G-10	305	-0-	305	487	2 285	1 9	18	2	Y	259	258	0	2
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152														
09	25470 X	-0-	-0-	-25470	-0-					Y	-0-			-0-
10	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-			-0-
11	42987 X	42987	-0-	-0-	-0-	179 1261	1 9	41547	2	Y	1146	1107	1	39
12	29648 X	29648	-0-	-0-	-0-	208 1222	1 9	28218	2	Y	1111	1133	1	17
01	DLQ G-10	25958	-0-	25958	25958	210 1169	1 9	24579	2	Y	1063	1067	1	13
02	DLQ G-10	23306	-0-	23306	49264	200 1121	1 9	21985	2	Y	1019	1008	1	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE								
09	22260 X	-0-	-0-	-22260	-0-					Y	-0-				-0-
10	22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	-0-				-0-
11	36884 X	36884	-0-	-0-	-0-			153	1	35496	2	Y	1123	1085 1	38
								1235	9						
12	24507 X	24507	-0-	-0-	-0-			174	1	23464	2	Y	790	815 1	13
								869	9						
01	DLQ G-10	20679	-0-	20679	20679			167	1	19672	2	Y	764	767 1	10
								840	9						
02	DLQ G-10	16195	-0-	16195	36874			141	1	15437	2	Y	561	557 1	14
								617	9						

GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441															
09	19740 X	-0-	-0-	-19740	-0-					Y	-0-				-0-
10	19995 X	-0-	-0-	-19995	-0-					Y	-0-				-0-
11	35922 X	35922	-0-	-0-	-0-			149	1	34611	2	Y	1056	1020 1	36
								1162	9						
12	23026 X	23026	-0-	-0-	-0-			162	1	21868	2	Y	905	927 1	14
								996	9						
01	DLQ G-10	20030	-0-	20030	20030			160	1	18836	2	Y	940	943 1	11
								1034	9						
02	DLQ G-10	15577	-0-	15577	35607			133	1	14670	2	Y	704	698 1	17
								774	9						

GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959															
09	24900 X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	-0-				-0-
10	25389 X	-0-	-0-	-25389	-0-					Y	-0-				-0-
11	37483 X	37483	-0-	-0-	-0-			154	1	35860	2	Y	1335	1289 1	46
								1469	9						
12	25908 X	25908	-0-	-0-	-0-			182	1	24476	2	Y	1136	1162 1	20
								1250	9						
01	DLQ G-10	22741	-0-	22741	22741			182	1	21397	2	Y	1056	1061 1	15
								1162	9						
02	DLQ G-10	20095	-0-	20095	42836			171	1	18840	2	Y	985	974 1	26
								1084	9						

FAITH-YANA															
WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093															
09	6330 X	6169	-0-	-161	-0-			334	1	5169	2	N	605	606 0	1 8
								666	9						
10	6913 X	6036	-0-	-877	-0-			336	1	5097	2	N	548	477 0	68 1
								603	9					1 8	
11	6690 X	4493	-0-	-2197	-0-			387	1	3448	2	N	598	595 0	3 8
								658	9						
12	6913 X	5072	-0-	-1841	-0-			479	1	3907	2	N	624	619 0	1 8
								686	9						
01	6386 X	5139	-0-	-1247	-0-			540	1	4030	2	N	517	522 0	1 8
								569	9						
02	5768 X	5443	-0-	-325	-0-			478	1	4228	2	N	670	669 0	2 8
								737	9						-0-

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 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
09	10350 X	8153	-0-	-2197	-0-	378 1	6986 2	N	717	719 0	1 8	3		
10	6851 X	3360	-0-	-3491	-0-	789 9	129 1	2730 2	N	455	397 0	57 1	3	
11	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	501 9	279 1	11521 2	N	1450	1434 0	7 8	12	
12	16139 X	16139	-0-	-0-	-0-	1595 9	499 1	13773 2	N	1697	1682 0	3 8	24	
01	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	1867 9	337 1	13399 2	N	1653	1665 0	5 8	7	
*02	12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	1818 9	266 1	10596 2	N	1572	1571 0	4 8	4	
						1729 9								
FAITH-YANA O UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281														
09	18630 X	7461	-0-	-11169	-0-	366 1	5976 2	N	1017	1017 0	1 8	6		
10	15562 X	6049	-0-	-9513	-0-	1119 9	131 1	5013 2	N	823	716 0	104 1	8	
11	14640 X	-0-	-0-	-14640	-0-	905 9	29 1	13 9	N	-0-	1 8		-0-	
12	8277 X	42	-0-	-8235	-0-	173 1	4926 2	N	1536	1523 0	4 8	9		
01	7719 X	6789	-0-	-930	-0-	1690 9	36 1	28 2	N	388	394 0	1 8	2	
02	6972 X	491	-0-	-6481	-0-	427 9								
FAITH-YANA P UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280														
09	13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	563 1	11717 2	N	994	997 0	1 8	8		
10	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	1093 9	342 1	12004 2	N	1215	1055 0	152 1	14	
11	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	1337 9	255 1	9442 2	N	1261	1255 0	6 8	14	
12	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1387 9	95 1	735 2	N	332	338 0	1 8	7	
01	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	365 9	262 1	8570 2	N	1214	1209 0	3 8	9	
*02	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	1335 9	299 1	11358 2	N	1753	1748 0	4 8	10	
						1928 9								
PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782														
09	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	427 1	10382 2	Y	711	739 1	1 8	59		
10	12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	782 9	310 1	11719 2	Y	764	738 1	1 8	84	
11	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	840 9	492 1	15229 2	Y	827	767 1	2 8	142	
12	17374 X	17374	-0-	-0-	-0-	910 9	492 1	15916 2	Y	878	815 1	1 8	204	
01	DLQ G-10	18207	-0-	18207	18207	966 9	615 1	16485 2	Y	1006	924 1	3 8	283	
02	DLQ G-10	17954	-0-	17954	36161	1107 9	426 1	16539 2	Y	899	1073 1	1 8	108	
						989 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. 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
09	35130 X	19934	-0-	-0-	-15196	-0-	742 1	18055 2	Y	1034	1062 1	1 8	74				
							1137 9										
10	31992 X	16115	-0-	-0-	-15877	-0-	393 1	14828 2	Y	813	803 1	1 8	83				
							894 9										
11	27690 X	-0-	-0-	-0-	-27690	-0-			Y	-0-	83 1		-0-				
12	26629 X	37	-0-	-0-	-26592	-0-	1 1	36 2	Y	-0-			-0-				
01	DLQ G-10	2518	-0-	-0-	2518	2518	83 1	2220 2	Y	195	149 1		46				
							215 9										
02	DLQ G-10	2561	-0-	-0-	2561	5079	58 1	2270 2	Y	212	235 1		23				
							233 9										
PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134																	
09	23550 X	16628	-0-	-0-	-6922	-0-	618 1	15049 2	Y	874	930 1	1 8	70				
							961 9										
10	24335 X	18299	-0-	-0-	-6036	-0-	445 1	16835 2	Y	926	897 1	1 8	98				
							1019 9										
11	30932 X	30932	-0-	-0-	-0-	-0-	918 1	28409 2	Y	1459	1316 1	3 8	238				
							1605 9										
12	34463 X	34463	-0-	-0-	-0-	-0-	979 1	31677 2	Y	1643	1509 1	2 8	370				
							1807 9										
01	DLQ G-10	27448	-0-	-0-	27448	27448	929 1	24893 2	Y	1478	1415 1	4 8	429				
							1626 9										
02	DLQ G-10	19594	-0-	-0-	19594	47042	462 1	17934 2	Y	1089	1384 1	2 8	132				
							1198 9										
PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091																	
09	26640 X	22680	-0-	-0-	-3960	-0-	639 1	20245 2	Y	1633	1636 1	5 8	109				
							1796 9										
10	23192 X	23192	-0-	-0-	-0-	-0-	235 1	21117 2	Y	1673	1630 1	6 8	146				
							1840 9										
11	21780 X	16064	-0-	-0-	-5716	-0-	924 1	13943 2	Y	1088	1083 1	6 8	145				
							1197 9										
12	23436 X	10047	-0-	-0-	-13389	-0-	823 1	8332 2	Y	811	774 1	2 8	180				
							892 9										
01	DLQ G-10	16550	-0-	-0-	16550	16550	517 1	14443 2	Y	1445	1236 1	4 8	385				
							1590 9										
02	DLQ G-10	15813	-0-	-0-	15813	32363	419 1	13952 2	Y	1311	1587 1	4 8	105				
							1442 9										
PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780																	
09	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	-0-	210 1	6706 2	Y	843	851 1	2 8	65				
							927 9										
10	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	6397 2	Y	804	788 1	3 8	78				
							884 9										
11	9240 X	6211	-0-	-0-	-3029	-0-	335 1	5166 2	Y	645	626 1	4 8	93				
							710 9										
12	9548 X	7358	-0-	-0-	-2190	-0-	582 1	5973 2	Y	730	657 1	2 8	164				
							803 9										
01	DLQ G-10	7802	-0-	-0-	7802	7802	235 1	6588 2	Y	890	795 1	2 8	257				
							979 9										
02	DLQ G-10	11367	-0-	-0-	11367	19169	289 1	9650 2	Y	1298	1445 1	4 8	106				
							1428 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 147699																																																																										
PGE BROWNE															WELL #: P 3H															RRCID -> 283089															COMPL. DATE 09/19/2017															TOTAL DEPTH 8184															PERF. 8014 - 23097														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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																																																																
09	12870 X	8957	-0-	-3913	-0-	239 1088	1 9	7630	2	Y	989	958	1	3	8	63																																																																									
10	13299 X	9450	-0-	-3849	-0-	92 1112	1 9	8246	2	Y	1011	983	1	4	8	87																																																																									
11	12870 X	7370	-0-	-5500	-0-	394 883	1 9	6093	2	Y	803	782	1	4	8	104																																																																									
12	10540 X	5351	-0-	-5189	-0-	414 653	1 9	4284	2	Y	594	565	1	1	8	132																																																																									
01	DLQ G-10	6866	-0-	6866	6866	205 893	1 9	5768	2	Y	812	719	1	2	8	223																																																																									
02	DLQ G-10	7220	-0-	7220	14086	182 937	1 9	6101	2	Y	852	1007	1	2	8	66																																																																									
FAITH-YANA Q UNIT															WELL #: J 1H															RRCID -> 283640															COMPL. DATE 07/24/2017															TOTAL DEPTH 6822															PERF. 7617 - 19616														
09	16200 X	14279	-0-	-1921	-0-	13 1873	1 9	12393	2	Y	1703	1704	0	2	8	1																																																																									
10	16399 X	13619	-0-	-2780	-0-	13 1783	1 9	11823	2	Y	1621	1410	0	203	1	7																																																																									
11	15870 X	7783	-0-	-8087	-0-	8 1021	1 9	6754	2	Y	928	930	0	4	8	1																																																																									
12	15066 X	9554	-0-	-5512	-0-	17 1312	1 9	8225	2	Y	1193	1181	0	2	8	11																																																																									
01	DLQ G-10	14440	-0-	14440	14440	13 2024	1 9	12403	2	Y	1840	1842	0	5	8	4																																																																									
02	DLQ G-10	13299	-0-	13299	27739	12 1953	1 9	11334	2	Y	1775	1774	0	4	8	1																																																																									
FAITH-YANA AA UNIT															WELL #: K 7H															RRCID -> 283709															COMPL. DATE 08/18/2017															TOTAL DEPTH 6756															PERF. 7356 - 19667														
09	8670 X	413	-0-	-8257	-0-	298 105	1 9	10	2	N	95	97	0			-0-																																																																									
10	8959 X	6477	-0-	-2482	-0-	558 783	1 9	5136	2	N	712	615	0	89	1	7																																																																									
11	5550 X	5505	-0-	-45	-0-	410 479	1 9	4616	2	N	435	435	0	2	8	5																																																																									
12	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	450 384	1 9	5727	2	N	349	347	0	1	8	6																																																																									
01	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	620 788	1 9	7987	2	N	716	715	0	2	8	5																																																																									
02	5852 X	2634	-0-	-3218	-0-	364 292	1 9	1978	2	N	265	267	0	1	8	2																																																																									
FAITH-YANA R UNIT															WELL #: J 1H															RRCID -> 283758															COMPL. DATE 08/01/2017															TOTAL DEPTH 6813															PERF. 7468 - 19635														
09	12780 X	9292	-0-	-3488	-0-	13 1849	1 9	7430	2	Y	1681	1681	0	2	8	10																																																																									
10	12555 X	9731	-0-	-2824	-0-	13 1778	1 9	7940	2	Y	1616	1405	0	202	1	17																																																																									
11	11580 X	6707	-0-	-4873	-0-	9 1144	1 9	5554	2	Y	1040	1041	0	5	8	11																																																																									
12	11501 X	5979	-0-	-5522	-0-	15 1119	1 9	4845	2	Y	1017	1009	0	2	8	17																																																																									
01	DLQ G-10	8191	-0-	8191	8191	10 1570	1 9	6611	2	Y	1427	1431	0	4	8	9																																																																									
02	DLQ G-10	8803	-0-	8803	16994	9 1503	1 9	7291	2	Y	1366	1365	0	3	8	7																																																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT														
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	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
09	7830	X	5868	-0-		-1962		-0-			555 1126	1 9	4187	2	N	1024	1025	0	1	8	5								
10	9720	X	9720	-0-		-0-		-0-			635 1691	1 9	7394	2	N	1537	1334	0 2 8	192	1	14								
11	9360	X	9360	-0-		-0-		-0-			445 1298	1 9	7617	2	N	1180	1178	0 8	6	8	10								
12	9794	X	9794	-0-		-0-		-0-			564 1019	1 9	8211	2	N	926	921	0	2	8	13								
01	9734	X	9450	-0-		-284		-0-			546 1596	1 9	7308	2	N	1451	1453	0	4	8	7								
*02	10079	X	10079	-0-		-0-		-0-			561 1653	1 9	7865	2	N	1503	1501	0	4	8	5								
FAITH-YANA W UNIT															WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146														
09	7860	X	7618	-0-		-242		-0-			375 1004	1 9	6239	2	N	913	913	0	1	8	7								
10	8122	X	8121	-0-		-1		-0-			394 1063	1 9	6664	2	N	966	839	0 1 8	121	1	12								
11	7860	X	4756	-0-		-3104		-0-			274 727	1 9	3755	2	N	661	661	0	3	8	9								
12	8744	X	8744	-0-		-0-		-0-			366 919	1 9	7459	2	N	835	827	0	2	8	15								
01	8122	X	6430	-0-		-1692		-0-			352 954	1 9	5124	2	N	867	872	0	2	8	8								
02	7336	X	4670	-0-		-2666		-0-			312 671	1 9	3687	2	N	610	611	0	1	8	6								
FAITH-YANA X UNIT															WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082														
09	13320	X	8682	-0-		-4638		-0-			389 1569	1 9	6724	2	N	1426	1426	0	2	8	6								
10	13764	X	8941	-0-		-4823		-0-			413 1374	1 9	7154	2	N	1249	1087	0 2 8	157	1	9								
11	13320	X	7089	-0-		-6231		-0-			338 1091	1 9	5660	2	N	992	990	0	5	8	6								
12	11684	X	11684	-0-		-0-		-0-			448 1385	1 9	9851	2	N	1259	1246	0	2	8	17								
01	10509	X	8790	-0-		-1719		-0-			440 1744	1 9	6606	2	N	1585	1591	0	4	8	7								
*02	8743	X	8743	-0-		-0-		-0-			420 1617	1 9	6706	2	N	1470	1470	0	4	8	3								
FAITH-YANA															WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290														
09	9780	X	9599	-0-		-181		-0-			418 1097	1 9	8084	2	N	997	998	0	1	8	6								
10	10323	X	9237	-0-		-1086		-0-			438 992	1 9	7807	2	N	902	785	0 1 8	113	1	9								
11	9990	X	7269	-0-		-2721		-0-			532 969	1 9	5768	2	N	881	877	0	4	8	9								
12	10323	X	7410	-0-		-2913		-0-			636 987	1 9	5787	2	N	897	890	0	2	8	14								
01	11955	X	11955	-0-		-0-		-0-			917 1598	1 9	9440	2	N	1453	1455	0	4	8	8								
*02	12042	X	12042	-0-		-0-		-0-			737 1574	1 9	9731	2	N	1431	1430	0	3	8	6								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE DOS															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT									
															//CONT.// 147699									
															WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
09		89640 X	-0-	-0-	-89640	-0-						Y	-0-					-0-						
10		92008 X	-0-	-0-	-92008	-0-						Y	-0-					-0-						
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-						
															PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382									
09		78420 X	68189	-0-	-10231	-0-	179	1	64732	2	Y	2980	2925	1	4	8		266						
							3278	9																
10		73397 X	73397	-0-	-0-	-0-	195	1	69310	2	Y	3538	3415	1	6	8		383						
							3892	9																
11		65400 X	12286	-0-	-53114	-0-	85	1	11491	2	Y	645	840	1	2	8		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						
															PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336									
09		76291 X	76291	-0-	-0-	-0-	200	1	72383	2	Y	3371	3315	1	4	8		197						
							3708	9																
10		72757 X	71369	-0-	-1388	-0-	191	1	67748	2	Y	3118	3051	1	5	8		259						
							3430	9																
11		78900 X	76880	-0-	-2020	-0-	539	1	72990	2	Y	3046	2977	1	9	8		319						
							3351	9																
12		81530 X	75582	-0-	-5948	-0-	476	1	71011	2	Y	3723	3633	1	2	8		407						
							4095	9																
01	DLQ	G-10	66288	-0-	66288	66288	471	1	61847	2	Y	3609	3769	1	6	8		241						
							3970	9																
02	DLQ	G-10	76555	-0-	76555	142843	495	1	71595	2	Y	4059	4057	1	3	8		240						
							4465	9																
															GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054									
09		13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	12685	2	981	9	Y	892	879	1				29						
10		21264 X	21264	-0-	-0-	-0-	19999	2	1265	9	Y	1150	1131	1	2	8		46						
11		24840 X	24840	-0-	-0-	-0-	23069	2	1771	9	Y	1610	1507	1	3	8		146						
12		28914 X	28914	-0-	-0-	-0-	26604	2	2310	9	Y	2100	2132	1	2	8		112						
01	DLQ	G-10	26045	-0-	26045	26045	23819	2	2226	9	Y	2024	2066	1	5	8		65						
02	DLQ	G-10	19320	-0-	19320	45365	17541	2	1779	9	Y	1617	1601	1	2	8		79						
															GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881									
09		44880 X	37591	-0-	-7289	-0-	34428	2	3163	9	Y	2875	2832	1				98						
10		44299 X	37732	-0-	-6567	-0-	34507	2	3225	9	Y	2932	2906	1	4	8		120						
11		41310 X	35511	-0-	-5799	-0-	32267	2	3244	9	Y	2949	2793	1	7	8		269						
12		39122 X	36876	-0-	-2246	-0-	33398	2	3478	9	Y	3162	3259	1	3	8		169						
01	DLQ	G-10	35618	-0-	35618	35618	32347	2	3271	9	Y	2974	3042	1	8	8		93						
02	DLQ	G-10	30080	-0-	30080	65698	27971	2	2109	9	Y	1917	1915	1	2	8		93						
															GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488									
09		43230 X	37197	-0-	-6033	-0-	34757	2	2440	9	Y	2218	2209	1				77						
10		42625 X	37518	-0-	-5107	-0-	35143	2	2375	9	Y	2159	2145	1	3	8		88						
11		40620 X	33211	-0-	-7409	-0-	31970	2	1241	9	Y	1128	1108	1	2	8		106						
12		40517 X	33729	-0-	-6788	-0-	33135	2	594	9	Y	540	616	1	1	8		29						
01	DLQ	G-10	32782	-0-	32782	32782	31618	2	1164	9	Y	1058	1053	1	3	8		31						
02	DLQ	G-10	29216	-0-	29216	61998	27428	2	1788	9	Y	1625	1576	1	2	8		78						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																	
FAITH-TORO DIM																	
WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015																	
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
09	17850 X	15700	-0-	-2150	-0-		9	1	14356	2	N	1214	1215	0	2	8	11
10	17422 X	16031	-0-	-1391	-0-		1335	9	14693	2	N	1207	1049	0	151	1	16
11	16680 X	12588	-0-	-4092	-0-		1328	9	11238	2	N	1217	1212	0	6	8	15
12	16895 X	14017	-0-	-2878	-0-		11	1	13425	2	N	531	534	0	1	8	11
01	16275 X	15319	-0-	-956	-0-		1339	9	13633	2	N	1524	1520	0	4	8	11
02	14644 X	14150	-0-	-494	-0-		8	1	12704	2	N	1306	1306	0	3	8	8
							584	9									
							10	1									
							1676	9									
							9	1									
							1437	9									
GATES 010 CHK-B TR 1																	
WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201																	
09	50400 X	40101	-0-	-10299	-0-		37627	2	2474	9	Y	2249	2245	1			81
10	49941 X	35616	-0-	-14325	-0-		33515	2	2101	9	Y	1910	1906	1	3	8	82
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
PGE DOS																	
WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555																	
09	76322 X	76322	-0-	-0-	-0-		203	1	73422	2	Y	2452	2421	1	3	8	143
10	77190 X	70778	-0-	-6412	-0-		2697	9	68223	2	Y	2148	2110	1	3	8	178
11	79950 X	71865	-0-	-8085	-0-		192	1	69113	2	Y	2037	1997	1	6	8	212
12	90919 X	90919	-0-	-0-	-0-		2363	9	87698	2	Y	2394	2345	1	2	8	259
01 DLQ G-10		101380	-0-	101380	101380		511	1	97111	2	Y	3209	3258	1	5	8	205
02 DLQ G-10		78687	-0-	78687	180067		2241	9	75054	2	Y	2830	2867	1	2	8	166
							588	1									
							2633	9									
							739	1									
							3530	9									
							520	1									
							3113	9									
FAITH-SAN PEDRO EE UNIT																	
WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415																	
09	13740 X	11962	-0-	-1778	-0-		712	1	10505	2	N	677	678	0	1	8	4
10	14198 X	12121	-0-	-2077	-0-		745	9	10450	2	N	865	751	0	109	1	8
11	13740 X	10481	-0-	-3259	-0-		719	1	9052	2	N	783	781	0	4	8	6
12	14043 X	8077	-0-	-5966	-0-		952	9	7173	2	N	289	291	0	1	8	3
01	13826 X	11279	-0-	-2547	-0-		568	1	9610	2	N	973	969	0	3	8	4
*02	11729 X	11729	-0-	-0-	-0-		861	9	10031	2	N	969	968	0	2	8	3
							586	1									
							318	9									
							599	1									
							1070	9									
							632	1									
							1066	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166														
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
09	17280 X	14211	-0-	-3069	-0-	698 1	12539 2	N		885	886 0	1 8		2
10	17856 X	15136	-0-	-2720	-0-	974 9								
11	20130 X	11620	-0-	-8510	-0-	605 1	13392 2	N		1035	899 0	130 1		7
12	20801 X	14903	-0-	-5898	-0-	1139 9					1 8			
01	20801 X	16434	-0-	-4367	-0-	508 1	10235 2	N		797	796 0	4 8		4
02	13664 X	12822	-0-	-842	-0-	877 9								
						854 1	13247 2	N		729	724 0	1 8		8
						802 9								
						840 1	14333 2	N		1146	1147 0	3 8		4
						1261 9								
						630 1	11257 2	N		850	851 0	2 8		1
						935 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349														
09	14220 X	12883	-0-	-1337	-0-	8 1	11687 2	N		1080	1080 0	1 8		4
10	14260 X	13331	-0-	-929	-0-	1188 9								
11	13590 X	9780	-0-	-3810	-0-	9 1	12136 2	N		1078	937 0	135 1		8
12	15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	1186 9					2 8			
01	13330 X	10343	-0-	-2987	-0-	7 1	8878 2	N		814	813 0	4 8		5
02	12040 X	8790	-0-	-3250	-0-	895 9								
						12 1	14152 2	N		789	784 0	2 8		8
						868 9								
						5 1	9504 2	N		758	764 0	2 8		-0-
						834 9								
						5 1	7992 2	N		721	719 0	2 8		-0-
						793 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306														
09	20880 X	19751	-0-	-1129	-0-	13 1	17937 2	N		1637	1638 0	2 8		16
10	21390 X	19344	-0-	-2046	-0-	1801 9								
11	20640 X	15596	-0-	-5044	-0-	13 1	17537 2	N		1631	1418 0	204 1		23
12	21476 X	21476	-0-	-0-	-0-	1794 9					2 8			
01	20615 X	20582	-0-	-33	-0-	12 1	14107 2	N		1343	1340 0	6 8		20
02	18424 X	15204	-0-	-3220	-0-	1477 9								
						17 1	20150 2	N		1190	1183 0	2 8		25
						1309 9								
						11 1	18837 2	N		1576	1581 0	4 8		16
						1734 9								
						9 1	13739 2	N		1324	1324 0	3 8		13
						1456 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373														
09	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	7 1	9206 2	N		948	947 0	1 8		5
10	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	1043 9								
11	9180 X	7428	-0-	-1752	-0-	7 1	9502 2	N		896	780 0	113 1		7
12	10602 X	9564	-0-	-1038	-0-	986 9					1 8			
01	10602 X	9293	-0-	-1309	-0-	6 1	6666 2	N		687	686 0	3 8		5
02	9576 X	5444	-0-	-4132	-0-	756 9								
						10 1	8809 2	N		677	672 0	1 8		9
						745 9								
						5 1	8523 2	N		695	699 0	2 8		3
						765 9								
						3 1	4966 2	N		432	434 0	1 8		-0-
						475 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170														
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
09	5730 X	3176	-0-	-2554	-0-	4 1	2603	2	N	517	518	0	1 8	-0-
10	6014 X	4014	-0-	-2000	-0-	569 9	3449	2	N	510	444	0	64 1	1
11	5820 X	2627	-0-	-3193	-0-	561 9	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-	459 9	832	2	N	365	367	0	1 8	-0-
*02	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	2 1	8530	2	N	1093	1088	0	3 8	2
						402 9								
						8 1								
						1202 9								
PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837														
09	91770 X	79298	-0-	-12472	-0-	207 1	74555	2	Y	4124	4070	1	5 8	233
10	92752 X	79882	-0-	-12870	-0-	4536 9	75053	2	Y	4198	4086	1	7 8	338
11	80310 X	66815	-0-	-13495	-0-	211 1	62450	2	Y	3549	3509	1	11 8	367
12	92399 X	92399	-0-	-0-	-0-	4618 9	87196	2	Y	4198	4111	1	4 8	450
01 DLQ G-10	71090	-0-	71090	71090	71090	461 1	66591	2	Y	3628	3836	1	7 8	235
02 DLQ G-10	66725	-0-	66725	137815	137815	3904 9	62621	2	Y	3336	3378	1	3 8	190
						585 1								
						4618 9								
						508 1								
						3991 9								
						434 1								
						3670 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360														
09	43260 X	36467	-0-	-6793	-0-	34261 2	2206	9	Y	2005	1969	1		72
10	43090 X	36791	-0-	-6299	-0-	34403 2	2388	9	Y	2171	2147	1	3 8	93
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	34232	31700 2	2532	9	Y	2302	2362	1	6 8	78
02 DLQ G-10	30734	-0-	30734	64966	64966	28522 2	2212	9	Y	2011	1983	1	3 8	103
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407														
09	43080 X	8173	-0-	-34907	-0-	7459 2	714	9	Y	649	704	1		24
10	42904 X	-0-	-0-	-42904	-0-				Y	-0-	24	1		-0-
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-	-0-				Y	-0-				-0-
02 DLQ G-10	178	-0-	178	178	178	122 2	56	9	Y	51	48	1		3
PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411														
09	39150 X	36495	-0-	-2655	-0-	29 1	31371	2	Y	4632	4584	1	40 8	48
10	40455 X	33545	-0-	-6910	-0-	5095 9	29057	2	Y	4065	4038	1	17 8	58
11	37860 X	30948	-0-	-6912	-0-	16 1	26492	2	Y	4023	4043	1	11 8	27
12	37727 X	34414	-0-	-3313	-0-	4472 9	29741	2	Y	4191	4167	1	25 8	26
01 DLQ G-10	31665	-0-	31665	31665	31665	31 1	27520	2	Y	3723	3685	1	47 8	17
02 DLQ G-10	29900	-0-	29900	61565	61565	4425 9	26010	2	Y	3500	3480	1	10 8	27
						4610 9								
						50 1								
						4095 9								
						40 1								
						3850 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 O	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
09	59520 X	54055	-0-	-5465	-0-	1183 6492	1 9	46380	2	Y	5902	5841	1	52	8	54
10	61225 X	51495	-0-	-9730	-0-	1187 5840	1 9	44468	2	Y	5309	5274	1	24	8	65
11	59250 X	52630	-0-	-6620	-0-	1230 6120	1 9	45280	2	Y	5564	5587	1	15	8	27
12	57908 X	52971	-0-	-4937	-0-	1267 5232	1 9	46472	2	Y	4756	4734	1	29	8	20
01 DLQ G-10		47517	-0-	47517	47517	1237 4560	1 9	41720	2	Y	4145	4104	1	52	8	9
02 DLQ G-10		45161	-0-	45161	92678	1065 4758	1 9	39338	2	Y	4325	4300	1	13	8	21
PGE BROWNE WELL #: 0 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880																
09	35340 X	28698	-0-	-6642	-0-	646 2699	1 9	25353	2	Y	2454	2433	1	21	8	26
10	33697 X	28409	-0-	-5288	-0-	673 2490	1 9	25246	2	Y	2264	2249	1	10	8	31
11	31740 X	27634	-0-	-4106	-0-	665 2492	1 9	24477	2	Y	2265	2275	1	6	8	15
12	32209 X	27111	-0-	-5098	-0-	655 2430	1 9	24026	2	Y	2209	2197	1	13	8	14
01 DLQ G-10		25780	-0-	25780	25780	680 2168	1 9	22932	2	Y	1971	1951	1	25	8	9
02 DLQ G-10		23739	-0-	23739	49519	563 2373	1 9	20803	2	Y	2157	2144	1	7	8	15
PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504																
09	51570 X	30853	-0-	-20717	-0-	23 4012	1 9	26818	2	Y	3647	3609	1	32	8	35
10	35805 X	29105	-0-	-6700	-0-	12 3242	1 9	25851	2	Y	2947	2930	1	13	8	39
11	31170 X	25676	-0-	-5494	-0-	22 3152	1 9	22502	2	Y	2865	2880	1	8	8	16
12	31868 X	26745	-0-	-5123	-0-	45 3345	1 9	23355	2	Y	3041	3024	1	18	8	15
01 DLQ G-10		24863	-0-	24863	24863	37 3053	1 9	21773	2	Y	2775	2746	1	35	8	9
02 DLQ G-10		22157	-0-	22157	47020	29 2773	1 9	19355	2	Y	2521	2507	1	8	8	15
PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099																
09	41760 X	32980	-0-	-8780	-0-	19 3231	1 9	29730	2	Y	2937	2910	1	26	8	30
10	38812 X	30425	-0-	-8387	-0-	10 2593	1 9	27822	2	Y	2357	2345	1	10	8	32
11	33240 X	27215	-0-	-6025	-0-	21 3048	1 9	24146	2	Y	2771	2778	1	7	8	18
12	34348 X	30032	-0-	-4316	-0-	46 3374	1 9	26612	2	Y	3067	3048	1	19	8	18
01 DLQ G-10		26179	-0-	26179	26179	27 2225	1 9	23927	2	Y	2023	2006	1	25	8	10
02 DLQ G-10		26131	-0-	26131	52310	31 2968	1 9	23132	2	Y	2698	2679	1	8	8	21

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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	63090 X	56752	-0-	-6338	-0-	1265 5909	1	49578	2	Y	5372	5319	1	47 8	56
10	65193 X	52101	-0-	-13092	-0-	1237 4456	1	46408	2	Y	4051	4032	1	17 8	58
11	59580 X	51221	-0-	-8359	-0-	1232 4646	1	45343	2	Y	4224	4242	1	11 8	29
12	59582 X	49861	-0-	-9721	-0-	1207 4410	1	44244	2	Y	4009	3989	1	24 8	25
01	DLQ G-10	46035	-0-	46035	46035	1214 3902	1	40919	2	Y	3547	3511	1	44 8	17
02	DLQ G-10	45296	-0-	45296	91331	1113 3055	1	41128	2	Y	2777	2764	1	8 8	22
PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077															
09	47236 X	47236	-0-	-0-	-0-	29 5128	1	42079	2	Y	4662	4616	1	41 8	41
10	44702 X	41777	-0-	-2925	-0-	16 4472	1	37289	2	Y	4065	4040	1	18 8	48
11	47640 X	41449	-0-	-6191	-0-	32 4543	1	36874	2	Y	4130	4148	1	11 8	19
12	49640 X	49640	-0-	-0-	-0-	69 5058	1	44513	2	Y	4598	4570	1	28 8	19
01	DLQ G-10	44332	-0-	44332	44332	53 4376	1	39903	2	Y	3978	3937	1	50 8	10
02	DLQ G-10	47132	-0-	47132	91464	47 4535	1	42550	2	Y	4123	4098	1	12 8	23
PGE BROWNE WELL #: 0 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275															
09	68670 X	55451	-0-	-13219	-0-	1248 5299	1	48904	2	Y	4817	4773	1	42 8	49
10	68076 X	53171	-0-	-14905	-0-	1264 4543	1	47364	2	Y	4130	4105	1	18 8	56
11	63390 X	52661	-0-	-10729	-0-	1265 4837	1	46559	2	Y	4397	4414	1	12 8	27
12	63240 X	56983	-0-	-6257	-0-	1373 5264	1	50346	2	Y	4785	4756	1	29 8	27
01	DLQ G-10	48459	-0-	48459	48459	1278 4117	1	43064	2	Y	3743	3707	1	47 8	16
02	DLQ G-10	49358	-0-	49358	97817	1182 4488	1	43688	2	Y	4080	4056	1	12 8	28
PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405															
09	55950 X	29090	-0-	-26860	-0-	20 3452	1	25618	2	Y	3138	3093	1	27 8	34
10	54622 X	43418	-0-	-11204	-0-	17 4682	1	38719	2	Y	4256	4211	1	18 8	61
11	40920 X	35867	-0-	-5053	-0-	28 3941	1	31898	2	Y	3583	3608	1	10 8	26
12	45453 X	45453	-0-	-0-	-0-	63 4606	1	40784	2	Y	4187	4161	1	25 8	27
01	DLQ G-10	36386	-0-	36386	36386	45 3704	1	32637	2	Y	3367	3335	1	42 8	17
02	DLQ G-10	40438	-0-	40438	76824	40 3887	1	36511	2	Y	3534	3513	1	11 8	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699														
PGE BROWNE			WELL #:		0 4H	RRCID ->		287510	COMPL. DATE		08/06/2019	TOTAL DEPTH		8066	PERF. 8041 - 23135				
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
09	49418	X	49418	-0-	-0-	-0-			1115	1	43664	2	Y	4217	4178	1	37	8	44
									4639	9									
10	48856	X	39857	-0-	-8999	-0-			950	1	35618	2	Y	2990	2978	1	13	8	43
									3289	9									
11	51900	X	45647	-0-	-6253	-0-			1092	1	40181	2	Y	3976	3981	1	11	8	27
									4374	9									
12	53630	X	43260	-0-	-10370	-0-			1037	1	38023	2	Y	3818	3798	1	23	8	24
									4200	9									
01 DLQ	G-10		44613	-0-	44613	44613			1165	1	39254	2	Y	3813	3771	1	48	8	18
									4194	9									
02 DLQ	G-10		43958	-0-	43958	88571			1052	1	38888	2	Y	3653	3633	1	11	8	27
									4018	9									
PGE BROWNE			WELL #:		R 4H	RRCID ->		287512	COMPL. DATE		04/14/2019	TOTAL DEPTH		7994	PERF. 7912 - 21640				
09	56701	X	56701	-0-	-0-	-0-			38	1	49973	2	Y	6082	6009	1	53	8	50
									6690	9									
10	53599	X	46737	-0-	-6862	-0-			20	1	41332	2	Y	4895	4869	1	22	8	54
									5385	9									
11	51870	X	47720	-0-	-4150	-0-			38	1	42247	2	Y	4941	4963	1	13	8	19
									5435	9									
12	60587	X	60587	-0-	-0-	-0-			95	1	53512	2	Y	6345	6302	1	38	8	24
									6980	9									
01 DLQ	G-10		52862	-0-	52862	52862			73	1	46797	2	Y	5447	5392	1	68	8	11
									5992	9									
02 DLQ	G-10		52326	-0-	52326	105188			62	1	46361	2	Y	5366	5335	1	16	8	26
									5903	9									
FAITH-YANA GG UNIT			WELL #:		0 1H	RRCID ->		287573	COMPL. DATE		09/14/2017	TOTAL DEPTH		6744	PERF. 7150 - 19756				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
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-
PGE BROWNE			WELL #:		0 5H	RRCID ->		288395	COMPL. DATE		08/06/2019	TOTAL DEPTH		7892	PERF. 8001 - 19924				
09	34440	X	25944	-0-	-8496	-0-			569	1	22273	2	Y	2820	2797	1	25	8	30
									3102	9									
10	33728	X	25521	-0-	-8207	-0-			577	1	21646	2	Y	2998	2973	1	13	8	42
									3298	9									
11	31680	X	24381	-0-	-7299	-0-			560	1	20630	2	Y	2901	2916	1	8	8	19
									3191	9									
12	32178	X	26801	-0-	-5377	-0-			630	1	23088	2	Y	2803	2788	1	17	8	17
									3083	9									
01 DLQ	G-10		26085	-0-	26085	26085			670	1	22559	2	Y	2596	2569	1	32	8	12
									2856	9									
02 DLQ	G-10		21931	-0-	21931	48016			516	1	19054	2	Y	2146	2135	1	6	8	17
									2361	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																																																										
09	34830 X	29610	-0-	-5220	-0-	20 1	26737 2	2853 9		N	2594	2594 0	3 8			13																																																										
10	33511 X	29127	-0-	-4384	-0-	23 1	26051 2	3053 9		N	2775	2412 0	348 1			24																																																										
11	31590 X	21264	-0-	-10326	-0-	20 1	18737 2	2507 9		N	2279	2274 0	12 8			17																																																										
12	31775 X	25208	-0-	-6567	-0-	25 1	23287 2	1896 9		N	1724	1716 0	3 8			22																																																										
01	31744 X	25276	-0-	-6468	-0-	19 1	22232 2	3025 9		N	2750	2753 0	8 8			11																																																										
02	27636 X	20897	-0-	-6739	-0-	18 1	17996 2	2883 9		N	2621	2619 0	6 8			7																																																										
FAITH-SANDY															WELL #: S 2H															RRCID -> 288915															COMPL. DATE 12/29/2019															TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431														
09	36090 X	28278	-0-	-7812	-0-	22 1	25213 2	3043 9		N	2766	2767 0	4 8			9																																																										
10	34100 X	28435	-0-	-5665	-0-	23 1	25394 2	3018 9		N	2744	2385 0	344 1			20																																																										
11	32610 X	22221	-0-	-10389	-0-	19 1	19918 2	2284 9		N	2076	2074 0	10 8			12																																																										
12	31837 X	29637	-0-	-2200	-0-	19 1	28173 2	1445 9		N	1314	1311 0	3 8			12																																																										
01	29977 X	27906	-0-	-2071	-0-	17 1	25155 2	2734 9		N	2485	2485 0	7 8			5																																																										
02	26404 X	24342	-0-	-2062	-0-	14 1	22054 2	2274 9		N	2067	2067 0	5 8			-0-																																																										
FAITH-SANDY D UNIT															WELL #: S 3H															RRCID -> 288916															COMPL. DATE 12/29/2019															TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561														
09	37560 X	30890	-0-	-6670	-0-	30 1	26695 2	4165 9		N	3786	3789 0	7 8			20																																																										
10	38812 X	31615	-0-	-7197	-0-	28 1	27843 2	3744 9		N	3404	2961 0	426 1			31																																																										
11	35700 X	24989	-0-	-10711	-0-	25 1	21891 2	3073 9		N	2794	2787 0	14 8			24																																																										
12	35185 X	29924	-0-	-5261	-0-	35 1	27287 2	2602 9		N	2365	2351 0	7 8			31																																																										
01	33170 X	30099	-0-	-3071	-0-	22 1	26558 2	3519 9		N	3199	3208 0	10 8			12																																																										
02	28840 X	25669	-0-	-3171	-0-	18 1	22747 2	2904 9		N	2640	2641 0	6 8			5																																																										
FAITH-SANDY															WELL #: M 4H															RRCID -> 288936															COMPL. DATE 12/28/2019															TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009														
09	34680 X	27303	-0-	-7377	-0-	24513 2	2790 9	23539 2		N	2536	2538 0	3 8			13																																																										
10	33635 X	26546	-0-	-7089	-0-	23539 2	3007 9	17995 2		N	2734	2376 0	343 1			23																																																										
11	30660 X	20414	-0-	-10246	-0-	17995 2	2419 9	29064 2		N	2199	2194 0	11 8			17																																																										
12	31235 X	31235	-0-	-0-	-0-	29064 2	2171 9	22976 2		N	1974	1961 0	4 8			26																																																										
01	28923 X	25888	-0-	-3035	-0-	22976 2	2912 9	20151 2		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																																																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-SANDY														
WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694														
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
09	38130 X	29704	-0-	-8426	-0-	26144	2	3560	9	N	3236	3240	0	14
10	35836 X	30718	-0-	-5118	-0-	27090	2	3628	9	N	3298	2867	0	26
11	32820 X	22911	-0-	-9909	-0-	20082	2	2829	9	N	2572	2568	0	17
12	33263 X	24366	-0-	-8897	-0-	22344	2	2022	9	N	1838	1829	0	22
01	32488 X	29762	-0-	-2726	-0-	26367	2	3395	9	N	3086	3088	0	11
02	27748 X	25803	-0-	-1945	-0-	23002	2	2801	9	N	2546	2547	0	4
FAITH-SAN PEDRO G UNIT														
WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745														
09	50400 X	42973	-0-	-7427	-0-	2671	1	35368	2	N	4485	4488	0	10
10	52080 X	43701	-0-	-8379	-0-	2703	1	35919	2	N	4617	4013	0	26
11	47100 X	33113	-0-	-13987	-0-	2160	1	27022	2	N	3574	3568	0	13
12	46934 X	33583	-0-	-13351	-0-	1346	1	29012	2	N	2932	2915	0	22
01	46717 X	40830	-0-	-5887	-0-	2477	1	33351	2	N	4547	4553	0	3
02	40096 X	35582	-0-	-4514	-0-	2498	1	28941	2	N	3766	3757	0	-0-
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT														
WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916														
09	40890 X	35351	-0-	-5539	-0-	2223	1	29444	2	N	3349	3348	0	10
10	42253 X	35264	-0-	-6989	-0-	2211	1	29388	2	N	3332	2897	0	21
11	39960 X	26716	-0-	-13244	-0-	1771	1	22144	2	N	2546	2542	0	12
12	40145 X	33752	-0-	-6393	-0-	1372	1	29711	2	N	2426	2409	0	22
01	36518 X	33452	-0-	-3066	-0-	2048	1	27550	2	N	3504	3511	0	4
02	32984 X	28602	-0-	-4382	-0-	2033	1	23496	2	N	2794	2789	0	-0-
FAITH-SANDY E UNIT														
WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388														
09	34140 X	27388	-0-	-6752	-0-	24	1	23940	2	N	3113	3115	0	14
10	32829 X	28305	-0-	-4524	-0-	3424	1	25001	2	N	2981	2592	0	25
11	31140 X	21972	-0-	-9168	-0-	3279	1	19392	2	N	2326	2322	0	17
12	30380 X	27066	-0-	-3314	-0-	2559	1	24674	2	N	2146	2131	0	27
01	29326 X	25426	-0-	-3900	-0-	2361	1	22418	2	N	2718	2728	0	10
02	25564 X	21651	-0-	-3913	-0-	2990	1	19082	2	N	2321	2322	0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-SANDY					//CONT.// 12018 200 147699	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT							
					WELL #:	M	5H	RRCID	->	289289	COMPL.	DATE	12/28/2019	TOTAL	DEPTH	6276	PERF.	7614	-	18404
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	
09	30600	X	22778	-0-	-7822	-0-			19797	2	2981	9	N	2710	2712	0		4	8	21
10	29264	X	22047	-0-	-7217	-0-			19062	2	2985	9	N	2714	2359	0		340	1	32
11	26730	X	16790	-0-	-9940	-0-			14448	2	2342	9	N	2129	2125	0		10	8	26
12	25730	X	23354	-0-	-2376	-0-			21214	2	2140	9	N	1945	1932	0		4	8	35
01	24093	X	24093	-0-	-0-	-0-			21248	2	2845	9	N	2586	2594	0		7	8	20
02	21252	X	20662	-0-	-590	-0-			18495	2	2167	9	N	1970	1972	0		5	8	13
GATES 010 CHK-B 1286					WELL #:	G	1H	RRCID	->	289699	COMPL.	DATE	08/01/2020	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	8337	-	14902
09	81150	X	58869	-0-	-22281	-0-			135	1	54829	2	Y	3550	3523	1		1	8	95
10	70866	X	58219	-0-	-12647	-0-			3905	9										
11	68580	X	45346	-0-	-23234	-0-			140	1	54453	2	Y	3296	3264	1		1	8	126
12	61380	X	55082	-0-	-6298	-0-			3626	9										
01	DLQ G-10		51945	-0-	51945		51945		121	1	42505	2	Y	2473	2424	1				175
02	DLQ G-10		45769	-0-	45769		97714		2720	9										
									138	1	51233	2	Y	3374	3381	1				168
									3711	9										
									144	1	48541	2	Y	2964	2930	1				202
									3260	9										
									113	1	42931	2	Y	2477	2517	1		1	8	161
									2725	9										
GATES 010 CHK-B 1286					WELL #:	G	2H	RRCID	->	289734	COMPL.	DATE	08/01/2020	TOTAL	DEPTH	8176	PERF.	8336	-	15603
09	100290	X	71713	-0-	-28577	-0-			164	1	66838	2	Y	4283	4251	1		1	8	112
10	86242	X	71443	-0-	-14799	-0-			4711	9										
11	83460	X	58389	-0-	-25071	-0-			170	1	66855	2	Y	4016	3976	1		1	8	151
12	75857	X	61059	-0-	-14798	-0-			4418	9										
01	DLQ G-10		57302	-0-	57302		57302		156	1	54699	2	Y	3213	3139	1		4	8	221
02	DLQ G-10		47785	-0-	47785		105087		3534	9										
									153	1	56840	2	Y	3696	3738	1				179
									4066	9										
									159	1	53170	2	Y	3612	3552	1				239
									3973	9										
									116	1	44478	2	Y	2901	2955	1		1	8	184
									3191	9										
GATES 010 CHK-B 1286					WELL #:	G	3H	RRCID	->	289805	COMPL.	DATE	08/01/2020	TOTAL	DEPTH	8149	PERF.	8330	-	13999
09	56070	X	42050	-0-	-14020	-0-			96	1	38922	2	Y	2756	2730	1				75
10	49259	X	41194	-0-	-8065	-0-			3032	9										
11	47670	X	39512	-0-	-8158	-0-			98	1	38329	2	Y	2515	2491	1		1	8	98
12	45229	X	38410	-0-	-6819	-0-			2767	9										
01	DLQ G-10		34853	-0-	34853		34853		105	1	36808	2	Y	2363	2293	1				168
02	DLQ G-10		32103	-0-	32103		66956		2599	9										
									97	1	36092	2	Y	2019	2081	1				106
									2221	9										
									97	1	32531	2	Y	2023	1989	1				140
									2225	9										
									80	1	30069	2	Y	1776	1798	1		1	8	117
									1954	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 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664															
M O	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
09	91920 X	79043	-0-	-12877	-0-	370	1	73645	2	N	4571	4537	1	5 8	247
						5028	9								
10	94984 X	73106	-0-	-21878	-0-	386	1	67955	2	N	4332	4329	1	8 8	242
						4765	9								
11	91920 X	66332	-0-	-25588	-0-	379	1	61508	2	N	4041	3984	1	13 8	286
						4445	9								
12	93806 X	87928	-0-	-5878	-0-	372	1	82166	2	N	4900	4582	1	4 8	600
						5390	9								
01	86066 X	86066	-0-	-0-	-0-	323	1	81087	2	N	4233	4397	1	16 8	420
						4656	9								
02	73780 X	73004	-0-	-776	-0-	333	1	68861	2	N	3464	3771	1	3 8	110
						3810	9								
PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349															
09	54970 X	-0-	-0-	-54970	-0-					Y	-0-	34	1		-0-
10	43028 X	367	-0-	-42661	-0-	278	2	89	9	Y	81	79	1		2
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
PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672															
09	0	-0-	-0-	-0-	64456					Y	-0-	51	1		-0-
10	64796 X	340	-0-	-64456	-0-	250	2	90	9	Y	82	80	1		2
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
PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699															
09	0	-0-	-0-	-0-	67381					N	1	61	1	1 8	1
10	67629 X	248	-0-	-67381	-0-	191	2	57	9	N	52	52	1		1
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
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171															
09	SHUT IN	99913	-0-	99913	99913	204	1	93468	2	Y	5674	5520	1		154
						6241	9								
10	SHUT IN	199962	-0-	199962	299875	247	1	185882	2	Y	12575	12348	1		381
						13833	9								
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								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												12018 200 NON-ASSOCIATED							
PGE DOS												WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232							
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			
10	0	83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					-0-			
11		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			
PGE DOS												WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458							
10	0	90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					-0-			
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			
PGE DOS												WELL #: Z 1H RRCID -> 291927 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7911 - 19201							
10	0	287	-0-	287	287	284	2	3	9	Y	3	3	1			-0-			
11	0	117662	-0-	117662	117949	104615	2	13047	9	Y	11861	11761	1	33	8	67			
12	303932 X	185983	-0-	-117949	-0-	168366	2	17617	9	Y	16015	15902	1	97	8	83			
01	138028 X	138028	-0-	-0-	-0-	126457	2	11571	9	Y	10519	10431	1	132	8	39			
*02	69999 X	69999	-0-	-0-	-0-	61400	2	8599	9	Y	7817	7783	1	23	8	50			
EL TORO RESOURCES LLC												250718							
COMANCHE												WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	161	1			116			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99					215			
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			
BRISCOE-MCKNIGHT												WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39			
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			
PRITCHETT												WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-			
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-			
BRISCOE-MCKNIGHT												WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359							
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56			
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			

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
EL TORO RESOURCES LLC														
BRISCOE-MCKNIGHT														
WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459														
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-			36
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
RISINGER														
WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	246	251	1	18
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	18	1	-0-
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-
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP														
GLASS B														
WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASS B														
WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASS A														
WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASS A														
WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231														
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	23100 X	21551	-0-	-1549	-0-	635	1	20916	2	N	-0-			-0-
10	23405 X	21467	-0-	-1938	-0-	616	1	20851	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-22258	-0-					N	NO RPT			-0-
02	20104 X	17073	-0-	-3031	-0-	532	1	16541	2	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075														
09	45471 X	45471	-0-	-0-	-0-	1339	1	44132	2	N	-0-			-0-
10	44694 X	44694	-0-	-0-	-0-	1283	1	43411	2	N	-0-			-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	37433 X	37433	-0-	-0-	-0-	1165	1	36268	2	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277														
09	31260 X	27020	-0-	-4240	-0-	833	1	26187	2	N	-0-			-0-
10	31031 X	28133	-0-	-2898	-0-	886	1	27247	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-29357	-0-					N	NO RPT			-0-
02	25424 X	23133	-0-	-2291	-0-	759	1	22374	2	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278														
09	29460 X	27262	-0-	-2198	-0-	842	1	26420	2	N	-0-			-0-
10	29295 X	27060	-0-	-2235	-0-	852	1	26208	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-28179	-0-					N	NO RPT			-0-
02	25452 X	22113	-0-	-3339	-0-	726	1	21387	2	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068														
09	33125 X	33125	-0-	-0-	-0-	1023	1	32102	2	N	-0-			-0-
10	33375 X	33375	-0-	-0-	-0-	1051	1	32324	2	N	-0-			-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	27402 X	27402	-0-	-0-	-0-	899	1	26503	2	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199														
09	18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	575	1	18068	2	N	-0-			-0-
10	19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	617	1	18965	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	15678 X	15678	-0-	-0-	-0-	517	1	15161	2	N	-0-			-0-
JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276														
09	10920 X	10576	-0-	-344	-0-	147	1	10429	2	N	-0-			2
10	11191 X	10562	-0-	-629	-0-	295	1	10267	2	N	-0-			2
11	10830 X	9912	-0-	-918	-0-	283	1	9629	2	N	-0-			2
12	10943 X	10087	-0-	-856	-0-	304	1	9783	2	N	-0-			2
01	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT			2
02	9884 X	8890	-0-	-994	-0-	283	1	8607	2	N	-0-			-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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	23700 X	2669	-0-	-21031	-0-	93	1	2576	2	Y	-0-		1	
10	24490 X	46	-0-	-24444	-0-	2	1	44	2	Y	-0-		1	
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	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT		18	
02	25480 X	19277	-0-	-6203	-0-	741	1	18536	2	Y	-0-		18	
REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216														
09	36845 X	36845	-0-	-0-	-0-	1310	1	35532	2	Y	3		6	
						3	9							
10	33728 X	10142	-0-	-23586	-0-	384	1	9758	2	Y	-0-		6	
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7	
*02 29613 X		29613	-0-	-0-	-0-	1138	1	28475	2	Y	-0-		7	
REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693														
09	34590 X	28924	-0-	-5666	-0-	1030	1	27892	2	Y	2		5	
						2	9							
10	34565 X	26952	-0-	-7613	-0-	1088	1	25864	2	Y	-0-		5	
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5	
02 0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5	
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407														
09	12840 X	11805	-0-	-1035	-0-	164	1	11641	2	N	-0-		-0-	
10	13144 X	10376	-0-	-2768	-0-	284	1	10092	2	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	11032 X	9716	-0-	-1316	-0-	310	1	9406	2	N	-0-		-0-	
CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993														
09	20550 X	17247	-0-	-3303	-0-	299	1	16948	2	N	-0-		-0-	
10	20646 X	17380	-0-	-3266	-0-	291	1	17089	2	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-18879	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	16100 X	14562	-0-	-1538	-0-	300	1	14262	2	N	-0-		-0-	
CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399														
09	30090 X	27184	-0-	-2906	-0-	476	1	26708	2	N	-0-		-0-	
10	30721 X	26916	-0-	-3805	-0-	451	1	26465	2	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-29326	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	25368 X	22664	-0-	-2704	-0-	466	1	22198	2	N	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	10050 X	8357	-0-	-1693	-0-	146	1	8211	2	N	-0-			-0-
10	9951 X	9072	-0-	-879	-0-	152	1	8920	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT			-0-
02	8204 X	7725	-0-	-479	-0-	159	1	7566	2	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370														
09	54360 X	45983	-0-	-8377	-0-	1421	1	44562	2	N	-0-			-0-
10	53072 X	46088	-0-	-6984	-0-	1451	1	44637	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-48515	-0-					N	NO RPT			-0-
02	42924 X	35611	-0-	-7313	-0-	1178	1	34433	2	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651														
09	72060 X	60129	-0-	-11931	-0-	1858	1	58271	2	N	-0-			-0-
10	70246 X	59914	-0-	-10332	-0-	1887	1	58027	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-63829	-0-					N	NO RPT			-0-
02	56112 X	47992	-0-	-8120	-0-	1579	1	46413	2	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326														
09	53160 X	45517	-0-	-7643	-0-	1406	1	44111	2	N	-0-			-0-
10	51956 X	45344	-0-	-6612	-0-	1428	1	43916	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-48329	-0-					N	NO RPT			-0-
02	42476 X	36035	-0-	-6441	-0-	1185	1	34850	2	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821														
09	86910 X	74922	-0-	-11988	-0-	2207	1	72715	2	N	-0-			-0-
10	86645 X	74504	-0-	-12141	-0-	2139	1	72365	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-79608	-0-					N	NO RPT			-0-
02	69916 X	59757	-0-	-10159	-0-	1857	1	57900	2	N	-0-			-0-
JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945														
09	52200 X	46131	-0-	-6069	-0-	642	1	45489	2	N	-0-			1
10	51832 X	45263	-0-	-6569	-0-	1256	1	44007	2	N	-0-			1
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	NO RPT	-0-	-48732	-0-					N	NO RPT			1
02	43064 X	36943	-0-	-6121	-0-	1177	1	35766	2	N	-0-			1
JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982														
09	30450 X	25327	-0-	-5123	-0-	352	1	24975	2	N	-0-			4
10	29264 X	24876	-0-	-4388	-0-	690	1	24186	2	N	-0-			4
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	NO RPT	-0-	-26939	-0-					N	NO RPT			4
02	23632 X	19275	-0-	-4357	-0-	614	1	18661	2	N	-0-			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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	76080 X	65340	-0-	-10740	-0-	2314 1	63024 2	N		2				7
10	76694 X	66257	-0-	-10437	-0-	2418 1	63836 2	N		3				10
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	NO RPT	-0-	-67518	-0-			N		NO RPT				10
02	60984 X	53093	-0-	-7891	-0-	2201 1	50892 2	N		-0-				12
TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390														
09	51960 X	44543	-0-	-7417	-0-	1586 1	42957 2	N		-0-				22
10	52173 X	44176	-0-	-7997	-0-	1612 1	42564 2	N		-0-				22
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	NO RPT	-0-	-46035	-0-			N		NO RPT				22
02	41580 X	34702	-0-	-6878	-0-	1439 1	33262 2	N		1				23
SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310														
09	73260 X	61461	-0-	-11799	-0-	2151 1	59310 2	N		-0-				-0-
10	72292 X	61156	-0-	-11136	-0-	2227 1	58929 2	N		-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-65379	-0-			N		NO RPT				-0-
02	57372 X	41722	-0-	-15650	-0-	1687 1	40035 2	N		-0-				-0-
SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206														
09	50640 X	43274	-0-	-7366	-0-	1514 1	41760 2	N		-0-				-0-
10	50468 X	42996	-0-	-7472	-0-	1565 1	41431 2	N		-0-				-0-
11	47130 X	-0-	-0-	-47130	-0-			N		-0-				-0-
12	48360 X	-0-	-0-	-48360	-0-			N		-0-				-0-
01	45973 X	NO RPT	-0-	-45973	-0-			N		NO RPT				-0-
02	40376 X	NO RPT	-0-	-40376	-0-			N		NO RPT				-0-
SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560														
09	48240 X	40367	-0-	-7873	-0-	1413 1	38954 2	N		-0-				-0-
10	47802 X	39756	-0-	-8046	-0-	1448 1	38308 2	N		-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-42780	-0-			N		NO RPT				-0-
02	37688 X	27823	-0-	-9865	-0-	1123 1	26700 2	N		-0-				-0-
SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770														
09	46950 X	40084	-0-	-6866	-0-	1403 1	38681 2	N		-0-				-0-
10	46872 X	39577	-0-	-7295	-0-	1441 1	38136 2	N		-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-42222	-0-			N		NO RPT				-0-
02	37408 X	29280	-0-	-8128	-0-	1180 1	28100 2	N		-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
SPOHN RANCH															
WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	70950 X	59624	-0-	-11326	-0-	2087	1	57537	2	N	-0-				-0-
10	70308 X	58769	-0-	-11539	-0-	2140	1	56629	2	N	-0-				-0-
11	64290 X	-0-	-0-	-64290	-0-					N	-0-				-0-
12	66433 X	-0-	-0-	-66433	-0-					N	-0-				-0-
01	63054 X	NO RPT	-0-	-63054	-0-					N	NO RPT				-0-
02	55636 X	NO RPT	-0-	-55636	-0-					N	NO RPT				-0-
CERRITO													WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494		
09	64800 X	51267	-0-	-13533	-0-	1218	1	50049	2	N	-0-				-0-
10	65441 X	50705	-0-	-14736	-0-	1088	1	49617	2	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-56389	-0-					N	NO RPT				-0-
02	47852 X	40201	-0-	-7651	-0-	938	1	39263	2	N	-0-				-0-
CERRITO													WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464		
09	61350 X	48321	-0-	-13029	-0-	1148	1	47173	2	N	-0-				-0-
10	62558 X	47797	-0-	-14761	-0-	1026	1	46771	2	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-53351	-0-					N	NO RPT				-0-
02	45108 X	35692	-0-	-9416	-0-	833	1	34859	2	N	-0-				-0-
SPOHN RANCH													WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553		
09	201390 X	151087	-0-	-50303	-0-	4449	1	146638	2	N	-0-				-0-
10	187271 X	165790	-0-	-21481	-0-	4760	1	161030	2	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-165788	-0-					N	NO RPT				-0-
02	149744 X	84660	-0-	-65084	-0-	2500	1	82160	2	N	-0-				-0-
SPOHN RANCH													WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790		
09	129000 X	90695	-0-	-38305	-0-	2671	1	88024	2	N	-0-				-0-
10	124558 X	88019	-0-	-36539	-0-	2527	1	85492	2	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-99386	-0-					N	NO RPT				-0-
02	84644 X	72864	-0-	-11780	-0-	2276	1	70588	2	N	-0-				-0-
SPOHN RANCH													WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262		
09	201720 X	142901	-0-	-58819	-0-	4209	1	138692	2	N	-0-				-0-
10	190836 X	139684	-0-	-51152	-0-	4010	1	135674	2	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-158100	-0-					N	NO RPT				-0-
02	133364 X	109638	-0-	-23726	-0-	3420	1	106218	2	N	-0-				-0-
SPOHN RANCH													WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371		
09	295170 X	237907	-0-	-57263	-0-	1072	1	236835	2	N	-0-				-0-
10	292640 X	221228	-0-	-71412	-0-	1010	1	220218	2	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-262632	-0-					N	NO RPT				-0-
02	222040 X	145870	-0-	-76170	-0-	329	1	145541	2	N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	318390 X	192414	-0-	-125976	-0-	866	1	191548	2	N	-0-			-0-
10	286719 X	179364	-0-	-107355	-0-	819	1	178545	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-217527	-0-					N	NO RPT			-0-
02	179592 X	122735	-0-	-56857	-0-	280	1	122455	2	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202														
09	319440 X	205404	-0-	-114036	-0-	925	1	204479	2	N	-0-			-0-
10	294841 X	190628	-0-	-104213	-0-	869	1	189759	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-230981	-0-					N	NO RPT			-0-
02	191716 X	123119	-0-	-68597	-0-	277	1	122842	2	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182														
09	279990 X	181564	-0-	-98426	-0-	818	1	180746	2	N	-0-			-0-
10	256494 X	171202	-0-	-85292	-0-	781	1	170421	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-203236	-0-					N	NO RPT			-0-
02	169456 X	113306	-0-	-56150	-0-	255	1	113051	2	N	-0-			-0-
CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938														
09	224490 X	139149	-0-	-85341	-0-	1859	1	137290	2	N	-0-			-0-
10	195579 X	135446	-0-	-60133	-0-	2267	1	133179	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-154039	-0-					N	NO RPT			-0-
02	129864 X	89200	-0-	-40664	-0-	1835	1	87365	2	N	-0-			-0-
JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965														
09	189870 X	126005	-0-	-63865	-0-	1418	1	124587	2	N	-0-			3
10	171802 X	134625	-0-	-37177	-0-	3321	1	131304	2	N	-0-			3
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	NO RPT	-0-	-139717	-0-					N	NO RPT			3
02	121604 X	89925	-0-	-31679	-0-	2901	1	87024	2	N	-0-			3
JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965														
09	257520 X	182269	-0-	-75251	-0-	2069	1	180200	2	N	-0-			4
10	238390 X	184535	-0-	-53855	-0-	4429	1	180106	2	N	-0-			4
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	NO RPT	-0-	-204631	-0-					N	NO RPT			4
02	170128 X	129981	-0-	-40147	-0-	4099	1	125882	2	N	-0-			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															263696																													
LOMA BLANCA															WELL #:					2H					RRCID -> 268589					COMPL. DATE 08/20/2012					TOTAL DEPTH 8374					PERF. 8618 - 13613				
M	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																							
09	28440	X	28004	-0-		-436		-0-			389	1	23611	3	Y	3640	3622	0			235																							
											4004	9																																
10	29388	X	28757	-0-		-631		-0-			347	1	24219	3	Y	3810	3818	0			227																							
											4191	9																																
11	27930	X	27130	-0-		-800		-0-			319	1	22979	3	Y	3484	3463	0			248																							
											3832	9																																
12	28923	X	26929	-0-		-1994		-0-			337	1	23218	3	Y	3067	3110	0			205																							
											3374	9																																
01	27398	X	27398	-0-		-0-		-0-			323	1	23195	3	Y	3527	3513	0			219																							
											3880	9																																
02	23940	X	22925	-0-		-1015		-0-			292	1	19593	3	Y	2764	2808	0			175																							
											3040	9																																

LOMA BLANCA															WELL #:					1H					RRCID -> 269302					COMPL. DATE 08/29/2012					TOTAL DEPTH 8330					PERF. 8806 - 14380				
09	11459	X	11459	-0-		-0-		-0-			143	1	8872	3	Y	2222	2221	0			144																							
											2444	9																																
10	11533	X	11533	-0-		-0-		-0-			129	1	8901	3	Y	2275	2283	0			136																							
											2503	9																																
11	12020	X	12020	-0-		-0-		-0-			132	1	10829	3	Y	963	1026	0			73																							
											1059	9																																
12	9999	X	9999	-0-		-0-		-0-			124	1	8810	3	Y	968	977	0			64																							
											1065	9																																
01	11953	X	11953	-0-		-0-		-0-			237	1	10856	3	Y	782	796	0			50																							
											860	9																																
*02	9779	X	9779	-0-		-0-		-0-			121	1	8184	3	Y	1340	1308	0			82																							
											1474	9																																

LOMA BLANCA															WELL #:					3H					RRCID -> 271161					COMPL. DATE 04/07/2013					TOTAL DEPTH 8346					PERF. 8924 - 15974				
09	12205	X	12205	-0-		-0-		-0-			174	1	9862	3	Y	1972	2056	0			133																							
											2169	9																																
10	14384	X	14384	-0-		-0-		-0-			144	1	10047	3	Y	3812	3723	0			222																							
											4193	9																																
11	12197	X	12197	-0-		-0-		-0-			144	1	9658	3	Y	2177	2239	0			160																							
											2395	9																																
12	11925	X	11925	-0-		-0-		-0-			145	1	10149	3	Y	1483	1542	0			101																							
											1631	9																																
01	11842	X	10704	-0-		-1138		-0-			140	1	9619	3	Y	859	904	0			56																							
											945	9																																
02	10696	X	9600	-0-		-1096		-0-			127	1	8458	3	Y	923	921	0			58																							
											1015	9																																

LOMA BLANCA															WELL #:					4H					RRCID -> 271167					COMPL. DATE 04/05/2013					TOTAL DEPTH 8329					PERF. 8864 - 15235				
09	13142	X	13142	-0-		-0-		-0-			180	1	11587	3	Y	1250	1250	0			81																							
											1375	9																																
10	13175	X	13157	-0-		-18		-0-			169	1	11752	3	Y	1124	1137	0			68																							
											1236	9																																
11	12750	X	12644	-0-		-106		-0-			157	1	11256	3	Y	1119	1108	0			79																							
											1231	9																																
12	13175	X	12783	-0-		-392		-0-			163	1	11407	3	Y	1103	1109	0			73																							
											1213	9																																
01	13574	X	13574	-0-		-0-		-0-			153	1	12015	3	Y	1278	1272	0			79																							
											1406	9																																
*02	11836	X	11836	-0-		-0-		-0-			147	1	10368	3	Y	1201	1205	0			75																							
											1321	9																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.																
LOMA BLANCA																
WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392																
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	EOM BALANCE
09	37761 X	37761	-0-	-0-	-0-		551	1	33787	3	Y	3112	3094	0		201
10	36673 X	33615	-0-	-3058	-0-		3423	9	428	1	30263	3	Y	2658	2698	161
11	35490 X	29229	-0-	-6261	-0-		2924	9	366	1	26126	3	Y	2488	2472	177
12	36673 X	30790	-0-	-5883	-0-		2737	9	391	1	27235	3	Y	2876	2865	188
01	37634 X	28608	-0-	-9026	-0-		3164	9	367	1	25753	3	Y	2262	2306	144
02	33992 X	23511	-0-	-10481	-0-		2488	9	345	1	20902	3	Y	2058	2073	129
							2264	9								

LOMA BLANCA																
WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042																
09	26490 X	22948	-0-	-3542	-0-		337	1	20502	3	Y	1917	1928	0		125
10	27187 X	23039	-0-	-4148	-0-		2109	9	292	1	20602	3	Y	1950	1958	117
11	25650 X	19184	-0-	-6466	-0-		2145	9	260	1	16216	3	Y	2462	2407	172
12	25296 X	23231	-0-	-2065	-0-		2708	9	293	1	20334	3	Y	2367	2382	157
01	23002 X	22592	-0-	-410	-0-		2604	9	273	1	19269	3	Y	2773	2758	172
02	20776 X	18323	-0-	-2453	-0-		3050	9	239	1	16058	3	Y	1842	1896	118
							2026	9								

LOMA BLANCA																
WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831																
09	22800 X	14751	-0-	-8049	-0-		221	1	13551	3	Y	890	890	0		58
10	23777 X	5066	-0-	-18711	-0-		979	9	5066	3	Y	-0-	55	0		3
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	141	1	8137	3	Y	699	691	45
01	15035 X	8944	-0-	-6091	-0-		769	9	124	1	8043	3	Y	706	707	44
02	13580 X	3288	-0-	-10292	-0-		777	9	25	1	2833	3	Y	391	409	26
							430	9								

LOMA BLANCA																
WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949																
09	15330 X	12553	-0-	-2777	-0-		267	1	11403	3	Y	803	757	0		49
10	15841 X	12636	-0-	-3205	-0-		883	9	317	1	11865	3	Y	413	436	26
11	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-		454	9	241	1	8658	3	Y	2503	2360	169
12	18082 X	18082	-0-	-0-	-0-		2753	9	236	1	16604	3	Y	1129	1218	80
01	17524 X	17524	-0-	-0-	-0-		1242	9	233	1	15751	3	Y	1400	1393	87
*02	15935 X	15935	-0-	-0-	-0-		1540	9	198	1	14374	3	Y	1239	1248	78
							1363	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216														
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	649	1	33948	3	Y	-0-	4727	4461 0	-0-
10	T. A.	39797	-0-	39797	39797	5200	9	38136	3	Y	4727	4461 0	266	266
11	T. A.	42743	-0-	42743	82540	536	1	38136	3	Y	3701	3702 0	265	265
12	T. A.	40747	-0-	40747	123287	4071	9	36815	3	Y	3094	3152 0	207	207
01	161509 X	38222	-0-	-123287	-0-	529	1	34414	3	Y	3017	3035 0	189	189
02	39900 X	33340	-0-	-6560	-0-	3403	9	29723	3	Y	2905	2912 0	182	182
						489	1							
						3319	9							
						421	1							
						3196	9							
LOMA BLANCA														
WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	619	1	32386	3	Y	-0-	5672	5353 0	-0-
10	T. A.	39244	-0-	39244	39244	6239	9	47499	3	Y	5672	5353 0	319	319
11	T. A.	54135	-0-	54135	93379	650	1	47499	3	Y	5442	5377 0	384	384
12	T. A.	51428	-0-	51428	144807	5986	9	45770	3	Y	4545	4625 0	304	304
01	194067 X	49260	-0-	-144807	-0-	658	1	43641	3	Y	4551	4570 0	285	285
*02	42970 X	42970	-0-	-0-	-0-	5000	9	37553	3	Y	4440	4447 0	278	278
						613	1							
						5006	9							
						533	1							
						4884	9							
LOMA BLANCA														
WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617														
09	33510 X	32804	-0-	-706	-0-	190	1	29098	3	Y	3196	3168 0	206	206
10	34897 X	34897	-0-	-0-	-0-	3516	9	30284	3	Y	4017	3986 0	237	237
11	33558 X	33558	-0-	-0-	-0-	194	1	30072	3	Y	2986	3008 0	215	215
12	34143 X	34143	-0-	-0-	-0-	4419	9	31392	3	Y	2314	2373 0	156	156
01	41406 X	41406	-0-	-0-	-0-	201	1	38492	3	Y	2396	2402 0	150	150
*02	33820 X	33820	-0-	-0-	-0-	3285	9	31425	3	Y	1982	2007 0	125	125
						206	1							
						2545	9							
						278	1							
						2636	9							
						215	1							
						2180	9							
LOMA BLANCA														
WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631														
09	44179 X	44179	-0-	-0-	-0-	639	1	38834	3	Y	4278	4296 0	279	279
10	42097 X	42097	-0-	-0-	-0-	4706	9	36852	3	Y	4255	4279 0	255	255
11	42895 X	42895	-0-	-0-	-0-	564	1	36632	3	Y	5224	5114 0	365	365
12	42786 X	42786	-0-	-0-	-0-	4681	9	37423	3	Y	4385	4457 0	293	293
01	43586 X	42709	-0-	-877	-0-	517	1	36679	3	Y	5010	4992 0	311	311
02	39368 X	36481	-0-	-2887	-0-	5746	9	30580	3	Y	4944	4946 0	309	309
						539	1							
						4824	9							
						519	1							
						5511	9							
						463	1							
						5438	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	33629 X	33629	-0-	-0-	-0-	496	1	30292	3	Y	2583	2606	0	169
						2841	9							
10	33565 X	33565	-0-	-0-	-0-	430	1	30406	3	Y	2481	2501	0	149
						2729	9							
11	31962 X	31962	-0-	-0-	-0-	402	1	28619	3	Y	2674	2635	0	188
						2941	9							
12	31940 X	31940	-0-	-0-	-0-	423	1	28794	3	Y	2475	2499	0	164
						2723	9							
01	33883 X	31957	-0-	-1926	-0-	403	1	28680	3	Y	2613	2614	0	163
						2874	9							
02	30604 X	28880	-0-	-1724	-0-	361	1	25662	3	Y	2597	2598	0	162
						2857	9							
LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628														
09	39870 X	39785	-0-	-85	-0-	603	1	34995	3	Y	3806	3834	0	249
						4187	9							
10	41199 X	40016	-0-	-1183	-0-	506	1	35513	3	Y	3634	3665	0	218
						3997	9							
11	39870 X	38817	-0-	-1053	-0-	485	1	33952	3	Y	3982	3920	0	280
						4380	9							
12	41199 X	39939	-0-	-1260	-0-	507	1	35497	3	Y	3577	3619	0	238
						3935	9							
01	39409 X	39409	-0-	-0-	-0-	522	1	34858	3	Y	3663	3672	0	229
						4029	9							
*02	35878 X	35878	-0-	-0-	-0-	444	1	31255	3	Y	3799	3791	0	237
						4179	9							
LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777														
09	53340 X	51567	-0-	-1773	-0-	306	1	46525	3	Y	4305	4326	0	281
						4736	9							
10	55118 X	51798	-0-	-3320	-0-	301	1	47079	3	Y	4016	4056	0	241
						4418	9							
11	53340 X	50191	-0-	-3149	-0-	298	1	45034	3	Y	4417	4347	0	311
						4859	9							
12	54064 X	50628	-0-	-3436	-0-	292	1	46104	3	Y	3847	3901	0	257
						4232	9							
01	52018 X	50053	-0-	-1965	-0-	268	1	45252	3	Y	4121	4121	0	257
						4533	9							
02	46984 X	45235	-0-	-1749	-0-	254	1	40404	3	Y	4161	4158	0	260
						4577	9							
LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621														
09	46260 X	42288	-0-	-3972	-0-	623	1	37509	3	Y	3778	3804	0	247
						4156	9							
10	47802 X	42636	-0-	-5166	-0-	543	1	38160	3	Y	3575	3607	0	215
						3933	9							
11	45210 X	41204	-0-	-4006	-0-	503	1	36529	3	Y	3793	3741	0	267
						4172	9							
12	45818 X	43332	-0-	-2486	-0-	547	1	38673	3	Y	3738	3758	0	247
						4112	9							
01	43108 X	43108	-0-	-0-	-0-	523	1	38704	3	Y	3528	3553	0	222
						3881	9							
*02	40501 X	40501	-0-	-0-	-0-	493	1	36046	3	Y	3602	3599	0	225
						3962	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.																	
LOMA BLANCA																	
WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	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
09	55350 X	51991	-0-	-0-	-3359	-0-	314	1	47858	3	Y	3472	3488	0			226
10	57009 X	51911	-0-	-0-	-5098	-0-	3819	9	48094	3	Y	3191	3225	0			192
11	53400 X	49892	-0-	-0-	-3508	-0-	307	1	45929	3	Y	3329	3286	0			235
12	54529 X	51325	-0-	-0-	-3204	-0-	3510	9	47535	3	Y	3173	3198	0			210
01	53444 X	51196	-0-	-0-	-2248	-0-	301	1	47246	3	Y	3339	3341	0			208
02	48272 X	46307	-0-	-0-	-1965	-0-	3662	9	42262	3	Y	3435	3429	0			214
							300	1									
							3490	9									
							277	1									
							3673	9									
							266	1									
							3779	9									
LOMA BLANCA																	
WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891																	
09	57990 X	55734	-0-	-0-	-2256	-0-	340	1	51851	3	Y	3221	3240	0			210
10	59923 X	55716	-0-	-0-	-4207	-0-	3543	9	52194	3	Y	2896	2932	0			174
11	56190 X	53386	-0-	-0-	-2804	-0-	336	1	49606	3	Y	3141	3094	0			221
12	58063 X	54546	-0-	-0-	-3517	-0-	3186	9	50939	3	Y	2985	3008	0			198
01	57598 X	53724	-0-	-0-	-3874	-0-	325	1	50110	3	Y	3016	3025	0			189
02	52024 X	48598	-0-	-0-	-3426	-0-	3455	9	44752	3	Y	3240	3227	0			202
							323	1									
							3284	9									
							296	1									
							3318	9									
							282	1									
							3564	9									
LOMA BLANCA																	
WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194																	
09	60030 X	57701	-0-	-0-	-2329	-0-	352	1	54171	3	Y	2889	2895	0			188
10	61659 X	57500	-0-	-0-	-4159	-0-	3178	9	54358	3	Y	2540	2575	0			153
11	58170 X	55469	-0-	-0-	-2701	-0-	348	1	51842	3	Y	2986	2930	0			209
12	59613 X	56465	-0-	-0-	-3148	-0-	2794	9	53111	3	Y	2744	2771	0			182
01	59613 X	55814	-0-	-0-	-3799	-0-	342	1	52218	3	Y	2989	2985	0			186
02	53844 X	50066	-0-	-0-	-3778	-0-	3285	9	46667	3	Y	2820	2829	0			177
							336	1									
							3018	9									
							308	1									
							3288	9									
							297	1									
							3102	9									
LOMA BLANCA																	
WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940																	
09	62160 X	58100	-0-	-0-	-4060	-0-	363	1	55292	3	Y	2223	2238	0			145
10	63767 X	58826	-0-	-0-	-4941	-0-	2445	9	56192	3	Y	2067	2088	0			124
11	59430 X	56300	-0-	-0-	-3130	-0-	360	1	53620	3	Y	2114	2089	0			149
12	60791 X	57151	-0-	-0-	-3640	-0-	2274	9	54763	3	Y	1856	1881	0			124
01	60543 X	56705	-0-	-0-	-3838	-0-	355	1	54017	3	Y	2155	2145	0			134
02	54236 X	50086	-0-	-0-	-4150	-0-	2325	9	47324	3	Y	2234	2229	0			139
							346	1									
							2042	9									
							317	1									
							2371	9									
							305	1									
							2457	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
LOMA BLANCA															
WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608															
M O	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
09	58800 X	55539	-0-	-3261	-0-	349	1	53112	3	Y	1889	1903	0		123
						2078	9								
10	60202 X	56541	-0-	-3661	-0-	348	1	54211	3	Y	1802	1817	0		108
						1982	9								
11	57120 X	53979	-0-	-3141	-0-	340	1	51416	3	Y	2021	1987	0		142
						2223	9								
12	58559 X	54931	-0-	-3628	-0-	333	1	52616	3	Y	1802	1824	0		120
						1982	9								
01	57815 X	54417	-0-	-3398	-0-	306	1	51978	3	Y	1939	1938	0		121
						2133	9								
02	51828 X	49680	-0-	-2148	-0-	292	1	47390	3	Y	1816	1823	0		114
						1998	9								
LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289															
09	61491 X	61491	-0-	-0-	-0-	367	1	55868	3	Y	4778	4819	0		313
						5256	9								
10	60903 X	60903	-0-	-0-	-0-	360	1	55637	3	Y	4460	4505	0		268
						4906	9								
11	57708 X	57708	-0-	-0-	-0-	322	1	52117	3	Y	4790	4721	0		337
						5269	9								
12	54061 X	54061	-0-	-0-	-0-	296	1	49326	3	Y	4035	4102	0		270
						4439	9								
01	62434 X	57179	-0-	-5255	-0-	305	1	51808	3	Y	4605	4589	0		286
						5066	9								
02	56392 X	53742	-0-	-2650	-0-	304	1	48154	3	Y	4804	4791	0		299
						5284	9								
LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244															
09	51840 X	45759	-0-	-6081	-0-	305	1	41849	3	Y	3277	3283	0		213
						3605	9								
10	53568 X	52150	-0-	-1418	-0-	311	1	48525	3	Y	3013	3045	0		181
						3314	9								
11	51840 X	50480	-0-	-1360	-0-	308	1	46477	3	Y	3359	3304	0		236
						3695	9								
12	53568 X	51444	-0-	-2124	-0-	303	1	47916	3	Y	2932	2972	0		196
						3225	9								
01	51925 X	51088	-0-	-837	-0-	278	1	47374	3	Y	3124	3125	0		195
						3436	9								
02	46900 X	43934	-0-	-2966	-0-	264	1	40384	3	Y	2987	2995	0		187
						3286	9								
LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187															
09	51240 X	50021	-0-	-1219	-0-	297	1	45293	3	Y	4028	4058	0		263
						4431	9								
10	52948 X	50266	-0-	-2682	-0-	294	1	45876	3	Y	3724	3763	0		224
						4096	9								
11	51240 X	48110	-0-	-3130	-0-	287	1	43307	3	Y	4105	4040	0		289
						4516	9								
12	52948 X	49406	-0-	-3542	-0-	286	1	45185	3	Y	3577	3627	0		239
						3935	9								
01	50685 X	49130	-0-	-1555	-0-	261	1	44693	3	Y	3796	3798	0		237
						4176	9								
02	45780 X	42972	-0-	-2808	-0-	249	1	38638	3	Y	3714	3719	0		232
						4085	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT									
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.																								
LOMA BLANCA																								
WELL #: 19H															RRCID -> 285420									
COMPL. DATE 08/27/2020															TOTAL DEPTH 8299									
PERF. 8542															- 14525									
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
09	54930 X	50465	-0-	-4465	-0-			312	1	46059	3	Y	3722	3748	0			243						
								4094	9															
10	56761 X	51407	-0-	-5354	-0-			305	1	47397	3	Y	3368	3408	0			203						
								3705	9															
11	54360 X	49306	-0-	-5054	-0-			298	1	44904	3	Y	3731	3672	0			262						
								4104	9															
12	56172 X	50835	-0-	-5337	-0-			294	1	46903	3	Y	3307	3349	0			220						
								3638	9															
01	52142 X	50344	-0-	-1798	-0-			275	1	46128	3	Y	3583	3580	0			223						
								3941	9															
02	47096 X	45617	-0-	-1479	-0-			257	1	41397	3	Y	3603	3601	0			225						
								3963	9															
LOMA BLANCA															WELL #: 26H					RRCID -> 289726				
COMPL. DATE 03/23/2021															TOTAL DEPTH 8556					PERF. 8714 - 17232				
09	52745 X	52745	-0-	-0-	-0-			310	1	47088	3	Y	4861	4887	0			317						
								5347	9															
10	54108 X	54108	-0-	-0-	-0-			310	1	48501	3	Y	4815	4844	0			288						
								5297	9															
11	51685 X	51685	-0-	-0-	-0-			306	1	46282	3	Y	4634	4594	0			328						
								5097	9															
12	52134 X	52134	-0-	-0-	-0-			300	1	47424	3	Y	4009	4069	0			268						
								4410	9															
01	52731 X	52246	-0-	-485	-0-			277	1	46963	3	Y	4551	4536	0			283						
								5006	9															
02	47628 X	46543	-0-	-1085	-0-			265	1	41363	3	Y	4468	4472	0			279						
								4915	9															
LOMA BLANCA															WELL #: 27H					RRCID -> 289730				
COMPL. DATE 03/27/2021															TOTAL DEPTH 8546					PERF. 8732 - 17250				
09	56060 X	56060	-0-	-0-	-0-			328	1	49926	3	Y	5278	5210	0			338						
								5806	9															
10	57462 X	57462	-0-	-0-	-0-			330	1	51575	3	Y	5052	5087	0			303						
								5557	9															
11	55501 X	55501	-0-	-0-	-0-			326	1	49393	3	Y	5256	5188	0			371						
								5782	9															
12	56404 X	56404	-0-	-0-	-0-			323	1	51051	3	Y	4573	4639	0			305						
								5030	9															
01	55862 X	55743	-0-	-119	-0-			299	1	49964	3	Y	4982	4977	0			310						
								5480	9															
*02	51506 X	51506	-0-	-0-	-0-			286	1	45322	3	Y	5362	5339	0			333						
								5898	9															
LOMA BLANCA															WELL #: 28H					RRCID -> 289753				
COMPL. DATE 04/06/2021															TOTAL DEPTH 8376					PERF. 8730 - 17704				
09	66991 X	66991	-0-	-0-	-0-			397	1	60270	3	Y	5749	5767	0			374						
								6324	9															
10	69276 X	69276	-0-	-0-	-0-			402	1	62700	3	Y	5613	5651	0			336						
								6174	9															
11	67233 X	67233	-0-	-0-	-0-			402	1	60774	3	Y	5506	5452	0			390						
								6057	9															
12	69123 X	69123	-0-	-0-	-0-			402	1	63338	3	Y	4894	4958	0			326						
								5383	9															
01	69354 X	69354	-0-	-0-	-0-			368	1	62913	3	Y	5521	5504	0			343						
								6073	9															
*02	63515 X	63515	-0-	-0-	-0-			355	1	56924	3	Y	5669	5659	0			353						
								6236	9															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577														
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	
09	67183 X	67183	-0-	-0-	-0-	407 1	60541 3	Y	5668	5686	0		369	
						6235 9								
10	70292 X	70292	-0-	-0-	-0-	408 1	63872 3	Y	5465	5506	0		328	
						6012 9								
11	68125 X	68125	-0-	-0-	-0-	408 1	61833 3	Y	5349	5298	0		379	
						5884 9								
12	69761 X	69761	-0-	-0-	-0-	404 1	64091 3	Y	4787	4847	0		319	
						5266 9								
01	70392 X	70392	-0-	-0-	-0-	375 1	64062 3	Y	5414	5396	0		337	
						5955 9								
*02	63472 X	63472	-0-	-0-	-0-	360 1	57338 3	Y	5249	5258	0		328	
						5774 9								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													499978	
GATES 07-DR													WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769	
09	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	109 1	2770 3	Y	281	289	1		3	
						309 9								
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	98 1	3005 3	Y	218	200	1		21	
						240 9								
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	123 1	2888 3	Y	169	170	1		20	
						186 9								
12	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	129 1	2956 3	Y	171	163	1		28	
						188 9								
01	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	119 1	3142 3	Y	239	213	1		54	
						263 9								
02	2800 X	2521	-0-	-279	-0-	95 1	2153 3	Y	248	250	1		52	
						273 9								
COTULLA													WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
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-	
GATES 07-DR													WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808	
09	2790 X	2728	-0-	-62	-0-	97 1	2470 3	Y	146	152	1		3	
						161 9								
10	2883 X	2770	-0-	-113	-0-	83 1	2546 3	Y	128	117	1		14	
						141 9								
11	2790 X	2632	-0-	-158	-0-	101 1	2388 3	Y	130	126	1		18	
						143 9								
12	2883 X	2760	-0-	-123	-0-	109 1	2498 3	Y	139	132	1		25	
						153 9								
01	2883 X	2780	-0-	-103	-0-	96 1	2532 3	Y	138	128	1		35	
						152 9								
02	2548 X	2334	-0-	-214	-0-	93 1	2110 3	Y	119	126	1		28	
						131 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA												CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED WELL #: 2H												CAPACITY RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010					TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059									
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								
09	5400 X	4829	-0-	-571	-0-	179 143	1 9	4507	3	Y			130	141	1			1								
10	5580 X	4970	-0-	-610	-0-	154 154	1 9	4662	3	Y			140	124	1			17								
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								
GATES 07-DR												WELL #: 3H					RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010					TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808				
09	6240 X	5962	-0-	-278	-0-	215 270	1 9	5477	3	Y			245	255	1			1								
10	6417 X	6357	-0-	-60	-0-	193 256	1 9	5908	3	Y			233	214	1			20								
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								
GATES 07-DR												WELL #: 6H					RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011					TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809				
09	2850 X	2818	-0-	-32	-0-	98 215	1 9	2505	3	Y			195	201	1			1								
10	2945 X	2802	-0-	-143	-0-	83 180	1 9	2539	3	Y			164	151	1			14								
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								
KILLAM GONZALEZ A												WELL #: 18H					RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012					TOTAL DEPTH 10677 PERF. 10831 - 16040				
09	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	443 1	1 9	2219	3	Y			1					9								
10	2573 N	2562	-0-	-11	-0-	429 1	1 9	2132	3	Y			1					10								
11	2850 N	2361	-0-	-489	-0-	192 232	1 1	2169	3	Y			-0-					10								
12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	232 236	1 1	2283	3	Y			-0-					10								
01	2573 N	2293	-0-	-280	-0-	236 187	1 1	2057	3	Y			-0-					10								
02	2212 N	1747	-0-	-465	-0-			1560	3	Y			-0-					10								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 7H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	260511	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL	DEPTH	8146	PERF.	8445	-	14053			
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
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	81 147	1 9	2070	3	Y	134	141	1					2
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	70 150	1 9	2142	3	Y	136	125	1					13
11	2250	N	2246	-0-	-4	-0-	85 152	1 9	2009	3	Y	138	134	1					17
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	91 155	1 9	2091	3	Y	141	133	1					25
01	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	74 145	1 9	1953	3	Y	132	124	1					33
02	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	79 135	1 9	1782	3	Y	123	128	1					28
GATES 07-DR					WELL #:	5H	RRCID ->	263543	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL	DEPTH	8179	PERF.	8394	-	13131		
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	141 222	1 9	3586	3	Y	202	211	1					-0-
10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	115 235	1 9	3535	3	Y	214	195	1					19
11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	136 231	1 9	3203	3	Y	210	206	1					23
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	141 227	1 9	3228	3	Y	206	195	1					34
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	118 272	1 9	3111	3	Y	247	225	1					56
*02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	144 233	1 9	3251	3	Y	212	222	1					46
COTULLA					WELL #:	3H	RRCID ->	263545	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL	DEPTH	8422	PERF.	8620	-	12899		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
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-
GATES 07-DR					WELL #:	4H	RRCID ->	264755	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL	DEPTH	8179	PERF.	8479	-	13378		
09	2610	X	1623	-0-	-987	-0-	57 113	1 9	1453	3	Y	103	110	1					-0-
10	2697	X	1828	-0-	-869	-0-	52 189	1 9	1587	3	Y	172	156	1					16
11	3390	X	1871	-0-	-1519	-0-	72 102	1 9	1697	3	Y	93	98	1					11
12	3503	X	1832	-0-	-1671	-0-	70 155	1 9	1607	3	Y	141	131	1					21
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	124 171	1 9	3283	3	Y	155	141	1					35
*02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	108 155	1 9	2433	3	Y	141	146	1					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.// 499978												
LONG, A. G. HEIRS				WELL #: 1H		RRCID -> 265479		COMPL. DATE 05/07/2012				TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	510 N	478	-0-	-32	-0-			26 17 9	435 3	Y		15	8 1		23	
10	589 N	420	-0-	-169	-0-			28 11 9	381 3	Y		10	29 1		4	
11	540 N	384	-0-	-156	-0-			24 1	360 3	Y		-0-	4 1		-0-	
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-			4 1	379 3	Y		-0-			-0-	
01	434 N	348	-0-	-86	-0-			8 1	339 3	Y		1	1 1		-0-	
								1 9								
02	364 N	324	-0-	-40	-0-			10 1	314 3	Y		-0-			-0-	

GATES 07-DR				WELL #: 17H		RRCID -> 266084		COMPL. DATE 08/11/2011				TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463				
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-			34 106 9	877 3	Y		96	98 1		1	
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-			29 164 9	881 3	Y		58	53 1		6	
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-			35 181 9	820 3	Y		74	71 1		9	
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-			35 181 9	807 3	Y		74	70 1		13	
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-			35 181 9	925 3	Y		48	48 1		13	
02	868 N	836	-0-	-32	-0-			53 33 1 52 9	751 3	Y		47	49 1		11	

GATES 07-DR				WELL #: 18H		RRCID -> 266087		COMPL. DATE 08/29/2011				TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621				
09	960 N	647	-0-	-313	-0-			21 86 9	540 3	Y		78	81 1		-0-	
10	682 N	632	-0-	-50	-0-			20 7 9	605 3	Y		6	6 1		-0-	
11	690 N	541	-0-	-149	-0-			22 7 9	512 3	Y		6	6 1		-0-	
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-			24 44 9	543 3	Y		40	35 1		5	
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-			22 32 9	586 3	Y		29	28 1		6	
*02	506 N	506	-0-	-0-	-0-			20 31 9	455 3	Y		28	28 1		6	

GATES 07-DR				WELL #: 21H		RRCID -> 266090		COMPL. DATE 08/22/2011				TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418				
09	2190 N	2139	-0-	-51	-0-			78 68 9	1993 3	Y		62	65 1		2	
10	2294 N	2236	-0-	-58	-0-			68 72 9	2096 3	Y		65	60 1		7	
11	2280 N	2162	-0-	-118	-0-			85 83 9	1994 3	Y		75	72 1		10	
12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-			90 81 9	2058 3	Y		74	71 1		13	
01	2232 N	2118	-0-	-114	-0-			74 83 9	1961 3	Y		75	70 1		18	
02	2016 N	1723	-0-	-293	-0-			71 56 9	1596 3	Y		51	57 1		12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. DAWSON GU													CNTY: DIMMIT												
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 499978													CAPACITY												
WELL #: 2H RRCID -> 266146													COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH		9867 PERF.10690 - 14836								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
09		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2005	3	N	-0-						28						
10		2077 N	2052	-0-	-25	-0-	-0-	138	1	1914	3	N	-0-						28						
11		2010 N	1928	-0-	-82	-0-	-0-	120	1	1808	3	N	-0-						28						
12		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	2183	3	N	2						30						
								2	9																
01		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	2032	3	N	-0-						30						
*02		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1792	3	N	-0-			20	1		10						
GATES 07-DR													WELL #: 22H		RRCID -> 266148		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH		8408 PERF. 8517 - 13927				
09		3570 X	3442	-0-	-128	-0-	-0-	127	1	3228	3	Y	79			82	1		5						
								87	9																
10		3689 X	3534	-0-	-155	-0-	-0-	109	1	3337	3	Y	80			74	1		11						
								88	9																
11		3570 X	3441	-0-	-129	-0-	-0-	136	1	3205	3	Y	91			89	1		13						
								100	9																
12		3689 X	3479	-0-	-210	-0-	-0-	142	1	3239	3	Y	89			85	1		17						
								98	9																
01		3689 X	3425	-0-	-264	-0-	-0-	121	1	3207	3	Y	88			82	1		23						
								97	9																
02		3220 X	2780	-0-	-440	-0-	-0-	115	1	2599	3	Y	60			68	1		15						
								66	9																
COTULLA													WELL #: 11H		RRCID -> 266290		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH		8289 PERF. 8462 - 14025				
09		6330 X	5229	-0-	-1101	-0-	-0-	191	1	4808	3	Y	209			224	1		-0-						
								230	9																
10		6479 X	5370	-0-	-1109	-0-	-0-	164	1	4976	3	Y	209			187	1		22						
								230	9																
11		6120 X	5243	-0-	-877	-0-	-0-	207	1	4801	3	Y	214			214	1		22						
								235	9																
12		6107 X	5439	-0-	-668	-0-	-0-	219	1	4920	3	Y	273			247	1		48						
								300	9																
01		5642 X	5356	-0-	-286	-0-	-0-	184	1	4869	3	Y	275			253	1		70						
								303	9																
02		4900 X	4840	-0-	-60	-0-	-0-	191	1	4373	3	Y	251			261	1		60						
								276	9																
GATES 07-DR													WELL #: 20H		RRCID -> 266299		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH		8301 PERF. 8572 - 12548				
09		1260 N	719	-0-	-541	-0-	-0-	25	1	649	3	Y	41			41	1		-0-						
								45	9																
10		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1274	3	Y	72			66	1		6						
								79	9																
11		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1821	3	Y	76			74	1		8						
								84	9																
12		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1955	3	Y	89			82	1		15						
								98	9																
01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1641	3	Y	61			60	1		16						
								67	9																
02		1708 N	1515	-0-	-193	-0-	-0-	61	1	1389	3	Y	59			62	1		13						
								65	9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538														
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
09	5010 X	4848	-0-	-162	-0-	177	1	4440	3	Y	210	226	1	2
						231	9							
10	5177 X	5009	-0-	-168	-0-	152	1	4622	3	Y	214	191	1	25
						235	9							
11	4950 X	4782	-0-	-168	-0-	187	1	4354	3	Y	219	220	1	24
						241	9							
12	5115 X	4924	-0-	-191	-0-	197	1	4440	3	Y	261	237	1	48
						287	9							
01	5115 X	4873	-0-	-242	-0-	167	1	4423	3	Y	257	237	1	68
						283	9							
02	4536 X	4028	-0-	-508	-0-	159	1	3635	3	Y	213	228	1	53
						234	9							
KILLAM GONZALEZ A														
WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 10074 - 14362														
09	4740 X	4579	-0-	-161	-0-	257	1	4314	3	Y	7	2	1	5
						8	9							
10	4898 X	4669	-0-	-229	-0-	314	1	4346	3	Y	8	5	1	8
						9	9							
11	4680 X	4429	-0-	-251	-0-	274	1	4123	3	Y	29	16	1	21
						32	9							
12	4805 X	4451	-0-	-354	-0-	42	1	4397	3	Y	11	21	1	11
						12	9							
01	4743 X	3899	-0-	-844	-0-	91	1	3784	3	Y	22	14	1	19
						24	9							
02	4284 X	3720	-0-	-564	-0-	119	1	3562	3	Y	35	33	1	21
						39	9							
COTULLA														
WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338														
09	2820 X	2665	-0-	-155	-0-	97	1	2445	3	Y	112	120	1	2
						123	9							
10	2914 X	2662	-0-	-252	-0-	81	1	2464	3	Y	106	95	1	13
						117	9							
11	2700 X	2588	-0-	-112	-0-	102	1	2366	3	Y	109	109	1	13
						120	9							
12	2790 X	2664	-0-	-126	-0-	107	1	2404	3	Y	139	126	1	26
						153	9							
01	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	98	1	2588	3	Y	140	128	1	38
						154	9							
*02	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	101	1	2318	3	Y	142	145	1	35
						156	9							
COTULLA														
WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706														
09	4590 X	4059	-0-	-531	-0-	150	1	3768	3	Y	128	138	1	6
						141	9							
10	4743 X	4129	-0-	-614	-0-	127	1	3837	3	Y	150	133	1	23
						165	9							
11	4380 X	3930	-0-	-450	-0-	156	1	3619	3	Y	141	142	1	22
						155	9							
12	4340 X	3996	-0-	-344	-0-	164	1	3680	3	Y	138	128	1	32
						152	9							
01	4340 X	3946	-0-	-394	-0-	138	1	3646	3	Y	147	135	1	44
						162	9							
02	3780 X	3483	-0-	-297	-0-	139	1	3193	3	Y	137	142	1	39
						151	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															NON-ASSOCIATED									
GATES 07-DR															WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0									CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT						
09	2910 X	2681	-0-	-229	-0-			97	1	2471	3	Y	103			108	1		-0-					
								113	9															
10	2914 X	2786	-0-	-128	-0-			84	1	2582	3	Y	109			100	1		9					
								120	9															
11	2700 X	2633	-0-	-67	-0-			103	1	2425	3	Y	95			94	1		10					
								105	9															
12	2790 X	2686	-0-	-104	-0-			108	1	2466	3	Y	102			95	1		17					
								112	9															
01	2790 N	2660	-0-	-130	-0-			92	1	2427	3	Y	128			115	1		30					
								141	9															
02	2464 N	2365	-0-	-99	-0-			95	1	2140	3	Y	118			123	1		25					
								130	9															
KILLAM GONZALEZ A																								
WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 10260 - 14259																								
09	4230 X	3805	-0-	-425	-0-			213	1	3578	3	Y	13			11	1		18					
								14	9															
10	4309 X	3894	-0-	-415	-0-			262	1	3624	3	Y	7			12	1		13					
								8	9															
11	4140 X	3759	-0-	-381	-0-			233	1	3509	3	Y	15			13	1		15					
								17	9															
12	3968 X	3863	-0-	-105	-0-			36	1	3820	3	Y	6			14	1		7					
								7	9															
01	3937 X	3752	-0-	-185	-0-			88	1	3651	3	Y	12			8	1		11					
								13	9															
02	3556 X	3304	-0-	-252	-0-			106	1	3178	3	Y	18			19	1		10					
								20	9															
COTULLA																								
WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055																								
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							Y	64			65	1		2					
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-			13	1	384	3	Y	33			31	1		4					
								36	9															
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-			11	1	264	3	Y	14			15	1		3					
								15	9															
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-			11	1	241	3	Y	21			19	1		5					
								23	9															
01	434 N	248	-0-	-186	-0-			8	1	214	3	Y	24			22	1		7					
								26	9															
02	280 N	186	-0-	-94	-0-			7	1	159	3	Y	18			20	1		5					
								20	9															
COTULLA																								
WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336																								
09	780 N	578	-0-	-202	-0-			20	1	500	3	Y	53			57	1		-0-					
								58	9															
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-			33	1	1001	3	Y	51			46	1		5					
								56	9															
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-			40	1	929	3	Y	55			54	1		6					
								61	9															
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-			40	1	892	3	Y	77			70	1		13					
								85	9															
01	1085 N	843	-0-	-242	-0-			27	1	728	3	Y	80			73	1		20					
								88	9															
02	952 N	849	-0-	-103	-0-			32	1	733	3	Y	76			78	1		18					
								84	9															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
DAWSON 360 GU															
WELL #: 4H RRCID -> 268452														COMPL. DATE 09/05/2013	
CAPACITY														TOTAL DEPTH 9732	
PERF. 9937 - 14297															
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
09	8580 X	8106	-0-	-474	-0-	453	1	7610	3	Y	39	33	1		22
10	8866 X	7607	-0-	-1259	-0-	43	9	7044	3	Y	49	58	1		13
11	8580 X	7847	-0-	-733	-0-	509	1	7288	3	Y	68	52	1		29
12	8773 X	7980	-0-	-793	-0-	54	9	7845	3	Y	55	50	1		34
01	8556 X	7650	-0-	-906	-0-	484	1	7441	3	Y	26	42	1		18
02	7560 X	6826	-0-	-734	-0-	75	9	6542	3	Y	59	74	1		3
						74	1								
						61	9								
						180	1								
						29	9								
						219	1								
						65	9								
COTULLA														WELL #: 12H RRCID -> 268472	
COMPL. DATE 01/08/2013														TOTAL DEPTH 8334	
PERF. 8594 - 12329															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
GATES 07-DR														WELL #: 58H RRCID -> 268868	
COMPL. DATE 10/20/2012														TOTAL DEPTH 8240	
PERF. 8587 - 12888															
09	1950 N	1682	-0-	-268	-0-	59	1	1516	3	Y	97	98	1		3
10	2015 N	1705	-0-	-310	-0-	107	9	1579	3	Y	68	63	1		8
11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	51	1	1805	3	Y	105	100	1		13
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	75	9	1794	3	Y	82	80	1		15
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	77	1	1598	3	Y	73	69	1		19
02	1876 N	1574	-0-	-302	-0-	116	9	1461	3	Y	44	50	1		13
						78	1								
						90	9								
						61	1								
						80	9								
						65	1								
						48	9								
GATES 07-DR														WELL #: 59H RRCID -> 268879	
COMPL. DATE 10/21/2012														TOTAL DEPTH 8235	
PERF. 8630 - 11853															
09	1740 N	1646	-0-	-94	-0-	60	1	1525	3	Y	55	58	1		-0-
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	61	9	1576	3	Y	60	54	1		6
11	1650 N	1504	-0-	-146	-0-	51	1	1374	3	Y	65	63	1		8
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	66	9	1481	3	Y	66	62	1		12
01	1705 N	1550	-0-	-155	-0-	58	1	1427	3	Y	63	59	1		16
*02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	72	9	1315	3	Y	58	60	1		14
						65	1								
						73	9								
						54	1								
						69	9								
						58	1								
						64	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. (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
09	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	174	1	4446	3	Y	124	129	1			1
10	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	136	9	4550	3	Y	139	127	1			13
11	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	153	9	4455	3	Y	165	158	1			20
12	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	189	1	4569	3	Y	161	153	1			28
01	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	182	9	4628	3	Y	147	138	1			37
*02	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	177	9	4519	3	Y	146	150	1			33
						175	1									
						162	9									
						200	1									
						161	9									
GATES 11-DR				WELL #:	35H	RRCID -> 268980	COMPL. DATE 01/01/2013	TOTAL	DEPTH	8063	PERF.	8460	-	13041		
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	51	1	1311	3	Y	78	82	1			2
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	86	9	1453	3	Y	62	57	1			7
11	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	47	1	1117	3	Y	70	68	1			9
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	68	9	900	3	Y	53	52	1			10
01	1426 N	875	-0-	-551	-0-	47	1	782	3	Y	57	53	1			14
02	1148 N	808	-0-	-340	-0-	39	1	719	3	Y	52	54	1			12
						58	9									
						30	1									
						63	9									
						32	1									
						57	9									
PALAFOX 1029				WELL #:	58H	RRCID -> 269117	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL	DEPTH	9076	PERF.	9586	-	14320		
09	5910 X	1902	-0-	-4008	-0-	107	1	1795	3	Y	-0-					-0-
10	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	540	1	7475	3	Y	2					2
11	7530 X	6868	-0-	-662	-0-	2	9									
12	7781 X	7519	-0-	-262	-0-	6867	2	1	9	Y	1					3
01	8029 X	6946	-0-	-1083	-0-	7513	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	7252 X	4287	-0-	-2965	-0-	6942	2	4	9	Y	4					5
						4281	2	6	9	Y	5					10
LONG, A. G. HEIRS				WELL #:	7H	RRCID -> 269268	COMPL. DATE 12/13/2012	TOTAL	DEPTH	9731	PERF.	10139	-	14992		
09	1740 N	333	-0-	-1407	-0-	17	1	288	3	Y	25	7	1			21
10	1581 N	110	-0-	-1471	-0-	28	9	85	3	Y	17	33	1			5
11	570 N	63	-0-	-507	-0-	6	1									
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	19	9	59	3	Y	-0-	5	1			-0-
01	3100 N	4004	-0-	904	904	4	1	59	3	Y	38	30	1			8
*02	2800 N	2449	-0-	-351	553	1	1	3890	3	Y	18	16	1			10
						94	1									
						20	9									
						79	1	2370	3	Y	-0-	10	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														
GATES 07-DR															WELL #: 40H RRCID -> 269454					COMPL. DATE 02/24/2013					TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821				
M O	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														
09	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	221	1	5625	3	Y	203	211	1		5														
						223	9																						
10	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	264	1	8099	3	Y	202	185	1		22														
						222	9																						
11	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	328	1	7726	3	Y	192	188	1		26														
						211	9																						
12	5549 X	5213	-0-	-336	-0-	209	1	4770	3	Y	213	200	1		39														
						234	9																						
01	7812 X	4899	-0-	-2913	-0-	170	1	4499	3	Y	209	194	1		54														
						230	9																						
02	7056 X	4366	-0-	-2690	-0-	176	1	3982	3	Y	189	198	1		45														
						208	9																						
KILLAM GONZALEZ A															WELL #: 23H RRCID -> 269670					COMPL. DATE 04/21/2012					TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10946 - 15529				
09	2700 X	2655	-0-	-45	-0-	441	1	2210	3	Y	4				24														
						4	9																						
10	2790 X	2756	-0-	-34	-0-	461	1	2291	3	Y	4				28														
						4	9																						
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														
GATES 07-DR															WELL #: 25H RRCID -> 269837					COMPL. DATE 05/02/2012					TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004				
09	6960 X	5465	-0-	-1495	-0-	198	1	5051	3	Y	196	208	1		3														
						216	9																						
10	6851 X	6702	-0-	-149	-0-	202	1	6199	3	Y	274	250	1		27														
						301	9																						
11	6630 X	6281	-0-	-349	-0-	244	1	5747	3	Y	264	258	1		33														
						290	9																						
12	6851 X	6352	-0-	-499	-0-	254	1	5799	3	Y	272	257	1		48														
						299	9																						
01	6727 X	5928	-0-	-799	-0-	205	1	5424	3	Y	272	252	1		68														
						299	9																						
02	6048 X	5000	-0-	-1048	-0-	201	1	4545	3	Y	231	245	1		54														
						254	9																						
LONG, A. G. HEIRS															WELL #: 5H RRCID -> 269907					COMPL. DATE 12/13/2012					TOTAL DEPTH 9750 PERF. 10278 - 15056				
09	1920 N	1637	-0-	-283	-0-	91	1	1523	3	Y	21	6	1		18														
						23	9																						
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	126	1	1743	3	Y	25	37	1		6														
						28	9																						
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-														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.//															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.//															499978																																																																										
GATES 11-DR															WELL #:															78H															RRCID -> 269908															COMPL. DATE 12/30/2012															TOTAL DEPTH															8068 PERF. 8629 - 14140														
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																																																																																		
09		2040	X	1884	-0-		-156		-0-			69	1	1754	3	Y	55		57	1		2																																																																																		
												61	9																																																																																											
10		2201	X	2017	-0-		-184		-0-			62	1	1908	3	Y	43		40	1		5																																																																																		
												47	9																																																																																											
11		2130	X	1894	-0-		-236		-0-			77	1	1816	3	Y	1		5	1		1																																																																																		
												1	9																																																																																											
12		2201	X	1989	-0-		-212		-0-			82	1	1884	3	Y	21		19	1		3																																																																																		
												23	9																																																																																											
01		2108	X	1249	-0-		-859		-0-			44	1	1166	3	Y	35		31	1		7																																																																																		
												39	9																																																																																											
02		1820	X	306	-0-		-1514		-0-			3	1	58	3	Y	223		193	1		37																																																																																		
												245	9																																																																																											

GATES 11-DR															WELL #:															79H															RRCID -> 269911															COMPL. DATE 12/31/2012															TOTAL DEPTH															8059 PERF. 8516 - 13375														
09		840	N	796	-0-		-44		-0-			28	1	725	3	Y	39		40	1		2																																																																																		
												43	9																																																																																											
10		868	N	842	-0-		-26		-0-			25	1	774	3	Y	39		35	1		6																																																																																		
												43	9																																																																																											
11		840	N	835	-0-		-5		-0-			32	1	758	3	Y	41		40	1		7																																																																																		
												45	9																																																																																											
12		864	N	864	-0-		-0-		-0-			34	1	784	3	Y	42		40	1		9																																																																																		
												46	9																																																																																											
01		837	N	212	-0-		-625		-0-			7	1	179	3	Y	24		24	1		9																																																																																		
												26	9																																																																																											
02		784	N	231	-0-		-553		-0-			2	1	47	3	Y	165		143	1		31																																																																																		
												182	9																																																																																											

LONG, A. G. HEIRS															WELL #:															6H															RRCID -> 269913															COMPL. DATE 12/12/2012															TOTAL DEPTH															9711 PERF. 10260 - 15001														
09		1560	N	1002	-0-		-558		-0-			55	1	922	3	Y	23		10	1		27																																																																																		
												25	9																																																																																											
10		1085	N	769	-0-		-316		-0-			50	1	691	3	Y	25		45	1		7																																																																																		
												28	9																																																																																											
11		1890	N	267	-0-		-1623		-0-			17	1	250	3	Y	-0-		7	1		-0-																																																																																		
12		38	N	38	-0-		-0-		-0-			38	3		Y		-0-					-0-																																																																																		
01		1998	N	1998	-0-		-0-		-0-			47	1	1948	3	Y	3		2	1		1																																																																																		
												3	9																																																																																											
*02		1873	N	1873	-0-		-0-		-0-			60	1	1788	3	Y	23		21	1		3																																																																																		
												25	9																																																																																											

GATES 11-DR															WELL #:															80H															RRCID -> 269914															COMPL. DATE 12/30/2012															TOTAL DEPTH															8101 PERF. 8552 - 12796														
09		2430	X	2180	-0-		-250		-0-			79	1	2021	3	Y	73		76	1		4																																																																																		
												80	9																																																																																											
10		2418	X	2321	-0-		-97		-0-			70	1	2162	3	Y	81		74	1		11																																																																																		
												89	9																																																																																											
11		2280	X	2147	-0-		-133		-0-			84	1	1973	3	Y	82		80	1		13																																																																																		
												90	9																																																																																											
12		2356	X	2210	-0-		-146		-0-			89	1	2027	3	Y	85		81	1		17																																																																																		
												94	9																																																																																											
01		2325	N	457	-0-		-1868		-0-			16	1	419	3	Y	20		27	1		10																																																																																		
												22	9																																																																																											
02		2016	N	2005	-0-		-11		-0-			80	1	1814	3	Y	101		91	1		20																																																																																		
												111	9																																																																																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486														
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	
09	1890 N	1873	-0-	-17	-0-	68 1	1740 3	Y	59	61 1			1	
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	65 9	1930 3	Y	86	78 1			9	
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	63 1	2003 3	Y	66	66 1			9	
12	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	95 9	2053 3	Y	65	62 1			12	
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	85 1	1962 3	Y	59	56 1			15	
02	2016 N	1893	-0-	-123	-0-	73 9	1752 3	Y	57	59 1			13	
						90 1								
						72 9								
						74 1								
						65 9								
						78 1								
						63 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909														
09	2760 X	2640	-0-	-120	-0-	96 1	2444 3	Y	91	95 1			7	
10	2852 X	2737	-0-	-115	-0-	100 9	2549 3	Y	95	86 1			16	
11	2640 X	2275	-0-	-365	-0-	83 1	2084 3	Y	94	92 1			18	
12	2728 X	1827	-0-	-901	-0-	105 9	1649 3	Y	96	92 1			22	
01	2728 N	1644	-0-	-1084	-0-	88 1	1498 3	Y	81	77 1			26	
02	2128 N	1442	-0-	-686	-0-	103 9	1299 3	Y	78	81 1			23	
						72 1								
						106 9								
						57 1								
						89 9								
						57 1								
						86 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051														
09	7830 X	7585	-0-	-245	-0-	276 1	7035 3	Y	249	259 1			3	
10	8091 X	7657	-0-	-434	-0-	274 9	7148 3	Y	251	229 1			25	
11	7830 X	6470	-0-	-1360	-0-	233 1	5977 3	Y	217	214 1			28	
12	7905 X	7511	-0-	-394	-0-	276 9	6920 3	Y	262	245 1			45	
01	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	254 1	7542 3	Y	308	279 1			74	
*02	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	239 9	6707 3	Y	273	285 1			62	
						303 1								
						288 9								
						286 1								
						339 9								
						297 1								
						300 9								
DAWSON 360 G.U.														
WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130														
09	7800 X	7049	-0-	-751	-0-	394 1	6612 3	Y	39	33 1			22	
10	8060 X	7262	-0-	-798	-0-	43 9	6724 3	Y	47	56 1			13	
11	7530 X	6901	-0-	-629	-0-	486 1	6434 3	Y	35	31 1			17	
12	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	52 9	6697 3	Y	56	43 1			30	
01	7285 X	6837	-0-	-448	-0-	428 1	6661 3	Y	14	30 1			14	
02	6580 X	5743	-0-	-837	-0-	39 9	5505 3	Y	49	59 1			4	
						63 1								
						62 9								
						161 1								
						15 9								
						184 1								
						54 9								

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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7830 X	6582	-0-	-1248	-0-	370	1	6212	3	Y	-0-				-0-
10	8091 X	6430	-0-	-1661	-0-	431	1	5964	3	Y	32	26	1		6
11	7830 X	6033	-0-	-1797	-0-	35	9	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
						28	9								
						175	1								
						46	9								
GATES 07-DR														WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629	
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	4	1	99	3	Y	7	7	1		-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	9	98	3	Y	7	6	1		1
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	3	1	96	3	Y	8	8	1		1
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	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-	9	9	74	3	Y	5	5	1		2
						3	1								
						6	9								
GATES 07-DR														WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
GATES 07-DR														WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263	
09	3360 X	3126	-0-	-234	-0-	114	1	2894	3	Y	107	112	1		-0-
10	3472 X	2874	-0-	-598	-0-	118	9	2673	3	Y	104	95	1		9
11	3270 X	2952	-0-	-318	-0-	87	1	2710	3	Y	115	111	1		13
12	3379 X	3141	-0-	-238	-0-	114	9	2891	3	Y	113	107	1		19
01	3317 X	3027	-0-	-290	-0-	115	1	2801	3	Y	109	102	1		26
02	2912 X	2745	-0-	-167	-0-	127	9	2525	3	Y	98	103	1		21
						126	1								
						124	9								
						106	1								
						120	9								
						112	1								
						108	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 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
09	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	55 42	1 9	1404	3	Y	38	39	1	2
10	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	52 45	1 9	1599	3	Y	41	38	1	5
11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	75 50	1 9	1766	3	Y	45	44	1	6
12	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	72 50	1 9	1640	3	Y	45	42	1	9
01	1705 N	1362	-0-	-343	-0-	48 45	1 9	1269	3	Y	41	39	1	11
02	1764 N	1271	-0-	-493	-0-	52 45	1 9	1174	3	Y	41	42	1	10
GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987														
09	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	266 260	1 9	6769	3	Y	236	245	1	4
10	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	192 272	1 9	5890	3	Y	247	225	1	26
11	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	223 273	1 9	5243	3	Y	248	242	1	32
12	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	220 265	1 9	5034	3	Y	241	230	1	43
01	7316 X	5334	-0-	-1982	-0-	185 272	1 9	4877	3	Y	247	228	1	62
*02	6608 X	4438	-0-	-2170	-0-	178 243	1 9	4017	3	Y	221	231	1	52
GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490														
09	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	164 140	1 9	4182	3	Y	127	133	1	4
10	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	141 146	1 9	4340	3	Y	133	121	1	16
11	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	175 157	1 9	4112	3	Y	143	139	1	20
12	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	183 156	1 9	4187	3	Y	142	135	1	27
01	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	159 155	1 9	4209	3	Y	141	131	1	37
*02	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	164 140	1 9	3712	3	Y	127	133	1	31
GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876														
09	3720 X	3458	-0-	-262	-0-	124 174	1 9	3160	3	Y	158	165	1	1
10	3751 X	3527	-0-	-224	-0-	106 174	1 9	3247	3	Y	158	144	1	15
11	3870 X	3329	-0-	-541	-0-	128 178	1 9	3023	3	Y	162	158	1	19
12	3999 X	3347	-0-	-652	-0-	133 179	1 9	3035	3	Y	163	154	1	28
01	3999 X	2522	-0-	-1477	-0-	87 147	1 9	2288	3	Y	134	127	1	35
02	3220 X	1793	-0-	-1427	-0-	68 177	1 9	1548	3	Y	161	162	1	34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284														
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	
09	73 X	73	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	Y	31	31	1		-0-	
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 9	31 3	Y	2	2	1		-0-	
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	Y	7	6	1		1	
12	73 X	73	-0-	-0-	-0-	2 1	54 3	Y	15	13	1		3	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	8 9	46 3	Y	2	3	1		2	
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	2 1	32 3	Y	10	9	1		3	
						17 9								
						2 1								
						2 9								
						1 1								
						11 9								
DAWSON 360 G.U.														
WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 10119 - 14260														
09	11460 X	8204	-0-	-3256	-0-	458 1	7688 3	Y	53	42	1		26	
10	11842 X	9141	-0-	-2701	-0-	58 9	8464 3	Y	59	70	1		15	
11	10200 X	9087	-0-	-1113	-0-	612 1	8503 3	Y	17	22	1		10	
12	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	65 9	9042 3	Y	56	40	1		26	
01	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	565 1	8979 3	Y	7	23	1		10	
*02	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	19 9	8163 3	Y	49	57	1		2	
						86 1								
						62 9								
						217 1								
						8 9								
						273 1								
						54 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819														
09	4050 X	4042	-0-	-8	-0-	146 1	3708 3	Y	171	176	1		3	
10	4185 X	4106	-0-	-79	-0-	188 9	3809 3	Y	157	143	1		17	
11	4020 X	3945	-0-	-75	-0-	124 1	3615 3	Y	161	156	1		22	
12	4154 X	4020	-0-	-134	-0-	173 9	3682 3	Y	161	153	1		30	
01	4185 X	3980	-0-	-205	-0-	153 1	3670 3	Y	155	144	1		41	
02	3780 X	3739	-0-	-41	-0-	177 9	3429 3	Y	144	150	1		35	
						161 1								
						177 9								
						139 1								
						171 9								
						152 1								
						158 9								
DAWSON 1547														
WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 10230 - 14876														
09	4560 X	2653	-0-	-1907	-0-	147 1	2474 3	N	29				97	
10	3782 X	2872	-0-	-910	-0-	32 9	2585 3	N	91				188	
11	3090 X	2579	-0-	-511	-0-	187 1	2359 3	N	57	149	1		96	
12	2821 X	2623	-0-	-198	-0-	100 9	2535 3	N	58	141	1		13	
01	2883 X	2617	-0-	-266	-0-	157 1	2495 3	N	56	57	1		12	
02	2604 X	2250	-0-	-354	-0-	63 9	2133 3	N	42	42	1		12	
						24 1								
						64 9								
						60 1								
						62 9								
						71 1								
						46 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
MEADOR 1451															
WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513															
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		
09	8280 X	52	-0-	-8228	-0-	3	1	49	3	Y	-0-		-0-		
10	8556 X	25	-0-	-8531	-0-	2	1	23	3	Y	-0-		-0-		
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-		
COTULLA															
WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821															
09	1950 X	1906	-0-	-44	-0-	60	1	1502	3	Y	313	314	1	9	
						344	9								
10	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	52	1	1579	3	Y	471	416	1	64	
						518	9								
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								
GATES 07-DR															
WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044															
09	5310 X	5271	-0-	-39	-0-	189	1	4814	3	Y	244	255	1	3	
						268	9								
10	5704 X	5289	-0-	-415	-0-	159	1	4867	3	Y	239	218	1	24	
						263	9								
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								
GATES 07-DR															
WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690															
09	6540 X	5715	-0-	-825	-0-	202	1	5160	3	Y	321	338	1	2	
						353	9								
10	6758 X	5767	-0-	-991	-0-	171	1	5238	3	Y	325	297	1	30	
						358	9								
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								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505														
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	
09	3900 X	3044	-0-	-856	-0-	109	1	2773	3	Y	147	156	1	4
10	4495 X	3178	-0-	-1317	-0-	162	9	2827	3	Y	235	213	1	26
11	4350 X	2634	-0-	-1716	-0-	92	1	2277	3	Y	236	230	1	32
12	4495 X	3202	-0-	-1293	-0-	259	9	2805	3	Y	249	235	1	46
01	4247 X	3296	-0-	-951	-0-	97	1	2962	3	Y	202	193	1	55
02	2884 X	2468	-0-	-416	-0-	260	9	2199	3	Y	156	171	1	40
						123	1							
						274	9							
						112	1							
						222	9							
						97	1							
						172	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979														
09	900 N	110	-0-	-790	-0-	4	1	104	3	Y	2	5	1	-0-
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	2	9	977	3	Y	69	62	1	7
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	32	1	1061	3	Y	80	77	1	10
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	76	9	1462	3	Y	113	105	1	18
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	45	1	1798	3	Y	75	74	1	19
*02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	88	9	1549	3	Y	59	65	1	13
						64	1							
						124	9							
						68	1							
						83	9							
						69	1							
						65	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932														
09	2430 N	2047	-0-	-383	-0-	74	1	1893	3	Y	73	76	1	1
10	2542 N	2101	-0-	-441	-0-	80	9	1958	3	Y	72	66	1	7
11	2400 N	2075	-0-	-325	-0-	64	1	1906	3	Y	80	77	1	10
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	79	9	2016	3	Y	80	76	1	14
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	81	1	2227	3	Y	87	80	1	21
*02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	88	9	1945	3	Y	93	94	1	20
						88	1							
						84	1							
						96	9							
						86	1							
						102	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120														
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	68	1	1724	3	Y	63	66	1	1
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	69	9	1717	3	Y	70	64	1	7
11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	56	1	1655	3	Y	62	61	1	8
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	77	9	1671	3	Y	134	120	1	22
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	70	1	1725	3	Y	60	63	1	19
*02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	68	9	1389	3	Y	67	69	1	17
						73	1							
						147	9							
						65	1							
						66	9							
						61	1							
						74	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687															
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		
09	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	74	1	1885	3	Y	78	82	1	1	
						86	9								
10	2108 X	2096	-0-	-12	-0-	63	1	1941	3	Y	84	77	1	8	
						92	9								
11	2040 X	1994	-0-	-46	-0-	76	1	1797	3	Y	110	105	1	13	
						121	9								
12	2108 X	1929	-0-	-179	-0-	75	1	1724	3	Y	118	110	1	21	
						130	9								
01	2108 N	1868	-0-	-240	-0-	64	1	1679	3	Y	114	106	1	29	
						125	9								
02	1848 N	1493	-0-	-355	-0-	60	1	1346	3	Y	79	88	1	20	
						87	9								
GATES 07-DR															
WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	
GATES 07-DR															
WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744															
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	96	95	1	2	
						106	9								
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	2	3	3	9	Y	3	4	1	1	
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								
MEADOR 1451															
WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123															
09	13860 X	12361	-0-	-1499	-0-	691	1	11592	3	Y	71	49	1	22	
						78	9								
10	14105 X	12633	-0-	-1472	-0-	847	1	11717	3	Y	63	42	1	43	
						69	9								
11	13620 X	11519	-0-	-2101	-0-	716	1	10773	3	Y	27	31	1	39	
						30	9								
12	13702 X	11988	-0-	-1714	-0-	112	1	11852	3	Y	22	43	1	18	
						24	9								
01	13702 X	10417	-0-	-3285	-0-	246	1	10157	3	Y	13	18	1	13	
						14	9								
*02	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	409	1	12243	3	Y	40	27	1	26	
						44	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 10078 - 15393														
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
09	2910 X	2216	-0-	-694	-0-	123 1	2070 3	Y		21	10 1			24
10	2790 X	2489	-0-	-301	-0-	23 9	2301 3	Y		20	41 1			3
11	2850 X	2274	-0-	-576	-0-	22 9	2132 3	Y		-0-	3 1			-0-
12	2945 X	2277	-0-	-668	-0-	142 1	2227 3	Y		26	20 1			6
01	2945 X	2327	-0-	-618	-0-	21 1	2257 3	Y		14	12 1			8
02	2240 X	2096	-0-	-144	-0-	29 9	2010 3	Y		17	22 1			3
						55 1								
						15 9								
						67 1								
						19 9								
COTULLA														
WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303														
09	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	125 1	3142 3	Y		-0-				-0-
10	3069 X	1360	-0-	-1709	-0-	43 1	1316 3	Y		1	1 1			-0-
11	2970 X	698	-0-	-2272	-0-	1 9	659 3	Y		10	9 1			1
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	28 1	3050 3	Y		94	78 1			17
01	3379 X	2908	-0-	-471	-0-	11 9	2697 3	Y		99	90 1			26
02	3052 X	2739	-0-	-313	-0-	136 1	2496 3	Y		122	119 1			29
						103 9								
						102 1								
						109 9								
						109 1								
						134 9								
COTULLA														
WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481														
09	2010 N	1801	-0-	-209	-0-	66 1	1652 3	Y		75	87 1			2
10	1953 N	1608	-0-	-345	-0-	83 9	1525 3	Y		30	28 1			4
11	2010 N	1567	-0-	-443	-0-	50 1	1474 3	Y		27	28 1			3
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	33 9	1534 3	Y		98	84 1			17
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	63 1	1611 3	Y		40	44 1			13
02	1456 N	1437	-0-	-19	-0-	30 9	1336 3	Y		39	42 1			10
						68 1								
						108 9								
						61 1								
						44 9								
						58 1								
						43 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
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-

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
09	1620 N	1594	-0-	-26	-0-	58 68	1 9	1468	3	Y	62	66	1			1													
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	67 62	1 9	2068	3	Y	56	51	1			6													
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													

GATES 07-DR															WELL #:	60H	RRCID -> 271961	COMPL. DATE 10/17/2012	TOTAL DEPTH	8229	PERF. 8824	- 14666							
09	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	201 145	1 9	5118	3	Y	132	138	1			1													
10	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	166 139	1 9	5080	3	Y	126	115	1			12													
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													

GATES 07-DR															WELL #:	83H	RRCID -> 271964	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH	8268	PERF. 8839	- 14574							
09	7800 X	7645	-0-	-155	-0-	277 297	1 9	7071	3	Y	270	282	1			2													
10	8060 X	7814	-0-	-246	-0-	237 308	1 9	7269	3	Y	280	255	1			27													
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													

GATES 07-DR															WELL #:	81H	RRCID -> 271983	COMPL. DATE 10/29/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF. 8724	- 14458							
09	4440 X	3734	-0-	-706	-0-	133 208	1 9	3393	3	Y	189	198	1			2													
10	4588 X	4333	-0-	-255	-0-	129 239	1 9	3965	3	Y	217	198	1			21													
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													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504														
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
09	3990 X	3140	-0-	-850	-0-	117	1	2979	3	Y	40	45	1	2
10	3472 X	2977	-0-	-495	-0-	44	9	2874	3	Y	8	7	1	3
11	3360 X	2774	-0-	-586	-0-	94	1	2660	3	Y	1	1	1	3
12	3472 X	3016	-0-	-456	-0-	113	1	2883	3	Y	6	5	1	4
01	3472 X	2886	-0-	-586	-0-	1	9	2767	3	Y	13	11	1	6
02	2940 X	2867	-0-	-73	-0-	126	1	2629	3	Y	111	95	1	22
						7	9							
						105	1							
						14	9							
						116	1							
						122	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929														
09	4050 X	3497	-0-	-553	-0-	128	1	3262	3	Y	97	101	1	-0-
10	3937 X	3049	-0-	-888	-0-	107	9	2855	3	Y	92	85	1	7
11	3390 X	3053	-0-	-337	-0-	93	1	2817	3	Y	105	101	1	11
12	3503 X	2940	-0-	-563	-0-	101	9	2702	3	Y	109	102	1	18
01	3627 X	3005	-0-	-622	-0-	120	1	2789	3	Y	100	94	1	24
02	3276 X	2626	-0-	-650	-0-	116	9	2420	3	Y	90	95	1	19
						118	1							
						120	9							
						106	1							
						110	9							
						107	1							
						99	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557														
09	3660 X	3625	-0-	-35	-0-	132	1	3368	3	Y	114	120	1	2
10	3937 X	3745	-0-	-192	-0-	125	9	3502	3	Y	117	107	1	12
11	3810 X	3581	-0-	-229	-0-	114	1	3309	3	Y	120	117	1	15
12	3937 X	3690	-0-	-247	-0-	129	9	3405	3	Y	124	118	1	21
01	3875 X	3557	-0-	-318	-0-	140	1	3299	3	Y	121	112	1	30
02	3388 X	3250	-0-	-138	-0-	132	9	2997	3	Y	109	114	1	25
						149	1							
						136	9							
						125	1							
						133	9							
						133	1							
						120	9							
KILLAM-GONZALEZ A														
WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 10128 - 14301														
09	8400 X	8075	-0-	-325	-0-	453	1	7604	3	Y	16	11	1	17
10	8649 X	8324	-0-	-325	-0-	18	9	7728	3	Y	34	24	1	27
11	8310 X	7871	-0-	-439	-0-	559	1	7357	3	Y	23	24	1	26
12	8556 X	7928	-0-	-628	-0-	37	9	7844	3	Y	9	25	1	10
01	8463 X	7863	-0-	-600	-0-	489	1	7659	3	Y	17	12	1	15
02	7532 X	6913	-0-	-619	-0-	25	9	6661	3	Y	26	27	1	14
						74	1							
						10	9							
						185	1							
						19	9							
						223	1							
						29	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														
GATES 07-DR															//CONT.// 499978														
WELL #: 34H															RRCID -> 272025														
															COMPL. DATE 09/12/2012														
															TOTAL DEPTH 8334														
															PERF. 9551 - 14932														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	86	1	2200	3	Y	89	95	1			4													
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	98	9																						
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	68	1	2082	3	Y	118	107	1			15													
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	130	9																						
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	86	1	2027	3	Y	117	114	1			18													
*02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	129	9																						
						74	1	1702	3	Y	97	94	1			21													
						107	9																						
						60	1	1585	3	Y	100	92	1			29													
						110	9																						
						60	1	1361	3	Y	71	79	1			21													
						78	9																						
COTULLA																													
WELL #: 52H																													
RRCID -> 272367																													
COMPL. DATE 04/14/2014																													
TOTAL DEPTH 8381																													
PERF. 8725 - 12866																													
09	4050 X	3658	-0-	-392	-0-	134	1	3368	3	Y	142	153	1			5													
10	4309 X	4176	-0-	-133	-0-	156	9																						
11	4170 X	3729	-0-	-441	-0-	128	1	3886	3	Y	147	131	1			21													
12	4309 X	3760	-0-	-549	-0-	162	9																						
01	4309 X	3733	-0-	-576	-0-	147	1	3422	3	Y	145	146	1			20													
02	3780 X	3281	-0-	-499	-0-	160	9																						
						152	1	3411	3	Y	179	163	1			36													
						197	9																						
						129	1	3409	3	Y	177	164	1			49													
						195	9																						
						130	1	2974	3	Y	161	168	1			42													
						177	9																						
COTULLA																													
WELL #: 40H																													
RRCID -> 272368																													
COMPL. DATE 04/10/2014																													
TOTAL DEPTH 8358																													
PERF. 8671 - 12751																													
09	2130 X	1983	-0-	-147	-0-	72	1	1823	3	Y	80	86	1			1													
10	2170 X	2065	-0-	-105	-0-	88	9																						
11	2040 X	2025	-0-	-15	-0-	63	1	1911	3	Y	83	74	1			10													
12	2108 X	2107	-0-	-1	-0-	91	9																						
01	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	80	1	1856	3	Y	81	81	1			10													
*02	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	89	9																						
						85	1	1909	3	Y	103	93	1			20													
						113	9																						
						91	1	2421	3	Y	119	107	1			32													
						131	9																						
						100	1	2283	3	Y	104	109	1			27													
						114	9																						
COTULLA																													
WELL #: 53H																													
RRCID -> 272369																													
COMPL. DATE 05/19/2013																													
TOTAL DEPTH 8384																													
PERF. 8657 - 12928																													
09	3990 X	3680	-0-	-310	-0-	137	1	3445	3	Y	89	96	1			1													
10	4061 X	4057	-0-	-4	-0-	98	9																						
11	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	127	1	3838	3	Y	84	75	1			10													
12	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	92	9																						
01	4061 X	3951	-0-	-110	-0-	159	1	3700	3	Y	86	86	1			10													
02	3696 X	3583	-0-	-113	-0-	95	9																						
						167	1	3759	3	Y	112	101	1			21													
						123	9																						
						140	1	3697	3	Y	104	97	1			28													
						114	9																						
						145	1	3317	3	Y	110	112	1			26													
						121	9																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654														
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
09	5130 X	4823	-0-	-307	-0-	175	1	4471	3	Y	161	170	1	7
10	5332 X	4630	-0-	-702	-0-	177	9	4328	3	Y	146	134	1	19
11	5160 X	4558	-0-	-602	-0-	141	1	4221	3	Y	144	141	1	22
12	5332 X	4691	-0-	-641	-0-	161	9	4336	3	Y	150	142	1	30
01	5146 X	4467	-0-	-679	-0-	179	1	4153	3	Y	143	133	1	40
02	4508 X	4069	-0-	-439	-0-	158	9	3733	3	Y	155	157	1	38
						190	1							
						165	9							
						157	1							
						157	9							
						165	1							
						171	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834														
09	2640 X	2316	-0-	-324	-0-	83	1	2115	3	Y	107	111	1	1
10	2666 X	2261	-0-	-405	-0-	118	9	2091	3	Y	93	85	1	9
11	2340 N	2206	-0-	-134	-0-	68	1	2008	3	Y	103	100	1	12
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	102	9	2039	3	Y	102	97	1	17
01	2263 N	2188	-0-	-75	-0-	85	1	2001	3	Y	101	93	1	25
02	2072 N	1892	-0-	-180	-0-	113	9	1724	3	Y	84	89	1	20
						89	1							
						112	9							
						76	1							
						111	9							
						76	1							
						92	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536														
09	2460 X	547	-0-	-1913	-0-	20	1	506	3	Y	19	24	1	1
10	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	21	9	2458	3	Y	79	72	1	8
11	2460 X	1575	-0-	-885	-0-	80	1	1473	3	Y	35	38	1	5
12	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	87	9	1801	3	Y	22	23	1	4
01	2635 N	1508	-0-	-1127	-0-	63	1	1413	3	Y	38	33	1	9
02	1484 N	1368	-0-	-116	-0-	39	9	1271	3	Y	37	37	1	9
						79	1							
						53	1							
						42	9							
						56	1							
						41	9							
COTULLA														
WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031														
09	2220 X	1921	-0-	-299	-0-	71	1	1780	3	Y	64	68	1	8
10	2449 N	1937	-0-	-512	-0-	70	9	1809	3	Y	62	55	1	15
11	2040 N	1781	-0-	-259	-0-	60	1	1644	3	Y	60	60	1	15
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	68	9	1706	3	Y	78	70	1	23
01	1922 N	1512	-0-	-410	-0-	71	1	1375	3	Y	77	72	1	28
*02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	66	9	1741	3	Y	72	75	1	25
						76	1							
						85	9							
						76	1							
						79	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 499978 WELL #: 54H RRCID -> 272739 CAPACITY COMPL. DATE 04/15/2014 CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414									
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	
09	4620	X	4217	-0-	-403	-0-	156 143	1 9	3918	3	Y	130	155	1				1	
10	4712	X	4430	-0-	-282	-0-	137 143	1 9	4150	3	Y	130	117	1				14	
11	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	164 52	1 9	3810	3	Y	47	56	1				5	
12	4774	X	4109	-0-	-665	-0-	172 72	1 9	3865	3	Y	65	59	1				11	
01	4774	X	4276	-0-	-498	-0-	148 216	1 9	3912	3	Y	196	162	1				45	
02	4004	X	3824	-0-	-180	-0-	151 220	1 9	3453	3	Y	200	198	1				47	

GATES 07-DR						WELL #:	100H	RRCID -> 272751	COMPL. DATE 06/02/2013			TOTAL DEPTH	8273	PERF. 8916	- 14346				
09	4890	X	4399	-0-	-491	-0-	158 221	1 9	4020	3	Y	201	202	1				4	
10	4743	X	4522	-0-	-221	-0-	134 266	1 9	4122	3	Y	242	221	1				25	
11	4590	X	4371	-0-	-219	-0-	166 298	1 9	3907	3	Y	271	262	1				34	
12	4743	X	4484	-0-	-259	-0-	176 286	1 9	4022	3	Y	260	247	1				47	
01	4557	X	4330	-0-	-227	-0-	151 201	1 9	3978	3	Y	183	180	1				50	
*02	4116	X	3963	-0-	-153	-0-	162 131	1 9	3670	3	Y	119	137	1				32	

COTULLA						WELL #:	15H	RRCID -> 272756	COMPL. DATE 02/15/2013			TOTAL DEPTH	8246	PERF. 8693	- 12276				
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	58 65	1 9	1450	3	Y	59	62	1				9	
10	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	46 85	1 9	1412	3	Y	77	68	1				18	
11	1680	N	1489	-0-	-191	-0-	59 54	1 9	1376	3	Y	49	53	1				14	
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	56 85	1 9	1248	3	Y	77	69	1				22	
01	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	48 79	1 9	1281	3	Y	72	67	1				27	
*02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	56 81	1 9	1287	3	Y	74	75	1				26	

GATES 07-DR						WELL #:	55H	RRCID -> 272766	COMPL. DATE 08/01/2013			TOTAL DEPTH	8114	PERF. 8460	- 13421				
09	5340	X	3867	-0-	-1473	-0-	138 215	1 9	3514	3	Y	195	204	1				2	
10	5425	X	4381	-0-	-1044	-0-	132 198	1 9	4051	3	Y	180	165	1				17	
11	4740	X	4416	-0-	-324	-0-	171 222	1 9	4023	3	Y	202	195	1				24	
12	4898	X	2465	-0-	-2433	-0-	94 215	1 9	2156	3	Y	195	187	1				32	
01	4433	X	1991	-0-	-2442	-0-	64 228	1 9	1699	3	Y	207	190	1				49	
02	4116	X	2765	-0-	-1351	-0-	109 187	1 9	2469	3	Y	170	181	1				38	

[illegible]

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
COTULLA															
WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730															
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7	6	1		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 10076 - 14892															
09	9750 X	7549	-0-	-2201	-0-	422	1	7076	3	Y	46	49	1		83
						51	9								
10	9052 X	6710	-0-	-2342	-0-	448	1	6196	3	Y	60	106	1		37
						66	9								
11	8760 X	8483	-0-	-277	-0-	519	1	7812	3	Y	138	106	1		69
						152	9								
12	9052 X	8839	-0-	-213	-0-	82	1	8643	3	Y	104	135	1		38
						114	9								
01	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	208	1	8595	3	Y	33	54	1		17
						36	9								
02	7924 X	7473	-0-	-451	-0-	236	1	7055	3	Y	165	176	1		6
						182	9								
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 10198 - 14594															
09	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	373	1	6263	3	Y	60	26	1		45
						66	9								
10	7068 X	6958	-0-	-110	-0-	465	1	6439	3	Y	49	68	1		26
						54	9								
11	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	432	1	6501	3	Y	80	63	1		43
						88	9								
12	7068 X	6921	-0-	-147	-0-	64	1	6741	3	Y	105	114	1		34
						116	9								
01	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	165	1	6821	3	Y	36	52	1		18
						40	9								
02	6552 X	6153	-0-	-399	-0-	194	1	5803	3	Y	142	154	1		6
						156	9								
GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326															
09	2370 X	2136	-0-	-234	-0-	69	1	1748	3	Y	290	315	1		2
						319	9								
10	2449 X	1781	-0-	-668	-0-	48	1	1480	3	Y	230	211	1		21
						253	9								
11	2430 X	1868	-0-	-562	-0-	68	1	1599	3	Y	183	182	1		22
						201	9								
12	2511 X	1518	-0-	-993	-0-	61	1	1401	3	Y	51	62	1		11
						56	9								
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	65	1	1726	3	Y	74	69	1		16
						81	9								
02	1736 N	1222	-0-	-514	-0-	49	1	1111	3	Y	56	61	1		11
						62	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
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	17 142	1 9	431	3	Y	129	130	1	2
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	16 231	1 9	482	3	Y	210	191	1	21
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
COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066														
09	2130 X	1898	-0-	-232	-0-	69 81	1 9	1748	3	Y	74	79	1	-0-
10	2139 X	1939	-0-	-200	-0-	59 84	1 9	1796	3	Y	76	68	1	8
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
COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501														
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	58 57	1 9	1448	3	Y	52	56	1	3
10	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	49 57	1 9	1474	3	Y	52	46	1	9
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
COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517														
09	3870 X	3494	-0-	-376	-0-	130 102	1 9	3262	3	Y	93	98	1	1
10	3999 X	3479	-0-	-520	-0-	108 98	1 9	3273	3	Y	89	80	1	10
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
COTULLA		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	52	1	1302	3	Y	47	51	1			5
10	1519 N	1248	-0-	-271	-0-	52	9	1173	3	Y	33	30	1			8
11	1440 N	1085	-0-	-355	-0-	39	1	1038	3	Y	2	7	1			3
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	36	9	1047	3	Y	5	5	1			3
01	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	45	1	1037	3	Y	27	21	1			9
02	1008 N	920	-0-	-88	-0-	2	9	859	3	Y	22	22	1			9
						47	1									
						6	9									
						39	1									
						30	9									
						37	1									
						24	9									
COTULLA		WELL #:		59H		RRCID -> 273160		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696						
09	3090 X	2101	-0-	-989	-0-	78	1	1965	3	Y	53	59	1			2
10	3193 X	2427	-0-	-766	-0-	58	9	2256	3	Y	88	78	1			12
11	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	74	1	2381	3	Y	73	74	1			11
12	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	97	9	2262	3	Y	134	118	1			27
01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	102	1	2516	3	Y	118	111	1			34
02	2380 X	1850	-0-	-530	-0-	80	9	1740	3	Y	31	51	1			14
						101	1									
						147	9									
						95	1									
						130	9									
						76	1									
						34	9									
GATES 11-DR		WELL #:		160H		RRCID -> 273161		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660						
09	2040 N	1832	-0-	-208	-0-	59	1	1510	3	Y	239	249	1			6
10	2170 N	1445	-0-	-725	-0-	263	9	1170	3	Y	215	197	1			24
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	38	1	1719	3	Y	174	173	1			25
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	237	9	833	3	Y	168	161	1			32
01	1457 N	1316	-0-	-141	-0-	73	1	1112	3	Y	147	139	1			40
02	1848 N	1739	-0-	-109	-0-	191	9	1592	3	Y	70	88	1			22
						36	1									
						185	9									
						42	1									
						162	9									
						70	1									
						77	9									
PALAFOX 1029		WELL #:		60H		RRCID -> 273174		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045						
09	42750 X	3161	-0-	-39589	-0-	178	1	2980	3	Y	3					3
10	43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-	3	9			Y	2					5
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					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. PALAFOX 1029														CNTY: DIMMIT																					
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978														NON-ASSOCIATED				CAPACITY																	
WELL #: 59H														RRCID -> 273175				COMPL. DATE 08/20/2013				TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595													
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															
09	34530 X	33336	-0-	-1194	-0-			1873	1	25 9	31438	3	Y	23						160															
10	35402 X	33581	-0-	-1821	-0-			2263	1	3 9	31315	3	Y	3						163															
11	34140 X	29791	-0-	-4349	-0-			29788	2		3 9	9	Y	3						166															
12	34472 X	33200	-0-	-1272	-0-			33155	2		45 9	9	Y	41	164	1				43															
01	34472 X	32097	-0-	-2375	-0-			32068	2		29 9	9	Y	26						69															
02	31108 X	29454	-0-	-1654	-0-			29410	2		44 9	9	Y	40						109															
GATES 11-DR																				WELL #: 142H				RRCID -> 273272				COMPL. DATE 09/15/2013				TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592			
09	2640 X	2003	-0-	-637	-0-			73	1	64 9	1866	3	Y	58	59	1				3															
10	2170 X	1836	-0-	-334	-0-			56	1	63 9	1717	3	Y	57	52	1				8															
11	2010 X	1722	-0-	-288	-0-			67	1	69 9	1586	3	Y	63	62	1				9															
12	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-			110	1	96 9	2520	3	Y	87	80	1				16															
01	2077 X	1575	-0-	-502	-0-			56	1	48 9	1471	3	Y	44	46	1				14															
*02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-			93	1	172 9	2096	3	Y	156	141	1				29															
GATES 07-DR																				WELL #: 41H				RRCID -> 273362				COMPL. DATE 02/24/2013				TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236			
09	6660 X	4935	-0-	-1725	-0-			178	1	221 9	4536	3	Y	201	211	1				5															
10	6882 X	5532	-0-	-1350	-0-			167	1	255 9	5110	3	Y	232	212	1				25															
11	6660 X	5895	-0-	-765	-0-			229	1	282 9	5384	3	Y	256	248	1				33															
12	6696 X	5939	-0-	-757	-0-			237	1	279 9	5423	3	Y	254	241	1				46															
01	6417 X	6162	-0-	-255	-0-			215	1	279 9	5668	3	Y	254	235	1				65															
02	5488 X	4762	-0-	-726	-0-			191	1	260 9	4311	3	Y	236	246	1				55															
MEADOR 1451																				WELL #: 4H				RRCID -> 273616				COMPL. DATE 06/02/2013				TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432			
09	8220 X	3153	-0-	-5067	-0-			177	1		2976	3	Y	-0-						-0-															
10	8494 X	1527	-0-	-6967	-0-			103	1		1424	3	Y	-0-						-0-															
11	7560 X	528	-0-	-7032	-0-			32	1	11 9	485	3	Y	10	4	1				6															
12	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-								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-															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943														
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	
09	2910 X	2457	-0-	-453	-0-	92 1	2321 3	Y	40	45	1		-0-	
10	2759 X	2389	-0-	-370	-0-	44 9	2293 3	Y	18	17	1		1	
11	2670 X	1866	-0-	-804	-0-	76 1	1781 3	Y	7	8	1		-0-	
12	2759 X	2054	-0-	-705	-0-	20 9	1891 3	Y	72	60	1		12	
01	2387 N	1892	-0-	-495	-0-	77 1	1742 3	Y	76	69	1		19	
*02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	8 9	1672 3	Y	75	76	1		18	
						84 1								
						79 9								
						66 1								
						84 9								
						73 1								
						83 9								
COTULLA														
WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137														
09	3270 X	2836	-0-	-434	-0-	105 1	2640 3	Y	83	89	1		1	
10	3100 X	2789	-0-	-311	-0-	91 9	2608 3	Y	86	77	1		10	
11	3000 X	2694	-0-	-306	-0-	86 1	2495 3	Y	84	84	1		10	
12	3100 X	2844	-0-	-256	-0-	95 9	2606 3	Y	111	101	1		20	
01	3100 X	2704	-0-	-396	-0-	107 1	2490 3	Y	109	100	1		29	
02	2660 X	2386	-0-	-274	-0-	92 9	2181 3	Y	100	104	1		25	
						116 1								
						122 9								
						94 1								
						120 9								
						95 1								
						110 9								
COTULLA														
WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879														
09	4470 X	4191	-0-	-279	-0-	156 1	3926 3	Y	99	108	1		6	
10	4619 X	4164	-0-	-455	-0-	109 9	3943 3	Y	83	74	1		15	
11	4410 X	3909	-0-	-501	-0-	130 1	3745 3	Y	3	12	1		6	
12	4557 X	4023	-0-	-534	-0-	91 9	3796 3	Y	53	45	1		14	
01	4495 X	3906	-0-	-589	-0-	161 1	3625 3	Y	131	109	1		36	
02	3920 X	3539	-0-	-381	-0-	3 9	3261 3	Y	124	125	1		35	
						169 1								
						58 9								
						137 1								
						144 9								
						142 1								
						136 9								
COTULLA														
WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548														
09	3030 X	2859	-0-	-171	-0-	107 1	2682 3	Y	64	69	1		3	
10	3131 X	2925	-0-	-206	-0-	70 9	2758 3	Y	69	61	1		11	
11	3030 X	2747	-0-	-283	-0-	91 1	2562 3	Y	68	68	1		11	
12	3131 X	2783	-0-	-348	-0-	76 9	2572 3	Y	88	79	1		20	
01	3007 X	2680	-0-	-327	-0-	110 1	2488 3	Y	89	81	1		28	
02	2660 X	2518	-0-	-142	-0-	75 9	2326 3	Y	83	86	1		25	
						114 1								
						97 9								
						94 1								
						98 9								
						101 1								
						91 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4650 X	4349	-0-	-301	-0-	162 114	1 9	4073	3	Y	104	112	1	2
10	4743 X	4377	-0-	-366	-0-	136 118	1 9	4123	3	Y	107	95	1	14
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
GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515														
09	3630 X	2873	-0-	-757	-0-	104 112	1 9	2657	3	Y	102	110	1	-0-
10	3751 X	3036	-0-	-715	-0-	91 151	1 9	2794	3	Y	137	125	1	12
11	3630 X	3087	-0-	-543	-0-	119 161	1 9	2807	3	Y	146	141	1	17
12	3534 X	3458	-0-	-76	-0-	138 175	1 9	3145	3	Y	159	149	1	27
01	3410 X	2945	-0-	-465	-0-	104 97	1 9	2744	3	Y	88	91	1	24
02	2884 X	2719	-0-	-165	-0-	109 142	1 9	2468	3	Y	129	127	1	26
GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756														
09	3270 X	2793	-0-	-477	-0-	101 117	1 9	2575	3	Y	106	112	1	1
10	3565 X	3039	-0-	-526	-0-	92 134	1 9	2813	3	Y	122	111	1	12
11	3450 X	2739	-0-	-711	-0-	106 132	1 9	2501	3	Y	120	117	1	15
12	3565 X	2842	-0-	-723	-0-	113 149	1 9	2580	3	Y	135	127	1	23
01	3038 X	2558	-0-	-480	-0-	88 133	1 9	2337	3	Y	121	114	1	30
02	2744 X	2384	-0-	-360	-0-	97 101	1 9	2186	3	Y	92	101	1	21
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096														
09	4500 X	4120	-0-	-380	-0-	151 130	1 9	3839	3	Y	118	119	1	2
10	4216 X	4146	-0-	-70	-0-	126 149	1 9	3871	3	Y	135	123	1	14
11	4080 X	3865	-0-	-215	-0-	151 156	1 9	3558	3	Y	142	138	1	18
12	4216 X	3970	-0-	-246	-0-	160 155	1 9	3655	3	Y	141	134	1	25
01	4247 X	764	-0-	-3483	-0-	27 26	1 9	711	3	Y	24	37	1	12
*02	3836 X	1382	-0-	-2454	-0-	50 202	1 9	1130	3	Y	184	162	1	34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730														
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
09	3750 X	3474	-0-	-276	-0-	128	1	3207	3	Y	126	136	1	3
10	3720 X	3622	-0-	-98	-0-	139	9	3373	3	Y	125	112	1	16
11	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	144	1	3356	3	Y	127	127	1	16
12	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	140	9	3420	3	Y	160	145	1	31
01	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	152	1	3473	3	Y	151	141	1	41
*02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	176	9	3120	3	Y	130	138	1	33
						131	1							
						166	9							
						136	1							
						143	9							
COTULLA														
WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861														
09	3120 X	2342	-0-	-778	-0-	85	1	2144	3	Y	103	110	1	3
10	3224 X	2359	-0-	-865	-0-	113	9	2174	3	Y	103	92	1	14
11	2640 X	2306	-0-	-334	-0-	72	1	2099	3	Y	106	106	1	14
12	2542 X	2362	-0-	-180	-0-	113	9	2125	3	Y	129	117	1	26
01	2542 X	2288	-0-	-254	-0-	90	1	2069	3	Y	128	117	1	37
02	2184 X	2057	-0-	-127	-0-	117	9	1859	3	Y	106	113	1	30
						95	1							
						142	9							
						78	1							
						141	9							
						81	1							
						117	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300														
09	6030 X	5764	-0-	-266	-0-	207	1	5285	3	Y	247	257	1	4
10	6231 X	5860	-0-	-371	-0-	272	9	5407	3	Y	252	231	1	25
11	5760 X	5538	-0-	-222	-0-	176	1	5043	3	Y	255	248	1	32
12	5952 X	5526	-0-	-426	-0-	277	9	5038	3	Y	244	233	1	43
01	5952 X	5263	-0-	-689	-0-	214	1	4786	3	Y	269	246	1	66
*02	5376 X	4860	-0-	-516	-0-	281	9	4387	3	Y	254	262	1	58
						220	1							
						268	9							
						181	1							
						296	9							
						194	1							
						279	9							
COTULLA														
WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827														
09	2940 X	2737	-0-	-203	-0-	100	1	2516	3	Y	110	118	1	3
10	2945 X	2748	-0-	-197	-0-	121	9	2595	3	Y	61	56	1	8
11	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	86	1	2794	3	Y	36	40	1	4
12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	67	9	2696	3	Y	109	93	1	20
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	120	1	2657	3	Y	136	120	1	36
02	2744 X	2336	-0-	-408	-0-	40	9	2106	3	Y	125	129	1	32
						120	1							
						150	9							
						92	1							
						138	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254														
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
09	3990 X	3875	-0-	-115	-0-	144 101 9	1	3630	3	Y	92	97	1	2
10	4123 X	3595	-0-	-528	-0-	112 87 9	1	3396	3	Y	79	71	1	10
11	3990 X	3163	-0-	-827	-0-	128 69 9	1	2966	3	Y	63	65	1	8
12	4061 X	3114	-0-	-947	-0-	129 81 9	1	2904	3	Y	74	68	1	14
01	4030 X	3151	-0-	-879	-0-	111 105 9	1	2935	3	Y	95	85	1	24
02	3612 X	2644	-0-	-968	-0-	104 160 9	1	2380	3	Y	145	137	1	32
COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700														
09	2460 X	1869	-0-	-591	-0-	68 83 9	1	1718	3	Y	75	80	1	1
10	2542 X	1855	-0-	-687	-0-	57 80 9	1	1718	3	Y	73	66	1	8
11	2100 X	1717	-0-	-383	-0-	68 80 9	1	1569	3	Y	73	73	1	8
12	1984 X	1825	-0-	-159	-0-	74 98 9	1	1653	3	Y	89	81	1	16
01	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	61 98 9	1	1611	3	Y	89	83	1	22
*02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	62 108 9	1	1427	3	Y	98	98	1	22
COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568														
09	2880 X	2672	-0-	-208	-0-	98 101 9	1	2473	3	Y	92	100	1	3
10	2976 X	2765	-0-	-211	-0-	85 101 9	1	2579	3	Y	92	82	1	13
11	2820 X	2682	-0-	-138	-0-	106 111 9	1	2465	3	Y	101	101	1	13
12	2914 X	2752	-0-	-162	-0-	111 135 9	1	2506	3	Y	123	112	1	24
01	2883 X	2695	-0-	-188	-0-	93 134 9	1	2468	3	Y	122	113	1	33
02	2492 X	2374	-0-	-118	-0-	94 118 9	1	2162	3	Y	107	113	1	27
COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129														
09	2430 X	2256	-0-	-174	-0-	82 105 9	1	2069	3	Y	95	102	1	6
10	2511 X	2136	-0-	-375	-0-	65 87 9	1	1984	3	Y	79	71	1	14
11	2490 X	2193	-0-	-297	-0-	86 98 9	1	2009	3	Y	89	89	1	14
12	2573 X	2447	-0-	-126	-0-	98 139 9	1	2210	3	Y	126	112	1	28
01	2573 X	2376	-0-	-197	-0-	81 143 9	1	2152	3	Y	130	119	1	39
*02	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	88 130 9	1	2024	3	Y	118	122	1	35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030														
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
09	4140 X	4001	-0-	-139	-0-	147 114	1 9	3740	3	Y	104	109	1	1
10	4247 X	4174	-0-	-73	-0-	128 122	1 9	3924	3	Y	111	101	1	11
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
GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415														
09	1230 X	1069	-0-	-161	-0-	38 62	1 9	969	3	Y	56	59	1	-0-
10	1271 X	1208	-0-	-63	-0-	37 24	1 9	1147	3	Y	22	20	1	2
11	1230 X	959	-0-	-271	-0-	37 44	1 9	878	3	Y	40	38	1	4
12	1209 X	1056	-0-	-153	-0-	43 29	1 9	984	3	Y	26	26	1	4
01	1209 N	1016	-0-	-193	-0-	36 33	1 9	947	3	Y	30	28	1	6
*02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	39 26	1 9	877	3	Y	24	25	1	5
GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695														
09	2190 X	2084	-0-	-106	-0-	76 63	1 9	1945	3	Y	57	59	1	2
10	2263 X	2123	-0-	-140	-0-	65 65	1 9	1993	3	Y	59	54	1	7
11	2160 X	2075	-0-	-85	-0-	82 68	1 9	1925	3	Y	62	60	1	9
12	2232 X	2133	-0-	-99	-0-	87 69	1 9	1977	3	Y	63	60	1	12
01	2201 X	2072	-0-	-129	-0-	73 69	1 9	1930	3	Y	63	58	1	17
02	1932 X	1888	-0-	-44	-0-	77 63	1 9	1748	3	Y	57	60	1	14
GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880														
09	1710 N	1637	-0-	-73	-0-	60 41	1 9	1536	3	Y	37	39	1	-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	53 53	1 9	1631	3	Y	48	43	1	5
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	58 55	1 9	1364	3	Y	50	48	1	7
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	64 66	1 9	1470	3	Y	60	56	1	11
01	1736 N	1470	-0-	-266	-0-	51 67	1 9	1352	3	Y	61	56	1	16
02	1372 N	1284	-0-	-88	-0-	52 47	1 9	1185	3	Y	43	48	1	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341														
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
09	4290 X	3853	-0-	-437	-0-	144	1	3665	3	Y	40	51	1	1
10	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	141	1	4314	3	Y	80	72	1	9
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
						101	1							
						217	9							
						105	1							
						162	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240														
09	2070 N	1986	-0-	-84	-0-	70	1	1795	3	Y	110	115	1	2
10	2139 N	2093	-0-	-46	-0-	121	9	1900	3	Y	119	109	1	12
11	2040 N	1988	-0-	-52	-0-	62	1	1773	3	Y	127	123	1	16
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	131	9	1175	3	Y	125	119	1	22
01	2108 N	1274	-0-	-834	-0-	75	1	1102	3	Y	118	110	1	30
*02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	140	9	1732	3	Y	104	110	1	24
						51	1							
						138	9							
						42	1							
						130	9							
						77	1							
						114	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922														
09	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	219	1	5586	3	Y	139	145	1	1
10	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	153	9	5550	3	Y	109	100	1	10
11	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	181	1	5071	3	Y	146	139	1	17
12	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	120	9	4964	3	Y	155	146	1	26
01	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	215	1	4983	3	Y	159	147	1	38
*02	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	161	9	4262	3	Y	134	142	1	30
						217	1							
						171	9							
						189	1							
						175	9							
						189	1							
						147	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985														
09	2850 X	2801	-0-	-49	-0-	93	1	2369	3	Y	308	307	1	4
10	2945 X	2661	-0-	-284	-0-	339	9	2515	3	Y	58	57	1	5
11	2850 X	2670	-0-	-180	-0-	82	1	2488	3	Y	69	67	1	7
12	2821 X	2412	-0-	-409	-0-	64	9	2254	3	Y	54	51	1	10
01	2883 X	2577	-0-	-306	-0-	106	1	2416	3	Y	64	58	1	16
02	2604 X	2522	-0-	-82	-0-	76	9	2341	3	Y	70	71	1	15
						99	1							
						59	9							
						91	1							
						70	9							
						104	1							
						77	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
														WELL #: 95H		RRCID -> 274275		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH		8205 PERF. 8585 - 12490	
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	
09	1350 N	1285	-0-	-65	-0-	47	1	1203	3	Y	32	34	1									-0-	
10	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	35	9	1261	3	Y	42	38	1									4	
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	41	1	1254	3	Y	49	47	1									6	
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	46	9	1278	3	Y	50	47	1									9	
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1292	3	Y	49	45	1									13	
02	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	54	9	1087	3	Y	47	49	1									11	
						52	9																
GATES 11-DR														WELL #: 141H		RRCID -> 274286		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH		8097 PERF. 8514 - 12415	
09	2580 X	2437	-0-	-143	-0-	88	1	2251	3	Y	89	91	1									1	
10	2666 X	2295	-0-	-371	-0-	98	9	2081	3	Y	133	121	1									13	
11	2550 X	2066	-0-	-484	-0-	68	1	1895	3	Y	83	85	1									11	
12	2635 X	2174	-0-	-461	-0-	146	9	2003	3	Y	75	72	1									14	
01	2573 X	479	-0-	-2094	-0-	80	1	444	3	Y	16	22	1									8	
02	2268 X	1182	-0-	-1086	-0-	91	9	1035	3	Y	92	82	1									18	
						88	1																
						17	1																
						18	9																
						46	1																
						101	9																
GATES 07-DR														WELL #: 65H		RRCID -> 274388		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH		8096 PERF. 8572 - 14213	
09	3090 X	2869	-0-	-221	-0-	105	1	2675	3	Y	81	86	1									1	
10	3007 X	2798	-0-	-209	-0-	89	9	2590	3	Y	113	103	1									11	
11	2880 X	2522	-0-	-358	-0-	84	1	2336	3	Y	79	80	1									10	
12	2976 X	2511	-0-	-465	-0-	124	9	2336	3	Y	66	63	1									13	
01	2976 X	2837	-0-	-139	-0-	99	1	2604	3	Y	122	106	1									29	
02	2688 X	2250	-0-	-438	-0-	87	9	2093	3	Y	58	70	1									17	
						102	1																
						73	9																
						99	1																
						134	9																
						93	1																
						64	9																
GATES 07-DR														WELL #: 47H		RRCID -> 274442		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH		8169 PERF. 8672 - 14970	
09	5850 X	5711	-0-	-139	-0-	201	1	5124	3	Y	351	361	1									5	
10	6014 X	5812	-0-	-202	-0-	386	9	5261	3	Y	345	315	1									35	
11	5820 X	5786	-0-	-34	-0-	171	1	5204	3	Y	328	321	1									42	
12	6014 X	5962	-0-	-52	-0-	380	9	5363	3	Y	331	315	1									58	
01	5890 X	5735	-0-	-155	-0-	221	1	5257	3	Y	254	246	1									66	
02	5404 X	4888	-0-	-516	-0-	361	9	4408	3	Y	259	267	1									58	
						235	1																
						364	9																
						199	1																
						279	9																
						195	1																
						285	9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480														
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
09	2010 N	1971	-0-	-39	-0-	71 102	1 9	1798	3	Y	93	99	1	2
10	2170 N	1950	-0-	-220	-0-	59 97	1 9	1794	3	Y	88	79	1	11
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
COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095														
09	2790 X	2583	-0-	-207	-0-	93 146	1 9	2344	3	Y	133	144	1	3
10	2883 X	2577	-0-	-306	-0-	78 138	1 9	2361	3	Y	125	112	1	16
11	2730 X	2425	-0-	-305	-0-	94 138	1 9	2193	3	Y	125	125	1	16
12	2821 X	2546	-0-	-275	-0-	101 171	1 9	2274	3	Y	155	141	1	30
01	2821 X	2420	-0-	-401	-0-	82 175	1 9	2163	3	Y	159	146	1	43
02	2408 X	2217	-0-	-191	-0-	86 163	1 9	1968	3	Y	148	154	1	37
GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091														
09	3720 X	3656	-0-	-64	-0-	133 134	1 9	3389	3	Y	122	127	1	5
10	3813 X	3763	-0-	-50	-0-	114 145	1 9	3504	3	Y	132	121	1	16
11	3690 X	3614	-0-	-76	-0-	141 156	1 9	3317	3	Y	142	138	1	20
12	3813 X	3638	-0-	-175	-0-	146 165	1 9	3327	3	Y	150	142	1	28
01	3813 X	3223	-0-	-590	-0-	111 174	1 9	2938	3	Y	158	145	1	41
02	3416 X	3262	-0-	-154	-0-	133 134	1 9	2995	3	Y	122	131	1	32
GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740														
09	3180 X	3138	-0-	-42	-0-	115 98	1 9	2925	3	Y	89	92	1	-0-
10	3379 X	3111	-0-	-268	-0-	95 105	1 9	2911	3	Y	95	87	1	8
11	3300 X	2411	-0-	-889	-0-	95 81	1 9	2235	3	Y	74	75	1	7
12	3410 X	2410	-0-	-1000	-0-	97 105	1 9	2208	3	Y	95	88	1	14
01	3410 X	2350	-0-	-1060	-0-	82 103	1 9	2165	3	Y	94	87	1	21
02	2940 X	2144	-0-	-796	-0-	87 98	1 9	1959	3	Y	89	92	1	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430														
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	
09	2700 X	2479	-0-	-221	-0-	90 1	2305 3	Y	76	80 1			1	
10	2759 X	2570	-0-	-189	-0-	84 9	2403 3	Y	81	74 1			8	
11	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	78 1	2418 3	Y	94	90 1			12	
12	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	89 9	2790 3	Y	101	95 1			18	
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	103 1	2948 3	Y	100	93 1			25	
*02	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	103 9	2415 3	Y	78	84 1			19	
						111 9								
						122 1								
						110 9								
						112 1								
						110 9								
						107 1								
						86 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025														
09	1590 X	1306	-0-	-284	-0-	48 1	1225 3	Y	30	32 1			2	
10	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	33 9	1738 3	Y	51	46 1			7	
11	1560 X	1522	-0-	-38	-0-	57 1	1411 3	Y	46	45 1			8	
12	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	56 9	2026 3	Y	60	56 1			12	
01	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	60 1	2165 3	Y	54	51 1			15	
02	1680 X	1480	-0-	-200	-0-	51 9	1371 3	Y	44	47 1			12	
						89 1								
						66 9								
						82 1								
						59 9								
						61 1								
						48 9								
COTULLA														
WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820														
09	3000 X	2493	-0-	-507	-0-	91 1	2293 3	Y	99	106 1			7	
10	2728 X	2538	-0-	-190	-0-	109 9	2338 3	Y	112	100 1			19	
11	2640 X	2382	-0-	-258	-0-	77 1	2178 3	Y	100	103 1			16	
12	2728 X	2481	-0-	-247	-0-	123 9	2245 3	Y	124	112 1			28	
01	2728 X	2380	-0-	-348	-0-	94 1	2164 3	Y	122	112 1			38	
02	2324 X	2156	-0-	-168	-0-	110 9	1939 3	Y	120	123 1			35	
						100 1								
						136 9								
						82 1								
						134 9								
						85 1								
						132 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950														
09	2550 X	2491	-0-	-59	-0-	91 1	2324 3	Y	69	73 1			1	
10	2635 X	2594	-0-	-41	-0-	76 9	2432 3	Y	75	68 1			8	
11	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	79 1	2396 3	Y	84	81 1			11	
12	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	83 9	2449 3	Y	83	79 1			15	
01	2635 X	2576	-0-	-59	-0-	102 1	2395 3	Y	82	76 1			21	
02	2408 X	1967	-0-	-441	-0-	92 9	1821 3	Y	59	65 1			15	
						107 1								
						91 9								
						91 1								
						90 9								
						81 1								
						65 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584														
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
09	5400 X	4913	-0-	-487	-0-	181 108	1 9	4624	3	Y	98	102	1	-0-
10	5425 X	4015	-0-	-1410	-0-	124 96	1 9	3795	3	Y	87	80	1	7
11	4920 X	3926	-0-	-994	-0-	156 90	1 9	3680	3	Y	82	81	1	8
12	4898 X	3674	-0-	-1224	-0-	149 113	1 9	3412	3	Y	103	95	1	16
01	5084 X	3515	-0-	-1569	-0-	123 142	1 9	3250	3	Y	129	117	1	28
02	4592 X	3314	-0-	-1278	-0-	135 139	1 9	3040	3	Y	126	128	1	26
GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231														
09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	125 135	1 9	3174	3	Y	123	130	1	1
10	3193 X	2633	-0-	-560	-0-	80 96	1 9	2457	3	Y	87	80	1	8
11	2970 X	1741	-0-	-1229	-0-	68 67	1 9	1606	3	Y	61	61	1	8
12	2759 X	2566	-0-	-193	-0-	103 113	1 9	2350	3	Y	103	94	1	17
01	3534 X	2250	-0-	-1284	-0-	78 119	1 9	2053	3	Y	108	99	1	26
02	3192 X	1768	-0-	-1424	-0-	70 114	1 9	1584	3	Y	104	107	1	23
GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384														
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	38 67	1 9	980	3	Y	61	67	1	2
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	26 66	1 9	811	3	Y	60	54	1	8
11	990 N	871	-0-	-119	-0-	32 77	1 9	762	3	Y	70	68	1	10
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	32 36	1 9	738	3	Y	33	35	1	8
01	899 N	745	-0-	-154	-0-	26 35	1 9	684	3	Y	32	31	1	9
02	812 N	592	-0-	-220	-0-	22 67	1 9	503	3	Y	61	57	1	13
GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110														
09	5790 X	5671	-0-	-119	-0-	211 90	1 9	5370	3	Y	82	85	1	1
10	6324 X	5407	-0-	-917	-0-	168 88	1 9	5151	3	Y	80	73	1	8
11	6120 X	4752	-0-	-1368	-0-	191 69	1 9	4492	3	Y	63	63	1	8
12	6324 X	4705	-0-	-1619	-0-	193 107	1 9	4405	3	Y	97	89	1	16
01	6014 X	4726	-0-	-1288	-0-	169 90	1 9	4467	3	Y	82	77	1	21
02	5292 X	3632	-0-	-1660	-0-	151 74	1 9	3407	3	Y	67	72	1	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071															
M O	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
09	2460 X	2269	-0-	-191	-0-	82 120	1 9	2067	3	Y	109	117	1		7
10	2542 X	2270	-0-	-272	-0-	69 107	1 9	2094	3	Y	97	86	1		18
11	2430 X	2134	-0-	-296	-0-	83 116	1 9	1935	3	Y	105	104	1		19
12	2511 X	2218	-0-	-293	-0-	88 144	1 9	1986	3	Y	131	119	1		31
01	2480 X	2084	-0-	-396	-0-	71 142	1 9	1871	3	Y	129	119	1		41
02	2128 X	1943	-0-	-185	-0-	76 131	1 9	1736	3	Y	119	124	1		36
GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990															
09	4410 X	2283	-0-	-2127	-0-	83 96	1 9	2104	3	Y	87	93	1		-0-
10	4557 X	3168	-0-	-1389	-0-	96 110	1 9	2962	3	Y	100	91	1		9
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
GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015															
09	3000 X	1821	-0-	-1179	-0-	66 59	1 9	1696	3	Y	54	57	1		3
10	3007 X	2691	-0-	-316	-0-	83 59	1 9	2549	3	Y	54	49	1		8
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
GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819															
09	4590 X	3882	-0-	-708	-0-	143 98	1 9	3641	3	Y	89	96	1		-0-
10	4526 X	3898	-0-	-628	-0-	120 105	1 9	3673	3	Y	95	87	1		8
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771															
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
09	4710 X	3924	-0-	-786	-0-	142 207	1 9	3575	3	Y	188	204	1		-0-
10	4867 X	4086	-0-	-781	-0-	123 221	1 9	3742	3	Y	201	179	1		22
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
GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616															
09	4320 X	4077	-0-	-243	-0-	152 50	1 9	3875	3	Y	45	47	1		1
10	4464 X	4017	-0-	-447	-0-	125 52	1 9	3840	3	Y	47	43	1		5
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
GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073															
09	4560 X	4546	-0-	-14	-0-	169 63	1 9	4314	3	Y	57	59	1		4
10	4712 X	4515	-0-	-197	-0-	141 41	1 9	4333	3	Y	37	34	1		7
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
COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621															
09	4770 X	3816	-0-	-954	-0-	140 152	1 9	3524	3	Y	138	149	1		2
10	4681 X	3840	-0-	-841	-0-	117 164	1 9	3559	3	Y	149	132	1		19
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430															
M O	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
09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	101 111	1 9	2588	3	Y	101	102	1		1
10	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	81 89	1 9	2472	3	Y	81	74	1		8
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

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549															
09	5670 X	5493	-0-	-177	-0-	201 168	1 9	5124	3	Y	153	159	1		2
10	6758 X	5710	-0-	-1048	-0-	175 177	1 9	5358	3	Y	161	146	1		17
11	6540 X	5596	-0-	-944	-0-	220 189	1 9	5187	3	Y	172	167	1		22
12	6758 X	5639	-0-	-1119	-0-	228 196	1 9	5215	3	Y	178	169	1		31
01	6293 X	5285	-0-	-1008	-0-	186 178	1 9	4921	3	Y	162	152	1		41
02	5236 X	4872	-0-	-364	-0-	199 169	1 9	4504	3	Y	154	160	1		35

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682															
09	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	239 210	1 9	6094	3	Y	191	200	1		3
10	7161 X	7100	-0-	-61	-0-	217 231	1 9	6652	3	Y	210	192	1		21
11	6930 X	6570	-0-	-360	-0-	258 226	1 9	6086	3	Y	205	201	1		25
12	7161 X	6775	-0-	-386	-0-	273 252	1 9	6250	3	Y	229	216	1		38
01	7099 X	6119	-0-	-980	-0-	216 186	1 9	5717	3	Y	169	164	1		43
02	6412 X	5720	-0-	-692	-0-	234 198	1 9	5288	3	Y	180	185	1		38

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211															
09	5850 X	4273	-0-	-1577	-0-	155 180	1 9	3938	3	Y	164	171	1		4
10	5673 X	4306	-0-	-1367	-0-	130 187	1 9	3989	3	Y	170	155	1		19
11	4860 X	3785	-0-	-1075	-0-	146 193	1 9	3446	3	Y	175	170	1		24
12	4836 X	4288	-0-	-548	-0-	172 194	1 9	3922	3	Y	176	167	1		33
01	4681 X	4265	-0-	-416	-0-	149 189	1 9	3927	3	Y	172	160	1		45
02	3976 X	3623	-0-	-353	-0-	147 164	1 9	3312	3	Y	149	158	1		36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176														
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
09	3870 X	3354	-0-	-516	-0-	122 119	1 9	3113	3	Y	108	114	1	1
10	3813 X	3270	-0-	-543	-0-	99 121	1 9	3050	3	Y	110	100	1	11
11	3690 X	2941	-0-	-749	-0-	115 125	1 9	2701	3	Y	114	111	1	14
12	3813 X	3017	-0-	-796	-0-	121 124	1 9	2772	3	Y	113	108	1	19
01	3782 X	2648	-0-	-1134	-0-	92 120	1 9	2436	3	Y	109	101	1	27
02	3136 X	2354	-0-	-782	-0-	95 102	1 9	2157	3	Y	93	99	1	21
COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315														
09	2460 X	2282	-0-	-178	-0-	84 91	1 9	2107	3	Y	83	89	1	4
10	2511 X	2369	-0-	-142	-0-	73 91	1 9	2205	3	Y	83	74	1	13
11	2430 X	2329	-0-	-101	-0-	92 92	1 9	2145	3	Y	84	84	1	13
12	2511 X	2424	-0-	-87	-0-	98 112	1 9	2214	3	Y	102	93	1	22
01	2356 N	2261	-0-	-95	-0-	78 110	1 9	2073	3	Y	100	92	1	30
02	2184 N	1881	-0-	-303	-0-	76 52	1 9	1753	3	Y	47	60	1	17
COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710														
09	3780 X	3755	-0-	-25	-0-	140 101	1 9	3514	3	Y	92	96	1	5
10	4061 X	2823	-0-	-1238	-0-	88 73	1 9	2662	3	Y	66	60	1	11
11	3930 X	2548	-0-	-1382	-0-	102 73	1 9	2373	3	Y	66	66	1	11
12	4061 X	2621	-0-	-1440	-0-	108 87	1 9	2426	3	Y	79	71	1	19
01	4061 X	2550	-0-	-1511	-0-	90 86	1 9	2374	3	Y	78	72	1	25
02	3500 X	2012	-0-	-1488	-0-	81 70	1 9	1861	3	Y	64	68	1	21
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623														
09	4350 X	3561	-0-	-789	-0-	132 119	1 9	3310	3	Y	108	117	1	7
10	3875 X	2418	-0-	-1457	-0-	73 119	1 9	2226	3	Y	108	97	1	18
11	3750 X	3109	-0-	-641	-0-	123 119	1 9	2867	3	Y	108	109	1	17
12	3875 X	3640	-0-	-235	-0-	147 180	1 9	3313	3	Y	164	147	1	34
01	3844 X	3602	-0-	-242	-0-	125 158	1 9	3319	3	Y	144	135	1	43
02	3332 X	3247	-0-	-85	-0-	130 142	1 9	2975	3	Y	129	136	1	36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570														
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
09	5940 X	5615	-0-	-325	-0-	209 146 9	1	5260	3	Y	133	145	1	1
10	6138 X	4932	-0-	-1206	-0-	152 161 9	1	4619	3	Y	146	130	1	17
11	5820 X	5368	-0-	-452	-0-	215 166 9	1	4987	3	Y	151	151	1	17
12	5921 X	5717	-0-	-204	-0-	235 195 9	1	5287	3	Y	177	162	1	32
01	5890 X	5301	-0-	-589	-0-	186 189 9	1	4926	3	Y	172	159	1	45
02	5236 X	4423	-0-	-813	-0-	176 217 9	1	4030	3	Y	197	197	1	45
COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080														
09	1920 N	1490	-0-	-430	-0-	52 124 9	1	1314	3	Y	113	117	1	5
10	1674 N	1519	-0-	-155	-0-	45 119 9	1	1355	3	Y	108	96	1	17
11	1710 N	1533	-0-	-177	-0-	59 98 9	1	1376	3	Y	89	92	1	14
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	66 132 9	1	1480	3	Y	120	109	1	25
01	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	83 119 9	1	2199	3	Y	108	101	1	32
*02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	87 92 9	1	1991	3	Y	84	91	1	25
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 10084 - 15000														
09	18498 X	18498	-0-	-0-	-0-	1038 31 9	1	17429	3	Y	28	28	1	39
10	18135 X	17929	-0-	-206	-0-	1204 63 9	1	16662	3	Y	57			96
11	17310 X	16713	-0-	-597	-0-	1041 11 9	1	15661	3	Y	10			106
12	17670 X	16393	-0-	-1277	-0-	154 1 9	1	16238	3	Y	1	102	1	5
01	19127 X	16994	-0-	-2133	-0-	401 1 9	1	16593	3	Y	-0-			5
*02	17276 X	12967	-0-	-4309	-0-	420	1	12547	3	Y	-0-	5	1	-0-
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 10124 - 14725														
09	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	702 50 9	1	11786	3	Y	45	25	1	76
10	11377 X	10558	-0-	-819	-0-	705 97 9	1	9756	3	Y	88			164
11	10590 X	10374	-0-	-216	-0-	641 91 9	1	9642	3	Y	83	121	1	126
12	10850 X	10368	-0-	-482	-0-	97	1	10271	3	Y	-0-	120	1	6
01	12958 X	10587	-0-	-2371	-0-	250	1	10337	3	Y	-0-			6
02	11704 X	8172	-0-	-3532	-0-	264	1	7908	3	Y	-0-	6	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762														
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				
09	4890 X	4626	-0-	-264	-0-	168 1	4279 3	Y	163	171 1				1
10	5053 X	3833	-0-	-1220	-0-	179 9	3544 3	Y	158	144 1				15
11	4920 X	3805	-0-	-1115	-0-	115 1	3478 3	Y	163	158 1				20
12	5084 X	3901	-0-	-1183	-0-	174 9	3555 3	Y	173	164 1				29
01	5084 X	3909	-0-	-1175	-0-	148 1	3576 3	Y	180	165 1				44
02	4312 X	3854	-0-	-458	-0-	179 9	3513 3	Y	169	175 1				38
						156 1								
						190 9								
						135 1								
						198 9								
						155 1								
						186 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806														
09	5160 X	4596	-0-	-564	-0-	166 1	4220 3	Y	191	200 1				5
10	5332 X	5044	-0-	-288	-0-	210 9	4662 3	Y	209	190 1				24
11	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	152 1	4484 3	Y	220	214 1				30
12	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	230 9	4560 3	Y	221	210 1				41
01	5053 X	4795	-0-	-258	-0-	190 1	4392 3	Y	215	200 1				56
02	4592 X	4518	-0-	-74	-0-	242 9	4113 3	Y	203	211 1				48
						199 1								
						243 9								
						166 1								
						237 9								
						182 1								
						223 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400														
09	5910 X	5689	-0-	-221	-0-	206 1	5256 3	Y	206	213 1				1
10	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	227 9	5992 3	Y	244	223 1				22
11	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	195 1	5168 3	Y	231	227 1				26
12	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	268 9	5688 3	Y	265	246 1				45
01	6448 X	5934	-0-	-514	-0-	219 1	5455 3	Y	247	231 1				61
02	5824 X	4766	-0-	-1058	-0-	254 9	4386 3	Y	169	188 1				42
						249 1								
						292 9								
						207 1								
						272 9								
						194 1								
						186 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109														
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	55 1	1400 3	Y	80	85 1				1
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	88 9	1591 3	Y	107	97 1				11
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	52 1	1494 3	Y	67	69 1				9
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	118 9	1489 3	Y	98	91 1				16
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	63 1	1446 3	Y	116	104 1				28
*02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	74 9	885 3	Y	122	123 1				27
						65 1								
						108 9								
						55 1								
						128 9								
						39 1								
						134 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307															
M O	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
09	3930 X	3640	-0-	-290	-0-	132	1	3365	3	Y	130	136	1		1
						143	9								
10	3999 X	3879	-0-	-120	-0-	116	1	3568	3	Y	177	161	1		17
						195	9								
11	3870 X	3688	-0-	-182	-0-	142	1	3349	3	Y	179	174	1		22
						197	9								
12	3999 X	3773	-0-	-226	-0-	150	1	3424	3	Y	181	172	1		31
						199	9								
01	3968 X	3660	-0-	-308	-0-	126	1	3337	3	Y	179	166	1		44
						197	9								
02	3500 X	3273	-0-	-227	-0-	131	1	2965	3	Y	161	168	1		37
						177	9								

GATES 07-DR															
WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770															
09	5670 X	4760	-0-	-910	-0-	172	1	4380	3	Y	189	197	1		3
						208	9								
10	5859 X	4849	-0-	-1010	-0-	147	1	4504	3	Y	180	165	1		18
						198	9								
11	5670 X	4611	-0-	-1059	-0-	179	1	4222	3	Y	191	185	1		24
						210	9								
12	5704 X	5179	-0-	-525	-0-	207	1	4723	3	Y	226	211	1		39
						249	9								
01	5394 X	4990	-0-	-404	-0-	174	1	4584	3	Y	211	197	1		53
						232	9								
*02	4452 X	4445	-0-	-7	-0-	179	1	4054	3	Y	193	202	1		44
						212	9								

GATES 07-DR															
WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215															
09	3060 X	2628	-0-	-432	-0-	97	1	2463	3	Y	62	64	1		1
						68	9								
10	3162 X	2933	-0-	-229	-0-	89	1	2745	3	Y	90	83	1		8
						99	9								
11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	134	1	3155	3	Y	150	141	1		17
						165	9								
12	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	115	1	2632	3	Y	122	118	1		21
						134	9								
01	2945 X	2826	-0-	-119	-0-	100	1	2653	3	Y	66	69	1		18
						73	9								
02	3220 X	2206	-0-	-1014	-0-	91	1	2057	3	Y	53	58	1		13
						58	9								

GATES 07-DR															
WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118															
09	1980 X	1776	-0-	-204	-0-	65	1	1665	3	Y	42	44	1		2
						46	9								
10	1922 X	1865	-0-	-57	-0-	57	1	1761	3	Y	43	39	1		6
						47	9								
11	1860 X	1830	-0-	-30	-0-	72	1	1704	3	Y	49	47	1		8
						54	9								
12	1922 X	1858	-0-	-64	-0-	76	1	1730	3	Y	47	45	1		10
						52	9								
01	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	62	1	1650	3	Y	45	42	1		13
						50	9								
02	1708 N	1629	-0-	-79	-0-	67	1	1515	3	Y	43	45	1		11
						47	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596														
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	
09	2520 X	2253	-0-	-267	-0-	83 1	2123 3	Y	43	45 1			1	
10	2604 X	2143	-0-	-461	-0-	47 9	2032 3	Y	41	38 1			4	
11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	66 1	2880 3	Y	83	77 1			10	
12	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	45 9	3052 3	Y	72	70 1			12	
01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	122 1	3024 3	Y	70	65 1			17	
02	2884 X	2761	-0-	-123	-0-	91 9	2579 3	Y	62	64 1			15	
						134 1								
						79 9								
						114 1								
						77 9								
						114 1								
						68 9								
GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381														
09	1140 N	881	-0-	-259	-0-	31 1	789 3	Y	55	57 1			1	
10	1209 N	786	-0-	-423	-0-	61 9	699 3	Y	58	54 1			5	
11	1200 N	716	-0-	-484	-0-	23 1	621 3	Y	63	60 1			8	
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	64 9	695 3	Y	65	62 1			11	
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	26 1	773 3	Y	51	49 1			13	
*02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	69 9	777 3	Y	63	63 1			13	
						72 9								
						29 1								
						56 9								
						34 1								
						69 9								
GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330														
09	3180 X	3143	-0-	-37	-0-	116 1	2951 3	Y	69	72 1			-0-	
10	3348 X	3226	-0-	-122	-0-	76 9	3048 3	Y	72	66 1			6	
11	3270 X	3142	-0-	-128	-0-	99 1	2932 3	Y	78	75 1			9	
12	3379 X	3201	-0-	-178	-0-	79 9	2985 3	Y	77	74 1			12	
01	3379 X	3045	-0-	-334	-0-	124 1	2857 3	Y	73	68 1			17	
02	2940 X	2731	-0-	-209	-0-	86 9	2544 3	Y	67	70 1			14	
						131 1								
						85 9								
						108 1								
						80 9								
						113 1								
						74 9								
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323														
09	1800 N	1330	-0-	-470	-0-	48 1	1216 3	Y	60	63 1			1	
10	1798 N	1480	-0-	-318	-0-	66 9	1359 3	Y	70	64 1			7	
11	1680 N	1360	-0-	-320	-0-	44 1	1230 3	Y	71	69 1			9	
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	77 9	1299 3	Y	71	68 1			12	
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	52 1	1529 3	Y	58	55 1			15	
*02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	78 9	1269 3	Y	70	70 1			15	
						57 1								
						78 9								
						58 1								
						64 9								
						56 1								
						77 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223														
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
09	2550 X	2393	-0-	-157	-0-	87 79	1 9	2227	3	Y	72	75	1	1
10	2635 X	2436	-0-	-199	-0-	74 85	1 9	2277	3	Y	77	71	1	7
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
GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053														
09	2700 X	2561	-0-	-139	-0-	94 76	1 9	2391	3	Y	69	73	1	1
10	2790 X	2606	-0-	-184	-0-	80 85	1 9	2441	3	Y	77	71	1	7
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
GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083														
09	2820 X	2630	-0-	-190	-0-	96 85	1 9	2449	3	Y	77	80	1	1
10	2914 X	2666	-0-	-248	-0-	81 89	1 9	2496	3	Y	81	74	1	8
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
GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598														
09	3390 X	2884	-0-	-506	-0-	106 74	1 9	2704	3	Y	67	72	1	-0-
10	3193 X	2954	-0-	-239	-0-	91 83	1 9	2780	3	Y	75	69	1	6
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	77 40	1 9	1961	3	Y	36	37	1	3
10	2139 X	2075	-0-	-64	-0-	64 39	1 9	1972	3	Y	35	32	1	6
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
COTULLA														
WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107														
09	3630 X	3621	-0-	-9	-0-	134 119	1 9	3368	3	Y	108	115	1	2
10	3751 X	2704	-0-	-1047	-0-	83 113	1 9	2508	3	Y	103	92	1	13
11	3840 X	2377	-0-	-1463	-0-	94 97	1 9	2186	3	Y	88	90	1	11
12	3968 X	2081	-0-	-1887	-0-	85 94	1 9	1902	3	Y	85	80	1	16
01	3968 X	2446	-0-	-1522	-0-	84 146	1 9	2216	3	Y	133	116	1	33
02	3388 X	2506	-0-	-882	-0-	99 145	1 9	2262	3	Y	132	133	1	32
GATES 07-DR														
WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641														
09	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	215 174	1 9	5477	3	Y	158	165	1	1
10	5642 X	5533	-0-	-109	-0-	169 178	1 9	5186	3	Y	162	148	1	15
11	6030 X	5229	-0-	-801	-0-	206 180	1 9	4843	3	Y	164	159	1	20
12	6231 X	5309	-0-	-922	-0-	215 189	1 9	4905	3	Y	172	162	1	30
01	6231 X	4708	-0-	-1523	-0-	166 153	1 9	4389	3	Y	139	133	1	36
02	5488 X	4246	-0-	-1242	-0-	174 149	1 9	3923	3	Y	135	141	1	30
COTULLA														
WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160														
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	66 75	1 9	1666	3	Y	68	71	1	1
10	1767 N	1585	-0-	-182	-0-	49 55	1 9	1481	3	Y	50	45	1	6
11	1680 N	1643	-0-	-37	-0-	64 86	1 9	1493	3	Y	78	75	1	9
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	67 157	1 9	1503	3	Y	143	126	1	26
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	55 86	1 9	1459	3	Y	78	81	1	23
02	1540 N	1325	-0-	-215	-0-	54 35	1 9	1236	3	Y	32	45	1	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261															
M O	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
09	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	208 292	1 9	5231	3	Y	265	285	1		8
10	5611 X	5542	-0-	-69	-0-	168 272	1 9	5102	3	Y	247	221	1		34
11	5880 X	5356	-0-	-524	-0-	210 266	1 9	4880	3	Y	242	244	1		32
12	6076 X	5445	-0-	-631	-0-	216 361	1 9	4868	3	Y	328	296	1		64
01	6076 X	5478	-0-	-598	-0-	185 385	1 9	4908	3	Y	350	320	1		94
02	5348 X	4859	-0-	-489	-0-	189 349	1 9	4321	3	Y	317	331	1		80
COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200															
09	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	172 77	1 9	4332	3	Y	70	75	1		1
10	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	142 78	1 9	4299	3	Y	71	63	1		9
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
COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570															
09	3360 X	3201	-0-	-159	-0-	119 87	1 9	2995	3	Y	79	85	1		1
10	3441 X	3249	-0-	-192	-0-	101 87	1 9	3061	3	Y	79	70	1		10
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
COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387															
09	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	145 123	1 9	3639	3	Y	112	120	1		6
10	3875 X	3545	-0-	-330	-0-	110 108	1 9	3327	3	Y	98	88	1		16
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

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480															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																
09	2640 X	2241	-0-	-399	-0-	83 65 9	1 2093	3	Y		59	64	1			-0-																
10	2728 X	2079	-0-	-649	-0-	65 57 9	1 1957	3	Y		52	46	1			6																
11	2640 X	1778	-0-	-862	-0-	73 13 9	1 1692	3	Y		12	16	1			2																
12	2697 X	1768	-0-	-929	-0-	75 10 9	1 1683	3	Y		9	9	1			2																
01	2077 N	1801	-0-	-276	-0-	63 70 9	1 1668	3	Y		64	52	1			14																
02	1652 N	1477	-0-	-175	-0-	59 58 9	1 1360	3	Y		53	54	1			13																

COTULLA															WELL #:	51H	RRCID -> 275728	COMPL. DATE 01/22/2014	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 9509 - 13350											
09	2520 X	2116	-0-	-404	-0-	79 62 9	1 1975	3	Y		56	61	1			3																
10	2294 X	2158	-0-	-136	-0-	67 62 9	1 2029	3	Y		56	51	1			8																
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																

MEADOR 1451															WELL #:	5H	RRCID -> 275761	COMPL. DATE 03/14/2015	TOTAL DEPTH	9708	PERF. 9883 - 15890											
09	13740 X	12782	-0-	-958	-0-	716 54 9	1 12012	3	Y		49	62	1			30																
10	13857 X	12727	-0-	-1130	-0-	858 867 1	1 11869	3	Y		-0-	30	1			-0-																
11	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	28 130 9	1 13041	3	Y		25	11	1			14																
12	13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	36 326 9	1 13707	3	Y		33	32	1			15																
01	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	20 394 56 9	1 13503	3	Y		18	18	1			15																
02	13020 X	12233	-0-	-787	-0-	56 11783	1 3	Y			51	32	1			34																

COTULLA															WELL #:	30H	RRCID -> 275790	COMPL. DATE 11/27/2013	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 8589 - 13667											
09	4320 X	4082	-0-	-238	-0-	151 141 9	1 3790	3	Y		128	138	1			2																
10	4464 X	3444	-0-	-1020	-0-	106 122 9	1 3216	3	Y		111	100	1			13																
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																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631														
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
09	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	95 129	1 9	2382	3	Y	117	126	1	4
10	2697 X	2520	-0-	-177	-0-	77 117	1 9	2326	3	Y	106	95	1	15
11	2700 X	2426	-0-	-274	-0-	95 113	1 9	2218	3	Y	103	104	1	14
12	2790 X	2531	-0-	-259	-0-	101 161	1 9	2269	3	Y	146	131	1	29
01	2511 N	2368	-0-	-143	-0-	81 150	1 9	2137	3	Y	136	126	1	39
02	2268 N	2141	-0-	-127	-0-	83 166	1 9	1892	3	Y	151	152	1	38
GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635														
09	5820 X	5537	-0-	-283	-0-	200 227	1 9	5110	3	Y	206	214	1	3
10	5952 X	5882	-0-	-70	-0-	178 244	1 9	5460	3	Y	222	203	1	22
11	5670 X	5669	-0-	-1	-0-	220 265	1 9	5184	3	Y	241	233	1	30
12	5859 X	5714	-0-	-145	-0-	228 264	1 9	5222	3	Y	240	228	1	42
01	5890 X	5399	-0-	-491	-0-	189 229	1 9	4981	3	Y	208	197	1	53
*02	5320 X	4788	-0-	-532	-0-	194 201	1 9	4393	3	Y	183	193	1	43
COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470														
09	1950 X	1900	-0-	-50	-0-	71 53	1 9	1776	3	Y	48	52	1	2
10	1984 X	1882	-0-	-102	-0-	58 51	1 9	1773	3	Y	46	41	1	7
11	1860 X	1676	-0-	-184	-0-	64 117	1 9	1495	3	Y	106	100	1	13
12	1922 X	1643	-0-	-279	-0-	65 113	1 9	1465	3	Y	103	94	1	22
01	1891 N	1490	-0-	-401	-0-	51 76	1 9	1363	3	Y	69	69	1	22
02	1568 N	1367	-0-	-201	-0-	54 75	1 9	1238	3	Y	68	71	1	19
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750														
09	1050 N	997	-0-	-53	-0-	35 72	1 9	890	3	Y	65	67	1	1
10	1488 N	847	-0-	-641	-0-	24 83	1 9	740	3	Y	75	69	1	7
11	1230 N	776	-0-	-454	-0-	28 89	1 9	659	3	Y	81	78	1	10
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	24 96	1 9	541	3	Y	87	82	1	15
01	837 N	720	-0-	-117	-0-	23 83	1 9	614	3	Y	75	71	1	19
02	728 N	674	-0-	-54	-0-	25 74	1 9	575	3	Y	67	70	1	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR GU GG														
WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206														
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
09	3210 X	3155	-0-	-55	-0-	114	1	2900	3	Y	128	135	1	1
10	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	141	9	3315	3	Y	165	151	1	15
11	3120 X	3117	-0-	-3	-0-	108	1	2840	3	Y	143	141	1	17
12	3224 X	3132	-0-	-92	-0-	182	9	2850	3	Y	143	135	1	25
01	3596 X	3191	-0-	-405	-0-	120	1	2940	3	Y	127	120	1	32
02	3248 X	2909	-0-	-339	-0-	157	9	2649	3	Y	130	134	1	28
						111	1							
						140	9							
						117	1							
						143	9							
GATES 11-DR GU HH														
WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805														
09	5700 X	5293	-0-	-407	-0-	194	1	4943	3	Y	142	148	1	-0-
10	5890 X	5723	-0-	-167	-0-	156	9	5375	3	Y	157	143	1	14
11	5700 X	5107	-0-	-593	-0-	175	1	4729	3	Y	161	156	1	19
12	5890 X	4974	-0-	-916	-0-	201	1	4604	3	Y	154	148	1	25
01	5890 X	4649	-0-	-1241	-0-	177	9	4323	3	Y	147	138	1	34
02	5180 X	3940	-0-	-1240	-0-	201	1	3647	3	Y	120	127	1	27
						169	9							
						164	1							
						162	9							
						161	1							
						132	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597														
09	4800 X	3594	-0-	-1206	-0-	136	1	3458	3	Y	-0-			-0-
10	4402 X	3623	-0-	-779	-0-	114	1	3509	3	Y	-0-			-0-
11	3780 X	3340	-0-	-440	-0-	136	1	3203	3	Y	1	1	1	-0-
12	3906 X	3580	-0-	-326	-0-	1	9	3381	3	Y	46	39	1	7
01	3906 X	3405	-0-	-501	-0-	148	1	3165	3	Y	109	93	1	23
02	3360 X	3127	-0-	-233	-0-	51	9	2896	3	Y	94	96	1	21
						120	1							
						120	9							
						128	1							
						103	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153														
09	2220 X	2055	-0-	-165	-0-	75	1	1923	3	Y	52	54	1	1
10	2294 X	2050	-0-	-244	-0-	57	9	1931	3	Y	51	47	1	5
11	2220 X	1948	-0-	-272	-0-	63	1	1809	3	Y	56	54	1	7
12	2294 X	2126	-0-	-168	-0-	56	9	1971	3	Y	63	59	1	11
01	2263 X	1972	-0-	-291	-0-	77	1	1834	3	Y	63	58	1	16
*02	1932 X	1791	-0-	-141	-0-	62	9	1660	3	Y	53	57	1	12
						86	1							
						69	9							
						69	1							
						69	9							
						73	1							
						58	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824															
M O	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
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	73 95	1 9	1866	3	Y	86	91	1		1
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	60 111	1 9	1832	3	Y	101	92	1		10
11	2100 N	1737	-0-	-363	-0-	67 102	1 9	1568	3	Y	93	91	1		12
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	76 99	1 9	1739	3	Y	90	86	1		16
01	2015 N	1390	-0-	-625	-0-	47 90	1 9	1253	3	Y	82	77	1		21
02	1624 N	1232	-0-	-392	-0-	50 61	1 9	1121	3	Y	55	63	1		13

GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818															
09	1710 N	1489	-0-	-221	-0-	52 123	1 9	1314	3	Y	112	115	1		1
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	60 80	1 9	1837	3	Y	73	67	1		7
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

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358															
09	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	170 163	1 9	4326	3	Y	148	153	1		4
10	4402 X	3942	-0-	-460	-0-	115 303	1 9	3524	3	Y	275	249	1		30
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

GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738															
09	3060 X	2057	-0-	-1003	-0-	74 91	1 9	1892	3	Y	83	87	1		-0-
10	3162 X	2660	-0-	-502	-0-	81 107	1 9	2472	3	Y	97	88	1		9
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	251	1	6400	3	Y	-0-		-0-	
10	4898 X	4553	-0-	-345	-0-	144	1	4409	3	Y	-0-		-0-	
11	6060 X	4323	-0-	-1737	-0-	176	1	4146	3	Y	1	1 1	-0-	
12	6262 X	4390	-0-	-1872	-0-	182	1	4154	3	Y	49	42 1	7	
01	6262 X	3958	-0-	-2304	-0-	140	1	3710	3	Y	98	84 1	21	
02	5656 X	2937	-0-	-2719	-0-	122	1	2756	3	Y	54	62 1	13	
						59	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515														
09	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	200	1	5111	3	Y	110	115 1	6	
10	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	121	9	5127	3	Y	117	107 1	16	
11	5280 X	5090	-0-	-190	-0-	167	1	4754	3	Y	122	119 1	19	
12	5456 X	5250	-0-	-206	-0-	129	9	4901	3	Y	123	117 1	25	
01	5611 X	5210	-0-	-401	-0-	202	1	4890	3	Y	123	114 1	34	
02	5068 X	4647	-0-	-421	-0-	134	9	4321	3	Y	123	126 1	31	
						214	1							
						135	9							
						185	1							
						135	9							
						191	1							
						135	9							
GATES 11-DR GU EE														
WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133														
09	4200 X	3197	-0-	-1003	-0-	121	1	3076	3	Y	-0-		-0-	
10	4340 X	3283	-0-	-1057	-0-	104	1	3179	3	Y	-0-		-0-	
11	3270 X	3177	-0-	-93	-0-	129	1	3047	3	Y	1	1 1	-0-	
12	3379 X	3263	-0-	-116	-0-	1	9	3076	3	Y	47	40 1	7	
01	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	135	1	3178	3	Y	152	127 1	32	
*02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	52	9	3002	3	Y	113	120 1	25	
						120	1							
						167	9							
						133	1							
						124	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015														
09	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	186	1	4738	3	Y	252	263 1	1	
10	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	277	9	4969	3	Y	220	202 1	19	
11	5310 X	5263	-0-	-47	-0-	162	1	4806	3	Y	230	224 1	25	
12	5487 X	5472	-0-	-15	-0-	242	9	4984	3	Y	245	231 1	39	
01	5487 X	5315	-0-	-172	-0-	204	1	4973	3	Y	140	143 1	36	
*02	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	253	9	4694	3	Y	136	144 1	28	
						218	1							
						270	9							
						188	1							
						154	9							
						208	1							
						150	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR GU DD				//CONT.// 12018 200 499978 WELL #:	12018 200 499978 RRCID -> 276363	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
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				
09	2910 X	2655	-0-	-255	-0-	99 44 9	1 2512	3	Y	40	42	1				1				
10	3007 X	2341	-0-	-666	-0-	73 42 9	1 2226	3	Y	38	34	1				5				
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				
GATES 11-DR				WELL #:	130H	RRCID -> 276365	COMPL. DATE 04/10/2015					TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8527	-	13481			
09	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	152 3	1 3871	3	Y	-0-						-0-				
10	4030 X	3910	-0-	-120	-0-	123 3	1 3787	3	Y	-0-						-0-				
11	3900 X	3654	-0-	-246	-0-	149 3 9	1 3502	3	Y	3	3	1				-0-				
12	3968 X	3753	-0-	-215	-0-	155 66 9	1 3532	3	Y	60	51	1				9				
01	4154 X	3560	-0-	-594	-0-	126 96 9	1 3338	3	Y	87	77	1				19				
02	3752 X	2681	-0-	-1071	-0-	110 83 9	1 2488	3	Y	75	78	1				16				
GATES 11-DR				WELL #:	139H	RRCID -> 276381	COMPL. DATE 09/19/2014					TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8384	-	12640			
09	2040 N	1611	-0-	-429	-0-	61 1	1 1550	3	Y	-0-						-0-				
10	2542 N	1226	-0-	-1316	-0-	39 1	1 1187	3	Y	-0-						-0-				
11	1650 N	1235	-0-	-415	-0-	50 1 9	1 1184	3	Y	1	1	1				-0-				
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	50 21 9	1 1149	3	Y	19	16	1				3				
01	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	38 48 9	1 1013	3	Y	44	37	1				10				
*02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	74 158 9	1 1664	3	Y	144	128	1				26				
GATES 11-DR				WELL #:	137H	RRCID -> 276382	COMPL. DATE 09/24/2014					TOTAL DEPTH	8153	PERF.	8461	-	14396			
09	6000 X	5812	-0-	-188	-0-	213 176 9	1 5423	3	Y	160	167	1				3				
10	6200 X	5937	-0-	-263	-0-	182 174 9	1 5581	3	Y	158	144	1				17				
11	5940 X	5689	-0-	-251	-0-	224 174 9	1 5291	3	Y	158	153	1				22				
12	5983 X	5603	-0-	-380	-0-	228 169 9	1 5206	3	Y	154	147	1				29				
01	6014 X	2734	-0-	-3280	-0-	97 86 9	1 2551	3	Y	78	82	1				25				
02	5432 X	4716	-0-	-716	-0-	194 149 9	1 4373	3	Y	135	130	1				30				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 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
09	2310 X	2302	-0-	-8	-0-	83 109	1 9	2110	3	Y	99	103	1	1
10	2387 X	2247	-0-	-140	-0-	67 122	1 9	2058	3	Y	111	101	1	11
11	2310 X	2078	-0-	-232	-0-	79 135	1 9	1864	3	Y	123	119	1	15
12	2387 X	2118	-0-	-269	-0-	83 132	1 9	1903	3	Y	120	115	1	20
01	2263 N	1666	-0-	-597	-0-	58 87	1 9	1521	3	Y	79	78	1	21
02	1932 N	1506	-0-	-426	-0-	62 47	1 9	1397	3	Y	43	53	1	11
GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365														
09	3480 X	1719	-0-	-1761	-0-	63 44	1 9	1612	3	Y	40	42	1	-0-
10	3689 X	2388	-0-	-1301	-0-	73 83	1 9	2232	3	Y	75	68	1	7
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
GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100														
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	142 100	1 9	3617	3	Y	91	94	1	1
10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	116 116	1 9	3569	3	Y	105	95	1	11
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
GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813														
09	5550 X	4402	-0-	-1148	-0-	163 94	1 9	4145	3	Y	85	89	1	-0-
10	5735 X	3975	-0-	-1760	-0-	123 88	1 9	3764	3	Y	80	74	1	6
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168														
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
09	5850 X	4429	-0-	-1421	-0-	163 107 9	1	4159	3	Y	97	103	1	1
10	5828 X	4778	-0-	-1050	-0-	147 125 9	1	4506	3	Y	114	103	1	12
11	5580 X	4683	-0-	-897	-0-	185 141 9	1	4357	3	Y	128	123	1	17
12	5766 X	5186	-0-	-580	-0-	211 156 9	1	4819	3	Y	142	134	1	25
01	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	187 158 9	1	4935	3	Y	144	133	1	36
02	4368 X	4208	-0-	-160	-0-	173 125 9	1	3910	3	Y	114	123	1	27
GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815														
09	4200 X	3846	-0-	-354	-0-	140 129 9	1	3577	3	Y	117	120	1	3
10	4340 X	3869	-0-	-471	-0-	118 127 9	1	3624	3	Y	115	105	1	13
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
GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544														
09	4740 X	3138	-0-	-1602	-0-	114 116 9	1	2908	3	Y	105	109	1	2
10	4743 X	3476	-0-	-1267	-0-	106 125 9	1	3245	3	Y	114	104	1	12
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
GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104														
09	6300 X	4522	-0-	-1778	-0-	167 92 9	1	4263	3	Y	84	90	1	-0-
10	6510 X	4896	-0-	-1614	-0-	151 105 9	1	4640	3	Y	95	86	1	9
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738														
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
09	5850 X	4358	-0-	-1492	-0-	160	1	4081	3	Y	106	112	1	1
10	6014 X	5225	-0-	-789	-0-	117	9	4915	3	Y	136	124	1	13
11	5730 X	5006	-0-	-724	-0-	160	1	4649	3	Y	145	141	1	17
12	5921 X	5122	-0-	-799	-0-	150	9	4737	3	Y	162	152	1	27
01	5301 X	4985	-0-	-316	-0-	197	1	4646	3	Y	148	139	1	36
02	4732 X	4426	-0-	-306	-0-	160	9	4094	3	Y	137	144	1	29
						207	1							
						178	9							
						176	1							
						163	9							
						181	1							
						151	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665														
09	3900 X	3589	-0-	-311	-0-	130	1	3324	3	Y	123	129	1	1
10	4030 X	3552	-0-	-478	-0-	135	9	3301	3	Y	130	119	1	12
11	3900 X	3217	-0-	-683	-0-	108	1	2943	3	Y	135	131	1	16
12	3968 X	2969	-0-	-999	-0-	143	9	2697	3	Y	140	132	1	24
01	3968 X	2809	-0-	-1159	-0-	125	1	2560	3	Y	138	129	1	33
02	3360 X	2610	-0-	-750	-0-	149	9	2366	3	Y	126	132	1	27
						118	1							
						154	9							
						97	1							
						152	9							
						105	1							
						139	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215														
09	1380 N	1180	-0-	-200	-0-	45	1	1134	3	Y	1	2	1	-0-
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1	9	1907	3	Y	90	81	1	9
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	62	1	1930	3	Y	166	156	1	19
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	99	9	2117	3	Y	88	91	1	16
01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	82	1	2268	3	Y	69	68	1	17
*02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	183	9	2122	3	Y	58	62	1	13
						93	1							
						97	9							
						86	1							
						76	9							
						94	1							
						64	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640														
09	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	177	1	4515	3	Y	233	244	1	1
10	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	256	9	5068	3	Y	244	223	1	22
11	4800 X	3967	-0-	-833	-0-	165	1	3646	3	Y	151	156	1	17
12	4960 X	4150	-0-	-810	-0-	268	9	3774	3	Y	192	178	1	31
01	5518 X	4035	-0-	-1483	-0-	155	1	3689	3	Y	187	174	1	44
02	4984 X	3704	-0-	-1280	-0-	166	9	3413	3	Y	127	141	1	30
						165	1							
						211	9							
						140	1							
						206	9							
						151	1							
						140	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR GU CC														
WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835														
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	
09	2250 X	2119	-0-	-131	-0-	77 1	1970 3	Y	65	68 1			1	
10	2325 X	2278	-0-	-47	-0-	72 9	2123 3	Y	78	71 1			8	
11	2250 X	2084	-0-	-166	-0-	69 1	1907 3	Y	87	84 1			11	
12	2325 X	1886	-0-	-439	-0-	86 9	1730 3	Y	73	71 1			13	
01	2263 N	1672	-0-	-591	-0-	81 1	1535 3	Y	72	67 1			18	
02	1932 N	1581	-0-	-351	-0-	96 9	1437 3	Y	73	75 1			35	
						76 1								
						80 9								
						58 1								
						79 9								
						64 1								
						80 9								
COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080														
09	2490 X	2292	-0-	-198	-0-	85 1	2128 3	Y	72	79 1			3	
10	2573 X	2342	-0-	-231	-0-	79 9	2189 3	Y	74	66 1			11	
11	2430 X	2250	-0-	-180	-0-	72 1	2076 3	Y	77	77 1			11	
12	2511 X	2338	-0-	-173	-0-	81 9	2137 3	Y	96	87 1			20	
01	2480 X	2238	-0-	-242	-0-	89 1	2057 3	Y	94	87 1			27	
02	2128 X	1821	-0-	-307	-0-	85 9	1674 3	Y	67	74 1			20	
						95 1								
						106 9								
						78 1								
						103 9								
						73 1								
						74 9								
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725														
09	1380 N	1301	-0-	-79	-0-	48 1	1217 3	Y	33	34 1			1	
10	1426 N	1316	-0-	-110	-0-	36 9	1238 3	Y	34	31 1			4	
11	1380 N	1244	-0-	-136	-0-	41 1	1152 3	Y	38	38 1			4	
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	37 9	1174 3	Y	48	44 1			8	
01	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	50 1	1110 3	Y	47	44 1			11	
02	1148 N	1141	-0-	-7	-0-	42 9	1044 3	Y	46	47 1			10	
						53 9								
						42 1								
						52 9								
						46 1								
						51 9								
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527														
09	4770 X	4663	-0-	-107	-0-	173 1	4347 3	Y	130	140 1			6	
10	4929 X	4606	-0-	-323	-0-	143 9	4309 3	Y	141	126 1			21	
11	4650 X	4346	-0-	-304	-0-	142 1	4017 3	Y	142	142 1			21	
12	4805 X	4442	-0-	-363	-0-	155 9	4068 3	Y	175	159 1			37	
01	4805 X	4395	-0-	-410	-0-	173 1	4054 3	Y	171	159 1			49	
02	4340 X	3861	-0-	-479	-0-	156 9	3538 3	Y	154	161 1			42	
						181 1								
						193 9								
						153 1								
						188 9								
						154 1								
						169 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016										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				
09	4290 X	3809	-0-	-481	-0-		143 76 9	1	3590	3	Y	69	75	1			2				
10	4092 X	3697	-0-	-395	-0-		115 79 9	1	3503	3	Y	72	64	1			10				
11	3960 X	3564	-0-	-396	-0-		143 90 9	1	3331	3	Y	82	81	1			11				
12	4030 X	3615	-0-	-415	-0-		149 109 9	1	3357	3	Y	99	90	1			20				
01	4030 X	3593	-0-	-437	-0-		127 109 9	1	3357	3	Y	99	91	1			28				
02	3556 X	3191	-0-	-365	-0-		129 101 9	1	2961	3	Y	92	95	1			25				

GATES 11-DR					WELL #:	143H	RRCID -> 277935	COMPL. DATE 09/16/2013			TOTAL DEPTH 8113		PERF. 8640		- 12481						
09	4980 X	4919	-0-	-61	-0-		180 157 9	1	4582	3	Y	143	149	1			1				
10	5146 X	4828	-0-	-318	-0-		150 83 9	1	4595	3	Y	75	70	1			6				
11	4890 X	4607	-0-	-283	-0-		180 177 9	1	4250	3	Y	161	149	1			18				
12	5053 X	4830	-0-	-223	-0-		195 171 9	1	4464	3	Y	155	147	1			26				
01	5084 X	2605	-0-	-2479	-0-		92 95 9	1	2418	3	Y	86	89	1			23				
02	4592 X	4041	-0-	-551	-0-		166 133 9	1	3742	3	Y	121	120	1			24				

WRIGHT, L. C.					WELL #:	1H	RRCID -> 278467	COMPL. DATE 12/27/2014			TOTAL DEPTH 10565		PERF. 10997		- 15020						
09	14220 X	13020	-0-	-1200	-0-		732	1	12288	3	N	-0-					-0-				
10	14446 X	13219	-0-	-1227	-0-		891	1	12328	3	N	-0-					-0-				
11	13830 X	12515	-0-	-1315	-0-		780	1	11735	3	N	-0-					-0-				
12	13950 X	12745	-0-	-1205	-0-		119	1	12626	3	N	-0-					-0-				
01	13671 X	12545	-0-	-1126	-0-		296 14 9	1	12235	3	N	13					13				
02	12152 X	11151	-0-	-1001	-0-		361	1	10790	3	N	-0-					13				

COTULLA					WELL #:	37H	RRCID -> 278510	COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8514		- 12345						
09	4230 X	4051	-0-	-179	-0-		150 136 9	1	3765	3	Y	124	134	1			2				
10	4340 X	3856	-0-	-484	-0-		119 140 9	1	3597	3	Y	127	113	1			16				
11	4110 X	3884	-0-	-226	-0-		154 144 9	1	3586	3	Y	131	131	1			16				
12	4247 X	4027	-0-	-220	-0-		164 177 9	1	3686	3	Y	161	146	1			31				
01	4247 X	4077	-0-	-170	-0-		142 172 9	1	3763	3	Y	156	145	1			42				
02	3780 X	3318	-0-	-462	-0-		132 156 9	1	3030	3	Y	142	149	1			35				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
OWENS 1080															
WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300															
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
09	42090 X	39373	-0-	-2717	-0-	982	1	38391	3	Y	-0-				1
10	43493 X	36147	-0-	-7346	-0-	682	1	35465	3	Y	-0-				1
11	42090 X	37440	-0-	-4650	-0-	813	1	36616	3	Y	10				11
						11	9								
12	42532 X	38248	-0-	-4284	-0-	892	1	37356	3	Y	-0-				11
01	40951 X	37761	-0-	-3190	-0-	727	1	37034	3	Y	-0-				11
02	36736 X	33637	-0-	-3099	-0-	566	1	33060	3	Y	10				21
						11	9								
OWENS 1080															
WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530															
09	61574 X	61574	-0-	-0-	-0-	1535	1	60039	3	Y	-0-				-0-
10	46641 X	46641	-0-	-0-	-0-	880	1	45761	3	Y	-0-				-0-
11	51317 X	51317	-0-	-0-	-0-	1114	1	50192	3	Y	10				10
						11	9								
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	1	44071	3	Y	12				22
						13	9								
OWENS 1080															
WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195															
09	35880 X	33431	-0-	-2449	-0-	834	1	32597	3	Y	-0-				12
10	36580 X	34141	-0-	-2439	-0-	644	1	33497	3	Y	-0-				12
11	34800 X	34354	-0-	-446	-0-	746	1	33597	3	Y	10				22
						11	9								
12	35557 X	34889	-0-	-668	-0-	813	1	34043	3	Y	30				52
						33	9								
01	35030 X	34269	-0-	-761	-0-	660	1	33609	3	Y	-0-				52
02	32060 X	30614	-0-	-1446	-0-	515	1	30093	3	Y	5				57
						6	9								
GATES 11-DR															
WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045															
09	10080 X	9394	-0-	-686	-0-	346	1	8822	3	Y	205	214	1		2
						226	9								
10	10261 X	9240	-0-	-1021	-0-	284	1	8730	3	Y	205	187	1		20
						226	9								
11	9540 X	8809	-0-	-731	-0-	349	1	8215	3	Y	223	215	1		28
						245	9								
12	9672 X	8830	-0-	-842	-0-	360	1	8227	3	Y	221	210	1		39
						243	9								
01	9703 X	9017	-0-	-686	-0-	320	1	8448	3	Y	226	209	1		56
						249	9								
02	8764 X	6654	-0-	-2110	-0-	274	1	6202	3	Y	162	178	1		40
						178	9								
GATES 11-DR															
WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660															
09	12540 X	12277	-0-	-263	-0-	452	1	11516	3	Y	281	293	1		2
						309	9								
10	12958 X	11904	-0-	-1054	-0-	366	1	11239	3	Y	272	249	1		25
						299	9								
11	12180 X	12164	-0-	-16	-0-	482	1	11356	3	Y	296	287	1		34
						326	9								
12	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	512	1	11693	3	Y	301	285	1		50
						331	9								
01	12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	452	1	11937	3	Y	306	283	1		73
						337	9								
02	11452 X	10701	-0-	-751	-0-	441	1	9967	3	Y	266	281	1		58
						293	9								

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
09	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	376 177 9	1 9	9450	3	Y	161	173	1	3
10	10261 X	9760	-0-	-501	-0-	306 186 9	1 9	9268	3	Y	169	150	1	22
11	9930 X	6712	-0-	-3218	-0-	271 141 9	1 9	6300	3	Y	128	133	1	17
12	10106 X	8917	-0-	-1189	-0-	373 168 9	1 9	8376	3	Y	153	140	1	30
01	10323 X	9103	-0-	-1220	-0-	323 238 9	1 9	8542	3	Y	216	190	1	56
02	9324 X	8325	-0-	-999	-0-	334 325 9	1 9	7666	3	Y	295	283	1	68
COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636														
09	12300 X	7062	-0-	-5238	-0-	265 129 9	1 9	6668	3	Y	117	122	1	1
10	12493 X	5763	-0-	-6730	-0-	180 123 9	1 9	5460	3	Y	112	100	1	13
11	11610 X	7303	-0-	-4307	-0-	296 133 9	1 9	6874	3	Y	121	119	1	15
12	10013 X	7065	-0-	-2948	-0-	292 209 9	1 9	6564	3	Y	190	169	1	36
01	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	348 321 9	1 9	9223	3	Y	292	254	1	74
*02	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	395 317 9	1 9	9050	3	Y	288	291	1	71
COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762														
09	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	350 348 9	1 9	8802	3	Y	316	338	1	4
10	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	319 319 9	1 9	9674	3	Y	290	260	1	34
11	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	441 288 9	1 9	10242	3	Y	262	266	1	30
12	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	454 284 9	1 9	10215	3	Y	258	240	1	48
01	10323 X	9596	-0-	-727	-0-	339 272 9	1 9	8985	3	Y	247	230	1	65
02	9324 X	6495	-0-	-2829	-0-	266 132 9	1 9	6097	3	Y	120	151	1	34
COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616														
09	210 X	141	-0-	-69	-0-	5 7 1	1 1	136	3	Y	-0-			-0-
10	217 X	208	-0-	-9	-0-	7 10 1	1 1	201	3	Y	-0-			-0-
11	702 X	702	-0-	-0-	-0-	455 8 1	9 1	237	3	Y	414	365	1	49
12	217 X	197	-0-	-20	-0-	8 7 1	1 1	189	3	Y	-0-	39	1	10
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	34 5 1	9 1	178	3	Y	31	30	1	11
02	644 N	117	-0-	-527	-0-	1 1 9	1 9	111	3	Y	1	9	1	3

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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	265 152 9	1 6673	3	Y	138	149	1		4
10	6076 X	5901	-0-	-175	-0-	183 158 9	1 5560	3	Y	144	129	1		19
11	7230 X	5548	-0-	-1682	-0-	223 135 9	1 5190	3	Y	123	126	1		16
12	7471 X	7436	-0-	-35	-0-	307 221 9	1 6908	3	Y	201	178	1		39
01	7471 X	6740	-0-	-731	-0-	238 205 9	1 6297	3	Y	186	173	1		52
02	6608 X	5052	-0-	-1556	-0-	204 164 9	1 4684	3	Y	149	161	1		40
GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323														
09	14250 X	11841	-0-	-2409	-0-	439 204 9	1 11198	3	Y	185	195	1		-0-
10	15097 X	12483	-0-	-2614	-0-	387 222 9	1 11874	3	Y	202	184	1		18
11	14610 X	11918	-0-	-2692	-0-	475 249 9	1 11194	3	Y	226	218	1		26
12	15097 X	12257	-0-	-2840	-0-	503 245 9	1 11509	3	Y	223	212	1		37
01	13702 X	12327	-0-	-1375	-0-	441 248 9	1 11638	3	Y	225	209	1		53
02	11284 X	10515	-0-	-769	-0-	436 223 9	1 9856	3	Y	203	212	1		44
GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125														
09	12150 X	10447	-0-	-1703	-0-	382 320 9	1 9745	3	Y	291	314	1		1
10	12307 X	10869	-0-	-1438	-0-	333 329 9	1 10207	3	Y	299	274	1		26
11	11730 X	10422	-0-	-1308	-0-	412 296 9	1 9714	3	Y	269	265	1		30
12	12121 X	10565	-0-	-1556	-0-	430 296 9	1 9839	3	Y	269	254	1		45
01	11904 X	10940	-0-	-964	-0-	385 374 9	1 10181	3	Y	340	306	1		79
02	9828 X	9771	-0-	-57	-0-	402 294 9	1 9075	3	Y	267	285	1		61
COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804														
09	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	482 359 9	1 12120	3	Y	326	352	1		8
10	13237 X	12893	-0-	-344	-0-	400 374 9	1 12119	3	Y	340	304	1		44
11	13050 X	12184	-0-	-866	-0-	487 363 9	1 11334	3	Y	330	332	1		42
12	13485 X	10015	-0-	-3470	-0-	412 348 9	1 9255	3	Y	316	295	1		63
01	13485 X	8730	-0-	-4755	-0-	307 296 9	1 8127	3	Y	269	257	1		75
02	12096 X	6993	-0-	-5103	-0-	282 252 9	1 6459	3	Y	229	245	1		59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
COTULLA															
WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520															
M	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	EOM BALANCE
09	9270 X	8803	-0-	-467	-0-	325 1	8185 3	Y			266	284 1			2
10	9517 X	8632	-0-	-885	-0-	293 9	8089 3	Y			251	224 1			29
11	8970 X	8221	-0-	-749	-0-	267 1	7605 3	Y			263	262 1			30
12	9207 X	8396	-0-	-811	-0-	276 9	7701 3	Y			321	292 1			59
01	9083 X	8415	-0-	-668	-0-	327 1	7767 3	Y			323	297 1			85
02	8204 X	7279	-0-	-925	-0-	289 9	6672 3	Y			287	302 1			70
						342 1									
						353 9									
						293 1									
						355 9									
						291 1									
						316 9									
GATES 11-DR															
WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081															
09	5370 X	5364	-0-	-6	-0-	194 1	4937 3	Y			212	221 1			1
10	5549 X	5214	-0-	-335	-0-	233 9	4826 3	Y			210	192 1			19
11	5370 X	4774	-0-	-596	-0-	157 1	4445 3	Y			127	131 1			15
12	5549 X	4084	-0-	-1465	-0-	231 9	3764 3	Y			141	132 1			24
01	5549 X	4341	-0-	-1208	-0-	189 1	4012 3	Y			161	146 1			39
02	5012 X	3360	-0-	-1652	-0-	140 9	3074 3	Y			136	144 1			31
						165 1									
						155 9									
						152 1									
						177 9									
						136 1									
						150 9									
COTULLA															
WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283															
09	13950 X	12943	-0-	-1007	-0-	480 1	12063 3	Y			364	390 1			4
10	14415 X	12922	-0-	-1493	-0-	400 9	12135 3	Y			352	315 1			41
11	13560 X	12313	-0-	-1247	-0-	400 1	11417 3	Y			368	367 1			42
12	13640 X	10981	-0-	-2659	-0-	387 9	10107 3	Y			386	357 1			71
01	13640 X	12164	-0-	-1476	-0-	491 1	11304 3	Y			394	364 1			101
02	12068 X	9912	-0-	-2156	-0-	405 9	9150 3	Y			330	351 1			80
						449 1									
						425 9									
						427 1									
						433 9									
						399 1									
						363 9									
GATES 11-DR GU JJ															
WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088															
09	11910 X	11113	-0-	-797	-0-	411 1	10475 3	Y			206	214 1			5
10	12307 X	11272	-0-	-1035	-0-	227 9	10680 3	Y			222	203 1			24
11	10800 X	10623	-0-	-177	-0-	348 1	9938 3	Y			239	231 1			32
12	11160 X	10717	-0-	-443	-0-	244 9	10013 3	Y			242	230 1			44
01	11470 X	11104	-0-	-366	-0-	422 1	10428 3	Y			255	234 1			65
02	10360 X	8337	-0-	-2023	-0-	263 9	7791 3	Y			183	201 1			47
						438 1									
						266 9									
						395 1									
						281 9									
						345 1									
						201 9									

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 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
09	6300 X	4511	-0-	-1789	-0-	167 80 9	1	4264	3	Y	73	77	1	4
10	6479 X	5816	-0-	-663	-0-	180 123 9	1	5513	3	Y	112	101	1	15
11	5970 X	5480	-0-	-490	-0-	217 155 9	1	5108	3	Y	141	136	1	20
12	5890 X	5474	-0-	-416	-0-	224 127 9	1	5123	3	Y	115	112	1	23
01	5828 X	5674	-0-	-154	-0-	202 124 9	1	5348	3	Y	113	105	1	31
02	5264 X	4334	-0-	-930	-0-	179 105 9	1	4050	3	Y	95	101	1	25
GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232														
09	12270 X	11195	-0-	-1075	-0-	414 217 9	1	10564	3	Y	197	206	1	2
10	11935 X	9388	-0-	-2547	-0-	293 114 9	1	8981	3	Y	104	96	1	10
11	11550 X	9893	-0-	-1657	-0-	400 73 9	1	9420	3	Y	66	68	1	8
12	11408 X	10404	-0-	-1004	-0-	427 219 9	1	9758	3	Y	199	176	1	31
01	11563 X	9977	-0-	-1586	-0-	356 223 9	1	9398	3	Y	203	185	1	49
02	10444 X	7153	-0-	-3291	-0-	295 189 9	1	6669	3	Y	172	181	1	40
GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405														
09	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	178 110 9	1	4535	3	Y	100	103	1	5
10	4991 X	4739	-0-	-252	-0-	146 110 9	1	4483	3	Y	100	91	1	14
11	4890 X	4485	-0-	-405	-0-	178 116 9	1	4191	3	Y	105	102	1	17
12	5053 X	4769	-0-	-284	-0-	195 119 9	1	4455	3	Y	108	102	1	23
01	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	280 132 9	1	7390	3	Y	120	110	1	33
02	4508 X	3975	-0-	-533	-0-	163 118 9	1	3694	3	Y	107	112	1	28
GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168														
09	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	345 145 9	1	8786	3	Y	132	137	1	1
10	8897 X	8238	-0-	-659	-0-	254 176 9	1	7808	3	Y	160	146	1	15
11	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	364 188 9	1	8586	3	Y	171	167	1	19
12	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	377 199 9	1	8621	3	Y	181	172	1	28
01	9579 X	8942	-0-	-637	-0-	319 195 9	1	8428	3	Y	177	165	1	40
02	8652 X	7129	-0-	-1523	-0-	295 158 9	1	6676	3	Y	144	154	1	30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
GATES 11-DR															//CONT.// 499978														
															WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015														
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								
09	9210	X	9100	-0-	-110	-0-	337	1	164	9	8599	3	Y	149	155	1				2									
10	9517	X	9099	-0-	-418	-0-	282	1	156	9	8661	3	Y	142	129	1				15									
11	9330	X	8470	-0-	-860	-0-	338	1	163	9	7969	3	Y	148	144	1				19									
12	9641	X	8485	-0-	-1156	-0-	349	1	168	9	7968	3	Y	153	146	1				26									
01	9641	X	8570	-0-	-1071	-0-	307	1	157	9	8106	3	Y	143	133	1				36									
02	8484	X	6940	-0-	-1544	-0-	288	1	144	9	6508	3	Y	131	136	1				31									

GATES 11-DR															WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455														
09	7050	X	6866	-0-	-184	-0-	258	1	37	9	6571	3	Y	34	36	1				1									
10	7285	X	6509	-0-	-776	-0-	204	1	48	9	6257	3	Y	44	40	1				5									
11	6510	X	6217	-0-	-293	-0-	251	1	62	9	5904	3	Y	56	54	1				7									
12	6727	X	6457	-0-	-270	-0-	268	1	59	9	6130	3	Y	54	51	1				10									
01	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	257	1	62	9	6781	3	Y	56	52	1				14									
02	6412	X	6284	-0-	-128	-0-	264	1	55	9	5965	3	Y	50	52	1				12									

GATES 11-DR															WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621														
09	13140	X	12389	-0-	-751	-0-	461	1	167	9	11761	3	Y	152	159	1				5									
10	13361	X	12213	-0-	-1148	-0-	380	1	176	9	11657	3	Y	160	146	1				19									
11	12510	X	11496	-0-	-1014	-0-	460	1	193	9	10843	3	Y	175	170	1				24									
12	12927	X	9368	-0-	-3559	-0-	387	1	140	9	8841	3	Y	127	126	1				25									
01	12803	X	9646	-0-	-3157	-0-	347	1	146	9	9153	3	Y	133	124	1				34									
02	11564	X	8508	-0-	-3056	-0-	355	1	132	9	8021	3	Y	120	125	1				29									

GATES 11-DR															WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695														
09	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	188	1	108	9	4802	3	Y	98	103	1				-0-									
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	176	1	120	9	5400	3	Y	109	99	1				10									
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	202	1	156	9	4768	3	Y	142	136	1				16									
12	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	233	1	169	9	5333	3	Y	154	145	1				25									
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	207	1	178	9	5476	3	Y	162	148	1				39									
*02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	232	1	150	9	5253	3	Y	136	145	1				30									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
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	* * 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
09	6180 X	5375	-0-	-805	-0-	198	1	5059	3	Y	107	111	1	1
10	6231 X	5489	-0-	-742	-0-	118	9	5223	3	Y	87	80	1	8
11	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	170	1	5831	3	Y	96	92	1	12
12	6169 X	5012	-0-	-1157	-0-	96	9	4722	3	Y	75	74	1	13
01	5642 X	3711	-0-	-1931	-0-	247	1	3546	3	Y	28	33	1	8
02	5768 X	5715	-0-	-53	-0-	106	9	5466	3	Y	6	12	1	2
						207	1							
						83	9							
						134	1							
						31	9							
						242	1							
						7	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															NON-ASSOCIATED																								
GATES 11-DR															WELL #: 200H					RRCID -> 279206					COMPL. DATE 05/14/2015					TOTAL DEPTH 7985					PERF. 8461 - 14397				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																				
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE																						
09	22830	X	21437	-0-	-1393	-0-	795	1	20268	3	Y	340	356	1				3																					
10	23281	X	21819	-0-	-1462	-0-	374	9	20743	3	Y	364	332	1				35																					
11	22140	X	21047	-0-	-1093	-0-	676	1	19790	3	Y	379	368	1				46																					
12	22320	X	21476	-0-	-844	-0-	400	9	20176	3	Y	379	360	1				65																					
01	22165	X	21323	-0-	-842	-0-	840	1	20147	3	Y	375	348	1				92																					
02	20020	X	18850	-0-	-1170	-0-	417	9	17840	3	Y	201	239	1				54																					
							883	1																															
							417	9																															
							763	1																															
							413	9																															
							789	1																															
							221	9																															
GATES 11-DR															WELL #: 201H					RRCID -> 279207					COMPL. DATE 05/14/2015					TOTAL DEPTH 7967					PERF. 8345 - 14130				
09	13290	X	12510	-0-	-780	-0-	461	1	11744	3	Y	277	289	1				2																					
10	13578	X	12579	-0-	-999	-0-	305	9	11870	3	Y	293	268	1				27																					
11	12870	X	12826	-0-	-44	-0-	387	1	11957	3	Y	329	317	1				39																					
12	13206	X	12609	-0-	-597	-0-	322	9	11756	3	Y	308	294	1				53																					
01	13020	X	12520	-0-	-500	-0-	507	1	11739	3	Y	306	284	1				75																					
02	11956	X	9550	-0-	-2406	-0-	362	9	8918	3	Y	215	238	1				52																					
							514	1																															
							339	9																															
							444	1																															
							337	9																															
							395	1																															
							237	9																															
GATES 07-DR															WELL #: 202H					RRCID -> 279299					COMPL. DATE 02/21/2015					TOTAL DEPTH 8034					PERF. N/A				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																					
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																					
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	NO RPT	-0-	-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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
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-																					
COTULLA															WELL #: 20H					RRCID -> 279604					COMPL. DATE 07/02/2015					TOTAL DEPTH 8237					PERF. 8701 - 13390				
09	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	63	1	1576	3	Y	77	82	1				1																					
10	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	85	9	1627	3	Y	74	66	1				9																					
11	1800	N	1452	-0-	-348	-0-	54	1	1300	3	Y	87	86	1				10																					
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	81	9	1287	3	Y	94	87	1				17																					
01	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	56	1	1436	3	Y	91	84	1				24																					
02	1344	N	884	-0-	-460	-0-	96	9	660	3	Y	177	163	1				38																					
							57	1																															
							103	9																															
							54	1																															
							100	9																															
							29	1																															
							195	9																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815									
M O	ALLOW CODE	GAS 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						
09	11700 X	2775	-0-	-8925	-0-	155 25	1	2595	3	Y	23	46	1				10						
10	12090 X	91	-0-	-11999	-0-	6 3	1	82	3	Y	3						13						
11	25948 X	25948	-0-	-0-	-0-	1616 28	1	24304	3	Y	25	26	1				12						
12	17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	161 143	1	17052	3	Y	130	129	1				13						
01	15275 X	15275	-0-	-0-	-0-	358 125	1	14792	3	Y	114	28	1				99						
*02	12459 X	12459	-0-	-0-	-0-	397 200	1	11862	3	Y	182	266	1				15						
LONG, A. G. HEIRS 'A'														WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359									
09	11340 X	7108	-0-	-4232	-0-	399 8	1	6701	3	Y	7	13	1				2						
10	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	878 61	1	12145	3	Y	55						57						
11	11520 X	10772	-0-	-748	-0-	671 1	1	10101	3	Y	-0-	57	1				-0-						
12	11904 X	10831	-0-	-1073	-0-	101 7	1	10723	3	Y	6	6	1				-0-						
01	13082 X	10618	-0-	-2464	-0-	250 23	1	10345	3	Y	21	5	1				16						
02	11816 X	7547	-0-	-4269	-0-	244 1	1	7303	3	Y	-0-	16	1				-0-						
GATES 11-DR														WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353									
09	5460 X	4478	-0-	-982	-0-	165 118	1	4195	3	Y	107	113	1				1						
10	5766 X	4021	-0-	-1745	-0-	124 92	1	3805	3	Y	84	77	1				8						
11	5580 X	3964	-0-	-1616	-0-	156 121	1	3687	3	Y	110	105	1				13						
12	5766 X	3739	-0-	-2027	-0-	152 108	1	3479	3	Y	98	94	1				17						
01	5704 X	4340	-0-	-1364	-0-	151 209	1	3980	3	Y	190	166	1				41						
*02	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	177 150	1	3994	3	Y	136	147	1				30						
GATES 11-DR														WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044									
09	15300 X	14491	-0-	-809	-0-	528 490	1	13473	3	Y	445	465	1				3						
10	15810 X	15032	-0-	-778	-0-	459 476	1	14097	3	Y	433	397	1				39						
11	14490 X	13717	-0-	-773	-0-	540 461	1	12716	3	Y	419	411	1				47						
12	14446 X	14212	-0-	-234	-0-	576 468	1	13168	3	Y	425	402	1				70						
01	15035 X	13946	-0-	-1089	-0-	491 487	1	12968	3	Y	443	409	1				104						
02	13580 X	10201	-0-	-3379	-0-	420 295	1	9486	3	Y	268	306	1				66						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	13110 X	12236	-0-	-874	-0-	441 557	1 9	11238	3	Y	506	529	1		4
10	13020 X	12261	-0-	-759	-0-	369 560	1 9	11332	3	Y	509	464	1		49
11	12420 X	11820	-0-	-600	-0-	458 573	1 9	10789	3	Y	521	508	1		62
12	12772 X	11757	-0-	-1015	-0-	472 505	1 9	10780	3	Y	459	441	1		80
01	12772 X	10857	-0-	-1915	-0-	376 541	1 9	9940	3	Y	492	453	1		119
02	11424 X	10161	-0-	-1263	-0-	410 493	1 9	9258	3	Y	448	467	1		100

GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668															
09	14070 X	12553	-0-	-1517	-0-	460 364	1 9	11729	3	Y	331	346	1		4
10	14167 X	12648	-0-	-1519	-0-	387 392	1 9	11869	3	Y	356	324	1		36
11	13230 X	11990	-0-	-1240	-0-	472 387	1 9	11131	3	Y	352	344	1		44
12	13485 X	12249	-0-	-1236	-0-	497 395	1 9	11357	3	Y	359	340	1		63
01	13175 X	12007	-0-	-1168	-0-	424 389	1 9	11194	3	Y	354	328	1		89
02	11704 X	10492	-0-	-1212	-0-	431 331	1 9	9730	3	Y	301	319	1		71

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153															
09	14430 X	12445	-0-	-1985	-0-	456 363	1 9	11626	3	Y	330	343	1		2
10	14663 X	12586	-0-	-2077	-0-	385 384	1 9	11817	3	Y	349	318	1		33
11	13650 X	11736	-0-	-1914	-0-	462 389	1 9	10885	3	Y	354	345	1		42
12	13609 X	12043	-0-	-1566	-0-	489 384	1 9	11170	3	Y	349	332	1		59
01	12865 X	11864	-0-	-1001	-0-	419 376	1 9	11069	3	Y	342	318	1		83
02	11620 X	10389	-0-	-1231	-0-	427 321	1 9	9641	3	Y	292	310	1		65

LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS WEST A WELL #: 500600 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790															
09	6840 X	3817	-0-	-3023	-0-	79 56	1 9	3682	2	N	51	81	1		92
10	7068 X	5160	-0-	-1908	-0-	79 94	1 9	4987	2	N	85	140	1		37
11	6840 X	5216	-0-	-1624	-0-	76 147	1 9	4993	2	N	134				171
12	5394 X	5031	-0-	-363	-0-	79 127	1 9	4825	2	N	115	179	1		107
01	5146 X	2289	-0-	-2857	-0-	79 89	1 9	2121	2	N	81	103	1		85
02	4648 X	3385	-0-	-1263	-0-	72 45	1 9	3268	2	N	41				126

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS WEST A															//CONT.// 12018 200 500600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
															WELL #:		1		RRCID -> 274656		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH		8125 PERF. 8708 - 12833	
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							
09		6277 X	6277	-0-	-0-	-0-			79	1	6110	2	N	80	107	1			28							
									88	9																
10		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-			79	1	6678	2	N	97	100	1			25							
									107	9																
11		6560 X	6560	-0-	-0-	-0-			76	1	6365	2	N	108					133							
									119	9																
*12		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-			79	1	5946	2	N	87	169	1			51							
									96	9																
*01		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-			79	1	6103	2	N	61	94	1			18							
									67	9																
*02		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-			72	1	4121	2	N	37					55							
									41	9																
PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A															681493		RRCID -> 263906		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH		6933 PERF. 7611 - 12405			
															WELL #:		4301H									
09		1140 N	20	-0-	-1120	-0-			1	1	19	3	Y	-0-					-0-							
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-			1	1	15	3	Y	-0-					-0-							
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-			2 0		-0-							
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
CMWW A															WELL #:		4302H		RRCID -> 264171		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH		7313 PERF. 7661 - 12330	
09		3000 N	6873	-0-	3873	6723			520	1	5471	3	Y	802	802	0			40							
									882	9																
10		3100 N	6809	-0-	3709	10432			612	1	5342	3	Y	777	786	0			31							
									855	9																
11		3000 N	6138	-0-	3138	13570			598	1	4810	3	Y	664	679	0			16							
									730	9																
12		18009 X	4439	-0-	-13570	-0-			535	1	3318	3	Y	519	520	0			15							
									15	4	571	9														
01	DLQ	G-10	3213	-0-	3213	3213			459	1	2239	3	Y	448	445	0			18							
									22	4	493	9														
02	DLQ	G-10	2117	-0-	2117	5330			281	1	1568	3	Y	233	239	0			12							
									12	4	256	9														
CMWW B															WELL #:		3701H		RRCID -> 264297		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH		6401 PERF. 7455 - 11789	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					136							
10		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-			1691	3			Y	-0-					136							
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							
CMWW A															WELL #:		4201 H		RRCID -> 265717		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH		6947 PERF. 7190 - 12270	
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-			166	1	162	9	Y	147	153	0			7							
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-			181	1	365	3	Y	178	179	0			6							
									196	9																
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-			172	1	270	3	Y	205	207	0			4							
									226	9																
12		655 N	655	-0-	-0-	-0-			156	1	298	3	Y	181	181	0			4							
									2	4	199	9														
01	DLQ	G-10	579	-0-	579	579			146	1	226	3	Y	185	184	0			5							
									3	4	204	9														
02	DLQ	G-10	427	-0-	427	1006			219	1	24	3	Y	166	168	0			3							
									1	4	183	9														

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																																																					
09	1050	N	685	-0-		-365	-0-				634	1	51	9	Y	46	62	0			3																																																					
10	968	N	968	-0-		-0-	-0-				705	1	263	9	Y	239	236	0			6																																																					
11	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-				584	1	444	9	Y	404	405	0			5																																																					
12	797	N	797	-0-		-0-	-0-				518	1	279	9	Y	254	256	0			3																																																					
01	DLQ	G-10	745	-0-		745	745				526	1	219	9	Y	199	199	0			3																																																					
02	DLQ	G-10	815	-0-		815	1560				494	1	87	3	Y	209	209	0			3																																																					
											4	4	230	9																																																												

MORO CREEK															WELL #: 3303H															RRCID -> 265722															COMPL. DATE 05/12/2011															TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213														
09	660	N	566	-0-		-94	-0-				446	1	120	9	Y	109	129	0			-0-																																																					
10	896	N	896	-0-		-0-	-0-				410	1	335	3	Y	137	137	0			-0-																																																					
											151	9																																																														
11	593	N	593	-0-		-0-	-0-				411	1	182	9	Y	165	164	0			1																																																					
12	751	N	751	-0-		-0-	-0-				604	1	1	4	Y	133	133	0			1																																																					
											146	9																																																														
01	DLQ	G-10	620	-0-		620	620				466	1	1	4	Y	139	139	0			1																																																					
											153	9																																																														
02	DLQ	G-10	509	-0-		509	1129				367	1	2	4	Y	127	126	0			2																																																					
											140	9																																																														

MORO CREEK															WELL #: 3301H															RRCID -> 265723															COMPL. DATE 05/06/2011															TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550														
09	559	N	559	-0-		-0-	-0-				353	1	206	9	Y	187	223	0			-0-																																																					
10	708	N	708	-0-		-0-	-0-				441	1	267	9	Y	243	243	0			-0-																																																					
11	755	N	755	-0-		-0-	-0-				505	1	250	9	Y	227	226	0			1																																																					
12	768	N	768	-0-		-0-	-0-				519	1	32	3	Y	195	195	0			1																																																					
											2	4	215	9																																																												
01	DLQ	G-10	2538	-0-		2538	2538				321	1	2013	3	Y	150	150	0			1																																																					
											39	4	165	9																																																												
02	DLQ	G-10	2280	-0-		2280	4818				232	1	1863	3	Y	155	154	0			2																																																					
											14	4	171	9																																																												

MORO CREEK															WELL #: 3302H															RRCID -> 265724															COMPL. DATE 05/10/2011															TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223														
09	713	X	713	-0-		-0-	-0-				473	1	20	3	Y	200	244	0			-0-																																																					
											220	9																																																														
10	1038	X	1038	-0-		-0-	-0-				407	1	457	3	Y	158	158	0			-0-																																																					
											174	9																																																														
11	1200	X	1200	-0-		-0-	-0-				376	1	509	3	Y	286	284	0			2																																																					
											315	9																																																														
12	1079	N	1079	-0-		-0-	-0-				503	1	294	3	Y	254	255	0			1																																																					
											3	4	279	9																																																												
01	DLQ	G-10	979	-0-		979	979				439	1	242	3	Y	260	259	0			2																																																					
											12	4	286	9																																																												
02	DLQ	G-10	943	-0-		943	1922				321	1	362	3	Y	233	232	0			3																																																					
											4	4	256	9																																																												

CMWW A															WELL #: 104H															RRCID -> 267487															COMPL. DATE 06/20/2012															TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420														
09	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-				280	1	1513	3	Y	325	336	0			14																																																					
											358	9																																																														
10	2474	N	2474	-0-		-0-	-0-				300	1	1821	3	Y	321	327	0			8																																																					
											353	9																																																														
11	1866	N	1866	-0-		-0-	-0-				313	1	1161	3	Y	356	360	0			4																																																					
											392	9																																																														
12	2054	N	2054	-0-		-0-	-0-				267	1	1361	3	Y	382	381	0			5																																																					
											6	4	420	9																																																												
01	DLQ	G-10	1979	-0-		1979	1979				271	1	1373	3	Y	293	293	0			5																																																					
											13	4	322	9																																																												
02	DLQ	G-10	1544	-0-		1544	3523				264	1	1013	3	Y	235	236	0			4																																																					
											8	4	259	9																																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A				//CONT.// 681493 WELL #: 4501H	12018 200 NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: DIMMIT				
					RRCID -> 269906	COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 7389		PERF. 7729		- 17759				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	374	1	1104	3	Y	42	51	0			2
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	46	9	1269	3	Y	53	53	0			2
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	58	9	1227	3	Y	40	40	0			2
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	44	9	1178	3	Y	41	41	0			2
01 DLQ	G-10	1602	-0-	1602	1602	473	1	1125	3	Y	37	37	0			2
02 DLQ	G-10	1149	-0-	1149	2751	6	4	778	3	Y	113	112	0			3
						12	4	41	9							
						241	1	124	9							
						6	4									
CMWW A				WELL #: 4403H	RRCID -> 271311	COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 7503		- 12615				
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	141	1	168	9	Y	153	159	0			7
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	170	1	275	3	Y	156	159	0			4
						172	9									
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
CMWW A				WELL #: 4303H	RRCID -> 271335	COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7304		PERF. 7520		- 15080				
09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	504	1	3194	3	Y	325	337	0			15
10	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	358	9	3282	3	Y	356	362	0			9
11	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	497	1	3337	3	Y	393	397	0			5
12	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	522	1	3374	3	Y	367	367	0			5
						432	9									
01 DLQ	G-10	4178	-0-	4178	4178	502	1	3308	3	Y	339	339	0			5
02 DLQ	G-10	3760	-0-	3760	7938	15	4	373	9							
						467	1	2960	3	Y	334	334	0			5
						30	4	367	9							
						412	1									
						21	4									
CMWW A				WELL #: 4305H	RRCID -> 271368	COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 7238		PERF. 7589		- 15051				
09	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	573	1	5422	3	Y	495	511	0			22
						545	9									
10	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	483	1	5410	3	Y	517	526	0			13
						569	9									
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
						26	4	587	9							
01 DLQ	G-10	6784	-0-	6784	6784	540	1	5656	3	Y	489	489	0			7
02 DLQ	G-10	5818	-0-	5818	12602	50	4	538	9							
						460	1	4867	3	Y	416	416	0			7
						33	4	458	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4306H														
RRCID -> 271568														
COMPL. DATE 04/13/2013														
TOTAL DEPTH 7355														
PERF. 7787 - 15003														
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
09	3090 X	2396	-0-	-694	-0-	630	1	1465	3	Y	274	279	0	14
						301	9							
10	2883 X	2706	-0-	-177	-0-	613	1	1738	3	Y	323	324	0	13
						355	9							
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	589	1	1636	3	Y	340	345	0	8
						374	9							
12	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	549	1	1547	3	Y	310	310	0	8
						8	4	341	9					
01	DLQ G-10	2207	-0-	2207	2207	483	1	1405	3	Y	276	274	0	10
						15	4	304	9					
02	DLQ G-10	1679	-0-	1679	3886	335	1	1078	3	Y	234	237	0	7
						9	4	257	9					
CMWW A														
WELL #: 4307H														
RRCID -> 271662														
COMPL. DATE 04/20/2013														
TOTAL DEPTH 7378														
PERF. 7715 - 15065														
09	3360 X	1853	-0-	-1507	-0-	480	1	1191	3	Y	165	172	0	8
						182	9							
10	3317 X	1969	-0-	-1348	-0-	467	1	1294	3	Y	189	190	0	7
						208	9							
11	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	396	1	1172	3	Y	210	213	0	4
						231	9							
12	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	381	1	1207	3	Y	212	212	0	4
						6	4	233	9					
01	DLQ G-10	1810	-0-	1810	1810	339	1	1210	3	Y	226	225	0	5
						12	4	249	9					
02	DLQ G-10	1645	-0-	1645	3455	292	1	1116	3	Y	207	208	0	4
						9	4	228	9					
CMWW A														
WELL #: 4308H														
RRCID -> 271664														
COMPL. DATE 04/27/2013														
TOTAL DEPTH 7321														
PERF. 7820 - 15009														
09	2520 X	694	-0-	-1826	-0-	334	1	360	9	Y	327	331	0	15
10	3100 N	4003	-0-	903	903	562	1	2999	3	Y	402	407	0	10
						442	9							
11	3000 N	3851	-0-	851	1754	564	1	2838	3	Y	408	413	0	5
						449	9							
12	3100 N	3919	-0-	819	2573	574	1	2894	3	Y	397	397	0	5
						14	4	437	9					
01	DLQ G-10	3325	-0-	3325	5898	509	1	2571	3	Y	200	202	0	3
						25	4	220	9					
02	DLQ G-10	2080	-0-	2080	7978	415	1	1550	3	Y	94	96	0	1
						12	4	103	9					
MORO CREEK														
WELL #: 2401H														
RRCID -> 271797														
COMPL. DATE 03/09/2011														
TOTAL DEPTH 6727														
PERF. 7200 - 12030														
09	1560 N	1061	-0-	-499	-0-	614	1	447	9	Y	406	415	0	25
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	626	1	127	3	Y	384	388	0	16
						422	9							
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	619	1	10	3	Y	394	337	0	16
						433	9							
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	549	1	20	3	Y	318	312	0	8
						6	4	350	9					
01	DLQ G-10	1424	-0-	1424	1424	414	1	607	3	Y	355	351	0	7
						12	4	391	9					
02	DLQ G-10	1150	-0-	1150	2574	445	1	325	3	Y	341	315	0	11
						5	4	375	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW B														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 681493														
WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624														
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
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			535
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			535
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

MORO CREEK														
WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030														
09	3000 N	4793	-0-	1793	1793	338	1	4110	3	Y	314	320	0	27
						345	9							
10	3100 N	6215	-0-	3115	4908	209	1	4709	3	Y	1179	1192	0	14
						1297	9							
11	3000 N	5155	-0-	2155	7063	581	1	3686	3	Y	807	805	0	16
						888	9							
12	3100 N	4924	-0-	1824	8887	1081	1	2865	3	Y	876	867	0	25
						14	4	964	9					
01	DLQ G-10	3660	-0-	3660	12547	837	1	2137	3	Y	578	569	0	34
						50	4	636	9					
02	DLQ G-10	3304	-0-	3304	15851	629	1	2141	3	Y	469	483	0	20
						18	4	516	9					

CMWW A														
WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020														
09	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	702	1	7228	3	Y	567	594	0	25
						624	9							
10	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	721	1	7805	3	Y	719	726	0	18
						791	9							
11	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	632	1	5706	3	Y	665	675	0	8
						732	9							
12	8091 X	4618	-0-	-3473	-0-	655	1	3273	3	Y	614	613	0	9
						15	4	675	9					
01	DLQ G-10	8314	-0-	8314	8314	743	1	6622	3	Y	809	805	0	13
						59	4	890	9					
02	DLQ G-10	6591	-0-	6591	14905	609	1	5273	3	Y	611	614	0	10
						37	4	672	9					

CMWW A														
WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277														
09	13590 X	1119	-0-	-12471	-0-	638	1	203	3	Y	253	243	0	16
						278	9							
10	14043 X	1384	-0-	-12659	-0-	717	1	502	3	Y	150	147	0	19
						165	9							
11	5460 X	2260	-0-	-3200	-0-	773	1	675	3	Y	738	742	0	15
						812	9							
12	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	761	1	784	3	Y	1393	1382	0	26
						6	4	1532	9					
01	DLQ G-10	1472	-0-	1472	1472	670	1	609	3	Y	166	177	0	15
						10	4	183	9					
02	DLQ G-10	334	-0-	334	1806	160	1	174	9	Y	158	158	0	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
PROTEGE ENERGY III LLC													
CMWW A													
WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647													
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
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	544	1	355	3	Y	298	300 0	14
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	328	9	1552	3	Y	174	182 0	6
11	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	556	1	1267	3	Y	124	128 0	2
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	191	9	1272	3	Y	229	227 0	4
01	DLQ G-10	1706	-0-	1706	1706	476	1	878	3	Y	277	275 0	6
02	DLQ G-10	995	-0-	995	2701	136	9	305	9	Y	209	211 0	4
						512	1	444	3				
						11	4	230	9				
						316	1						
						5	4						
CMWW A													
WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726													
09	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	743	1	6408	3	Y	1791	1743 0	87
10	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	1970	9	4445	3	Y	2775	2792 0	70
11	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	637	1	3678	3	Y	2437	2477 0	30
12	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	3053	9	3401	3	Y	2102	2104 0	28
01	DLQ G-10	5465	-0-	5465	5465	599	1	3080	3	Y	1667	1672 0	23
02	DLQ G-10	4074	-0-	4074	9539	2681	9	1834	9	Y	1312	1315 0	20
						564	1	2191	3				
						16	4	1443	9				
						522	1						
						29	4						
						424	1						
						16	4						
CMWW B													
WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		404
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		404
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
CMWW A													
WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020													
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	369	1	124	9	Y	113	122 0	5
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	378	1	114	9	Y	104	106 0	3
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
						2	4	53	9				
01	DLQ G-10	406	-0-	406	406	369	1	2	4	Y	32	32 0	1
02	DLQ G-10	430	-0-	430	836	35	9	63	3	Y	113	111 0	3
						241	1	124	9				
						2	4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	601 1	2335 3	Y			513	520 0		23
10	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	564 9								
11	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	600 1	2207 3	Y			573	582 0		14
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	630 9								
01	DLQ G-10	2775	-0-	2775	2775	565 1	2144 3	Y			611	618 0		7
02	DLQ G-10	2449	-0-	2449	5224	672 9								
						579 1	2097 3	Y			600	599 0		8
						11 4	660 9							
						569 1	1548 3	Y			583	583 0		8
						17 4	641 9							
						498 1	1507 3	Y			392	394 0		6
						13 4	431 9							
CMWW A														
WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236														
09	3390 X	2669	-0-	-721	-0-	515 1	1815 3	Y			308	317 0		14
10	3503 X	2928	-0-	-575	-0-	339 9								
11	3270 X	2806	-0-	-464	-0-	533 1	2074 3	Y			292	297 0		9
12	3255 X	2991	-0-	-264	-0-	321 9								
01	DLQ G-10	2813	-0-	2813	2813	523 1	1945 3	Y			307	311 0		5
02	DLQ G-10	2502	-0-	2502	5315	338 9								
						512 1	2121 3	Y			316	315 0		6
						10 4	348 9							
						481 1	2019 3	Y			266	266 0		6
						20 4	293 9							
						364 1	1858 3	Y			242	243 0		5
						14 4	266 9							
CMWW A														
WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976														
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	191 1	138 3	Y			71	68 0		3
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	78 9								
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	612 1	1425 3	Y			121	121 0		3
12	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	133 9								
01	DLQ G-10	2003	-0-	2003	2003	697 1	1637 3	Y			154	155 0		2
02	DLQ G-10	1496	-0-	1496	3499	169 9								
						666 1	1427 3	Y			153	153 0		2
						8 4	168 9							
						605 1	1215 3	Y			154	154 0		2
						14 4	169 9							
						370 1	958 3	Y			145	145 0		2
						8 4	160 9							
MORO CREEK														
WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099														
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	504 1	582 3	Y			209	210 0	7 1	13
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	230 9								
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	512 1	387 3	Y			13	17 0	8 1	1
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	14 9								
01	DLQ G-10	1452	-0-	1452	1452	496 1	615 3	Y			53	1 0	46 1	7
02	DLQ G-10	1525	-0-	1525	2977	58 9								
						432 1	1347 3	Y			175	154 0	23 1	5
						21 4	193 9							
						334 1	839 3	Y			241	234 0	7 1	5
						14 4	265 9							
						300 1	941 3	Y			250	232 0	15 1	8
						9 4	275 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
PROTEGE ENERGY III LLC															
MORO CREEK															
WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854															
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	626 1	1384 3	Y		154	150 0	12 1			14
10	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	169 9	1923 3	Y		266	244 0	21 1			15
11	3000 N	3464	-0-	464	464	737 1	2372 3	Y		355	287 0	67 1			16
12	3100 N	3790	-0-	690	1154	293 9				376	342 0	39 1			11
01 DLQ G-10		2676	-0-	2676	3830	701 1	1776 3	Y		465	453 0	13 1			10
02 DLQ G-10		2533	-0-	2533	6363	391 9	512 9			431	408 0	19 1			14
						521 1	2815 3	Y							
						40 4	414 9								
						362 1	1776 3	Y							
						26 4	512 9								
						350 1	1695 3	Y							
						14 4	474 9								
CMWW B															
WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087															
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			Y		-0-					4
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	94 1	157 3	Y		136					140
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	150 9									
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	164 1	454 3	Y		859	901 1				98
01 DLQ G-10		1998	-0-	1998	1998	945 9									
02 DLQ G-10		7622	-0-	7622	9620	107 1	44 9	Y		40	12 0	125 1			1
						289 1	1373 3	Y		294	287 0				8
						13 4	323 9								
						542 1	5446 3	Y		1451	1431 0				28
						38 4	1596 9								
MORO CREEK															
WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351															
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	456 1	400 3	Y		206	208 0	5 1			13
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	227 9									
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	468 1	895 3	Y		216	208 0	11 1			10
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	238 9									
01 DLQ G-10		1300	-0-	1300	1300	460 1	938 3	Y		204	160 0	44 1			10
02 DLQ G-10		1215	-0-	1215	2515	224 9									
						388 1	948 3	Y		177	164 0	18 1			5
						16 4	195 9								
						295 1	803 3	Y		172	167 0	6 1			4
						13 4	189 9								
						258 1	750 3	Y		182	166 0	13 1			7
						7 4	200 9								
MORO CREEK															
WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632															
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	529 1	616 3	Y		371	372 0	7 1			26
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	408 9									
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	531 1	885 3	Y		358	355 0	11 1			18
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	394 9									
01 DLQ G-10		1486	-0-	1486	1486	507 1	689 3	Y		331	288 0	48 1			13
02 DLQ G-10		1251	-0-	1251	2737	364 9									
						436 1	731 3	Y		282	270 0	18 1			7
						14 4	310 9								
						339 1	799 3	Y		304	298 0	6 1			7
						14 4	334 9								
						294 1	662 3	Y		262	244 0	15 1			10
						7 4	288 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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1200 N	905	-0-	-295	-0-	452	1	124	3	Y	299	306	0	13
						329	9							
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	423	1	217	3	Y	339	343	0	9
						373	9							
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	439	1	272	3	Y	406	410	0	5
						447	9							
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	407	1	299	3	Y	401	401	0	5
						3	4	441	9					
01	DLQ G-10	1247	-0-	1247	1247	390	1	442	3	Y	371	371	0	5
						7	4	408	9					
02	DLQ G-10	1113	-0-	1113	2360	307	1	457	3	Y	313	313	0	5
						5	4	344	9					
MORO CREEK														
WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470														
09	3120 X	1148	-0-	-1972	-0-	645	1	503	9	Y	457	462	0	34
						615	1	1240	3	Y	447	442	0	25
10	3224 X	2347	-0-	-877	-0-	492	9							
						598	1	1134	3	Y	444	395	0	17
						488	9							
11	3120 X	2220	-0-	-900	-0-	478	1	1127	3	Y	344	329	0	9
						19	4	378	9					
12	2976 X	2002	-0-	-974	-0-	570	1	1465	3	Y	396	385	0	9
						25	4	436	9					
01	DLQ G-10	2496	-0-	2496	2496	493	1	1184	3	Y	342	312	0	14
						12	4	376	9					
02	DLQ G-10	2065	-0-	2065	4561									
MORO CREEK														
WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283														
09	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	307	1	3788	3	Y	47	58	0	4
						52	9							
10	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	377	1	4952	3	Y	371	372	0	3
						408	9							
11	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	572	1	3129	3	Y	800	797	0	6
						880	9							
12	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	816	1	2465	3	Y	618	616	0	8
						12	4	680	9					
01	DLQ G-10	3457	-0-	3457	3457	619	1	2290	3	Y	454	450	0	12
						49	4	499	9					
02	DLQ G-10	2709	-0-	2709	6166	477	1	1806	3	Y	374	377	0	9
						15	4	411	9					
MORO CREEK														
WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891														
09	3990 X	3226	-0-	-764	-0-	633	1	1771	3	Y	747	899	0	-0-
						822	9							
10	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	563	1	3344	3	Y	707	706	0	1
						778	9							
11	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	574	1	3007	3	Y	659	656	0	4
						725	9							
12	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	752	1	3175	3	Y	646	646	0	4
						14	4	711	9					
01	DLQ G-10	4565	-0-	4565	4565	697	1	3100	3	Y	640	639	0	5
						64	4	704	9					
02	DLQ G-10	6231	-0-	6231	10796	616	1	4581	3	Y	909	904	0	10
						34	4	1000	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4320 X	2544	-0-	-1776	-0-	606	1	1249	3	Y	626	743	0	-0-
						689	9							
10	4464 X	3546	-0-	-918	-0-	530	1	2333	3	Y	621	620	0	1
						683	9							
11	4320 X	3593	-0-	-727	-0-	550	1	2333	3	Y	645	643	0	3
						710	9							
12	4464 X	3985	-0-	-479	-0-	825	1	2431	3	Y	652	651	0	4
						12	4							
01	DLQ G-10	4329	-0-	4329	4329	733	1	2820	3	Y	651	650	0	5
						60	4							
02	DLQ G-10	6145	-0-	6145	10474	615	1	4495	3	Y	911	906	0	10
						33	4							
								1002	9					
MORO CREEK														
WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164														
09	1350 N	500	-0-	-850	-0-	382	1	118	9	Y	107	131	0	1
						554	1							
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	305	9	118	3	Y	277	277	0	1
						609	1							
11	3000 N	3459	-0-	459	459	398	9	2452	3	Y	362	360	0	3
						1089	1							
12	3100 N	3979	-0-	879	1338	13	4	2494	3	Y	348	348	0	3
						640	1							
01	DLQ G-10	3451	-0-	3451	4789	51	4	2402	3	Y	325	324	0	4
						364	1							
02	DLQ G-10	2748	-0-	2748	7537	15	4	358	9	Y	328	327	0	5
								2008	3					
								361	9					
MORO CREEK														
WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663														
09	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	497	1	6133	3	Y	1100	1109	0	7
						1210	9							
10	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	418	1	6014	3	Y	430	431	0	6
						473	9							
11	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	644	1	6129	3	Y	1725	1717	0	14
						1898	9							
12	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	895	1	4657	3	Y	1105	1106	0	13
						20	4							
01	DLQ G-10	4926	-0-	4926	4926	660	1	1216	9	Y	688	686	0	15
						69	4							
02	DLQ G-10	2699	-0-	2699	7625	431	1	3440	3	Y	380	389	0	6
						15	4							
								757	9					
								1835	3					
								418	9					
CMWW A														
WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246														
09	31620 X	4780	-0-	-26840	-0-	784	1	3175	3	Y	746	749	0	37
						821	9							
10	32674 X	5026	-0-	-27648	-0-	782	1	3434	3	Y	736	742	0	31
						810	9							
11	22620 X	4852	-0-	-17768	-0-	822	1	3271	3	Y	690	703	0	18
						759	9							
12	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	795	1	3103	3	Y	663	661	0	20
						15	4							
01	DLQ G-10	3495	-0-	3495	3495	680	1	729	9	Y	540	537	0	23
						23	4							
02	DLQ G-10	1711	-0-	1711	5206	334	1	2198	3	Y	272	279	0	16
						9	4							
								594	9					
								1069	3					
								299	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310														
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
09	14430 X	13599	-0-	-831	-0-	608	1	11764	3	Y	1115	1147	0	51
						1227	9							
10	15249 X	15249	-0-	-0-	-0-	637	1	13116	3	Y	1360	1373	0	38
						1496	9							
11	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	627	1	12910	3	Y	1590	1606	0	22
						1749	9							
12	15628 X	15628	-0-	-0-	-0-	602	1	13242	3	Y	1572	1570	0	24
						55	4	1729	9					
01	DLQ G-10	14710	-0-	14710	14710	578	1	12489	3	Y	1398	1398	0	24
						105	4	1538	9					
02	DLQ G-10	13781	-0-	13781	28491	579	1	11705	3	Y	1291	1293	0	22
						77	4	1420	9					
CMWW A														
WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171														
09	9390 X	5775	-0-	-3615	-0-	569	1	4627	3	Y	526	543	0	24
						579	9							
10	8866 X	7725	-0-	-1141	-0-	704	1	6138	3	Y	803	806	0	21
						883	9							
11	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	778	1	7776	3	Y	1105	1112	0	14
						1216	9							
12	9517 X	8567	-0-	-950	-0-	689	1	7360	3	Y	442	449	0	7
						32	4	486	9					
01	DLQ G-10	7623	-0-	7623	7623	724	1	6503	3	Y	307	307	0	7
						58	4	338	9					
02	DLQ G-10	8217	-0-	8217	15840	637	1	6992	3	Y	491	491	0	7
						48	4	540	9					
MORO CREEK														
WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661														
09	22568 X	22568	-0-	-0-	-0-	1175	1	19852	3	Y	1401	1282	0	101
						1541	9							
10	23281 X	17942	-0-	-5339	-0-	968	1	15750	3	Y	1113	1012	0	57
						1224	9							
11	22530 X	584	-0-	-21946	-0-	507	1	77	9	Y	70	54	0	8
						190	1	19	9	Y	17	15	0	1
12	23281 X	209	-0-	-23072	-0-	232	1	43	9	Y	39	38	0	1
01	DLQ G-10	275	-0-	275	275	232	1	43	9	Y	39	38	0	1
02	DLQ G-10	75	-0-	75	350	69	1	6	9	Y	5	2	0	1
MORO CREEK														
WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388														
09	23880 X	22765	-0-	-1115	-0-	1248	1	19339	3	Y	1980	1894	0	133
						2178	9							
10	24676 X	20583	-0-	-4093	-0-	1110	1	17457	3	Y	1833	1722	0	86
						2016	9							
11	23880 X	16907	-0-	-6973	-0-	1175	1	14148	3	Y	1440	1355	0	43
						1584	9							
12	24676 X	20191	-0-	-4485	-0-	994	1	17031	3	Y	1772	1587	0	55
						217	4	1949	9					
01	DLQ G-10	20891	-0-	20891	20891	859	1	17737	3	Y	1879	1787	0	46
						228	4	2067	9					
02	DLQ G-10	18515	-0-	18515	39406	785	1	15653	3	Y	1783	1724	0	47
						116	4	1961	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
MORO CREEK														
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	* * 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
09	13890 X	12777	-0-	-1113	-0-	934 1	10853 3	Y	900	844 0	76 1			62
10	14353 X	11438	-0-	-2915	-0-	990 9								
11	16875 X	16875	-0-	-0-	-0-	875 1	9684 3	Y	799	732 0	90 1			39
12	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	879 9								
01	DLQ G-10	18595	-0-	18595	18595	1159 1	14767 3	Y	863	753 0	118 1			31
02	DLQ G-10	16711	-0-	16711	35306	949 9								
						980 1	17580 3	Y	1034	848 0	178 1			39
						223 4								
						775 1	16381 3	Y	1116	1028 0	95 1			32
						211 4								
						710 1	14758 3	Y	1031	981 0	53 1			29
						109 4								
							1134 9							
CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480														
09	11160 X	1514	-0-	-9646	-0-	670 1	700 3	Y	131	140 0				12
10	11532 X	3080	-0-	-8452	-0-	144 9								
11	6630 X	4122	-0-	-2508	-0-	724 1	2105 3	Y	228	217 0				23
12	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	251 9								
01	DLQ G-10	6449	-0-	6449	6449	754 1	3042 3	Y	296	304 0				15
02	DLQ G-10	4255	-0-	4255	10704	326 9								
						766 1	3276 3	Y	328	326 0				17
						16 4								
						710 1	5134 3	Y	507	498 0				26
						47 4								
						521 1	3324 3	Y	351	360 0				17
						24 4								
							386 9							
CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535														
09	5400 X	598	-0-	-4802	-0-	409 1	189 9	Y	172	186 0				8
10	1581 X	524	-0-	-1057	-0-	405 1	55 3	Y	58	65 0				1
11	1350 X	309	-0-	-1041	-0-	64 9								
12	620 X	450	-0-	-170	-0-	133 1	176 9	Y	160	159 0				2
01	DLQ G-10	401	-0-	401	401	447 1	3 9	Y	3	5 0				-0-
02	DLQ G-10	362	-0-	362	763	398 1	3 9	Y	3	2 0				1
						292 1	67 3	Y	1	2 0				-0-
						2 4								
							1 9							
CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186														
09	4230 X	1621	-0-	-2609	-0-	430 1	879 3	Y	284	286 0				13
10	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	312 9								
11	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	563 1	4299 3	Y	681	677 0				17
12	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	749 9								
01	DLQ G-10	4509	-0-	4509	4509	588 1	3427 3	Y	629	638 0				8
02	DLQ G-10	4315	-0-	4315	8824	692 9								
						579 1	3056 3	Y	476	478 0				6
						14 4								
						532 1	3392 3	Y	504	503 0				7
						31 4								
						347 1	3461 3	Y	439	439 0				7
						24 4								
							483 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391														
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	
09	13170 X	8585	-0-	-4585	-0-	859	1	6769	3	Y	870	902 0	39	
10	13051 X	9788	-0-	-3263	-0-	957	9							
11	12210 X	10523	-0-	-1687	-0-	933	1	7592	3	Y	1148	1158 0	29	
12	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	1263	9							
01	DLQ G-10	8060	-0-	8060	8060	958	1	8369	3	Y	1087	1103 0	13	
02	DLQ G-10	9509	-0-	9509	17569	1196	9							
						913	1	9454	3	Y	766	769 0	10	
						41	4	843	9					
						764	1	6724	3	Y	465	468 0	7	
						60	4	512	9					
						612	1	7975	3	Y	789	784 0	12	
						54	4	868	9					
CMWW A														
WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133														
09	33840 X	30429	-0-	-3411	-0-	1312	1	27163	3	Y	1776	1844 0	81	
10	34968 X	31663	-0-	-3305	-0-	1954	9							
11	33840 X	30145	-0-	-3695	-0-	1297	1	28204	3	Y	1965	1991 0	55	
12	33635 X	30190	-0-	-3445	-0-	2162	9							
01	DLQ G-10	29914	-0-	29914	29914	1273	1	27687	3	Y	1077	1115 0	17	
02	DLQ G-10	26974	-0-	26974	56888	1185	9							
						1211	1	27153	3	Y	1558	1550 0	25	
						112	4	1714	9					
						1222	1	26107	3	Y	2150	2138 0	37	
						220	4	2365	9					
						1041	1	23622	3	Y	1960	1964 0	33	
						155	4	2156	9					
CMWW A														
WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341														
09	54900 X	49898	-0-	-5002	-0-	2093	1	43927	3	Y	3525	3632 0	160	
10	56730 X	52296	-0-	-4434	-0-	3878	9							
11	54900 X	51301	-0-	-3599	-0-	2076	1	45877	3	Y	3948	4005 0	103	
12	55800 X	51257	-0-	-4543	-0-	4343	9							
01	DLQ G-10	48610	-0-	48610	48610	2015	1	44604	3	Y	4256	4305 0	54	
02	DLQ G-10	43100	-0-	43100	91710	4682	9							
						1898	1	44883	3	Y	3901	3900 0	55	
						185	4	4291	9					
						1728	1	42601	3	Y	3567	3568 0	54	
						357	4	3924	9					
						1451	1	38104	3	Y	2996	3004 0	46	
						249	4	3296	9					
CMWW A														
WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318														
09	53490 X	47611	-0-	-5879	-0-	2257	1	43269	3	Y	1895	1993 0	87	
10	55273 X	49246	-0-	-6027	-0-	2085	9							
11	53490 X	47851	-0-	-5639	-0-	2195	1	44576	3	Y	2250	2276 0	61	
12	52948 X	48188	-0-	-4760	-0-	2475	9							
01	DLQ G-10	49202	-0-	49202	49202	2138	1	44416	3	Y	1179	1217 0	23	
02	DLQ G-10	43267	-0-	43267	92469	1297	9							
						1921	1	43780	3	Y	2096	2081 0	38	
						181	4	2306	9					
						1912	1	42948	3	Y	3619	3591 0	66	
						361	4	3981	9					
						1594	1	38027	3	Y	3087	3100 0	53	
						250	4	3396	9					

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	53970 X	45252	-0-	-8718	-0-	1878	1	39317	3	Y	3688	3773	0	166
						4057	9							
10	55769 X	47432	-0-	-8337	-0-	1889	1	41733	3	Y	3464	3538	0	92
						3810	9							
11	53970 X	46567	-0-	-7403	-0-	1831	1	40410	3	Y	3933	3973	0	52
						4326	9							
12	47258 X	47258	-0-	-0-	-0-	1759	1	41358	3	Y	3609	3608	0	53
						171	4	3970	9					
01	DLQ G-10	46184	-0-	46184	46184	1700	1	40425	3	Y	3382	3381	0	54
						339	4	3720	9					
02	DLQ G-10	41399	-0-	41399	87583	1446	1	36433	3	Y	2983	2988	0	49
						239	4	3281	9					
MORO CREEK														
WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210														
09	14160 X	10812	-0-	-3348	-0-	1038	1	8665	3	Y	1008	986	0	64
						1109	9							
10	14632 X	6403	-0-	-8229	-0-	848	1	5298	3	Y	234	230	0	16
						257	9							
11	14160 X	4448	-0-	-9712	-0-	687	1	3487	3	Y	249	181	0	14
						274	9							
12	14570 X	4535	-0-	-10035	-0-	458	1	3836	3	Y	173	132	0	8
						51	4	190	9					
01	DLQ G-10	6459	-0-	6459	6459	526	1	5424	3	Y	396	362	0	11
						73	4	436	9					
02	DLQ G-10	4072	-0-	4072	10531	418	1	3404	3	Y	203	180	0	8
						27	4	223	9					
MORO CREEK														
WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398														
09	17760 X	12257	-0-	-5503	-0-	1102	1	9970	3	Y	1077	1051	0	74
						1185	9							
10	18352 X	11235	-0-	-7117	-0-	1030	1	9075	3	Y	1027	966	0	49
						1130	9							
11	17760 X	12552	-0-	-5208	-0-	976	1	10322	3	Y	1140	1054	0	35
						1254	9							
12	18352 X	13614	-0-	-4738	-0-	826	1	11152	3	Y	1356	1233	0	40
						144	4	1492	9					
01	DLQ G-10	14088	-0-	14088	14088	717	1	11659	3	Y	1418	1357	0	34
						152	4	1560	9					
02	DLQ G-10	12711	-0-	12711	26799	659	1	10589	3	Y	1258	1213	0	34
						79	4	1384	9					
MORO CREEK														
WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708														
09	15780 X	13068	-0-	-2712	-0-	1113	1	11276	3	Y	617	610	0	47
						679	9							
10	16306 X	12859	-0-	-3447	-0-	1048	1	10680	3	Y	1028	927	0	49
						1131	9							
11	15780 X	9306	-0-	-6474	-0-	760	1	7648	3	Y	816	757	0	26
						898	9							
12	16306 X	9135	-0-	-7171	-0-	617	1	7395	3	Y	934	852	0	28
						96	4	1027	9					
01	DLQ G-10	15601	-0-	15601	15601	803	1	12933	3	Y	1543	1465	0	37
						168	4	1697	9					
02	DLQ G-10	12143	-0-	12143	27744	790	1	9949	3	Y	1208	1160	0	33
						75	4	1329	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 6807 PERF. N/A														
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
09	14B2 EXT	16687	-0-	16687	26047	466	1	10072	3	N	5590	5409	0	244
						6149	9							
10	14B2 EXT	46467	-0-	46467	72514	1364	1	31180	3	N	12657	12502	0	399
						13923	9							
11	14B2 EXT	58946	-0-	58946	131460	1785	1	40836	3	N	14841	15003	0	237
						16325	9							
12	14B2 EXT	61384	-0-	61384	192844	1862	1	45576	3	N	12507	12512	0	232
						188	4	13758	9					
01	14B2 EXT	54389	-0-	54389	247233	1638	1	41709	3	N	9721	9727	0	226
						349	4	10693	9					
02	14B2 EXT	51756	-0-	51756	298989	1678	1	41144	3	N	7876	7923	0	179
						270	4	8664	9					
CMWW A														
WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6811 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	17994	-0-	17994	28843	511	1	11031	3	N	5865	5669	0	258
						6452	9							
10	14B2 EXT	48118	-0-	48118	76961	1423	1	32537	3	N	12871	12720	0	409
						14158	9							
11	14B2 EXT	58809	-0-	58809	135770	1766	1	40403	3	N	15127	15293	0	243
						16640	9							
12	14B2 EXT	62138	-0-	62138	197908	1870	1	45774	3	N	13005	13005	0	243
						188	4	14306	9					
01	14B2 EXT	58983	-0-	58983	256891	1783	1	45499	3	N	10292	10293	0	242
						380	4	11321	9					
02	14B2 EXT	56272	-0-	56272	313163	1791	1	44488	3	N	8820	8869	0	193
						291	4	9702	9					
CMWW A														
WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	25392	-0-	25392	43258	850	1	18367	3	N	5614	5409	0	237
						6175	9							
10	14B2 EXT	68424	-0-	68424	111682	2253	1	51506	3	N	13332	13187	0	382
						14665	9							
11	14B2 EXT	77369	-0-	77369	189051	2540	1	58102	3	N	15206	15366	0	222
						16727	9							
12	14B2 EXT	78674	-0-	78674	267725	2504	1	61287	3	N	13301	13304	0	219
						252	4	14631	9					
01	14B2 EXT	74522	-0-	74522	342247	2322	1	59250	3	N	11323	11321	0	221
						495	4	12455	9					
02	14B2 EXT	80749	-0-	80749	422996	2558	1	65246	3	N	11380	11396	0	205
						427	4	12518	9					
MORO CREEK														
WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 7392 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	6694	-0-	6694	6694	312	1	3849	3	N	2303	2297	1	6
						2533	9							
10	14B2 EXT	30657	-0-	30657	37351	656	1	18739	3	N	10238	9604	0	25
						11262	9						615	1
11	14B2 EXT	54176	-0-	54176	91527	1321	1	36696	3	N	14690	14631	0	84
						16159	9							
12	14B2 EXT	59608	-0-	59608	151135	2069	1	41808	3	N	14156	14147	0	93
						159	4	15572	9					
01	14B2 EXT	60256	-0-	60256	211391	1765	1	43741	3	N	12723	12681	0	135
						755	4	13995	9					
02	14B2 EXT	71825	-0-	71825	283216	1939	1	56846	3	N	11509	11492	0	152
						380	4	12660	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 7397 PERF. N/A														
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
09	14B2 EXT	4942	-0-	4942	4942	229 1	2818 3	N	1723	1716 1				7
10	14B2 EXT	30150	-0-	30150	35092	1895 9	702 1	20054 3	N	8540	8069 0	454 1		24
11	14B2 EXT	55211	-0-	55211	90303	9394 9	1382 1	38370 3	N	14054	13996 0			82
12	14B2 EXT	60453	-0-	60453	150756	15459 9	2170 1	43856 3	N	12964	12955 0			91
01	14B2 EXT	59130	-0-	59130	209886	167 4	14260 9							
02	14B2 EXT	52615	-0-	52615	262501	1813 1	45010 3	N	10482	10449 0				124
						777 4	11530 9							
						1458 1	42253 3	N	7838	7850 0				112
						282 4	8622 9							
MORO CREEK														
WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7401 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	5684	-0-	5684	5684	226 1	2781 3	N	2434	2428 1				6
10	14B2 EXT	28904	-0-	28904	34588	2677 9	626 1	17898 3	N	9436	8770 0	650 1		22
11	14B2 EXT	55455	-0-	55455	90043	10380 9	1360 1	37773 3	N	14838	14777 0			83
12	14B2 EXT	60449	-0-	60449	150492	16322 9	2149 1	43428 3	N	13370	13367 0			86
01	14B2 EXT	59496	-0-	59496	209988	165 4	14707 9							
02	14B2 EXT	58114	-0-	58114	268102	1809 1	44138 3	N	11624	11589 0				121
						763 4	12786 9							
						1582 1	45780 3	N	9496	9491 0				126
						306 4	10446 9							
MORO CREEK														
WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7394 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	5850	-0-	5850	5850	244 1	3014 3	N	2356	2350 1				6
10	14B2 EXT	31102	-0-	31102	36952	2592 9	675 1	19293 3	N	10122	9571 0	532 1		25
11	14B2 EXT	55002	-0-	55002	91954	11134 9	1347 1	37407 3	N	14771	14712 0			84
12	14B2 EXT	59805	-0-	59805	151759	16248 9	2105 1	42542 3	N	13633	13628 0			89
01	14B2 EXT	60407	-0-	60407	212166	162 4	14996 9							
02	14B2 EXT	56076	-0-	56076	268242	1794 1	44700 3	N	11946	11910 0				125
						772 4	13141 9							
						1545 1	44204 3	N	9119	9122 0				122
						296 4	10031 9							
MORO CREEK														
WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	8487	-0-	8487	8487	413 1	5090 3	N	2713	2707 1				6
10	14B2 EXT	33698	-0-	33698	42185	2984 9	721 1	20600 3	N	11252	10411 0	823 1		24
11	14B2 EXT	54494	-0-	54494	96679	12377 9	1315 1	36527 3	N	15138	15078 0			84
12	14B2 EXT	59815	-0-	59815	156494	16652 9	2084 1	42120 3	N	14046	14045 0			85
01	14B2 EXT	60696	-0-	60696	217190	160 4	15451 9							
02	14B2 EXT	67336	-0-	67336	284526	1778 1	44619 3	N	12299	12266 0				118
						770 4	13529 9							
						1744 1	52014 3	N	12028	11998 0				148
						347 4	13231 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
LIGHT RANCH															
WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149															
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	
09	2340 X	1897	-0-	-443	-0-	190 1	1602 3	Y	95	87 0				24	
10	2418 X	1982	-0-	-436	-0-	105 9	1769 3	Y	109	83 0				50	
11	2340 X	1768	-0-	-572	-0-	93 1	1547 3	Y	79	103 0				26	
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	120 9	3353 3	Y	78	79 0				25	
01	DLQ G-10	3374	-0-	3374	3374	134 1	2992 3	Y	80	70 0				35	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3374	87 9		Y	NO RPT					35	
						290 1									
						86 9									
						294 1									
						88 9									
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP															
BRISCOE RANCH EF															
WELL #: 728883 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562															
09	1410 N	966	-0-	-444	-0-	9 1	929 2	Y	24	24 0				1	
10	1364 N	1139	-0-	-225	-0-	2 4	1088 3	Y	28	28 0				1	
11	1200 N	1154	-0-	-46	-0-	13 1	1086 3	Y	35	35 0				1	
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	7 4	1121 3	Y	32	32 0				1	
01	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	24 1	1065 3	Y	30	30 0				1	
02	1064 N	1048	-0-	-16	-0-	5 4	992 3	Y	37	37 0				1	
						17 1									
						5 4									
						13 1									
						2 4									
BRISCOE RANCH EF															
WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500															
09	1410 N	1158	-0-	-252	-0-	10 1	1005 2	Y	120	121 0				5	
10	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	11 4	132 9	Y	161	159 0				7	
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	14 1	1205 3	Y	196	197 0				6	
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	7 4	1202 3	Y	194	193 0				7	
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	6 4	1320 3	Y	191	191 0				7	
*02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	16 1	1386 3	Y	147	150 0				4	
						6 4									
						22 1									
						6 4									
						16 1									
						3 4									
BRISCOE RANCH EF															
WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469															
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	11 1	1195 2	Y	99	100 0				4	
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	10 4	109 9	Y	133	131 0				6	
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	17 1	1432 3	Y	161	162 0				5	
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	9 4	146 9	Y	155	154 0				6	
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	32 1	1429 3	Y	125	126 0				5	
02	1512 N	1461	-0-	-51	-0-	7 4	177 9	Y	110	112 0				3	
						18 1	1527 3	Y							
						7 4	171 9	Y							
						24 1	1491 3	Y							
						6 4	138 9	Y							
						17 1	1320 3	Y							
						3 4	121 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510														
M	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	
09	1320 N	1126	-0-	-194	-0-	9 1	960 2	Y	131	133	0		5	
						13 4	144 9							
10	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	13 1	1115 3	Y	187	184	0		8	
						7 4	206 9							
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	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	18 1	1428 3	Y	214	216	0		6	
						3 4	235 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527														
09	450 N	344	-0-	-106	-0-	3 1	336 2	Y	4	4	0		-0-	
						1 4	4 9							
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	5 1	407 3	Y	5	5	0		-0-	
						3 4	6 9							
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	9 1	388 3	Y	10	10	0		-0-	
						2 4	11 9							
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	5 1	387 3	Y	20	19	0		1	
						2 4	22 9							
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	6 1	396 3	Y	18	18	0		1	
						2 4	20 9							
02	364 N	212	-0-	-152	-0-	2 1	188 3	Y	20	20	0		1	
						22 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591														
09	3270 X	2578	-0-	-692	-0-	24 1	2514 2	Y	33	34	0		1	
						4 4	36 9							
10	3379 X	3154	-0-	-225	-0-	35 1	3048 3	Y	47	46	0		2	
						19 4	52 9							
11	3270 X	3143	-0-	-127	-0-	67 1	3004 3	Y	53	53	0		2	
						14 4	58 9							
12	3379 X	3200	-0-	-179	-0-	37 1	3106 3	Y	39	40	0		1	
						14 4	43 9							
01	3224 X	3172	-0-	-52	-0-	50 1	3066 3	Y	39	39	0		1	
						13 4	43 9							
*02	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	41 1	3169 3	Y	45	45	0		1	
						8 4	50 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551														
09	1410 N	858	-0-	-552	-0-	8 1	774 2	Y	64	66	0		2	
						6 4	70 9							
10	1333 N	840	-0-	-493	-0-	9 1	792 3	Y	31	32	0		1	
						5 4	34 9							
11	1140 N	853	-0-	-287	-0-	18 1	789 3	Y	38	38	0		1	
						4 4	42 9							
12	899 N	897	-0-	-2	-0-	10 1	842 3	Y	37	37	0		1	
						4 4	41 9							
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	13 1	807 3	Y	36	36	0		1	
						3 4	40 9							
02	784 N	717	-0-	-67	-0-	9 1	662 3	Y	40	40	0		1	
						2 4	44 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987														
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	
09	1800 N	1583	-0-	-217	-0-	14 1	1455 2	Y	95	95	0		4	
						9 4	105 9							
10	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	20 1	1702 3	Y	112	111	0		5	
						11 4	123 9							
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	38 1	1699 3	Y	136	137	0		4	
						8 4	150 9							
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	22 1	1810 3	Y	132	131	0		5	
						8 4	145 9							
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	29 1	1769 3	Y	126	126	0		5	
						8 4	139 9							
*02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	22 1	1683 3	Y	106	108	0		3	
						4 4	117 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087														
09	7440 X	4883	-0-	-2557	-0-	45 1	4631 2	Y	173	174	0		7	
						17 4	190 9							
10	7099 X	5957	-0-	-1142	-0-	65 1	5605 3	Y	229	226	0		10	
						35 4	252 9							
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	4934	-0-	-722	-0-	60 1	4630 3	Y	212	214	0		6	
						11 4	233 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112														
09	2520 X	2223	-0-	-297	-0-	19 1	2050 2	Y	128	129	0		5	
						13 4	141 9							
10	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	29 1	2497 3	Y	177	174	0		8	
						15 4	195 9							
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	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	31 1	2397 3	Y	198	200	0		5	
						6 4	218 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651														
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	1 1	91 2	Y	10	11	0		-0-	
						1 4	11 9							
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1 1	111 3	Y	16	15	0		1	
						1 4	18 9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559													
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
09	1290 N	934	-0-	-356	-0-	8 1	832 2	Y	78	79	0		3
						8 4	86 9						
10	1333 N	1090	-0-	-243	-0-	11 1	961 3	Y	102	100	0		5
						6 4	112 9						
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	868	-0-	-168	-0-	10 1	754 3	Y	93	94	0		3
						2 4	102 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113													
09	3780 X	2976	-0-	-804	-0-	27 1	2801 2	Y	124	125	0		5
						12 4	136 9						
10	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	40 1	3459 3	Y	161	159	0		7
						21 4	177 9						
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	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	43 1	3321 3	Y	156	159	0		4
						8 4	172 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571													
09	690 N	627	-0-	-63	-0-	5 1	494 2	Y	107	108	0		4
						10 4	118 9						
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	7 1	579 3	Y	138	136	0		6
						4 4	152 9						
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	728 N	728	-0-	-0-	-0-	7 1	564 3	Y	142	144	0		4
						1 4	156 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547													
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1 1	106 2	Y	8	8	0		-0-
						1 4	9 9						
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	1 1	130 3	Y	10	10	0		-0-
						1 4	11 9						
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	198 3	Y	8	8	0		-0-
						9 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654														
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	
09	3630 X	2320	-0-	-1310	-0-	22 1	2265 2	Y	27	27	0		1	
						3 4	30 9							
10	3534 X	2875	-0-	-659	-0-	32 1	2783 3	Y	39	38	0		2	
						17 4	43 9							
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	2716 X	2713	-0-	-3	-0-	34 1	2634 3	Y	35	35	0		1	
						6 4	39 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981														
09	990 N	873	-0-	-117	-0-	8 1	831 2	Y	28	28	0		1	
						3 4	31 9							
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	12 1	1009 3	Y	39	38	0		2	
						6 4	43 9							
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	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	15 1	1150 3	Y	44	45	0		1	
						3 4	48 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090														
09	2670 X	1830	-0-	-840	-0-	17 1	1713 2	Y	84	85	0		3	
						8 4	92 9							
10	2759 X	2253	-0-	-506	-0-	24 1	2095 3	Y	110	108	0		5	
						13 4	121 9							
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	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	27 1	2113 3	Y	109	110	0		3	
						5 4	120 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880														
09	1620 N	1304	-0-	-316	-0-	12 1	1256 2	Y	30	30	0		1	
						3 4	33 9							
10	1736 N	1585	-0-	-151	-0-	18 1	1515 3	Y	39	38	0		2	
						9 4	43 9							
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	1484 N	1483	-0-	-1	-0-	18 1	1416 3	Y	42	43	0		1	
						3 4	46 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774														
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	
09	1200 N	906	-0-	-294	-0-	8 1	867 2	Y	25	25	0		1	
						3 4	28 9							
10	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	12 1	1042 3	Y	40	39	0		2	
						6 4	44 9							
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	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	15 1	1175 3	Y	56	56	0		2	
						3 4	62 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814														
09	2490 X	1322	-0-	-1168	-0-	12 1	1275 2	Y	29	30	0		1	
						3 4	32 9							
10	2387 X	1581	-0-	-806	-0-	18 1	1517 3	Y	34	33	0		2	
						9 4	37 9							
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	1437	-0-	-47	-0-	18 1	1369 3	Y	43	43	0		1	
						3 4	47 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860														
09	3300 X	2296	-0-	-1004	-0-	21 1	2241 2	Y	28	28	0		1	
						3 4	31 9							
10	3193 X	2825	-0-	-368	-0-	32 1	2735 3	Y	37	36	0		2	
						17 4	41 9							
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	2366	-0-	-294	-0-	30 1	2289 3	Y	37	37	0		1	
						6 4	41 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780														
09	1740 N	1393	-0-	-347	-0-	13 1	1354 2	Y	22	22	0		1	
						2 4	24 9							
10	1798 N	1645	-0-	-153	-0-	18 1	1586 3	Y	28	28	0		1	
						10 4	31 9							
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	1402	-0-	-166	-0-	17 1	1340 3	Y	38	38	0		1	
						3 4	42 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558													
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
09	2460 X	2052	-0-	-408	-0-	18 1	1851 2	Y	153	154	0		6
						15 4	168 9						
10	2542 X	2530	-0-	-12	-0-	26 1	2259 3	Y	210	207	0		9
						14 4	231 9						
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	2316	-0-	-92	-0-	26 1	2047 3	Y	216	218	0		6
						5 4	238 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165													
09	5790 X	4232	-0-	-1558	-0-	39 1	3943 2	Y	209	211	0		8
						20 4	230 9						
10	5735 X	5053	-0-	-682	-0-	54 1	4666 3	Y	276	272	0		12
						29 4	304 9						
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	4696	-0-	-120	-0-	56 1	4313 3	Y	287	290	0		8
						11 4	316 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099													
09	1470 N	1227	-0-	-243	-0-	10 1	1088 2	Y	107	108	0		4
						11 4	118 9						
10	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	15 1	1330 3	Y	149	146	0		7
						8 4	164 9						
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	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	18 1	1420 3	Y	137	138	0		4
						3 4	151 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635													
09	690 N	685	-0-	-5	-0-	6 1	621 2	Y	48	48	0		2
						5 4	53 9						
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	9 1	757 3	Y	65	64	0		3
						5 4	72 9						
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	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	21 1	1618 3	Y	50	51	0		1
						4 4	55 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859														
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	
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	3 1	288 2	Y	8	8	0		-0-	
						1 4	9 9							
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	4 1	350 3	Y	10	10	0		-0-	
						2 4	11 9							
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	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	8 1	633 3	Y	345	349	0		9	
						2 4	380 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957														
09	2070 N	1688	-0-	-382	-0-	15 1	1613 2	Y	50	50	0		2	
						5 4	55 9							
10	2170 N	2160	-0-	-10	-0-	24 1	2046 3	Y	70	69	0		3	
						13 4	77 9							
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	2031	-0-	-13	-0-	25 1	1914 3	Y	79	80	0		2	
						5 4	87 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
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-	
BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	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														
09	24570 X	17204	-0-	-7366	-0-	152 1	15735 2	Y	1099	1109	0		42	
						108 4	1209 9							
10	25389 X	20965	-0-	-4424	-0-	220 1	19026 3	Y	1455	1432	0		65	
						118 4	1601 9							
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	24521 X	24521	-0-	-0-	-0-	290 1	22528 3	Y	1498	1535	0		40	
						55 4	1648 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832														
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	
09	9990 X	7333	-0-	-2657	-0-	67 1	6902 2	N	304	306	0		12	
						30 4	334 9							
10	9858 X	9002	-0-	-856	-0-	97 1	8392 3	N	419	412	0		19	
						52 4	461 9							
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	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	115 1	8951 3	N	459	465	0		12	
						22 4	505 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083														
09	11670 X	8395	-0-	-3275	-0-	77 1	7955 2	N	303	306	0		12	
						30 4	333 9							
10	11346 X	10269	-0-	-1077	-0-	111 1	9644 3	N	413	407	0		18	
						60 4	454 9							
11	10980 X	10437	-0-	-543	-0-	213 1	9625 3	N	503	505	0		16	
						46 4	553 9							
12	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	127 1	10579 3	N	521	518	0		19	
						46 4	573 9							
01	11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	166 1	10257 3	N	511	511	0		19	
						44 4	562 9							
*02	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	119 1	9199 3	N	451	458	0		12	
						23 4	496 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149														
09	9960 X	7004	-0-	-2956	-0-	61 1	6298 2	Y	538	543	0		21	
						53 4	592 9							
10	10044 X	8648	-0-	-1396	-0-	89 1	7700 3	Y	737	725	0		33	
						48 4	811 9							
11	9240 X	8874	-0-	-366	-0-	170 1	7685 3	Y	893	898	0		28	
						37 4	982 9							
12	9455 X	7964	-0-	-1491	-0-	84 1	6963 3	Y	805	804	0		29	
						31 4	886 9							
01	8928 X	7799	-0-	-1129	-0-	110 1	6804 3	Y	778	779	0		28	
						29 4	856 9							
02	8148 X	7884	-0-	-264	-0-	90 1	6945 3	Y	756	764	0		20	
						17 4	832 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456														
09	15390 X	11598	-0-	-3792	-0-	106 1	10950 2	Y	453	457	0		17	
						44 4	498 9							
10	15624 X	14198	-0-	-1426	-0-	153 1	13272 3	Y	628	617	0		28	
						82 4	691 9							
11	15120 X	14439	-0-	-681	-0-	294 1	13244 3	Y	761	765	0		24	
						64 4	837 9							
12	15624 X	8605	-0-	-7019	-0-	94 1	7831 3	Y	587	590	0		21	
						34 4	646 9							
01	14725 X	6581	-0-	-8144	-0-	95 1	5866 3	Y	541	542	0		20	
						25 4	595 9							
02	13468 X	6028	-0-	-7440	-0-	69 1	5383 3	Y	512	518	0		14	
						13 4	563 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056													
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
09	6630 X	5558	-0-	-1072	-0-	46 1	4738 2	Y	646	652 0			25
						63 4	711 9						
10	6851 X	6801	-0-	-50	-0-	66 1	5752 3	Y	861	848 0			38
						36 4	947 9						
11	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	127 1	5741 3	Y	1046	1051 0			33
						27 4	1151 9						
12	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	77 1	6351 3	Y	1333	1318 0			48
						28 4	1466 9						
01	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	101 1	6232 3	Y	1365	1363 0			50
						27 4	1502 9						
*02	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	73 1	5658 3	Y	1169	1187 0			32
						14 4	1286 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403													
09	20700 X	12131	-0-	-8569	-0-	101 1	10478 2	N	1295	1306 0			50
						127 4	1425 9						
10	20987 X	14672	-0-	-6315	-0-	145 1	12581 3	N	1698	1672 0			76
						78 4	1868 9						
11	18030 X	15158	-0-	-2872	-0-	278 1	12556 3	N	2058	2070 0			64
						60 4	2264 9						
12	18166 X	15789	-0-	-2377	-0-	161 1	13378 3	N	1992	1985 0			71
						59 4	2191 9						
01	15996 X	15184	-0-	-812	-0-	207 1	12822 3	N	1910	1911 0			70
						54 4	2101 9						
02	14140 X	13394	-0-	-746	-0-	146 1	11317 3	N	1730	1753 0			47
						28 4	1903 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076													
09	12930 X	9984	-0-	-2946	-0-	89 1	9163 2	Y	611	613 0			23
						60 4	672 9						
10	12679 X	12224	-0-	-455	-0-	128 1	11133 3	Y	813	800 0			36
						69 4	894 9						
11	13784 X	13784	-0-	-0-	-0-	263 1	11878 3	Y	1442	1433 0			45
						57 4	1586 9						
12	15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	157 1	13066 3	Y	1616	1603 0			58
						57 4	1778 9						
01	14481 X	14481	-0-	-0-	-0-	203 1	12543 3	Y	1528	1530 0			56
						54 4	1681 9						
02	12852 X	11040	-0-	-1812	-0-	123 1	9582 3	Y	1193	1217 0			32
						23 4	1312 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027													
09	15510 X	12870	-0-	-2640	-0-	112 1	11573 2	Y	989	998 0			38
						97 4	1088 9						
10	16027 X	15491	-0-	-536	-0-	159 1	13761 3	Y	1350	1328 0			60
						86 4	1485 9						
11	17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	343 1	15479 3	Y	1702	1709 0			53
						74 4	1872 9						
12	19572 X	19572	-0-	-0-	-0-	210 1	17430 3	Y	1686	1679 0			60
						77 4	1855 9						
01	18898 X	18898	-0-	-0-	-0-	271 1	16771 3	Y	1622	1623 0			59
						72 4	1784 9						
02	16576 X	14902	-0-	-1674	-0-	170 1	13225 3	Y	1341	1364 0			36
						32 4	1475 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				//CONT.//	728883														
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	39	RRCID -> 282193		COMPL. DATE 12/03/2016		TOTAL DEPTH		8042 PERF. 8301		- 13543					
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	
09	12630 X	10590	-0-	-2040	-0-		98	1	10081	2		Y	344	347	0			13	
							33	4	378	9									
10	13051 X	12775	-0-	-276	-0-		139	1	12051	3	Y	464	456	0				21	
							75	4	510	9									
11	12630 X	12579	-0-	-51	-0-		259	1	11667	3	Y	543	547	0				17	
							56	4	597	9									
12	13051 X	13010	-0-	-41	-0-		147	1	12241	3	Y	516	515	0				18	
							54	4	568	9									
01	13330 X	12963	-0-	-367	-0-		197	1	12149	3	Y	514	513	0				19	
							52	4	565	9									
02	11732 X	8518	-0-	-3214	-0-		102	1	7913	3	Y	440	447	0				12	
							19	4	484	9									

SM ENERGY COMPANY				788997															
BRISCOE "B"				WELL #:	1H	RRCID -> 254481		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH		7294 PERF. 7842		- 12861					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
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-	

BRISCOE G				WELL #:	2H	RRCID -> 254485		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH		7594 PERF. 8223		- 13123					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
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-	

BRISCOE G GU 1				WELL #:	3H	RRCID -> 255731		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH		7367 PERF. 8069		- 12721					
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-						-0-	
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-						-0-	
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-	

GALVAN RANCH				WELL #:	2H	RRCID -> 257818		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH		7754 PERF. 8971		- 13915					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
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-	

GALVAN RANCH				WELL #:	4H	RRCID -> 257867		COMPL. DATE 04/15/2012		TOTAL DEPTH		9055 PERF. 9547		- 14566					
09	19860 X	2322	-0-	-17538	-0-		133	1	2189	2	Y	-0-						-0-	
10	12710 X	1908	-0-	-10802	-0-		113	1	1795	2	Y	-0-						-0-	
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-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001														
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
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-
GALVAN RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129														
09	11700	X	7903	-0-	-3797	-0-	459	1	7444	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	12090	X	10578	-0-	-1512	-0-	614	1	9964	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	11700	X	8994	-0-	-2706	-0-	521	1	8473	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	10757	X	9880	-0-	-877	-0-	551	1	9329	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	10571	X	8510	-0-	-2061	-0-	487	1	8023	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	9548	X	8348	-0-	-1200	-0-	484	1	7864	2	Y	-0-	-0-	-0-
BRISCOE G GU2														
WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	353	-0-	353	-0-	20	1	333	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	353	X	-0-	-0-	-353	-0-						Y	-0-	-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-						Y	-0-	-0-
BRISCOE "B"														
WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
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-
BRISCOE G														
WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150														
09	3180	X	1516	-0-	-1664	-0-	86	1	1369	2	Y	55	49 0	14 1 4
							61	9						
10	3131	X	2151	-0-	-980	-0-	117	1	1902	2	Y	120	109 0	2 1 13
							132	9						
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						
GALVAN RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190														
09	8880	X	7726	-0-	-1154	-0-	451	1	7275	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	8990	X	7655	-0-	-1335	-0-	444	1	7211	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	8700	X	7457	-0-	-1243	-0-	430	1	7027	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	8370	X	7271	-0-	-1099	-0-	406	1	6865	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	8339	X	6740	-0-	-1599	-0-	386	1	6354	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	7224	X	6660	-0-	-564	-0-	385	1	6275	2	Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450														
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
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-									107
10	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	482	1	7836	2	Y	-0-			107
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
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370														
09	2520 X	2035	-0-	-485	-0-	110	1	1801	2	Y	113	101	0	12 1 9
10	2356 X	1983	-0-	-373	-0-	124	9	1739	2	Y	123	114	0	4 1 14
11	2190 X	1923	-0-	-267	-0-	109	1	1689	2	Y	118	110	0	5 1 17
12	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	135	9	1861	2	Y	123	108	0	13 1 19
01	2108 X	1818	-0-	-290	-0-	104	1	1605	2	Y	106	95	0	24 1 6
02	1904 X	1805	-0-	-99	-0-	130	9	1595	2	Y	103	69	0	26 1 14
						113	9							
SAN AMBROSIA C														
WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115														
09	2760 X	2595	-0-	-165	-0-	141	1	2276	2	Y	162	144	0	20 1 12
10	2790 X	2250	-0-	-540	-0-	178	9	1992	2	Y	124	116	0	6 1 14
11	2700 X	2191	-0-	-509	-0-	122	1	1931	2	Y	129	120	0	5 1 18
12	2697 X	1373	-0-	-1324	-0-	136	9	1242	2	Y	53	48	0	15 1 8
01	2697 X	2392	-0-	-305	-0-	118	1	2145	2	Y	105	94	0	13 1 6
*02	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	142	9	2389	2	Y	138	93	0	32 1 19
						73	1							
						58	9							
						131	1							
						116	9							
						147	1							
						152	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952														
09	5070 X	4879	-0-	-191	-0-	285	1	4576	2	Y	16	14	0	6 1 1
10	5239 X	5040	-0-	-199	-0-	18	9	4698	2	Y	47	42	0	1 1 5
11	5070 X	4872	-0-	-198	-0-	290	1	4530	2	Y	58	53	0	2 1 8
12	5115 X	5034	-0-	-81	-0-	52	9	4691	2	Y	58	51	0	6 1 9
01	5053 X	4996	-0-	-57	-0-	278	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
						279	1							
						64	9							
						282	1							
						92	9							
						256	1							
						62	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927														
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
09	6420 X	6231	-0-	-189	-0-	361	1	5828	2	Y	38	34	0	1 1 3
10	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	42	9	5978	2	Y	50	46	0	2 1 5
11	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	369	1	5881	2	Y	52	48	0	2 1 7
12	6448 X	6400	-0-	-48	-0-	55	9	5988	2	Y	52	45	0	6 1 8
01	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	358	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
						355	1							
						367	1							
						66	9							
						321	1							
						48	9							
BRISCOE C														
WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276														
09	3090 X	2955	-0-	-135	-0-	167	1	2700	2	Y	80	72	0	9 1 6
10	3193 X	3002	-0-	-191	-0-	88	9	2744	2	Y	82	76	0	3 1 9
11	3030 X	2861	-0-	-169	-0-	168	1	2584	2	Y	109	100	0	3 1 15
12	3069 X	2965	-0-	-104	-0-	90	9	2683	2	Y	111	96	0	13 1 17
01	3069 X	2254	-0-	-815	-0-	157	1	2051	2	Y	70	63	0	20 1 4
02	2772 X	2428	-0-	-344	-0-	120	9	2218	2	Y	67	43	0	19 1 9
						160	1							
						122	9							
						126	1							
						77	9							
						136	1							
						74	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955														
09	12030 X	10522	-0-	-1508	-0-	608	1	9868	2	Y	42	37	0	6 1 3
10	12431 X	10860	-0-	-1571	-0-	46	9	10187	2	Y	43	39	0	2 1 5
11	12030 X	10893	-0-	-1137	-0-	626	1	10211	2	Y	52	48	0	2 1 7
12	11687 X	10939	-0-	-748	-0-	47	9	10279	2	Y	46	40	0	6 1 7
01	11532 X	10820	-0-	-712	-0-	625	1	10146	2	Y	54	49	0	9 1 3
02	10164 X	9380	-0-	-784	-0-	57	9	8798	2	Y	36	25	0	9 1 5
						609	1							
						51	9							
						615	1							
						59	9							
						542	1							
						40	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245														
09	3510 X	2969	-0-	-541	-0-	168	1	2716	2	Y	77	68	0	9 1 6
10	3317 X	2907	-0-	-410	-0-	85	9	2668	2	Y	67	63	0	3 1 7
11	3210 X	2747	-0-	-463	-0-	165	1	2503	2	Y	82	75	0	2 1 12
12	3286 X	2752	-0-	-534	-0-	74	9	2494	2	Y	101	87	0	10 1 16
01	3193 X	920	-0-	-2273	-0-	154	1	817	2	Y	50	45	0	18 1 3
02	2772 X	1281	-0-	-1491	-0-	90	9	1146	2	Y	57	39	0	13 1 8
						147	1							
						111	9							
						48	1							
						55	9							
						72	1							
						63	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
SAN AMBROSIA B															
WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
09	4230 X	3025	-0-	-1205	-0-	170	1	2783	2	Y	65	58	0	10	5
10	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	72	9	4402	2	Y	117	106	0	3	13
11	4200 X	4178	-0-	-22	-0-	273	1	3833	2	Y	100	95	0	4	14
12	4340 X	2167	-0-	-2173	-0-	129	9	2011	2	Y	35	32	0	12	5
01	4805 X	3711	-0-	-1094	-0-	235	1	3488	2	Y	10	9	0	5	1
02	4340 X	3221	-0-	-1119	-0-	110	9	3036	2	Y	-0-	1	1		-0-
						117	1								
						39	9								
						212	1								
						11	9								
						185	1								
BRISCOE C															
WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705															
09	4230 X	3587	-0-	-643	-0-	195	1	3176	2	Y	196	175	0	26	15
10	4216 X	2824	-0-	-1392	-0-	216	9	2493	2	Y	164	153	0	8	18
11	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-	151	1			Y	-0-	12	0	6	-0-
12	4092 X	30	-0-	-4062	-0-	180	9	8	9	Y	7	6	0		1
01	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	253	1	4181	2	Y	193	174	0	9	11
*02	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	212	9								
						247	1	4013	2	Y	200	132	0	51	28
						220	9								
BRISCOE C															
WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7549 - 12535															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/02/2021															
SAN AMBROSIA D															
WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1		-0-
10	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-				-0-
11	6510 X	2	-0-	-6508	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
12	6727 X	6356	-0-	-371	-0-	320	1	5454	2	Y	529	446	0		83
						582	9								
01	T. A.	4288	-0-	4288	4288	213	1	3527	2	Y	498	452	0	102	27
02	T. A.	3163	-0-	3163	7451	548	9	2636	2	Y	331	219	0	93	46
						163	1								
						364	9								
BRISCOE B															
WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419															
09	5550 X	4278	-0-	-1272	-0-	244	1	3935	2	Y	90	80	0	12	7
10	5704 X	5370	-0-	-334	-0-	99	9	4922	2	Y	131	120	0	4	14
11	5430 X	5117	-0-	-313	-0-	304	1	4677	2	Y	138	128	0	5	19
12	5487 X	4544	-0-	-943	-0-	144	9	4165	2	Y	122	106	0	16	19
01	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	288	1	5284	2	Y	142	129	0	24	8
02	4844 X	4821	-0-	-23	-0-	152	9	4425	2	Y	113	76	0	29	16
						245	1								
						134	9								
						319	1								
						156	9								
						272	1								
						124	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970														
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
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRISCOE R														
WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8267 - 12874														
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/11/2020														
GALVAN RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888														
09	4950	X	2560	-0-	-2390	-0-			148	1	2389	2	Y	2
									23	9				
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-							Y	-0-
11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-							Y	-0-
12	5146	X	4	-0-	-5142	-0-			4	2			Y	-0-
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-							Y	-0-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-							Y	-0-
BRISCOE "C"														
WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380														
09	990	X	724	-0-	-266	-0-			40	1	658	2	Y	2
									26	9				
10	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-			56	1	922	2	Y	8
									77	9				
11	1050	X	1023	-0-	-27	-0-			58	1	911	2	Y	7
									54	9				
12	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-			65	1	1075	2	Y	11
									77	9				
01	1085	X	932	-0-	-153	-0-			49	1	826	2	Y	3
									57	9				
02	952	X	338	-0-	-614	-0-			19	1	295	2	Y	3
									24	9				
SAN AMBROSIA C														
WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165														
09	2250	X	2005	-0-	-245	-0-			104	1	1645	2	Y	18
									256	9				
10	2170	X	1706	-0-	-464	-0-			86	1	1409	2	Y	21
									211	9				
11	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-			115	1	1855	2	Y	43
									336	9				
12	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-			98	1	1717	2	Y	40
									282	9				
01	2077	X	2000	-0-	-77	-0-			99	1	1620	2	Y	14
									281	9				
02	2156	X	1629	-0-	-527	-0-			83	1	1346	2	Y	25
									200	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	2640 X	653	-0-	-1987	-0-	37	1	616	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	1612 X	1444	-0-	-168	-0-	78	1	1297	2	Y	63	56	0	7
11	1560 X	538	-0-	-1022	-0-	69	9	498	2	Y	9	13	0	1
12	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	30	1	1679	2	Y	101	85	0	16
01	1457 X	1122	-0-	-335	-0-	10	9	1015	2	Y	44	40	0	2
02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-	98	1			Y	-0-	2	1	-0-
						111	9							
						59	1							
						48	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548														
09	21090 X	16201	-0-	-4889	-0-	940	1	15208	2	Y	48	42	0	4
10	19995 X	16275	-0-	-3720	-0-	53	9	15277	2	Y	52	48	0	6
11	19350 X	15444	-0-	-3906	-0-	941	1	14494	2	Y	55	51	0	8
12	18259 X	15723	-0-	-2536	-0-	57	9	14790	2	Y	55	48	0	9
01	17391 X	15394	-0-	-1997	-0-	889	1	14454	2	Y	60	55	0	3
02	15120 X	13600	-0-	-1520	-0-	61	9	12761	2	Y	51	33	0	7
						872	1							
						61	9							
						874	1							
						66	9							
						783	1							
						56	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962														
09	T. A.	5895	-0-	5895	18774	338	1	5504	2	Y	48	43	0	4
10	24645 X	5871	-0-	-18774	-0-	53	9	5480	2	Y	49	46	0	5
11	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	337	1	5256	2	Y	52	48	0	7
12	6665 X	5844	-0-	-821	-0-	54	9	5455	2	Y	63	54	0	10
01	6231 X	5769	-0-	-462	-0-	323	1	5384	2	Y	54	49	0	3
02	5516 X	5055	-0-	-461	-0-	57	9	4711	2	Y	51	34	0	7
						320	1							
						69	9							
						326	1							
						59	9							
						288	1							
						56	9							
BRISCOE B (SA5)														
WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE C (SA3)														
WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447														
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	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1			-0-
10	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	61 1	1000 2	Y	111	99 0				12
						122 9								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8 0	4 1		-0-
12	0 X	-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								
GALVAN RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479														
09	10200 X	7527	-0-	-2673	-0-	436 1	7038 2	Y	48	42 0	5 1			4
						53 9								
10	10540 X	8286	-0-	-2254	-0-	476 1	7749 2	Y	55	51 0	2 1			6
						61 9								
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								
GALVAN RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485														
09	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-				Y	-0-	2 1			-0-
10	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-				Y	-0-				-0-
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								
GALVAN RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433														
09	10590 X	-0-	-0-	-10590	-0-				Y	-0-				-0-
10	10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-				Y	-0-				-0-
11	10590 X	-0-	-0-	-10590	-0-				Y	-0-				-0-
12	9858 X	-0-	-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-
BRISCOE B														
WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	927	-0-	927	927	54 1	859 2	Y	13	12 0				1
						14 9								
11	14B2 EXT	388	-0-	388	1315	21 1	357 2	Y	9	8 0	1 1			1
						10 9								
12	14B2 EXT	1	-0-	1	1316	1 2			Y	-0-	1 1			-0-
01	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-				Y	-0-				-0-
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE C (SA2)														
WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3030 X	1654	-0-	-1376	-0-	91	1	1489	2	Y	67	59	0	5
10	3007 X	2658	-0-	-349	-0-	74	9	2374	2	Y	125	113	0	14
11	2910 X	2755	-0-	-155	-0-	146	1	2476	2	Y	116	109	0	16
12	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	138	9	2781	2	Y	182	157	0	28
01	2666 X	1426	-0-	-1240	-0-	151	1	1271	2	Y	71	64	0	4
*02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	128	9	3012	2	Y	137	92	0	19
						165	1							
						200	9							
						77	1							
						78	9							
						184	1							
						151	9							
BRISCOE B														
WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE C														
WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320														
09	1980 X	275	-0-	-1705	-0-	17	1	229	2	Y	26	23	0	2
10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	29	9	2337	2	Y	104	94	0	11
11	1590 X	730	-0-	-860	-0-	144	1	649	2	Y	38	40	0	5
12	1643 X	4	-0-	-1639	-0-	114	9			Y	-0-	1	0	-0-
01	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	39	1	2486	2	Y	130	118	0	7
02	2352 X	613	-0-	-1739	-0-	42	9	563	2	Y	15	8	0	2
						4	2							
						152	1							
						143	9							
						33	1							
						17	9							
BRISCOE B														
WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SAN AMBROSIA D (SA9)														
WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692														
09	2940 X	2543	-0-	-397	-0-	139	1	2215	2	Y	172	153	0	13
10	2914 X	2880	-0-	-34	-0-	189	9	2495	2	Y	213	196	0	23
11	2820 X	1909	-0-	-911	-0-	151	1	1705	2	Y	90	92	0	13
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	234	9	3247	2	Y	204	175	0	32
01	2883 X	2471	-0-	-412	-0-	105	1	2164	2	Y	160	145	0	9
02	2604 X	537	-0-	-2067	-0-	99	9	467	2	Y	35	25	0	5
						192	1							
						224	9							
						131	1							
						176	9							
						31	1							
						39	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
BRISCOE R (SA25)				WELL #:		2H	RRCID -> 260584	COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL	DEPTH	7246	PERF. 7801	- 12490		
M	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
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-	
BRISCOE G				WELL #:		8H	RRCID -> 260600	COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL	DEPTH	7548	PERF. 7729	- 13287		
09	3630 X	1620	-0-	-2010	-0-	81	1	1310	2	Y	208	185	0	34	1	
						229	9								16	
10	3720 X	3203	-0-	-517	-0-	152	1	2509	2	Y	493	447	0	8	1	
						542	9								54	
11	3540 X	2926	-0-	-614	-0-	143	1	2312	2	Y	428	403	0	19	1	
						471	9								60	
12	3348 X	3185	-0-	-163	-0-	148	1	2506	2	Y	483	419	0	49	1	
						531	9								75	
01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	159	1	2603	2	Y	455	412	0	93	1	
						501	9								25	
*02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	151	1	2458	2	Y	373	248	0	98	1	
						410	9								52	
BRISCOE G				WELL #:		12H	RRCID -> 261412	COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL	DEPTH	7662	PERF. 8937	- 12585		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
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-	
BRISCOE G				WELL #:		13H	RRCID -> 261616	COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL	DEPTH	7649	PERF. 8175	- 12845		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
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-	
GALVAN RANCH				WELL #:		28H	RRCID -> 261623	COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL	DEPTH	9240	PERF. 9818	- 15032		
09	3660 X	3469	-0-	-191	-0-	198	1	3217	2	Y	49	43	0	6	1	
						54	9								4	
10	3720 X	3598	-0-	-122	-0-	206	1	3334	2	Y	53	49	0	2	1	
						58	9								6	
11	3540 X	3455	-0-	-85	-0-	195	1	3198	2	Y	56	52	0	2	1	
						62	9								8	
12	3658 X	3504	-0-	-154	-0-	192	1	3247	2	Y	59	52	0	6	1	
						65	9								9	
01	3596 X	3494	-0-	-102	-0-	197	1	3225	2	Y	65	59	0	11	1	
						72	9								4	
02	3248 X	3108	-0-	-140	-0-	176	1	2875	2	Y	52	35	0	14	1	
						57	9								7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																											
GALVAN RANCH															WELL #: 26H															RRCID -> 263067															COMPL. DATE 09/28/2015															TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586														
M	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																																																					
09	5400	X	4510	-0-		-890		-0-			259	1	4177	2	Y	67		59	0	9	1	5																																																				
											74	9																																																														
10	5580	X	4798	-0-		-782		-0-			274	1	4439	2	Y	77		71	0	3	1	8																																																				
											85	9																																																														
11	5400	X	4429	-0-		-971		-0-			252	1	4092	2	Y	77		71	0	3	1	11																																																				
											85	9																																																														
12	5208	X	4673	-0-		-535		-0-			255	1	4327	2	Y	83		72	0	9	1	13																																																				
											91	9																																																														
01	5766	X	5766	-0-		-0-		-0-			323	1	5326	2	Y	106		96	0	17	1	6																																																				
											117	9																																																														
*02	5493	X	5493	-0-		-0-		-0-			313	1	5077	2	Y	94		61	0	26	1	13																																																				
											103	9																																																														
GALVAN RANCH															WELL #: 24H															RRCID -> 263175															COMPL. DATE 05/23/2021															TOTAL DEPTH 9547 PERF. 10469 - 15982														
09	1500	X	-0-	-0-		-1500		-0-							Y	-0-					-0-																																																					
10	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																					
11	10	X	-0-	-0-		-10		-0-							Y	-0-					-0-																																																					
12	16205	X	16205	-0-		-0-		-0-			891	1	15090	2	Y	204		172	0		32																																																					
											224	9																																																														
01	T. A.		16959	-0-		16959		16959			961	1	15841	2	Y	143		130	0	37	1	8																																																				
											157	9																																																														
02	T. A.		13654	-0-		13654		30613			780	1	12712	2	Y	147		97	0	38	1	20																																																				
											162	9																																																														
GALVAN RANCH															WELL #: 27H															RRCID -> 263265															COMPL. DATE 10/02/2015															TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267														
09	3120	X	2858	-0-		-262		-0-			163	1	2652	2	Y	39		35	0	5	1	3																																																				
											43	9																																																														
10	3162	X	2954	-0-		-208		-0-			168	1	2739	2	Y	43		39	0	2	1	5																																																				
											47	9																																																														
11	2940	X	2758	-0-		-182		-0-			157	1	2553	2	Y	44		41	0	2	1	6																																																				
											48	9																																																														
12	2945	X	2788	-0-		-157		-0-			153	1	2584	2	Y	46		40	0	5	1	7																																																				
											51	9																																																														
01	2945	X	2795	-0-		-150		-0-			157	1	2584	2	Y	49		44	0	9	1	3																																																				
											54	9																																																														
02	2660	X	2551	-0-		-109		-0-			145	1	2359	2	Y	43		27	0	13	1	6																																																				
											47	9																																																														
BRISCOE R															WELL #: 4H															RRCID -> 263371															COMPL. DATE 01/21/2016															TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380														
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																					
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																					
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																					
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-																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997														
BRISCOE B (SA3)				WELL #:		13H		RRCID -> 263604		COMPL. DATE 11/25/2016		TOTAL DEPTH		6802 PERF. 7234 - 12554						
M	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
09	3180 X	2404	-0-	-0-	-776	-0-		131	1	2138	2	Y	123	109	0	15	1			9
10	2449 X	2113	-0-	-0-	-336	-0-		135	9	1872	2	Y	113	105	0	5	1			12
11	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	2378	2	Y	131	121	0	4	1			18
12	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	-0-		124	9	2212	2	Y	136	118	0	15	1			21
01	2480 X	2049	-0-	-0-	-431	-0-		144	9	1856	2	Y	72	65	0	24	1			4
02	2492 X	2437	-0-	-0-	-55	-0-		129	1	2237	2	Y	55	37	0	14	1			8
								150	9											
								114	1											
								79	9											
								61	9											

GALVAN RANCH					WELL #:		A444H		RRCID -> 263660		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH		9206 PERF. 9761 - 14483					
09	7350 X	-0-	-0-	-0-	-7350	-0-						Y	-0-							-0-
10	7595 X	-0-	-0-	-0-	-7595	-0-						Y	-0-							-0-
11	7350 X	-0-	-0-	-0-	-7350	-0-						Y	-0-							-0-
12	7099 X	-0-	-0-	-0-	-7099	-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-

GALVAN RANCH					WELL #:		A442H		RRCID -> 263675		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH		9208 PERF. 9803 - 14669					
09	6870 X	-0-	-0-	-0-	-6870	-0-						Y	-0-							-0-
10	3286 X	-0-	-0-	-0-	-3286	-0-						Y	-0-							-0-
11	150 X	-0-	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-							-0-
12	31 X	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-							-0-
01	T. A.	749	-0-	-0-	749	749		40	1	652	2	Y	52	47	0	2	1			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	749		57	9			Y	-0-	3	1					-0-

GALVAN RANCH					WELL #:		A443H		RRCID -> 263700		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH		9316 PERF. 9796 - 14557					
09	14070 X	-0-	-0-	-0-	-14070	-0-						Y	-0-							-0-
10	14539 X	-0-	-0-	-0-	-14539	-0-						Y	-0-							-0-
11	13380 X	-0-	-0-	-0-	-13380	-0-						Y	-0-							-0-
12	8866 X	-0-	-0-	-0-	-8866	-0-						Y	-0-							-0-
01	T. A.	26	-0-	-0-	26	26		26	2			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	26						Y	-0-							-0-

GALVAN RANCH					WELL #:		A528H		RRCID -> 263767		COMPL. DATE 01/30/2016		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 9793 - 15019					
09	1020 N	791	-0-	-0-	-229	-0-		46	1	734	2	Y	10	9	0	1	1			1
10	1054 N	645	-0-	-0-	-409	-0-		11	9	596	2	Y	13	13	0					1
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	833	2	Y	17	15	0	1	1			2
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-		14	9	770	2	Y	4	3	0	2	1			1
01	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	972	2	Y	29	26	0	2	1			2
*02	877 X	877	-0-	-0-	-0-	-0-		19	9	805	2	Y	19	11	0	7	1			3
								45	1											
								19	9											
								59	1											
								32	9											
								51	1											
								21	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883														
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
09	10710 X	1113	-0-	-9597	-0-	65	1	1048	2	Y	-0-	3	1	-0-
10	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-	951	1	15469	2	Y	58	52	0	6
11	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	64	9	10699	2	Y	50	47	0	7
12	10695 X	3942	-0-	-6753	-0-	55	9	3703	2	Y	19	17	0	3
01	16492 X	14662	-0-	-1830	-0-	218	1	13760	2	Y	62	57	0	3
02	14896 X	10043	-0-	-4853	-0-	21	9	9408	2	Y	49	31	0	7
						834	1							
						68	9							
						581	1							
						54	9							
GALVAN STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540														
09	3270 X	2856	-0-	-414	-0-	163	1	2593	2	Y	91	81	0	7
10	3379 X	3309	-0-	-70	-0-	100	9	3021	2	Y	94	88	0	10
11	3270 X	3215	-0-	-55	-0-	185	1	2931	2	Y	95	88	0	13
12	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	103	9	3020	2	Y	88	76	0	14
01	3317 X	3279	-0-	-38	-0-	179	1	2994	2	Y	95	87	0	5
02	2996 X	2832	-0-	-164	-0-	105	9	2580	2	Y	85	57	0	12
						180	1							
						158	1							
						94	9							
BRISCOE G GU5 STATE														
WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BRISCOE G														
WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-
GALVAN RANCH														
WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818														
09	13950 X	12687	-0-	-1263	-0-	738	1	11934	2	Y	14	12	0	1
10	14415 X	2606	-0-	-11809	-0-	15	9	2455	2	Y	1	1	0	-0-
11	13950 X	8	-0-	-13942	-0-	150	1							-0-
12	13671 X	8667	-0-	-5004	-0-	1	9	8183	2	Y	-0-	2	0	-0-
01	13671 X	12965	-0-	-706	-0-	8	2	12206	2	Y	18	16	0	1
*02	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	482	1	11629	2	Y	13	8	0	2
						2	9							
						739	1							
						20	9							
						714	1							
						14	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085														
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
GALVAN RANCH														
WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525														
09	17100 X	16237	-0-	-863	-0-	943	1	15294	2	Y	-0-			-0-
10	17391 X	16590	-0-	-801	-0-	961	1	15629	2	Y	-0-			-0-
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-
GALVAN RANCH														
WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480														
09	6090 X	5122	-0-	-968	-0-	292	1	4710	2	Y	109	98	0	8
						120	9							
10	6293 X	5222	-0-	-1071	-0-	292	1	4768	2	Y	147	135	0	16
						162	9							
11	6090 X	4959	-0-	-1131	-0-	279	1	4553	2	Y	115	109	0	16
						127	9							
12	5456 X	5089	-0-	-367	-0-	276	1	4656	2	Y	143	124	0	22
						157	9							
01	5332 X	5150	-0-	-182	-0-	283	1	4703	2	Y	149	135	0	8
						164	9							
02	4788 X	4340	-0-	-448	-0-	246	1	3969	2	Y	114	76	0	16
						125	9							
BRISCOE G GU4 STATE														
WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
WATSON GU1 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138														
09	3930 X	3597	-0-	-333	-0-	209	1	3388	2	Y	-0-			-0-
10	4061 X	3862	-0-	-199	-0-	223	1	3639	2	Y	-0-			-0-
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450														
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				
09	10950 X	8787	-0-	-2163	-0-	508 1	8236 2	Y	39	35 0	5 1	3		
10	11315 X	10839	-0-	-476	-0-	43 9	621 1	10128 2	Y	82	74 0	2 1	9	
11	10950 X	8990	-0-	-1960	-0-	90 9	513 1	8385 2	Y	84	78 0	3 1	12	
12	9517 X	9505	-0-	-12	-0-	92 9	529 1	8931 2	Y	41	37 0	10 1	6	
01	10850 X	7779	-0-	-3071	-0-	45 9	442 1	7296 2	Y	37	33 0	8 1	2	
02	9800 X	9182	-0-	-618	-0-	41 9	527 1	8581 2	Y	67	43 0	17 1	9	
						74 9								
BRISCOE G GU5 STATE														
WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	
GALVAN RANCH														
WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804														
09	6900 X	6141	-0-	-759	-0-	351 1	5663 2	Y	115	102 0	20 1	9		
10	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	127 9	430 1	7024 2	Y	120	111 0	5 1	13	
11	6990 X	5938	-0-	-1052	-0-	132 9	334 1	5448 2	Y	142	130 0	5 1	20	
12	7223 X	6668	-0-	-555	-0-	156 9	361 1	6111 2	Y	178	154 0	16 1	28	
01	7595 X	5838	-0-	-1757	-0-	196 9	325 1	5352 2	Y	146	133 0	33 1	8	
02	6860 X	5586	-0-	-1274	-0-	161 9	317 1	5141 2	Y	116	77 0	31 1	16	
						128 9								
BRISCOE GU1 STATE AR														
WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357														
09	5400 X	4673	-0-	-727	-0-	271 1	4327 2	Y	68	60 0	9 1	5		
10	5363 X	5112	-0-	-251	-0-	75 9	292 1	4740 2	Y	73	67 0	3 1	8	
11	5190 X	4940	-0-	-250	-0-	80 9	279 1	4574 2	Y	79	73 0	3 1	11	
12	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	87 9	281 1	4746 2	Y	87	75 0	9 1	14	
01	5115 X	5092	-0-	-23	-0-	96 9	283 1	4707 2	Y	93	85 0	17 1	5	
02	4620 X	4488	-0-	-132	-0-	102 9	254 1	4144 2	Y	82	56 0	20 1	11	
						90 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY										CNTY: DIMMIT																								
SM ENERGY COMPANY															NON-ASSOCIATED																																		
GALVAN RANCH															WELL #: A529H															RRCID -> 265517					COMPL. DATE 02/02/2016					TOTAL DEPTH 9196					PERF. 9780 - 15342				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																	
09	1860 X	1392	-0-	-468	-0-	81	1	1288	2	Y	21	18	0	6	1	2																																	
						23	9																																										
10	2356 N	1146	-0-	-1210	-0-	63	1	1068	2	Y	14	13	0	1	1	2																																	
						15	9																																										
11	2610 X	1188	-0-	-1422	-0-	65	1	1099	2	Y	22	20	0	1	1	3																																	
						24	9																																										
12	2697 X	1238	-0-	-1459	-0-	68	1	1136	2	Y	31	26	0	3	1	5																																	
						34	9																																										
01	3813 X	1116	-0-	-2697	-0-	60	1	1031	2	Y	23	21	0	6	1	1																																	
						25	9																																										
02	1288 X	1070	-0-	-218	-0-	58	1	997	2	Y	14	8	0	5	1	2																																	
						15	9																																										
SAN AMBROSIA D (SA1)															WELL #: 16H															RRCID -> 265546					COMPL. DATE 07/14/2017					TOTAL DEPTH 6664					PERF. 7211 - 12207				
09	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					-0-																																	
10	5270 X	1560	-0-	-3710	-0-	85	1	1389	2	Y	78	69	0			9																																	
						86	9																																										
11	5100 X	5083	-0-	-17	-0-	262	1	4264	2	Y	506	441	0	3	1	71																																	
						557	9																																										
12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	173	1	2942	2	Y	414	362	0	58	1	65																																	
						455	9																																										
01	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	131	1	2184	2	Y	291	264	0	76	1	16																																	
						320	9																																										
02	4732 X	1364	-0-	-3368	-0-	72	1	1131	2	Y	146	96	0	46	1	20																																	
						161	9																																										
GALVAN RANCH															WELL #: A125H															RRCID -> 265781					COMPL. DATE 02/16/2012					TOTAL DEPTH 9634					PERF. 10020 - 15792				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119																																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119																																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119																																	
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	35085	2	Y	239	81	0	143	1	134																																	
						263	9																																										
NEEL															WELL #: 3H															RRCID -> 266129					COMPL. DATE 04/02/2015					TOTAL DEPTH 8241					PERF. 8600 - 13920				
09	12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-					Y	9	8	0			1																																	
10	12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-					Y	-0-	1	0			-0-																																	
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-																																	
SAN AMBROSIA D															WELL #: 14H															RRCID -> 266167					COMPL. DATE 02/07/2018					TOTAL DEPTH 6683					PERF. 7166 - 12336				
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-																																	
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-																																	
11	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	62	1	1009	2	Y	193	166	0			27																																	
						212	9																																										
12	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	86	1	1445	2	Y	258	223	0	22	1	40																																	
						284	9																																										
01	T. A.	757	-0-	757	757	33	1	569	2	Y	141	127	0	46	1	8																																	
						155	9																																										
02	T. A.	1	-0-	1	758	1	2			Y	-0-	8	1			-0-																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268														
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
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-
GALVAN RANCH														
WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361														
09	39125 X	39125	-0-	-0-	-0-	2275	1	36846	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
10	37934 X	37934	-0-	-0-	-0-	2199	1	35732	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
11	35894 X	35894	-0-	-0-	-0-	2070	1	33822	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
12	34655 X	34655	-0-	-0-	-0-	1933	1	32720	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
01	40424 X	29403	-0-	-11021	-0-	1683	1	27717	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
02	36512 X	27794	-0-	-8718	-0-	1608	1	26184	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
BRASK DUMONT														
WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073														
09	10680 X	-0-	-0-	-10680	-0-						Y	-0-		-0-
10	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-						Y	-0-		-0-
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-
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630														
09	6570 X	6066	-0-	-504	-0-	347	1	5576	2	Y	130	115	0	10
						143	9							
10	6727 X	6320	-0-	-407	-0-	356	1	5811	2	Y	139	129	0	15
						153	9							
11	6510 X	6108	-0-	-402	-0-	345	1	5605	2	Y	144	134	0	20
						158	9							
12	6572 X	6300	-0-	-272	-0-	342	1	5801	2	Y	143	125	0	22
						157	9							
01	6510 X	6243	-0-	-267	-0-	346	1	5721	2	Y	160	144	0	9
						176	9							
02	5712 X	5523	-0-	-189	-0-	313	1	5069	2	Y	128	85	0	18
						141	9							
BRISCOE G GU6														
WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 13H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	266861	COMPL.	DATE	03/29/2017	TOTAL	DEPTH	7075	PERF.	7604	-	12987		
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
09	7830	X	6474	-0-	-1356	-0-	370 114 9	1	5990	2	Y	104	93	0	14	1		8	
10	8091	X	7727	-0-	-364	-0-	440 143 9	1	7144	2	Y	130	120	0	4	1		14	
11	7830	X	6716	-0-	-1114	-0-	380 130 9	1	6206	2	Y	118	110	0	5	1		17	
12	7564	X	7471	-0-	-93	-0-	408 156 9	1	6907	2	Y	142	124	0	13	1		22	
01	7719	X	6554	-0-	-1165	-0-	367 144 9	1	6043	2	Y	131	118	0	28	1		7	
02	6972	X	6083	-0-	-889	-0-	346 122 9	1	5615	2	Y	111	75	0	28	1		15	
GALVAN RANCH					WELL #:	C403H	RRCID ->	267049	COMPL.	DATE	10/19/2019	TOTAL	DEPTH	8606	PERF.	9524	-	16136	
09	6090	X	5940	-0-	-150	-0-	337 103 9	1	5500	2	Y	94	84	0	3	1		7	
10	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	375 59 9	1	6099	2	Y	54	51	0	4	1		6	
11	6060	X	6059	-0-	-1	-0-	349 37 9	1	5673	2	Y	34	33	0	2	1		5	
12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	340 55 9	1	5773	2	Y	50	43	0	4	1		8	
01	6541	X	6044	-0-	-497	-0-	342 54 9	1	5648	2	Y	49	44	0	10	1		3	
02	5908	X	5536	-0-	-372	-0-	321 32 9	1	5183	2	Y	29	20	0	8	1		4	
BRISCOE R					WELL #:	10H	RRCID ->	267050	COMPL.	DATE	12/16/2012	TOTAL	DEPTH	7192	PERF.	7661	-	13447	
09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	224 299 9	1	3649	2	Y	272	242	0	14	1		21	
10	4123	X	4002	-0-	-121	-0-	207 449 9	1	3346	2	Y	408	373	0	11	1		45	
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	197 584 9	1	3234	2	Y	531	485	0	16	1		75	
12	4309	X	4085	-0-	-224	-0-	215 185 9	1	3685	2	Y	168	156	0	61	1		26	
01	4309	X	3927	-0-	-382	-0-	221 61 9	1	3645	2	Y	55	49	0	29	1		3	
02	3892	X	3403	-0-	-489	-0-	191 94 9	1	3118	2	Y	85	58	0	18	1		12	
BRISCOE R					WELL #:	11H	RRCID ->	267051	COMPL.	DATE	02/10/2016	TOTAL	DEPTH	7577	PERF.	7943	-	13798	
09	3360	X	2550	-0-	-810	-0-	143 97 9	1	2310	2	Y	88	78	0	11	1		7	
10	3441	X	3214	-0-	-227	-0-	179 106 9	1	2929	2	Y	96	89	0	3	1		11	
11	3300	X	3002	-0-	-298	-0-	168 99 9	1	2735	2	Y	90	84	0	4	1		13	
12	3379	X	3207	-0-	-172	-0-	173 97 9	1	2937	2	Y	88	77	0	10	1		14	
01	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	171 91 9	1	2802	2	Y	83	75	0	17	1		5	
02	2912	X	2746	-0-	-166	-0-	154 86 9	1	2506	2	Y	78	52	0	20	1		11	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245															
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	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE R															
WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758															
09	5640 X	5140	-0-	-500	-0-	291	1	4688	2	Y	146	130	0	16	11
						161	9								
10	5735 X	5501	-0-	-234	-0-	312	1	5033	2	Y	142	131	0	6	16
						156	9								
11	5550 X	5287	-0-	-263	-0-	295	1	4838	2	Y	140	131	0	5	20
						154	9								
12	5580 X	5460	-0-	-120	-0-	294	1	5009	2	Y	143	125	0	16	22
						157	9								
01	5487 X	5401	-0-	-86	-0-	299	1	4937	2	Y	150	136	0	28	8
						165	9								
02	4956 X	4797	-0-	-159	-0-	272	1	4391	2	Y	122	79	0	34	17
						134	9								
GALVAN RANCH LP															
WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023															
09	5760 X	5397	-0-	-363	-0-	316	1	5081	2	Y	-0-	7	1		-0-
10	5952 X	5448	-0-	-504	-0-	314	1	5134	2	Y	-0-				-0-
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	6
						129	9								
*02	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	283	1	4592	2	Y	154	102	0	37	21
						169	9								
GALVAN STATE															
WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962															
09	2520 X	2340	-0-	-180	-0-	133	1	2188	2	Y	17	16	0	2	1
						19	9								
10	2542 X	2529	-0-	-13	-0-	146	1	2362	2	Y	19	17	0	1	2
						21	9								
11	2460 X	2451	-0-	-9	-0-	140	1	2287	2	Y	22	20	0	1	3
						24	9								
12	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	140	1	2355	2	Y	24	20	0	3	4
						26	9								
01	2542 X	2507	-0-	-35	-0-	144	1	2334	2	Y	26	24	0	5	1
						29	9								
02	2296 X	2211	-0-	-85	-0-	127	1	2060	2	Y	22	13	0	7	3
						24	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592															
09	18300 X	17025	-0-	-1275	-0-	992	1	16022	2	Y	10	9	0	1	1
						11	9								
10	18476 X	17313	-0-	-1163	-0-	1002	1	16299	2	Y	11	11	0		1
						12	9								
11	17820 X	16615	-0-	-1205	-0-	960	1	15641	2	Y	13	12	0		2
						14	9								
12	18104 X	17245	-0-	-859	-0-	963	1	16267	2	Y	14	12	0	2	2
						15	9								
01	17856 X	17178	-0-	-678	-0-	982	1	16178	2	Y	16	14	0	3	1
						18	9								
02	15904 X	15288	-0-	-616	-0-	885	1	14388	2	Y	14	8	0	5	2
						15	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY												12018 200			NON-ASSOCIATED								
GALVAN RANCH												//CONT.// 788997											
WELL #: A361H												RRCID -> 267936			COMPL. DATE 01/06/2014			TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339					
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				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
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-					
GALVAN RANCH												WELL #: A363H			RRCID -> 268122			COMPL. DATE 07/26/2018			TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
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-					
BRISCOE G												WELL #: 14H			RRCID -> 268168			COMPL. DATE 08/21/2015			TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
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-					
BRASK DUMONT												WELL #: 2H			RRCID -> 268195			COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699		
09	1650 X		-0-	-0-	-1650	-0-						Y	-0-					-0-					
10	1705 X		-0-	-0-	-1705	-0-						Y	-0-					-0-					
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-					
NEEL												WELL #: 4H			RRCID -> 268196			COMPL. DATE 05/09/2012			TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151		
09	2970 X		-0-	-0-	-2970	-0-						Y	-0-					-0-					
10	3069 X		-0-	-0-	-3069	-0-						Y	-0-					-0-					
11	1710 X		-0-	-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-					
BRISCOE G												WELL #: 16H			RRCID -> 268283			COMPL. DATE 07/16/2016			TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
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-					
BRISCOE G												WELL #: 15H			RRCID -> 268285			COMPL. DATE 06/18/2016			TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
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-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																																																
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200																																																																																																														
GALVAN RANCH LP															//CONT.// 788997																																																																																																														
WELL #:															3H															RRCID -> 268286															COMPL. DATE 01/20/2017															TOTAL DEPTH 8274															PERF. 8779 - 14325																																																		
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																																																																																																									
09	9510 X	9003	-0-		-507		-0-			522 1	20 9	8461 2	Y	18		16 0		2 1		1																																																																																																									
10	9610 X	9604	-0-		-6		-0-			555 1	17 9	9032 2	Y	15		13 0		1 1		2																																																																																																									
11	9309 X	9309	-0-		-0-		-0-			534 1	19 9	8756 2	Y	17		16 0		1 1		2																																																																																																									
12	9563 X	9563	-0-		-0-		-0-			532 1	20 9	9011 2	Y	18		15 0		2 1		3																																																																																																									
01	9610 X	9287	-0-		-323		-0-			530 1	20 9	8737 2	Y	18		16 0		4 1		1																																																																																																									
02	8680 X	6102	-0-		-2578		-0-			354 1	12 9	5736 2	Y	11		8 0		3 1		1																																																																																																									
																					GALVAN RANCH															WELL #:															C307H															RRCID -> 268446															COMPL. DATE 03/08/2014															TOTAL DEPTH 8771															PERF. 9443 - 14072														
09	7980 X	7335	-0-		-645		-0-			428 1	2 9	6905 2	Y	2		2 0				-0-																																																																																																									
10	8246 X	6689	-0-		-1557		-0-			388 1	6 9	6295 2	Y	5		4 0				1																																																																																																									
11	7980 X	3	-0-		-7977		-0-			6 9			Y	-0-		1 0				-0-																																																																																																									
12	8122 X	-0-	-0-		-8122		-0-			3 2			Y	-0-						-0-																																																																																																									
01	7812 X	-0-	-0-		-7812		-0-						Y	-0-						-0-																																																																																																									
02	6860 X	-0-	-0-		-6860		-0-						Y	-0-						-0-																																																																																																									
																					WATSON STATE															WELL #:															4H															RRCID -> 268491															COMPL. DATE 05/04/2013															TOTAL DEPTH 8365															PERF. 8635 - 13231														
09	9990 X	6883	-0-		-3107		-0-			401 1		6482 2	Y	-0-		1 1				-0-																																																																																																									
10	10323 X	8274	-0-		-2049		-0-			478 1		7796 2	Y	-0-						-0-																																																																																																									
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-																																																																																																									
																					GALVAN RANCH															WELL #:															B101H															RRCID -> 268492															COMPL. DATE 10/13/2012															TOTAL DEPTH 9332															PERF. 9720 - 15314														
09	14580 X	13328	-0-		-1252		-0-			774 1	28 9	12526 2	Y	25		22 0		3 1		2																																																																																																									
10	14973 X	13777	-0-		-1196		-0-			796 1	30 9	12951 2	Y	27		25 0		1 1		3																																																																																																									
11	14490 X	12994	-0-		-1496		-0-			748 1	39 9	12207 2	Y	35		32 0		1 1		5																																																																																																									
12	14353 X	13297	-0-		-1056		-0-			739 1	61 9	12497 2	Y	55		47 0		4 1		9																																																																																																									
01	13764 X	13119	-0-		-645		-0-			747 1	40 9	12332 2	Y	36		33 0		10 1		2																																																																																																									
02	12432 X	11890	-0-		-542		-0-			686 1	31 9	11173 2	Y	28		19 0		7 1		4																																																																																																									
																					GALVAN RANCH															WELL #:															B102H															RRCID -> 268493															COMPL. DATE 10/12/2012															TOTAL DEPTH 9323															PERF. 9459 - 15185														
09	10440 X	6637	-0-		-3803		-0-			383 1	32 9	6222 2	Y	29		26 0		6 1		2																																																																																																									
10	10788 X	8176	-0-		-2612		-0-			472 1	40 9	7664 2	Y	36		33 0		1 1		4																																																																																																									
11	10950 X	10303	-0-		-647		-0-			595 1	1 9	9707 2	Y	1		4 0		1 1		-0-																																																																																																									
12	11315 X	9935	-0-		-1380		-0-			553 1	4 9	9378 2	Y	4		3 0				1																																																																																																									
01	11315 X	9230	-0-		-2085		-0-			528 1	3 9	8699 2	Y	3		3 0		1 1		-0-																																																																																																									
02	9604 X	8541	-0-		-1063		-0-			493 1	11 9	8037 2	Y	10		8 0		1 1		1																																																																																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY										CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY																																							
BRISCOE G GU7 STATE																																							
WELL #: 20H															RRCID -> 268595										COMPL. DATE 11/30/2012					TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273									
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																								
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	2	1		-0-																								
10	744 X	657	-0-	-87	-0-	34	1	542	2	Y	74	66	0		8																								
						81	9																																
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	5	0	3 1	-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-																								
BRISCOE G GU7 STATE															WELL #: 21H										RRCID -> 268596					COMPL. DATE 11/30/2012					TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																								
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-																								
BRISCOE G GU8 STATE															WELL #: 22H										RRCID -> 268599					COMPL. DATE 12/16/2015					TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																								
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-																								
GALVAN RANCH															WELL #: A568H										RRCID -> 268633					COMPL. DATE 12/28/2020					TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387				
09	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	597	1	9639	2	Y	18	16	0	1 1	1																								
						20	9																																
10	10013 X	9458	-0-	-555	-0-	545	1	8872	2	Y	37	33	0	1 1	4																								
						41	9																																
11	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	534	1	8729	2	Y	4	6	0	1 1	1																								
						4	9																																
12	10602 X	9376	-0-	-1226	-0-	520	1	8789	2	Y	61	52	0		10																								
						67	9																																
01	10602 X	8591	-0-	-2011	-0-	489	1	8065	2	Y	34	31	0	11 1	2																								
						37	9																																
02	9576 X	8575	-0-	-1001	-0-	497	1	8078	2	Y	-0-	2	1		-0-																								
GALVAN RANCH															WELL #: A567H										RRCID -> 268634					COMPL. DATE 09/01/2017					TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388				
09	9900 X	9696	-0-	-204	-0-	563	1	9104	2	Y	26	24	0	2 1	2																								
						29	9																																
10	9548 X	8777	-0-	-771	-0-	505	1	8238	2	Y	31	29	0	1 1	3																								
						34	9																																
11	10080 X	6726	-0-	-3354	-0-	382	1	6241	2	Y	94	83	0	1 1	13																								
						103	9																																
12	10416 X	9284	-0-	-1132	-0-	512	1	8651	2	Y	110	95	0	11 1	17																								
						121	9																																
01	10416 X	8946	-0-	-1470	-0-	505	1	8349	2	Y	84	76	0	20 1	5																								
						92	9																																
02	9044 X	7797	-0-	-1247	-0-	449	1	7283	2	Y	59	41	0	15 1	8																								
						65	9																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY																																		
GALVAN RANCH																																		
WELL #: A569H															RRCID -> 268637					COMPL. DATE 12/23/2019					TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
09	9000 X	4208	-0-	-0-	-4792	-0-	246	1	3962	2	Y	-0-					-0-																	
10	6262 X	5558	-0-	-0-	-704	-0-	322	1	5236	2	Y	-0-					-0-																	
11	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	-0-	461	1	7507	2	Y	81	70	0			11																	
							89	9																										
12	6634 X	4454	-0-	-0-	-2180	-0-	243	1	4133	2	Y	71	61	0	10	1	11																	
							78	9																										
01	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	6708	2	Y	97	88	0	15	1	5																	
							107	9																										
02	7532 X	4226	-0-	-0-	-3306	-0-	241	1	3942	2	Y	39	25	0	14	1	5																	
							43	9																										

GALVAN RANCH															WELL #: B103H					RRCID -> 268841					COMPL. DATE 05/05/2018					TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	
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-																	

GALVAN RANCH															WELL #: A359H					RRCID -> 269225					COMPL. DATE 03/09/2012					TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																	
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-																	

GALVAN RANCH															WELL #: A336H					RRCID -> 269250					COMPL. DATE 02/10/2016					TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604				
09	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	5868	2	Y	27	24	0	3	1	2																	
							30	9																										
10	6231 X	4171	-0-	-0-	-2060	-0-	241	1	3906	2	Y	22	21	0	1	1	2																	
							24	9																										
11	5460 X	30	-0-	-0-	-5430	-0-	30	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-																	
12	6479 X	-0-	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-																	
01	6479 X	-0-	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-																	
02	5852 X	-0-	-0-	-0-	-5852	-0-					Y	-0-					-0-																	

GALVAN RANCH															WELL #: A334H					RRCID -> 269251					COMPL. DATE 02/28/2016					TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	
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-																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551														
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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9810 X	6568	-0-	-3242	-0-	376 1	94 9	6098 2		Y	85	77 0	6 1	6
10	9703 X	1	-0-	-9702	-0-	1 2				Y	-0-	3 0	3 1	-0-
11	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-			-0-
12	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-			-0-
01	10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	578 1	185 9	9511 2		Y	168	153 0	6 1	9
*02	14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	827 1	70 9	13450 2		Y	64	42 0	22 1	9
GALVAN RANCH														
WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922														
09	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	-0-			-0-
10	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-			-0-
11	6150 X	1	-0-	-6149	-0-	1 2				Y	-0-			-0-
12	5952 X	41	-0-	-5911	-0-	41 2				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-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														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE B (SA6)														
WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855														
09	4380 X	1747	-0-	-2633	-0-	96 1	68 9	1583 2		Y	62	55 0	8 1	5
10	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	300 1	167 9	4882 2		Y	152	138 0	2 1	17
11	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	257 1	142 9	4228 2		Y	129	122 0	6 1	18
12	4619 X	4221	-0-	-398	-0-	229 1	120 9	3872 2		Y	109	95 0	15 1	17
01	5363 X	1851	-0-	-3512	-0-	103 1	42 9	1706 2		Y	38	35 0	18 1	2
*02	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	276 1	119 9	4533 2		Y	108	72 0	23 1	15
BRASK DUMONT														
WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835														
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE GU1 STATE AR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 3H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	269603	COMPL.	DATE	02/04/2016	TOTAL	DEPTH	7751	PERF.	8238	-	12968		
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	
09	2820	X	2220	-0-		-600	-0-	125 44	1 9	2051	2	Y	40	36 0	6 1		3		
10	2914	X	2732	-0-		-182	-0-	153 64	1 9	2515	2	Y	58	53 0	2 1		6		
11	2820	X	2620	-0-		-200	-0-	148 64	1 9	2408	2	Y	58	54 0	2 1		8		
12	2759	X	2696	-0-		-63	-0-	147 64	1 9	2485	2	Y	58	51 0	6 1		9		
01	2759	X	2688	-0-		-71	-0-	151 67	1 9	2470	2	Y	61	56 0	11 1		3		
02	2464	X	2322	-0-		-142	-0-	131 57	1 9	2134	2	Y	52	34 0	14 1		7		
GALVAN RANCH						WELL #:	A541H	RRCID ->	269604	COMPL.	DATE	12/09/2016	TOTAL	DEPTH	9051	PERF.	9774	-	15230
09	6630	X	3844	-0-		-2786	-0-	222 35	1 9	3587	2	Y	32	29 0	3 1		2		
10	7274	X	7274	-0-		-0-	-0-	416 67	1 9	6791	2	Y	61	55 0	1 1		7		
11	8003	X	8003	-0-		-0-	-0-	457 85	1 9	7461	2	Y	77	71 0	2 1		11		
12	7192	X	6806	-0-		-386	-0-	376 68	1 9	6362	2	Y	62	54 0	9 1		10		
01	7285	X	5841	-0-		-1444	-0-	329 63	1 9	5449	2	Y	57	52 0	12 1		3		
02	7476	X	4339	-0-		-3137	-0-	247 42	1 9	4050	2	Y	38	25 0	11 1		5		
BRISCOE G						WELL #:	25H	RRCID ->	269605	COMPL.	DATE	06/24/2019	TOTAL	DEPTH	7623	PERF.	7955	-	12515
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
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-		
BRISCOE G						WELL #:	39H	RRCID ->	269606	COMPL.	DATE	06/23/2017	TOTAL	DEPTH	7633	PERF.	7963	-	12146
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
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-		
BRISCOE G						WELL #:	40H	RRCID ->	269618	COMPL.	DATE	10/30/2018	TOTAL	DEPTH	7634	PERF.	7865	-	12737
09	1860	X	809	-0-		-1051	-0-	43 61	1 9	705	2	Y	55	49 0	5 1		4		
10	1674	X	1172	-0-		-502	-0-	61 70	1 9	1041	2	Y	64	59 0	2 1		7		
11	1635	X	1635	-0-		-0-	-0-	89 101	1 9	1445	2	Y	92	84 0	2 1		13		
12	1775	X	1775	-0-		-0-	-0-	101 94	1 9	1579	2	Y	93	81 0	10 1		15		
01	1727	X	1727	-0-		-0-	-0-	102 92	1 9	1533	2	Y	93	85 0	18 1		5		
02	1540	X	1373	-0-		-167	-0-	102 74	1 9	1226	2	Y	66	43 0	19 1		9		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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			
09	1920 X	1831	-0-	-89	-0-	106 1	34 9	1691 2	Y	31	28 0	3 1	2	
10	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	117 1	36 9	1886 2	Y	33	30 0	1 1	4	
11	1920 X	1914	-0-	-6	-0-	107 1	36 9	1771 2	Y	33	31 0	1 1	5	
12	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	113 1	42 9	1867 2	Y	38	33 0	4 1	6	
01	2046 X	1920	-0-	-126	-0-	107 1	31 9	1782 2	Y	28	25 0	7 1	2	
02	1848 X	1635	-0-	-213	-0-	93 1	21 9	1521 2	Y	19	11 0	7 1	3	
GALVAN RANCH														
WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 10013 - 15129														
09	9660 X	8269	-0-	-1391	-0-	481 1	12 9	7776 2	Y	11	10 0	4 1	1	
10	9486 X	9197	-0-	-289	-0-	533 1	22 9	8642 2	Y	20	19 0		2	
11	9180 X	1286	-0-	-7894	-0-	74 1	10 9	1202 2	Y	9	9 0	1 1	1	
12	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	649 1	21 9	11029 2	Y	19	16 0	1 1	3	
01	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	588 1	101 9	9651 2	Y	92	84 0	6 1	5	
*02	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	508 1	92 9	8261 2	Y	84	57 0	20 1	12	
NEEL														
WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620														
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	
GALVAN RANCH														
WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829														
09	12750 X	-0-	-0-	-12750	-0-				Y	-0-			-0-	
10	12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-				Y	-0-			-0-	
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	391 9	16272 2	Y	355	322 0	14 1	19	
02	T. A.	17015	-0-	17015	34666	972 1	233 9	15810 2	Y	212	142 0	60 1	29	
GALVAN RANCH														
WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762														
09	12900 X	-0-	-0-	-12900	-0-				Y	-0-	2 1		-0-	
10	13330 X	-0-	-0-	-13330	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: A552H	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 270010	COMPL. DATE 02/20/2019	TOTAL	DEPTH	9009	PERF.	9578	-	14741				
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
09	15240 X	-0-	-0-		-15240		-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	15748 X	-0-	-0-		-15748		-0-					Y	-0-					-0-
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
02	T. A.	7260	-0-		7260		13396	419	1	6809	2	Y	29	20	0	7	1	4
								37	9									
								32	9									
GALVAN RANCH LP					WELL #:	4H	RRCID -> 270011	COMPL. DATE 09/11/2016	TOTAL	DEPTH	8412	PERF.	8828	-	13067			
09	3960 X	1330	-0-		-2630		-0-	78	1	1233	2	Y	17	15	0	3	1	1
10	4092 X	1472	-0-		-2620		-0-	19	9	1368	2	Y	17	15	0	1	1	2
11	3960 X	1791	-0-		-2169		-0-	85	1	1661	2	Y	24	22	0	1	1	3
12	2573 X	662	-0-		-1911		-0-	19	9	622	2	Y	2	2	0	3	1	-0-
01	2573 X	1274	-0-		-1299		-0-	104	1	1180	2	Y	20	18	0	1	1	1
02	1680 X	950	-0-		-730		-0-	26	9	881	2	Y	13	8	0	4	1	2
								38	1									
								2	9									
								72	1									
								22	9									
								55	1									
								14	9									
GALVAN RANCH					WELL #:	B127H	RRCID -> 270012	COMPL. DATE 06/19/2016	TOTAL	DEPTH	9080	PERF.	9366	-	14085			
09	6788 X	6788	-0-		-0-		-0-	397	2	6389	2	Y	2	2	0			-0-
10	6745 X	6745	-0-		-0-		-0-	1	9	6354	2	Y	1	1	0			-0-
11	6540 X	5651	-0-		-889		-0-	390	1	5324	2	Y	2	2	0			-0-
12	7006 X	5666	-0-		-1340		-0-	25	1	5347	2	Y	3	3	0			-0-
01	7006 X	5638	-0-		-1368		-0-	2	9	5311	2	Y	4	4	0			-0-
02	6328 X	4811	-0-		-1517		-0-	316	1	4533	2	Y	2	2	0			-0-
								3	9									
								4	9									
								276	1									
								2	9									
WATSON GU3 STATE					WELL #:	3H	RRCID -> 270013	COMPL. DATE 08/20/2019	TOTAL	DEPTH	8138	PERF.	8609	-	12913			
09	4380 X	3740	-0-		-640		-0-	214	1	3496	2	Y	27	24	0	1	1	2
10	4402 X	4164	-0-		-238		-0-	30	9	3917	2	Y	5	5	0	1	1	1
11	4260 X	3900	-0-		-360		-0-	241	1	3671	2	Y	5	5	0			1
12	4340 X	4006	-0-		-334		-0-	6	9	3777	2	Y	5	5	0			1
01	4216 X	3972	-0-		-244		-0-	223	1	3741	2	Y	6	6	0	1	1	-0-
02	3752 X	3523	-0-		-229		-0-	6	9	3314	2	Y	6	5	0			1
								224	1									
								7	9									
								202	1									
								7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468														
M O	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
09	20190 X	18980	-0-	-1210	-0-	1102 30 9	1	17848	2	Y	27	24 0	3 1	2
10	20491 X	19406	-0-	-1085	-0-	1123 32 9	1	18251	2	Y	29	27 0	1 1	3
11	19680 X	18716	-0-	-964	-0-	1077 33 9	1	17606	2	Y	30	28 0	1 1	4
12	19964 X	19243	-0-	-721	-0-	1072 37 9	1	18134	2	Y	34	30 0	3 1	5
01	19685 X	18436	-0-	-1249	-0-	1053 41 9	1	17342	2	Y	37	34 0	6 1	2
02	17724 X	17099	-0-	-625	-0-	988 35 9	1	16076	2	Y	32	23 0	7 1	4
GALVAN RANCH														
WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245														
09	7500 X	7128	-0-	-372	-0-	411 88 9	1	6629	2	Y	80	71 0	10 1	6
10	7564 X	7226	-0-	-338	-0-	411 98 9	1	6717	2	Y	89	82 0	3 1	10
11	7380 X	7009	-0-	-371	-0-	398 99 9	1	6512	2	Y	90	84 0	3 1	13
12	7626 X	7216	-0-	-410	-0-	399 103 9	1	6714	2	Y	94	82 0	10 1	15
01	7626 X	6953	-0-	-673	-0-	391 103 9	1	6459	2	Y	94	86 0	18 1	5
02	6664 X	6368	-0-	-296	-0-	363 96 9	1	5909	2	Y	87	59 0	21 1	12
GALVAN RANCH														
WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361														
09	7350 X	7052	-0-	-298	-0-	403 87 9	1	6562	2	Y	79	71 0	9 1	6
10	7502 X	7197	-0-	-305	-0-	410 101 9	1	6686	2	Y	92	85 0	3 1	10
11	7530 X	7503	-0-	-27	-0-	427 89 9	1	6987	2	Y	81	77 0	3 1	11
12	7781 X	7514	-0-	-267	-0-	412 94 9	1	7008	2	Y	85	73 0	10 1	13
01	7781 X	7496	-0-	-285	-0-	427 98 9	1	6971	2	Y	89	81 0	16 1	5
02	7000 X	6728	-0-	-272	-0-	384 79 9	1	6265	2	Y	72	47 0	20 1	10
WATSON GU2 STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961														
09	15660 X	1180	-0-	-14480	-0-	68	1	1112	2	Y	-0-			-0-
10	16182 X	1213	-0-	-14969	-0-	71	1	1142	2	Y	-0-			-0-
11	11220 X	1092	-0-	-10128	-0-	63	1	1029	2	Y	-0-			-0-
12	8835 X	416	-0-	-8419	-0-	24	1	392	2	Y	-0-			-0-
01	1395 X	611	-0-	-784	-0-	33	1	578	2	Y	-0-			-0-
02	1092 X	910	-0-	-182	-0-	52	1	858	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193														
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	
09	1440 N	1333	-0-	-107	-0-	78 1	1254 2	Y	1	1 0			-0-	
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	95 1	1531 2	Y	16	14 0			2	
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	114 1	1843 2	Y	13	12 0	1 1		2	
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	106 1	1804 2	Y	11	9 0	2 1		2	
01	1643 N	1499	-0-	-144	-0-	84 1	1413 2	Y	2	2 0	2 1		-0-	
02	1848 N	1252	-0-	-596	-0-	72 1	1180 2	Y	-0-				-0-	
GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497														
09	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-			Y	-0-	2 1			-0-	
10	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-			Y	-0-				-0-	
11	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-			Y	-0-				-0-	
12	8711 X	2751	-0-	-5960	-0-	154 1	2597 2	Y	-0-				-0-	
01	T. A.	12422	-0-	12422	12422	706 1	11651 2	Y	59	54 0	2 1		3	
02	T. A.	8206	-0-	8206	20628	465 1	7573 2	Y	153	101 0	34 1		21	
GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988														
09	10410 X	9869	-0-	-541	-0-	573 1	9272 2	Y	22	19 0	3 1		2	
10	10757 X	9591	-0-	-1166	-0-	554 1	9017 2	Y	18	17 0	1 1		2	
11	9540 X	8932	-0-	-608	-0-	514 1	8393 2	Y	23	21 0	1 1		3	
12	10199 X	9330	-0-	-869	-0-	519 1	8781 2	Y	27	23 0	3 1		4	
01	10199 X	8712	-0-	-1487	-0-	497 1	8181 2	Y	31	28 0	5 1		2	
02	9212 X	7662	-0-	-1550	-0-	442 1	7195 2	Y	23	15 0	7 1		3	
GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865														
09	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-			Y	-0-	1 1			-0-	
10	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-			Y	-0-				-0-	
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 1	21889 2	Y	72	65 0	3 1		4	
02	T. A.	16737	-0-	16737	40033	967 1	15724 2	Y	42	26 0	14 1		6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU9 STATE														
WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849														
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
09	4080 X	2670	-0-	-1410	-0-	132	1	2173	2	Y	332	296	0	25
10	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	365	9	3894	2	Y	870	786	0	96
11	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	241	1	3621	2	Y	703	666	0	99
12	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	957	9	3670	2	Y	687	598	0	107
01	5084 X	3570	-0-	-1514	-0-	220	1	2859	2	Y	487	441	0	27
02	4592 X	4153	-0-	-439	-0-	773	9	3369	2	Y	526	350	0	73
						215	1							
						756	9							
						175	1							
						536	9							
						205	1							
						579	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729														
09	T. A.	15677	-0-	15677	51124	909	1	14696	2	Y	65	58	0	5
10	66140 X	15016	-0-	-51124	-0-	72	9	14061	2	Y	83	76	0	9
11	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	864	1	13033	2	Y	63	60	0	9
12	18910 X	15006	-0-	-3904	-0-	91	9	14092	2	Y	73	64	0	11
01	16523 X	13873	-0-	-2650	-0-	796	1	13008	2	Y	70	63	0	4
02	14644 X	13741	-0-	-903	-0-	69	9	12872	2	Y	71	46	0	10
						834	1							
						80	9							
						788	1							
						77	9							
						791	1							
						78	9							
BRISCOE G GU12 STATE														
WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045														
09	7080 X	2646	-0-	-4434	-0-	130	1	2108	2	Y	371	330	0	28
10	4185 X	3502	-0-	-683	-0-	408	9	2768	2	Y	513	470	0	56
11	4020 X	3443	-0-	-577	-0-	170	1	2739	2	Y	486	454	0	68
12	4123 X	3599	-0-	-524	-0-	564	9	2918	2	Y	462	402	0	72
01	3503 X	3116	-0-	-387	-0-	169	1	2601	2	Y	324	294	0	18
02	3220 X	1774	-0-	-1446	-0-	535	9	1422	2	Y	240	161	0	33
						173	1							
						508	9							
						159	1							
						356	9							
						88	1							
						264	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016														
09	T. A.	14879	-0-	14879	42409	860	1	13919	2	Y	91	81	0	7
10	57620 X	15211	-0-	-42409	-0-	100	9	14219	2	Y	106	97	0	12
11	13784 X	13784	-0-	-0-	-0-	875	1	12900	2	Y	85	81	0	12
12	15624 X	13659	-0-	-1965	-0-	117	9	12802	2	Y	90	78	0	14
01	15624 X	13355	-0-	-2269	-0-	790	1	12499	2	Y	88	80	0	5
02	13888 X	11704	-0-	-2184	-0-	94	9	10954	2	Y	71	46	0	10
						758	1							
						99	9							
						759	1							
						97	9							
						672	1							
						78	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900														
M O	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
09	T. A.	195	-0-	195	573	13	1	178	2	Y	4	4	0	-0-
10	696 X	123	-0-	-573	-0-	4	9	119	2	Y	1	1	0	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
12	389 X	389	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	11	9	0	-0-2
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	12	9			Y	-0-	2	1	-0-
02	196 X	3	-0-	-193	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246														
09	T. A.	578	-0-	578	3082	32	1	512	2	Y	31	28	0	2
10	3614 X	532	-0-	-3082	-0-	34	9	433	2	Y	67	61	0	7
11	831 X	831	-0-	-0-	-0-	25	1	676	2	Y	104	94	0	14
12	1395 X	279	-0-	-1116	-0-	74	9	237	2	Y	25	23	0	4
01	1395 X	146	-0-	-1249	-0-	41	1	123	2	Y	18	16	0	1
02	784 X	12	-0-	-772	-0-	114	9			Y	-0-	1	1	-0-
						14	1							
						28	9							
						3	1							
						20	9							
						12	2							
GALVAN RANCH														
WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259														
09	T. A.	9375	-0-	9375	30376	543	1	8788	2	Y	40	35	0	3
10	40018 X	9642	-0-	-30376	-0-	44	9	9012	2	Y	69	62	0	8
11	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	554	1	8716	2	Y	65	61	0	9
12	10850 X	9453	-0-	-1397	-0-	76	9	8851	2	Y	74	64	0	12
01	10137 X	9635	-0-	-502	-0-	534	1	8909	2	Y	169	154	0	9
02	8764 X	8284	-0-	-480	-0-	72	9	7743	2	Y	61	42	0	8
						521	1							
						81	9							
						540	1							
						186	9							
						474	1							
						67	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	10
01	24876 X	8382	-0-	-16494	-0-	460	1	7829	2	Y	70	63	0	4
02	7616 X	7513	-0-	-103	-0-	73	9	7021	2	Y	55	37	0	8
						476	1							
						77	9							
						431	1							
						61	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE GU1 STATE AR														
WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383														
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
09	8820 X	7763	-0-	-1057	-0-	450	1	7241	2	Y	65	58	0	5
10	9114 X	8382	-0-	-732	-0-	72	9	7821	2	Y	72	66	0	8
11	8820 X	7775	-0-	-1045	-0-	482	1	7256	2	Y	71	66	0	10
12	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	79	9	9328	2	Y	91	79	0	14
01	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	441	1	10116	2	Y	110	99	0	6
*02	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	78	9	9218	2	Y	95	62	0	13
						551	1							
						100	9							
						611	1							
						121	9							
						568	1							
						105	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890														
09	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	163	1	2630	2	Y	79	70	0	6
10	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	87	9	2599	2	Y	79	73	0	9
11	2490 X	967	-0-	-1523	-0-	161	1	888	2	Y	21	24	0	3
12	2976 X	335	-0-	-2641	-0-	87	9	317	2	Y	1	1	0	-0-
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	56	1				-0-			-0-
*02	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	23	9	2645	2	Y	59	41	0	8
						17	1							
						1	9							
						163	1							
						65	9							
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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							
BRISCOE G														
WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
GALVAN STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851														
09	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	429	1	6946	2	Y	106	95	0	8
						117	9							
10	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	435	1	7079	2	Y	112	104	0	12
						123	9							
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							
GALVAN RANCH														
WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558														
09	22967 X	22967	-0-	-0-	-0-	1332	1	21600	2	Y	32	29	0	2
						35	9							
10	21049 X	20171	-0-	-878	-0-	1162	1	18908	2	Y	92	83	0	10
						101	9							
11	20370 X	17587	-0-	-2783	-0-	1008	1	16459	2	Y	109	101	0	15
						120	9							
12	23746 X	17460	-0-	-6286	-0-	967	1	16374	2	Y	108	93	0	17
						119	9							
01	23746 X	16672	-0-	-7074	-0-	947	1	15586	2	Y	126	114	0	7
						139	9							
02	21448 X	15507	-0-	-5941	-0-	890	1	14514	2	Y	94	61	0	13
						103	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303														
09	T. A.	15574	-0-	15574	17544	902	1	14617	2	Y	50	44	0	4
						55	9							
10	29822 X	12278	-0-	-17544	-0-	706	1	11473	2	Y	90	82	0	10
						99	9							
11	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	618	1	10082	2	Y	112	103	0	16
						123	9							
12	16089 X	10750	-0-	-5339	-0-	594	1	10059	2	Y	88	77	0	14
						97	9							
01	16089 X	10460	-0-	-5629	-0-	592	1	9761	2	Y	97	89	0	5
						107	9							
02	14532 X	9017	-0-	-5515	-0-	518	1	8410	2	Y	81	54	0	11
						89	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016														
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
09	18450 X	18450	-0-	-0-	-0-	1071 1	17348 2	Y			28	26 0	3 1	2
10	22227 X	18431	-0-	-3796	-0-	1067 1	17330 2	Y			31	29 0	1 1	3
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-	991 1	16747 2	Y			34	31 0	3 1	5
01	19437 X	16271	-0-	-3166	-0-	927 1	15299 2	Y			41	37 0	7 1	2
02	17220 X	7998	-0-	-9222	-0-	462 1	7517 2	Y			17	10 0	7 1	2
GALVAN RANCH														
WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376														
09	13890 X	10447	-0-	-3443	-0-	593 1	9592 2	Y			238	212 0	8 1	18
10	14353 X	5962	-0-	-8391	-0-	262 9	5458 2	Y			152	144 0	9 1	17
11	13890 X	3806	-0-	-10084	-0-	337 1	3528 2	Y			57	60 0	6 1	8
12	10788 X	5418	-0-	-5370	-0-	167 9	5042 2	Y			69	60 0	6 1	11
01	10788 X	4649	-0-	-6139	-0-	215 1	4333 2	Y			49	44 0	13 1	3
02	9744 X	3846	-0-	-5898	-0-	63 9	3584 2	Y			37	25 0	10 1	5
GALVAN RANCH														
WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475														
09	T. A.	11883	-0-	11883	13311	687 1	11121 2	Y			68	60 0	3 1	5
10	23272 X	9961	-0-	-13311	-0-	75 9	9321 2	Y			61	56 0	3 1	7
11	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	573 1	8133 2	Y			99	90 0	2 1	14
12	12276 X	9623	-0-	-2653	-0-	67 9	9012 2	Y			72	63 0	12 1	11
01	12276 X	9365	-0-	-2911	-0-	500 1	8750 2	Y			77	70 0	14 1	4
02	11088 X	8425	-0-	-2663	-0-	109 9	7871 2	Y			64	42 0	17 1	9
GALVAN RANCH														
WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840														
09	4260 X	3964	-0-	-296	-0-	532 1	3720 2	Y			13	11 0	2 1	1
10	4371 X	4116	-0-	-255	-0-	79 9	3857 2	Y			18	16 0	1 1	2
11	4230 X	3959	-0-	-271	-0-	239 1	3709 2	Y			20	18 0	1 1	3
12	4247 X	4061	-0-	-186	-0-	20 9	3813 2	Y			20	17 0	3 1	3
01	4154 X	3987	-0-	-167	-0-	228 1	3755 2	Y			5	5 0	3 1	-0-
02	3724 X	3567	-0-	-157	-0-	22 9	3360 2	Y			2	2 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
09	19380 X	17992	-0-	-1388	-0-	1044 55 9	1	16893	2	Y	50	44 0	6 1	4	
10	19499 X	18386	-0-	-1113	-0-	1061 62 9	1	17263	2	Y	56	52 0	2 1	6	
11	18720 X	17740	-0-	-980	-0-	1019 65 9	1	16656	2	Y	59	55 0	2 1	8	
12	18972 X	18245	-0-	-727	-0-	1016 69 9	1	17160	2	Y	63	54 0	7 1	10	
01	18755 X	18086	-0-	-669	-0-	1033 65 9	1	16988	2	Y	59	54 0	12 1	3	
02	16800 X	16240	-0-	-560	-0-	939 45 9	1	15256	2	Y	41	25 0	13 1	6	
GALVAN RANCH															
WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968															
09	15210 X	14255	-0-	-955	-0-	827 44 9	1	13384	2	Y	40	36 0	5 1	3	
10	15531 X	14612	-0-	-919	-0-	844 44 9	1	13724	2	Y	40	37 0	2 1	4	
11	14760 X	14023	-0-	-737	-0-	805 45 9	1	13173	2	Y	41	37 0	2 1	6	
12	15004 X	14632	-0-	-372	-0-	812 48 9	1	13772	2	Y	44	38 0	5 1	7	
01	14849 X	14004	-0-	-845	-0-	798 50 9	1	13156	2	Y	45	41 0	9 1	2	
02	13300 X	12780	-0-	-520	-0-	738 43 9	1	11999	2	Y	39	25 0	11 1	5	
GALVAN RANCH															
WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603															
09	22200 X	20191	-0-	-2009	-0-	1173 21 9	1	18997	2	Y	19	17 0	3 1	1	
10	22940 X	20072	-0-	-2868	-0-	1160 23 9	1	18889	2	Y	21	19 0	1 1	2	
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	
GALVAN RANCH															
WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780															
09	10230 X	5506	-0-	-4724	-0-	318 4 9	1	5184	2	Y	4	4 0	1 1	-0-	
10	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	609 20 9	1	9877	2	Y	18	16 0		2	
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	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH			WELL #: B342		RRCID -> 271520		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912			
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		
09	14700 X	13475	-0-	-1225	-0-	783 1	15	12675 2	Y	13 0	2 1	1
10	15066 X	14178	-0-	-888	-0-	820 1	13	13344 2	Y	12 0	1 1	1
11	14580 X	13564	-0-	-1016	-0-	783 1	15	12764 2	Y	13 0	1 1	2
12	14663 X	13364	-0-	-1299	-0-	744 1	20	12598 2	Y	17 0	2 1	3
01	14477 X	13933	-0-	-544	-0-	798 1	18	13115 2	Y	16 0	4 1	1
02	12796 X	12313	-0-	-483	-0-	713 1	15	11583 2	Y	8 0	6 1	2
						17 9						

GALVAN RANCH			WELL #: B357H		RRCID -> 271521		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809			
09	18540 X	16845	-0-	-1695	-0-	982 1	-0-	15863 2	Y	-0-		-0-
10	18817 X	18072	-0-	-745	-0-	1046 1	-0-	17026 2	Y	-0-		-0-
11	18210 X	17355	-0-	-855	-0-	1002 1	2	16351 2	Y	2 0		-0-
12	18104 X	18005	-0-	-99	-0-	1004 1	1	17000 2	Y	1 0		-0-
01	18104 X	17950	-0-	-154	-0-	1025 1	1	16924 2	Y	1 0		-0-
02	16324 X	16030	-0-	-294	-0-	927 1	1	15102 2	Y	1 0		-0-
						1 9						

GALVAN RANCH			WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 03/07/2022		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958			
09	10350 X	9791	-0-	-559	-0-	570 1	1	9220 2	Y	1 0		-0-
10	11222 X	8517	-0-	-2705	-0-	493 1	1	8023 2	Y	1 0		-0-
11	10860 X	713	-0-	-10147	-0-	41 1	-0-	672 2	Y	-0-		-0-
12	11160 X	1220	-0-	-9940	-0-	68 1	-0-	1152 2	Y	-0-		-0-
01	10509 X	2014	-0-	-8495	-0-	116 1	-0-	1898 2	Y	-0-		-0-
02	9128 X	475	-0-	-8653	-0-	29 1	-0-	446 2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH			WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836			
09	5370 X	4483	-0-	-887	-0-	262 1	-0-	4221 2	Y	1 1		-0-
10	5549 X	4706	-0-	-843	-0-	274 1	1	4431 2	Y	1 0		-0-
11	5310 X	4598	-0-	-712	-0-	265 1	2	4331 2	Y	2 0		-0-
12	5053 X	2863	-0-	-2190	-0-	160 1	1	2702 2	Y	1 0		-0-
01	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	323 1	-0-	5337 2	Y	-0-		-0-
02	4284 X	4160	-0-	-124	-0-	240 1	17	3901 2	Y	10 0	5 1	2
						19 9						

GALVAN RANCH			WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 06/01/2019		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883														
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
09	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-			-0-
10	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-			-0-
11	7410 X	319	-0-	-7091	-0-	18	1	293	2	Y	7	6	0	1
12	7068 X	1683	-0-	-5385	-0-	93	1	1562	2	Y	25	21	0	4
01	T. A.	2473	-0-	2473	2473	137	1	2294	2	Y	38	35	0	2
02	T. A.	2757	-0-	2757	5230	157	1	2545	2	Y	50	33	0	7
						55	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
GALVAN RANCH														
WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742														
09	19080 X	18495	-0-	-585	-0-	1073	1	17369	2	Y	48	42	0	4
10	19406 X	3060	-0-	-16346	-0-	53	9	2874	2	Y	8	9	0	1
11	18540 X	-0-	-0-	-18540	-0-	177	1			Y	-0-	1	0	-0-
12	19127 X	15	-0-	-19112	-0-	9	9			Y	-0-			-0-
01	19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
02	17276 X	-0-	-0-	-17276	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676														
09	20340 X	18145	-0-	-2195	-0-	1052	1	17026	2	Y	61	55	0	5
10	21018 X	2309	-0-	-18709	-0-	67	9	2166	2	Y	6	8	0	1
11	20340 X	-0-	-0-	-20340	-0-	136	1			Y	-0-	1	0	-0-
12	19685 X	8832	-0-	-10853	-0-	7	9	8307	2	Y	28	24	0	4
01	28498 X	28498	-0-	-0-	-0-	494	1	26869	2	Y	-0-	4	1	-0-
*02	20709 X	20709	-0-	-0-	-0-	31	9	19510	2	Y	-0-			-0-
						1629	1							
						1199	1							
GALVAN RANCH														
WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074														
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
09	15420 X	14756	-0-	-664	-0-	855	1	13858	2	Y	39	35	0	5
10	15500 X	14530	-0-	-970	-0-	43	9	13644	2	Y	42	38	0	2
11	15720 X	12288	-0-	-3432	-0-	840	1	11533	2	Y	44	41	0	2
12	16244 X	11794	-0-	-4450	-0-	46	9	11090	2	Y	41	36	0	5
01	15965 X	3269	-0-	-12696	-0-	707	1	3070	2	Y	13	11	0	7
02	13776 X	-0-	-0-	-13776	-0-	48	9			Y	-0-	1	1	
						659	1							
						45	9							
						185	1							
						14	9							
EOM BALANCE														
														3
														5
														6
														6
														1
														-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001														
09	8160 X	7765	-0-	-395	-0-	453	1	7312	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	8432 X	7819	-0-	-613	-0-	452	1	7367	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8160 X	7533	-0-	-627	-0-	437	1	7096	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8401 X	7752	-0-	-649	-0-	431	1	7321	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8184 X	7727	-0-	-457	-0-	442	1	7285	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7252 X	6789	-0-	-463	-0-	393	1	6396	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068														
09	10560 X	7674	-0-	-2886	-0-	443	1	7194	2	Y	34	30	0	4
10	9920 X	9050	-0-	-870	-0-	37	9	8482	2	Y	43	40	0	1
11	9540 X	8559	-0-	-981	-0-	521	1	8017	2	Y	45	42	0	2
12	9827 X	9004	-0-	-823	-0-	47	9	8447	2	Y	52	45	0	5
01	9052 X	8925	-0-	-127	-0-	492	1	8356	2	Y	58	53	0	10
*02	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	50	9	8007	2	Y	53	36	0	13
						57	9							
						505	1							
						64	9							
						492	1							
						58	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052														
09	19260 X	17211	-0-	-2049	-0-	1000	1	16194	2	Y	15	13	0	4
10	19127 X	17546	-0-	-1581	-0-	17	9	16501	2	Y	26	23	0	1
11	18210 X	16951	-0-	-1259	-0-	1016	1	15929	2	Y	44	40	0	1
12	18197 X	17436	-0-	-761	-0-	29	9	16424	2	Y	37	32	0	5
01	17949 X	17401	-0-	-548	-0-	974	1	16333	2	Y	71	64	0	9
02	16072 X	15565	-0-	-507	-0-	48	9	14604	2	Y	58	40	0	14
						971	1							
						41	9							
						990	1							
						78	9							
						897	1							
						64	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH				WELL #: B352H		RRCID -> 271541		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 9465 - 14786				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	21270 X	19613	-0-	-1657	-0-	1141	1	18470	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
10	21731 X	19931	-0-	-1800	-0-	1155	1	18774	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
11	20670 X	19128	-0-	-1542	-0-	1104	1	18022	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
12	20925 X	19856	-0-	-1069	-0-	1108	1	18745	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
01	20336 X	19623	-0-	-713	-0-	1122	1	18498	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
02	18312 X	15718	-0-	-2594	-0-	910	1	14806	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
GALVAN RANCH				WELL #: B354H		RRCID -> 271542		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 9376 - 14816				
09	19890 X	18327	-0-	-1563	-0-	1067	1	17259	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	19747 X	18817	-0-	-930	-0-	1090	1	17725	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
11	18840 X	18013	-0-	-827	-0-	1038	1	16973	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
12	19437 X	18405	-0-	-1032	-0-	1027	1	17376	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
01	19437 X	18326	-0-	-1111	-0-	1048	1	17275	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
02	17108 X	14896	-0-	-2212	-0-	862	1	14031	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
GALVAN RANCH				WELL #: B353H		RRCID -> 271543		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8833		PERF. 9389 - 14597				
09	19500 X	17894	-0-	-1606	-0-	1042	1	16851	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	19623 X	18398	-0-	-1225	-0-	1067	1	17330	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	18960 X	17657	-0-	-1303	-0-	1019	1	16636	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
12	19096 X	18088	-0-	-1008	-0-	1010	1	17075	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
01	18755 X	18033	-0-	-722	-0-	1033	1	16996	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
02	16688 X	14812	-0-	-1876	-0-	857	1	13953	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
GALVAN RANCH				WELL #: A564H		RRCID -> 271635		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8857		PERF. 9421 - 14420				
09	15060 X	13639	-0-	-1421	-0-	792	1	12774	2	Y	66	59	0	8	1	5
						73	9									
10	14818 X	13600	-0-	-1218	-0-	783	1	12736	2	Y	74	68	0	3	1	8
						81	9									
11	13890 X	12471	-0-	-1419	-0-	718	1	11675	2	Y	71	66	0	3	1	10
						78	9									
12	14105 X	10717	-0-	-3388	-0-	593	1	10035	2	Y	81	70	0	8	1	13
						89	9									
01	14105 X	9136	-0-	-4969	-0-	516	1	8535	2	Y	77	70	0	16	1	4
						85	9									
02	12740 X	8139	-0-	-4601	-0-	469	1	7623	2	Y	43	27	0	14	1	6
						47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997																
GALVAN RANCH			WELL #: A562H			RRCID -> 271638			COMPL. DATE 04/01/2021			TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456							
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
09	14460	X	11135	-0-		-3325		-0-	644 1	10385	2	Y		96	85 0	12 1			7
									106 9										
10	12524	X	11311	-0-		-1213		-0-	650 1	10543	2	Y		107	98 0	4 1			12
									118 9										
11	11730	X	10859	-0-		-871		-0-	620 1	10122	2	Y		106	99 0	4 1			15
									117 9										
12	12090	X	10996	-0-		-1094		-0-	608 1	10269	2	Y		108	94 0	12 1			17
									119 9										
01	11749	X	1793	-0-		-9956		-0-	102 1	1674	2	Y		15	13 0	18 1			1
									17 9										
02	10388	X	8073	-0-		-2315		-0-	465 1	7560	2	Y		44	28 0	11 1			6
									48 9										
GALVAN RANCH			WELL #: A566H			RRCID -> 271688			COMPL. DATE 11/11/2020			TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647							
09	13890	X	12194	-0-		-1696		-0-	702 1	11404	2	Y		80	71 0	10 1			6
									88 9										
10	14353	X	11259	-0-		-3094		-0-	648 1	10523	2	Y		80	74 0	3 1			9
									88 9										
11	13320	X	11375	-0-		-1945		-0-	653 1	10635	2	Y		79	74 0	3 1			11
									87 9										
12	13702	X	11518	-0-		-2184		-0-	637 1	10767	2	Y		104	90 0	9 1			16
									114 9										
01	13494	X	13494	-0-		-0-		-0-	765 1	12595	2	Y		122	110 0	21 1			7
									134 9										
*02	12193	X	12193	-0-		-0-		-0-	699 1	11388	2	Y		96	63 0	27 1			13
									106 9										
BRISCOE G			WELL #: 44H			RRCID -> 271707			COMPL. DATE 07/25/2016			TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678							
09	3750	X	2034	-0-		-1716		-0-	110 1	1805	2	Y		108	97 0	18 1			8
									119 9										
10	3875	X	3319	-0-		-556		-0-	176 1	2872	2	Y		246	223 0	4 1			27
									271 9										
11	3090	X	2940	-0-		-150		-0-	155 1	2540	2	Y		223	210 0	9 1			31
									245 9										
12	3193	X	3076	-0-		-117		-0-	157 1	2660	2	Y		235	203 0	26 1			37
									259 9										
01	3351	X	3351	-0-		-0-		-0-	177 1	2897	2	Y		252	229 0	46 1			14
									277 9										
02	2996	X	2982	-0-		-14		-0-	158 1	2587	2	Y		215	144 0	55 1			30
									237 9										
BRISCOE G			WELL #: 45H			RRCID -> 271723			COMPL. DATE 08/12/2015			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615							
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
GALVAN RANCH				WELL #:	A531H	RRCID ->	271818	COMPL.	DATE	11/10/2015	TOTAL	DEPTH	9194	PERF.	9683	-	14943
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	
09	5910 X	5167	-0-	-743	-0-	296 68 9	1 4803	2	Y		62	55 0	7 1			5	
10	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	349 85 9	1 5650	2	Y		77	71 0	2 1			9	
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-	
BRISCOE G				WELL #:	43H	RRCID ->	271823	COMPL.	DATE	07/01/2016	TOTAL	DEPTH	7520	PERF.	7880	-	12555
09	2730 X	2083	-0-	-647	-0-	112 128 9	1 1843	2	Y		116	103 0	12 1			9	
10	2232 X	1326	-0-	-906	-0-	64 156 9	1 1106	2	Y		142	130 0	5 1			16	
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	
GALVAN RANCH				WELL #:	A536H	RRCID ->	271824	COMPL.	DATE	09/13/2019	TOTAL	DEPTH	9097	PERF.	9596	-	14744
09	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	307 14 9	1 4961	2	Y		-0-					-0-	
10	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	304 14 9	1 4947	2	Y		13	12 0				1	
11	5130 X	4594	-0-	-536	-0-	262 44 9	1 4288	2	Y		40	35 0				6	
12	5456 X	2465	-0-	-2991	-0-	137 20 9	1 2308	2	Y		18	17 0	4 1			3	
01	5456 X	1910	-0-	-3546	-0-	108 17 9	1 1785	2	Y		15	13 0	4 1			1	
02	4928 X	1455	-0-	-3473	-0-	85 1 9	1 1369	2	Y		1	1 0	1 1			-0-	
GALVAN RANCH				WELL #:	A561H	RRCID ->	271825	COMPL.	DATE	11/11/2020	TOTAL	DEPTH	8889	PERF.	9569	-	14590
09	15840 X	14038	-0-	-1802	-0-	817 1 9	1 13220	2	Y		1	1 0				-0-	
10	15562 X	14351	-0-	-1211	-0-	833 1	1 13518	2	Y		-0-					-0-	
11	14850 X	13932	-0-	-918	-0-	805 1	1 13127	2	Y		-0-					-0-	
12	15283 X	14540	-0-	-743	-0-	810 1	1 13730	2	Y		-0-					-0-	
01	15536 X	15536	-0-	-0-	-0-	890 1	1 14646	2	Y		-0-					-0-	
*02	13928 X	13928	-0-	-0-	-0-	806 1	1 13122	2	Y		-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997															
GALVAN RANCH			WELL #:			A535H			RRCID -> 271826			COMPL. DATE 09/07/2019			TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469						
M	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	
09	20460	X	19264	-0-		-1196		-0-		1116	1	18045	2	Y	94	83	0	12	1	7	
										103	9										
10	20894	X	19649	-0-		-1245		-0-		1130	1	18398	2	Y	110	101	0	4	1	12	
										121	9										
11	20220	X	19358	-0-		-862		-0-		1110	1	18115	2	Y	121	112	0	4	1	17	
										133	9										
12	21874	X	21874	-0-		-0-		-0-		1213	1	20500	2	Y	146	126	0	14	1	23	
										161	9										
01	22075	X	22075	-0-		-0-		-0-		1253	1	20653	2	Y	154	140	0	29	1	8	
										169	9										
*02	19812	X	19812	-0-		-0-		-0-		1138	1	18531	2	Y	130	86	0	34	1	18	
										143	9										

GALVAN RANCH			WELL #:			A537H			RRCID -> 271939			COMPL. DATE 09/15/2019			TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708						
09	14640	X	14609	-0-		-31		-0-		845	1	13652	2	Y	102	91	0	12	1	8	
										112	9										
10	15407	X	14781	-0-		-626		-0-		851	1	13800	2	Y	118	109	0	4	1	13	
										130	9										
11	14910	X	14073	-0-		-837		-0-		805	1	13133	2	Y	123	115	0	4	1	17	
										135	9										
12	15345	X	13832	-0-		-1513		-0-		762	1	12941	2	Y	117	102	0	14	1	18	
										129	9										
01	15128	X	14767	-0-		-361		-0-		834	1	13773	2	Y	145	131	0	24	1	8	
										160	9										
02	13636	X	13146	-0-		-490		-0-		753	1	12260	2	Y	121	79	0	33	1	17	
										133	9										

BRISCOE G			WELL #:			35H			RRCID -> 271940			COMPL. DATE 09/21/2018			TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336						
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
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-	

BRISCOE G			WELL #:			36H			RRCID -> 271941			COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373						
09	2430	X	186	-0-		-2244		-0-		10	1	163	2	Y	12	11	0	34	1	1	
										13	9										
10	3007	X	-0-	-0-		-3007		-0-						Y	-0-	1	1			-0-	
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-	

BRISCOE G			WELL #:			42H			RRCID -> 271942			COMPL. DATE 09/25/2018			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317						
09	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
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-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT./// 12018.200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT./// 788997																																																																										
GALVAN RANCH															WELL #: C609H															RRCID -> 271944															COMPL. DATE 09/21/2019															TOTAL DEPTH 8450															PERF. 8899 - 13373														
M	O														GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																								
0	ALLOW CODE														PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																										
09	14B2 EXT														-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																									
10	14B2 EXT														-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																									
11	14B2 EXT														-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																									
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-																																																									
GALVAN RANCH															WELL #: A530H															RRCID -> 271945															COMPL. DATE 01/02/2018															TOTAL DEPTH 9201															PERF. 9827 - 14574														
09	10680 X														8405	-0-	-2275	-0-	483	1	7852	2	Y	64	57	0	4	1	5																																																												
																			70	9																																																																					
10	11036 X														9834	-0-	-1202	-0-	566	1	9178	2	Y	82	75	0	3	1	9																																																												
																			90	9																																																																					
11	10020 X														8365	-0-	-1655	-0-	477	1	7800	2	Y	80	75	0	3	1	11																																																												
																			88	9																																																																					
12	10323 X														6301	-0-	-4022	-0-	349	1	5880	2	Y	65	56	0	10	1	10																																																												
																			72	9																																																																					
01	9827 X														3425	-0-	-6402	-0-	195	1	3187	2	Y	39	36	0	11	1	2																																																												
																			43	9																																																																					
02	8876 X														7120	-0-	-1756	-0-	408	1	6634	2	Y	71	45	0	18	1	10																																																												
																			78	9																																																																					
GALVAN RANCH															WELL #: A532H															RRCID -> 271947															COMPL. DATE 01/03/2018															TOTAL DEPTH 9198															PERF. 9920 - 14772														
09	8250 X														4580	-0-	-3670	-0-	267	1	4276	2	Y	34	31	0	3	1	3																																																												
																			37	9																																																																					
10	8525 X														4180	-0-	-4345	-0-	241	1	3910	2	Y	26	25	0	1	1	3																																																												
																			29	9																																																																					
11	7680 X														3609	-0-	-4071	-0-	206	1	3356	2	Y	43	39	0	1	1	6																																																												
																			47	9																																																																					
12	6138 X														4036	-0-	-2102	-0-	221	1	3763	2	Y	47	41	0	5	1	7																																																												
																			52	9																																																																					
01	4743 X														4283	-0-	-460	-0-	242	1	3977	2	Y	58	52	0	10	1	3																																																												
																			64	9																																																																					
02	4284 X														3178	-0-	-1106	-0-	182	1	2953	2	Y	39	25	0	12	1	5																																																												
																			43	9																																																																					
BRISCOE G															WELL #: 32H															RRCID -> 271948															COMPL. DATE 06/21/2017															TOTAL DEPTH 7574															PERF. 7872 - 12297														
09	T. A.														-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-																																																								
10	14B2 EXT														-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-																																																									
11	14B2 EXT														-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-																																																										
12	14B2 EXT														-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-																																																										
BRISCOE G															WELL #: 33H															RRCID -> 271951															COMPL. DATE 04/28/2014															TOTAL DEPTH 7589															PERF. 7948 - 12405														
09	14B2 EXT														-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-									-0-																																																								
10	14B2 EXT														-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-																																																									
11	14B2 EXT														-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-																																																										
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-																																																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279														
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	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3570 X	3079	-0-	-491	-0-	158 1	2548 2	Y	339	302 0	50 1			26
10	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	373 9	4655 2	Y	779	706 0	13 1			86
11	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	288 1	4807 2	Y	904	833 0	30 1			127
12	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	857 9	3582 2	Y	722	633 0	103 1			113
01	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	292 1	5019 2	Y	918	833 0	148 1			50
02	5684 X	5658	-0-	-26	-0-	994 9	4542 2	Y	762	506 0	201 1			105
						212 1								
						794 9								
						305 1								
						1010 9								
						278 1								
						838 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014														
09	18720 X	17704	-0-	-1016	-0-	1025 1	16607 2	Y	65	58 0	8 1			5
10	18972 X	17872	-0-	-1100	-0-	72 9	16767 2	Y	70	64 0	3 1			8
11	18270 X	17741	-0-	-529	-0-	1028 1	16635 2	Y	79	73 0	3 1			11
12	18538 X	18141	-0-	-397	-0-	77 9	17031 2	Y	94	81 0	9 1			15
01	18290 X	14829	-0-	-3461	-0-	1019 1	13910 2	Y	69	63 0	17 1			4
02	16548 X	13045	-0-	-3503	-0-	87 9	12234 2	Y	55	37 0	14 1			8
						1007 1								
						103 9								
						843 1								
						76 9								
						750 1								
						61 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504														
09	10350 X	8203	-0-	-2147	-0-	479 1	7684 2	Y	36	32 0	5 1			3
10	10695 X	898	-0-	-9797	-0-	40 9	837 2	Y	7	8 0	1 1			1
11	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-	53 1		Y	-0-	1 0				-0-
12	8587 X	4	-0-	-8583	-0-	8 9		Y	-0-					-0-
01	8587 X	1833	-0-	-6754	-0-	4 2	1612 2	Y	113	103 0	4 1			6
02	7644 X	5574	-0-	-2070	-0-	97 1	5008 2	Y	237	158 0	52 1			33
						124 9								
						305 1								
						261 9								
BRISCOE G														
WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3390 X	1444	-0-	-1946	-0-	78 1	1256 2	Y	100	89 0	28 1	8		
10	3503 X	2525	-0-	-978	-0-	110 9	1976 2	Y	389	350 0	4 1	43		
11	3090 X	2812	-0-	-278	-0-	121 1	2088 2	Y	540	492 0	15 1	76		
12	3100 X	2829	-0-	-271	-0-	428 9	2125 2	Y	525	457 0	62 1	82		
01	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	130 1	1889 2	Y	500	454 0	101 1	27		
02	2632 X	1680	-0-	-952	-0-	594 9	1318 2	Y	255	169 0	78 1	35		
						126 1								
						578 9								
						115 1								
						550 9								
						81 1								
						281 9								
BRISCOE G														
WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939														
09	3450 X	1293	-0-	-2157	-0-	57 1	962 2	Y	249	222 0	38 1	19		
10	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	274 9	1873 2	Y	446	406 0	10 1	49		
11	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	117 1	1655 2	Y	538	494 0	17 1	76		
12	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	491 9	1882 2	Y	448	393 0	61 1	70		
01	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	102 1	1981 2	Y	552	501 0	91 1	30		
02	2240 X	1704	-0-	-536	-0-	592 9	1280 2	Y	316	210 0	92 1	44		
						113 1								
						493 9								
						121 1								
						607 9								
						76 1								
						348 9								
BRISCOE G														
WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
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-		
BRISCOE G														
WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
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-		
BRISCOE G														
WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
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-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE CATARINA EAST				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 17H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
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
09	2490	X	1447	-0-	-1043	-0-	495 72	1 9	880	2	Y	65	30	0	72	1	35		
10	2573	X	2290	-0-	-283	-0-	1524 165	1 9	601	2	Y	150	99	0			86		
11	2340	X	2050	-0-	-290	-0-	784 165	1 9	1101	2	Y	150	134	0	15	1	87		
12	2418	X	1997	-0-	-421	-0-	260 132	1 9	1605	2	Y	120	58	0	67	1	82		
01	2294	X	1853	-0-	-441	-0-	709 143	1 9	1001	2	Y	130	53	0	84	1	75		
02	2072	X	1963	-0-	-109	-0-	515 139	1 9	1309	2	Y	126	25	0	81	1	95		
BRISCOE CATARINA EAST				WELL #:	21H	RRCID ->	272284	COMPL. DATE	01/24/2016	TOTAL	DEPTH	7930	PERF.	8383	-	13167			
09	5040	X	3553	-0-	-1487	-0-	1163 319	1 9	2071	2	Y	290	129	0	250	1	156		
10	5177	X	5100	-0-	-77	-0-	3272 537	1 9	1291	2	Y	488	363	0			281		
11	5010	X	4744	-0-	-266	-0-	1757 520	1 9	2467	2	Y	473	432	0	50	1	272		
12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	622 451	1 9	3847	2	Y	410	193	0	211	1	278		
01	5115	X	4814	-0-	-301	-0-	1806 463	1 9	2545	2	Y	421	172	0	285	1	242		
02	4620	X	4446	-0-	-174	-0-	1138 410	1 9	2898	2	Y	373	73	0	262	1	280		
BRISCOE CATARINA EAST				WELL #:	16H	RRCID ->	272285	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL	DEPTH	7953	PERF.	8273	-	13022			
09	5190	X	4552	-0-	-638	-0-	1563 206	1 9	2783	2	Y	187	83	0	176	1	100		
10	5363	X	5033	-0-	-330	-0-	3401 290	1 9	1342	2	Y	264	212	0			152		
11	5190	X	4874	-0-	-316	-0-	1839 452	1 9	2583	2	Y	411	299	0	27	1	237		
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	637 296	1 9	3934	2	Y	269	140	0	184	1	182		
01	5022	X	5010	-0-	-12	-0-	1935 345	1 9	2730	2	Y	314	128	0	188	1	180		
02	4536	X	4509	-0-	-27	-0-	1206 233	1 9	3070	2	Y	212	42	0	191	1	159		
BRISCOE CATARINA EAST				WELL #:	25H	RRCID ->	272286	COMPL. DATE	11/12/2016	TOTAL	DEPTH	7886	PERF.	8263	-	13086			
09	7230	X	6225	-0-	-1005	-0-	2055 512	1 9	3658	2	Y	465	207	0	399	1	250		
10	7471	X	7103	-0-	-368	-0-	4497 833	1 9	1773	2	Y	757	571	0			436		
11	7230	X	6842	-0-	-388	-0-	2479 883	1 9	3480	2	Y	803	699	0	77	1	463		
12	7099	X	6948	-0-	-151	-0-	855 813	1 9	5280	2	Y	739	342	0	358	1	502		
01	7099	X	6800	-0-	-299	-0-	2454 886	1 9	3460	2	Y	805	329	0	516	1	462		
02	6412	X	5530	-0-	-882	-0-	1374 659	1 9	3497	2	Y	599	114	0	498	1	449		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109														
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
09	4110 X	3796	-0-	-314	-0-	1276	1	2270	2	Y	227	102	0	122
10	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	250	9	1128	2	Y	372	280	0	214
11	4110 X	3935	-0-	-175	-0-	2861	1	2063	2	Y	365	331	0	210
12	4123 X	4013	-0-	-110	-0-	409	9	3164	2	Y	305	145	0	208
01	4402 X	3967	-0-	-435	-0-	1470	1	2100	2	Y	343	140	0	197
02	3976 X	3133	-0-	-843	-0-	402	9	2096	2	Y	194	38	0	146
						513	1							
						336	9							
						1490	1							
						377	9							
						824	1							
						213	9							
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	686	-0-	686	686	392	1	156	2	Y	125	53	0	72
11	T. A.	290	-0-	290	976	138	9	143	2	Y	42	77	0	24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	976	101	1			Y	-0-	5	0	-0-
01	989 X	-0-	-0-	-976	-0-	46	9	8	2	Y	-0-	19	1	-0-
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181														
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	83	1	151	2	Y	15	7	0	8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9			Y	-0-	8	0	-0-
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-
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU10 STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 10H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	272417	COMPL.	DATE	03/11/2018	TOTAL	DEPTH	7340	PERF.	7914	-	13928		
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
09	5850	X	3386	-0-	-2464	-0-			178	1	2876	2	Y	302	269	0	40	1	23
10	6045	X	4621	-0-	-1424	-0-			332	1	3815	2	Y	521	475	0	12	1	57
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
01	4619	X	1486	-0-	-3133	-0-			336	9	1308	2	Y	90	82	0	51	1	5
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-			79	9			Y	-0-	5	1			-0-
WATSON GU5					WELL #:	5H	RRCID ->	272465	COMPL.	DATE	07/13/2019	TOTAL	DEPTH	8407	PERF.	8855	-	14232	
09	8670	X	8256	-0-	-414	-0-			480	1	7770	2	Y	5	5	0			-0-
10	8959	X	8630	-0-	-329	-0-			501	1	8122	2	Y	6	5	0			1
11	8490	X	8278	-0-	-212	-0-			477	1	7794	2	Y	6	6	0			1
12	8680	X	8535	-0-	-145	-0-			476	1	8053	2	Y	5	4	0	1	1	1
01	8618	X	8595	-0-	-23	-0-			490	1	8098	2	Y	6	6	0	1	1	-0-
02	7784	X	7441	-0-	-343	-0-			431	1	7004	2	Y	5	4	0			1
GALVAN RANCH					WELL #:	A369H	RRCID ->	272468	COMPL.	DATE	07/11/2015	TOTAL	DEPTH	9189	PERF.	9556	-	15666	
09	50340	X	46907	-0-	-3433	-0-			2727	1	44118	2	Y	56	50	0	6	1	4
10	51057	X	47962	-0-	-3095	-0-			2776	1	45123	2	Y	57	53	0	2	1	6
11	48930	X	46121	-0-	-2809	-0-			2660	1	43400	2	Y	55	51	0	2	1	8
12	48763	X	47495	-0-	-1268	-0-			2646	1	44787	2	Y	56	49	0	6	1	9
01	48763	X	46790	-0-	-1973	-0-			2672	1	44053	2	Y	59	54	0	11	1	3
02	43792	X	41441	-0-	-2351	-0-			2398	1	38989	2	Y	49	32	0	13	1	7
GALVAN RANCH					WELL #:	B310H	RRCID ->	272469	COMPL.	DATE	06/20/2015	TOTAL	DEPTH	8841	PERF.	9438	-	15125	
09	23587	X	23587	-0-	-0-	-0-			1372	1	22215	2	Y	-0-			6	1	-0-
10	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-			1418	1	23006	2	Y	-0-			2	1	-0-
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	13	1	5
02	22064	X	20051	-0-	-2013	-0-			1154	1	18797	2	Y	91	60	0	23	1	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561														
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
09	13110 X	4945	-0-	-8165	-0-	290	1	4653	2	Y	2	2 0	3 1	-0-
10	10602 X	9085	-0-	-1517	-0-	525	1	8532	2	Y	25	22 0		3
11	12360 X	8621	-0-	-3739	-0-	496	1	8089	2	Y	33	30 0	1 1	5
12	12741 X	9481	-0-	-3260	-0-	529	1	8926	2	Y	24	21 0	4 1	4
01	12741 X	8870	-0-	-3871	-0-	505	1	8347	2	Y	16	14 0	5 1	1
02	8204 X	6934	-0-	-1270	-0-	401	1	6512	2	Y	19	11 0	6 1	3
GALVAN RANCH														
WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989														
09	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	302	1	4885	2	Y	-0-			-0-
10	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	304	1	4963	2	Y	-0-			-0-
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	3 1	1
02	4844 X	4748	-0-	-96	-0-	274	1	4474	2	Y	-0-	1 1		-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050														
09	16410 X	14701	-0-	-1709	-0-	849	1	13768	2	Y	76	67 0	3 1	6
10	16275 X	14966	-0-	-1309	-0-	861	1	13989	2	Y	105	96 0	3 1	12
11	15510 X	11666	-0-	-3844	-0-	670	1	10920	2	Y	69	67 0	4 1	10
12	15531 X	14580	-0-	-951	-0-	808	1	13644	2	Y	116	100 0	8 1	18
01	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	875	1	14476	2	Y	127	115 0	23 1	7
02	13720 X	13216	-0-	-504	-0-	759	1	12347	2	Y	100	66 0	27 1	14
GALVAN RANCH														
WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649														
09	23160 X	19790	-0-	-3370	-0-	1151	1	18639	2	Y	-0-			-0-
10	21917 X	17374	-0-	-4543	-0-	1008	1	16358	2	Y	7	6 0		1
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	3 1	10
01	23963 X	22370	-0-	-1593	-0-	1275	1	21018	2	Y	70	63 0	13 1	4
*02	19503 X	19503	-0-	-0-	-0-	1126	1	18319	2	Y	53	36 0	14 1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997		WELL #: B408H		RRCID -> 272485		COMPL. DATE 04/19/2015		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 9217 - 15207			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	18810 X	16483	-0-	-2327	-0-	951 150 9	1	15382	2	Y	136	121 0	17 1			10	
10	19437 X	17102	-0-	-2335	-0-	981 168 9	1	15953	2	Y	153	141 0	5 1			17	
11	17880 X	15498	-0-	-2382	-0-	887 158 9	1	14453	2	Y	144	135 0	6 1			20	
12	18414 X	16904	-0-	-1510	-0-	933 188 9	1	15783	2	Y	171	148 0	16 1			27	
01	17825 X	15460	-0-	-2365	-0-	874 185 9	1	14401	2	Y	168	153 0	33 1			9	
02	15456 X	14158	-0-	-1298	-0-	813 150 9	1	13195	2	Y	136	91 0	35 1			19	
BRISCOE CATARINA EAST				WELL #:	18H	RRCID -> 272490		COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH 7927		PERF. 8270 - 13186					
09	3180 X	2661	-0-	-519	-0-	927 84 9	1	1650	2	Y	76	34 0	89 1			41	
10	3286 X	2712	-0-	-574	-0-	1915 41 9	1	756	2	Y	37	57 0				21	
11	3180 X	2913	-0-	-267	-0-	1153 144 9	1	1616	2	Y	131	73 0	4 1			75	
12	3131 X	2952	-0-	-179	-0-	382 206 9	1	2364	2	Y	187	77 0	58 1			127	
01	3131 X	2972	-0-	-159	-0-	1123 265 9	1	1584	2	Y	241	98 0	132 1			138	
*02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	727 241 9	1	1850	2	Y	219	41 0	151 1			165	
GALVAN RANCH				WELL #:	B317H	RRCID -> 272568		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 8818		PERF. 9399 - 15181					
09	19740 X	16625	-0-	-3115	-0-	963 20 9	1	15642	2	Y	18	16 0	1 1			1	
10	20398 X	16858	-0-	-3540	-0-	973 44 9	1	15841	2	Y	40	36 0	1 1			4	
11	19740 X	16169	-0-	-3571	-0-	932 2 9	1	15235	2	Y	2	4 0	2 1			-0-	
12	18724 X	16476	-0-	-2248	-0-	918 6 9	1	15552	2	Y	5	4 0				1	
01	18011 X	16454	-0-	-1557	-0-	938 42 9	1	15474	2	Y	38	35 0	2 1			2	
02	15512 X	14037	-0-	-1475	-0-	813 11 9	1	13213	2	Y	10	8 0	3 1			1	
GALVAN RANCH				WELL #:	B321H	RRCID -> 272947		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8774		PERF. 9487 - 15304					
09	25290 X	19796	-0-	-5494	-0-	1149 41 9	1	18606	2	Y	37	33 0	4 1			3	
10	23684 X	20219	-0-	-3465	-0-	1169 46 9	1	19004	2	Y	42	39 0	1 1			5	
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	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367														
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
09	34260 X	28408	-0-	-5852	-0-	1648 52 9	1	26708	2	Y	47	42 0	6 1	4
10	35402 X	27611	-0-	-7791	-0-	1597 55 9	1	25959	2	Y	50	46 0	2 1	6
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
GALVAN RANCH														
WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123														
09	7770 X	7062	-0-	-708	-0-	412 2 9	1	6648	2	Y	2	2 0		-0-
10	7905 X	7191	-0-	-714	-0-	416 4 9	1	6775	2	Y	-0-			-0-
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
GALVAN RANCH														
WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763														
09	18930 X	13222	-0-	-5708	-0-	766 81 9	1	12375	2	Y	74	65 0	8 1	6
10	19561 X	12254	-0-	-7307	-0-	706 73 9	1	11475	2	Y	66	62 0	3 1	7
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
GALVAN RANCH														
WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957														
09	28050 X	25017	-0-	-3033	-0-	1451 45 9	1	23521	2	Y	41	36 0	5 1	3
10	28086 X	25367	-0-	-2719	-0-	1466 52 9	1	23849	2	Y	47	43 0	2 1	5
11	25620 X	24550	-0-	-1070	-0-	1412 57 9	1	23081	2	Y	52	48 0	2 1	7
12	26381 X	25282	-0-	-1099	-0-	1406 57 9	1	23819	2	Y	52	45 0	6 1	8
01	26040 X	25268	-0-	-772	-0-	1443 66 9	1	23759	2	Y	60	55 0	10 1	3
02	23352 X	22500	-0-	-852	-0-	1301 56 9	1	21143	2	Y	51	33 0	14 1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 788997															
WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854															
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	
09	78637 X	22911	-0-	-55726	-0-	1330 1	21578 2	Y	3	3 0				-0-	
10	21848 X	21848	-0-	-0-	-0-	1263 1	20524 2	Y	55	49 0				6	
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	
GALVAN RANCH															
WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351															
09	21870 X	19680	-0-	-2190	-0-	1143 1	18526 2	Y	10	9 0		1 1		1	
10	21731 X	19861	-0-	-1870	-0-	1149 1	18703 2	Y	8	8 0				1	
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	
GALVAN STATE															
WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900															
09	13530 X	8757	-0-	-4773	-0-	503 1	8113 2	Y	128	114 0		22 1		10	
10	14229 X	13985	-0-	-244	-0-	796 1	12939 2	Y	227	207 0		5 1		25	
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	
GALVAN STATE															
WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176															
09	8280 X	7964	-0-	-316	-0-	456 1	7389 2	Y	108	97 0		12 1		8	
10	8556 X	8300	-0-	-256	-0-	472 1	7699 2	Y	117	108 0		4 1		13	
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-	441 1	7441 2	Y	122	106 0		13 1		19	
01	8525 X	8281	-0-	-244	-0-	464 1	7664 2	Y	139	126 0		24 1		8	
02	7504 X	6880	-0-	-624	-0-	392 1	6375 2	Y	103	69 0		28 1		14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 7H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID ->	273027	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL	DEPTH	7782	PERF.	8043	-	11929		
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
09	7350 X	6808	-0-	-542	-0-	391 112 9	6305	2	Y	102	90	0	13	1	8			
10	7595 X	7239	-0-	-356	-0-	411 129 9	6699	2	Y	117	108	0	4	1	13			
11	7350 X	6895	-0-	-455	-0-	389 132 9	6374	2	Y	120	112	0	4	1	17			
12	7502 X	7110	-0-	-392	-0-	389 130 9	6591	2	Y	118	103	0	14	1	18			
01	7254 X	7018	-0-	-236	-0-	395 145 9	6478	2	Y	132	119	0	24	1	7			
02	6552 X	6197	-0-	-355	-0-	354 120 9	5723	2	Y	109	73	0	28	1	15			
BRISCOE GU2 STATE AR				WELL #:	5H	RRCID ->	273035	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL	DEPTH	7750	PERF.	9582	-	14684		
09	12960 X	7280	-0-	-5680	-0-	419 87 9	6774	2	Y	79	70	0	8	1	6			
10	12586 X	7389	-0-	-5197	-0-	426 72 9	6891	2	Y	65	61	0	3	1	7			
11	11850 X	5977	-0-	-5873	-0-	340 70 9	5567	2	Y	64	60	0	2	1	9			
12	7998 X	80	-0-	-7918	-0-	80 2			Y	-0-	2	0	7	1	-0-			
01	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-				Y	-0-					-0-			
02	6804 X	1977	-0-	-4827	-0-	112 24 9	1841	2	Y	22	14	0	5	1	3			
BRISCOE GU2 STATE AR				WELL #:	6H	RRCID ->	273036	COMPL. DATE	12/12/2021	TOTAL	DEPTH	7742	PERF.	9197	-	14260		
09	T. A.	16647	-0-	16647	58387	961 177 9	15509	2	Y	161	143	0	16	1	12			
10	T. A.	16992	-0-	16992	75379	976 163 9	15853	2	Y	148	138	0	6	1	16			
11	90968 X	15589	-0-	-75379	-0-	892 129 9	14568	2	Y	117	111	0	6	1	16			
12	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	968 165 9	16397	2	Y	150	130	0	13	1	23			
01	18042 X	16924	-0-	-1118	-0-	958 189 9	15777	2	Y	172	156	0	30	1	9			
02	15540 X	15073	-0-	-467	-0-	864 163 9	14046	2	Y	148	97	0	40	1	20			
GALVAN RANCH				WELL #:	B313H	RRCID ->	273194	COMPL. DATE	06/21/2015	TOTAL	DEPTH	8860	PERF.	9391	-	15229		
09	17730 X	-0-	-0-	-17730	-0-				Y	-0-	1	1			-0-			
10	18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-				Y	-0-					-0-			
11	17730 X	5683	-0-	-12047	-0-	324 55 9	5304	2	Y	50	43	0			7			
12	12555 X	9213	-0-	-3342	-0-	509 79 9	8625	2	Y	72	62	0	6	1	11			
01	T. A.	8152	-0-	8152	8152	461 79 9	7612	2	Y	72	64	0	15	1	4			
02	T. A.	7179	-0-	7179	15331	413 57 9	6709	2	Y	52	35	0	14	1	7			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE STATE AR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 9H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	273195	COMPL.	DATE	12/24/2014	TOTAL	DEPTH	7686	PERF.	8119	-	12773		
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
09	9570	X	7902	-0-	-1668	-0-	454 121	9	7327	2	Y	110	99	0	13	1	8		
10	9889	X	9433	-0-	-456	-0-	537 147	9	8749	2	Y	134	123	0	4	1	15		
11	9300	X	8866	-0-	-434	-0-	503 149	9	8214	2	Y	135	126	0	5	1	19		
12	9114	X	9012	-0-	-102	-0-	496 141	9	8375	2	Y	128	111	0	16	1	20		
01	9424	X	8785	-0-	-639	-0-	493 165	9	8127	2	Y	150	136	0	26	1	8		
02	8512	X	7977	-0-	-535	-0-	455 135	9	7387	2	Y	123	80	0	34	1	17		
BRISCOE R					WELL #:	15H	RRCID ->	273198	COMPL.	DATE	03/16/2018	TOTAL	DEPTH	7690	PERF.	7996	-	12360	
09	8820	X	7191	-0-	-1629	-0-	411 150	9	6630	2	Y	136	122	0	15	1	10		
10	9114	X	7747	-0-	-1367	-0-	438 190	9	7119	2	Y	173	159	0	5	1	19		
11	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	407 207	9	6640	2	Y	188	174	0	7	1	26		
12	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	432 213	9	7334	2	Y	194	168	0	22	1	30		
01	7750	X	7613	-0-	-137	-0-	425 224	9	6964	2	Y	204	185	0	38	1	11		
02	7000	X	6866	-0-	-134	-0-	387 189	9	6290	2	Y	172	113	0	46	1	24		
GALVAN RANCH					WELL #:	A508H	RRCID ->	273199	COMPL.	DATE	02/26/2016	TOTAL	DEPTH	9123	PERF.	9664	-	14760	
09	6660	X	5927	-0-	-733	-0-	337 98	9	5492	2	Y	89	79	0	11	1	7		
10	7223	X	5925	-0-	-1298	-0-	337 114	9	5474	2	Y	104	96	0	4	1	11		
11	6990	X	5916	-0-	-1074	-0-	335 123	9	5458	2	Y	112	103	0	4	1	16		
12	7192	X	6296	-0-	-896	-0-	346 120	9	5830	2	Y	109	95	0	13	1	17		
01	6293	X	5862	-0-	-431	-0-	328 138	9	5396	2	Y	125	113	0	22	1	7		
02	5544	X	5404	-0-	-140	-0-	305 113	9	4986	2	Y	103	69	0	27	1	14		
GALVAN RANCH					WELL #:	A506H	RRCID ->	273200	COMPL.	DATE	03/04/2016	TOTAL	DEPTH	9120	PERF.	9653	-	14694	
09	6180	X	5591	-0-	-589	-0-	318 118	9	5155	2	Y	107	95	0	13	1	8		
10	6572	X	5769	-0-	-803	-0-	329 132	9	5308	2	Y	120	111	0	4	1	13		
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		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	7410 X	4956	-0-	-2454	-0-	285 91 9	1	4580	2 Y	83	74 0	11 1	1	6
10	7657 X	5860	-0-	-1797	-0-	336 79 9	1	5445	2 Y	72	67 0	3 1	1	8
11	7410 X	5231	-0-	-2179	-0-	292 131 9	1	4808	2 Y	119	107 0	3 1	1	17
12	6541 X	5081	-0-	-1460	-0-	276 142 9	1	4663	2 Y	129	113 0	13 1	1	20
01	5859 X	5033	-0-	-826	-0-	278 155 9	1	4600	2 Y	141	127 0	26 1	1	8
02	5292 X	4399	-0-	-893	-0-	247 105 9	1	4047	2 Y	95	62 0	28 1	1	13
GALVAN RANCH														
WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492														
09	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-				Y	-0-				-0-
10	12 X	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-				-0-
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-
GALVAN RANCH														
WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345														
09	14220 X	11830	-0-	-2390	-0-	675 217 9	1	10938	2 Y	197	175 0	20 1	1	15
10	14694 X	12814	-0-	-1880	-0-	730 239 9	1	11845	2 Y	217	200 0	8 1	1	24
11	14220 X	12350	-0-	-1870	-0-	699 239 9	1	11412	2 Y	217	202 0	8 1	1	31
12	12214 X	12032	-0-	-182	-0-	660 254 9	1	11118	2 Y	231	201 0	25 1	1	36
01	12803 X	12662	-0-	-141	-0-	710 270 9	1	11682	2 Y	245	222 0	46 1	1	13
02	11564 X	11352	-0-	-212	-0-	643 243 9	1	10466	2 Y	221	147 0	57 1	1	30
GALVAN RANCH														
WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062														
09	7380 X	6573	-0-	-807	-0-	377 94 9	1	6102	2 Y	85	77 0	10 1	1	6
10	7626 X	6761	-0-	-865	-0-	388 103 9	1	6270	2 Y	94	87 0	3 1	1	10
11	6840 X	6359	-0-	-481	-0-	360 109 9	1	5890	2 Y	99	91 0	4 1	1	14
12	6975 X	6418	-0-	-557	-0-	353 113 9	1	5952	2 Y	103	90 0	11 1	1	16
01	6851 X	6680	-0-	-171	-0-	375 125 9	1	6180	2 Y	114	104 0	20 1	1	6
02	6132 X	5936	-0-	-196	-0-	337 102 9	1	5497	2 Y	93	60 0	26 1	1	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	7290 X	6169	-0-	-1121	-0-	356 1	5745 2	Y	62	56 0	8 1	5		
10	7223 X	6640	-0-	-583	-0-	378 1	6179 2	Y	75	69 0	3 1	8		
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-	355 1	5990 2	Y	90	79 0	10 1	14		
01	6975 X	5439	-0-	-1536	-0-	306 1	5053 2	Y	73	66 0	17 1	4		
02	6076 X	5321	-0-	-755	-0-	302 1	4939 2	Y	73	48 0	19 1	10		
GALVAN RANCH														
WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080														
09	5790 X	5452	-0-	-338	-0-	316 1	5086 2	Y	45	40 0	8 1	3		
10	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	349 1	5678 2	Y	75	68 0	2 1	8		
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-	297 1	5028 2	Y	103	90 0	10 1	16		
01	6107 X	5746	-0-	-361	-0-	316 1	5247 2	Y	166	150 0	23 1	9		
02	5516 X	5040	-0-	-476	-0-	283 1	4608 2	Y	135	90 0	35 1	19		
BRISCOE R														
WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914														
09	18750 X	10990	-0-	-7760	-0-	629 1	10168 2	Y	175	156 0	22 1	13		
10	19375 X	13516	-0-	-5859	-0-	765 1	12478 2	Y	248	227 0	7 1	27		
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-	725 1	12249 2	Y	239	209 0	30 1	37		
01	13516 X	13202	-0-	-314	-0-	739 1	12182 2	Y	255	231 0	47 1	14		
02	12208 X	11521	-0-	-687	-0-	653 1	10620 2	Y	225	149 0	59 1	31		
BRISCOE R														
WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463														
09	21690 X	14247	-0-	-7443	-0-	817 1	13242 2	Y	171	153 0	19 1	13		
10	22413 X	18098	-0-	-4315	-0-	1037 1	16823 2	Y	216	198 0	7 1	24		
11	20520 X	17411	-0-	-3109	-0-	991 1	16175 2	Y	223	208 0	8 1	31		
12	20584 X	17963	-0-	-2621	-0-	991 1	16751 2	Y	201	175 0	26 1	31		
01	18104 X	17949	-0-	-155	-0-	1013 1	16685 2	Y	228	207 0	40 1	12		
02	16352 X	15603	-0-	-749	-0-	890 1	14515 2	Y	180	119 0	48 1	25		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU3														
WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088														
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
09	4860 X	3782	-0-	-1078	-0-	214	1	3513	2	Y	50	44	0	4
10	4588 X	4426	-0-	-162	-0-	55	9	4101	2	Y	65	60	0	7
11	4440 X	4206	-0-	-234	-0-	72	9	3895	2	Y	66	62	0	9
12	4340 X	4074	-0-	-266	-0-	238	1	3779	2	Y	65	56	0	10
01	4433 X	4037	-0-	-396	-0-	73	9	3734	2	Y	73	66	0	4
02	4004 X	3527	-0-	-477	-0-	223	1	3263	2	Y	58	40	0	8
						80	9							
						200	1							
						64	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362														
09	6840 X	6405	-0-	-435	-0-	368	1	5970	2	Y	61	54	0	5
10	6944 X	4984	-0-	-1960	-0-	67	9	4642	2	Y	53	50	0	6
11	6600 X	6062	-0-	-538	-0-	284	1	5619	2	Y	88	80	0	12
12	6758 X	6068	-0-	-690	-0-	58	9	5636	2	Y	90	78	0	14
01	6665 X	6141	-0-	-524	-0-	346	1	5689	2	Y	97	88	0	5
02	5992 X	5506	-0-	-486	-0-	97	9	5104	2	Y	80	53	0	11
						333	1							
						99	9							
						345	1							
						107	9							
						314	1							
						88	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664														
09	10230 X	9781	-0-	-449	-0-	563	1	9127	2	Y	83	74	0	6
10	10571 X	8229	-0-	-2342	-0-	91	9	7676	2	Y	74	69	0	8
11	10230 X	10128	-0-	-102	-0-	472	1	9424	2	Y	115	104	0	16
12	10354 X	9939	-0-	-415	-0-	81	9	9270	2	Y	109	95	0	17
01	10292 X	9912	-0-	-380	-0-	577	1	9219	2	Y	120	109	0	7
02	9464 X	8643	-0-	-821	-0-	127	9	8044	2	Y	96	63	0	13
						549	1							
						120	9							
						561	1							
						132	9							
						493	1							
						106	9							
BRISCOE R														
WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954														
09	6330 X	5541	-0-	-789	-0-	318	1	5126	2	Y	88	79	0	7
10	6448 X	6405	-0-	-43	-0-	97	9	5909	2	Y	122	112	0	13
11	6240 X	6034	-0-	-206	-0-	362	1	5547	2	Y	135	124	0	19
12	6324 X	6097	-0-	-227	-0-	134	9	5619	2	Y	132	114	0	21
01	6417 X	6170	-0-	-247	-0-	338	1	5659	2	Y	153	140	0	8
02	5796 X	5418	-0-	-378	-0-	149	9	4977	2	Y	124	81	0	17
						333	1							
						145	9							
						343	1							
						168	9							
						305	1							
						136	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J GU2 STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819														
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
09	28290 X	24744	-0-	-3546	-0-	1425	1	23090	2	Y	208	185	0	25 1 16
10	27713 X	27713	-0-	-0-	-0-	1593	1	25883	2	Y	215	199	0	8 1 24
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-	1507	1	25504	2	Y	215	187	0	25 1 34
01	27714 X	26901	-0-	-813	-0-	1525	1	25114	2	Y	238	216	0	43 1 13
02	25060 X	23388	-0-	-1672	-0-	1342	1	21822	2	Y	204	135	0	54 1 28
						224	9							
BRISCOE R														
WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752														
09	3030 X	2821	-0-	-209	-0-	161	1	2558	2	Y	93	83	0	6 1 7
10	3131 X	2170	-0-	-961	-0-	102	9	1989	2	Y	54	51	0	4 1 6
11	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	122	1	3213	2	Y	113	101	0	2 1 16
12	2914 X	2187	-0-	-727	-0-	59	9	2015	2	Y	49	44	0	13 1 8
01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	195	1	2755	2	Y	84	76	0	11 1 5
02	3304 X	1908	-0-	-1396	-0-	124	9	1749	2	Y	45	29	0	15 1 6
						118	1							
						54	9							
						165	1							
						92	9							
						109	1							
						50	9							
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266														
09	7920 X	7293	-0-	-627	-0-	418	1	6764	2	Y	101	89	0	13 1 8
10	8091 X	7981	-0-	-110	-0-	111	9	7395	2	Y	120	111	0	4 1 13
11	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	454	1	7271	2	Y	135	124	0	5 1 19
12	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	132	9	7516	2	Y	128	111	0	16 1 20
01	7967 X	6167	-0-	-1800	-0-	444	1	5701	2	Y	109	99	0	24 1 6
02	7336 X	6337	-0-	-999	-0-	149	9	5867	2	Y	101	67	0	26 1 14
						445	1							
						346	1							
						120	9							
						359	1							
						111	9							
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897														
09	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	669	1	10854	2	Y	77	69	0	23 1 6
10	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	85	9	11443	2	Y	218	197	0	3 1 24
11	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	704	1	10579	2	Y	250	231	0	8 1 35
12	15221 X	12439	-0-	-2782	-0-	240	9	11467	2	Y	266	230	0	29 1 42
01	13454 X	12178	-0-	-1276	-0-	650	1	11187	2	Y	284	258	0	52 1 16
02	11200 X	10512	-0-	-688	-0-	275	9	9662	2	Y	233	155	0	62 1 32
						679	1							
						293	9							
						312	9							
						594	1							
						256	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415														
M O	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
09	5520 X	4397	-0-	-1123	-0-	251 77 9	1	4069 2	Y	70	62 0	11 1	1	5
10	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	330 128 9	1	5340 2	Y	116	105 0	3 1	1	13
11	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	292 121 9	1	4741 2	Y	110	103 0	4 1	1	16
12	5270 X	38	-0-	-5232	-0-	38 2	2		Y	-0-	3 0	13 1	1	-0-
01	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-				Y	-0-				-0-
02	5236 X	-0-	-0-	-5236	-0-				Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623														
09	13770 X	13342	-0-	-428	-0-	766 205 9	1	12371 2	Y	186	166 0	25 1	1	14
10	13919 X	13357	-0-	-562	-0-	763 208 9	1	12386 2	Y	189	175 0	7 1	1	21
11	16950 X	12817	-0-	-4133	-0-	726 234 9	1	11857 2	Y	213	197 0	7 1	1	30
12	17515 X	13036	-0-	-4479	-0-	715 226 9	1	12095 2	Y	205	178 0	25 1	1	32
01	20801 X	12751	-0-	-8050	-0-	715 248 9	1	11788 2	Y	225	204 0	41 1	1	12
02	12460 X	11413	-0-	-1047	-0-	655 117 9	1	10641 2	Y	106	70 0	33 1	1	15
BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776														
09	7170 X	4923	-0-	-2247	-0-	284 76 9	1	4563 2	Y	69	61 0	9 1	1	5
10	6479 X	6190	-0-	-289	-0-	353 94 9	1	5743 2	Y	85	78 0	3 1	1	9
11	6270 X	5756	-0-	-514	-0-	325 95 9	1	5336 2	Y	86	80 0	3 1	1	12
12	6138 X	5751	-0-	-387	-0-	316 94 9	1	5341 2	Y	85	74 0	10 1	1	13
01	6200 X	5400	-0-	-800	-0-	300 98 9	1	5002 2	Y	89	80 0	17 1	1	5
02	5600 X	4420	-0-	-1180	-0-	251 76 9	1	4093 2	Y	69	44 0	20 1	1	10
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755														
09	31140 X	28149	-0-	-2991	-0-	1626 194 9	1	26329 2	Y	176	157 0	21 1	1	13
10	31744 X	29071	-0-	-2673	-0-	1672 208 9	1	27191 2	Y	189	174 0	7 1	1	21
11	30060 X	27979	-0-	-2081	-0-	1603 211 9	1	26165 2	Y	192	179 0	7 1	1	27
12	29915 X	28568	-0-	-1347	-0-	1583 201 9	1	26784 2	Y	183	159 0	22 1	1	29
01	29078 X	28792	-0-	-286	-0-	1633 216 9	1	26943 2	Y	196	178 0	36 1	1	11
02	26264 X	25323	-0-	-941	-0-	1457 180 9	1	23686 2	Y	164	110 0	42 1	1	23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J GU2 STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818														
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
09	23310 X	16950	-0-	-6360	-0-	978 1	15829 2	Y	130	115 0		17 1		10
10	23405 X	22988	-0-	-417	-0-	143 9	21478 2	Y	172	158 0		5 1		19
11	22650 X	21299	-0-	-1351	-0-	1321 1	19890 2	Y	173	161 0		7 1		24
12	22754 X	20906	-0-	-1848	-0-	189 9	19581 2	Y	154	134 0		20 1		24
01	23002 X	20952	-0-	-2050	-0-	1219 1	19566 2	Y	181	164 0		31 1		10
02	20776 X	17342	-0-	-3434	-0-	190 9	16181 2	Y	151	99 0		41 1		21
						1156 1								
						169 9								
						1187 1								
						199 9								
						995 1								
						166 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894														
09	24540 X	18166	-0-	-6374	-0-	1056 1	17106 2	Y	4	4 0				-0-
10	25358 X	14019	-0-	-11339	-0-	4 9	13200 2	Y	5	4 0				1
11	23670 X	20466	-0-	-3204	-0-	813 1	19275 2	Y	8	8 0				1
12	21762 X	18016	-0-	-3746	-0-	6 9	17002 2	Y	9	8 0		1 1		1
01	20491 X	17355	-0-	-3136	-0-	1182 1	16349 2	Y	14	12 0		2 1		1
02	19096 X	17515	-0-	-1581	-0-	1004 1	16491 2	Y	10	8 0		2 1		1
						991 1								
						15 9								
						1013 1								
						11 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096														
09	22950 X	20568	-0-	-2382	-0-	1197 1	19367 2	Y	4	4 0				-0-
10	22723 X	21050	-0-	-1673	-0-	4 9	19822 2	Y	6	5 0				1
11	21600 X	20407	-0-	-1193	-0-	1221 1	19221 2	Y	6	6 0				1
12	21793 X	20980	-0-	-813	-0-	7 9	19804 2	Y	7	6 0		1 1		1
01	21390 X	20912	-0-	-478	-0-	1168 1	19707 2	Y	8	8 0		1 1		-0-
02	19208 X	18501	-0-	-707	-0-	8 9	17422 2	Y	7	6 0				1
						1196 1								
						1071 1								
						8 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855														
09	28170 X	24636	-0-	-3534	-0-	1435 1	23201 2	Y	-0-					-0-
10	28644 X	25566	-0-	-3078	-0-	1480 1	24086 2	Y	-0-					-0-
11	26250 X	24483	-0-	-1767	-0-	1412 1	23062 2	Y	8	7 0				1
12	26164 X	25535	-0-	-629	-0-	9 9	24098 2	Y	13	11 0		1 1		2
01	26188 X	26188	-0-	-0-	-0-	1423 1	24676 2	Y	14	12 0		3 1		1
02	23100 X	22717	-0-	-383	-0-	14 9	21390 2	Y	12	8 0		3 1		2
						1497 1								
						15 9								
						1314 1								
						13 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018.200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																											
GALVAN RANCH															WELL #: B240H															RRCID -> 274859															COMPL. DATE 06/06/2015															TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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																																																						
09	26250	X	23795	-0-		-2455		-0-		1386	1	22408	2	Y	1	1	0			-0-																																																						
										1	9																																																															
10	26505	X	24605	-0-		-1900		-0-		1424	1	23180	2	Y	1	1	0			-0-																																																						
										1	9																																																															
11	25440	X	23966	-0-		-1474		-0-		1384	1	22580	2	Y	2	2	0			-0-																																																						
										2	9																																																															
12	25792	X	24529	-0-		-1263		-0-		1368	1	23159	2	Y	2	2	0			-0-																																																						
										2	9																																																															
01	25172	X	24419	-0-		-753		-0-		1393	1	23017	2	Y	8	8	0			-0-																																																						
										9	9																																																															
02	22372	X	21809	-0-		-563		-0-		1262	1	20546	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														
09	23700	X	21321	-0-		-2379		-0-		1242	1	20079	2	Y	-0-					-0-																																																						
10	23684	X	22072	-0-		-1612		-0-		1280	1	20792	2	Y	-0-					-0-																																																						
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-																																																						
GALVAN STATE GU1															WELL #: 8H															RRCID -> 275120															COMPL. DATE 06/20/2015															TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132														
09	11490	X	10919	-0-		-571		-0-		621	1	10078	2	Y	200	178	0	23	1	15																																																						
										220	9																																																															
10	12276	X	11001	-0-		-1275		-0-		622	1	10133	2	Y	224	206	0	8	1	25																																																						
										246	9																																																															
11	11880	X	10848	-0-		-1032		-0-		611	1	9977	2	Y	236	219	0	9	1	33																																																						
										260	9																																																															
12	12214	X	11004	-0-		-1210		-0-		602	1	10186	2	Y	196	171	0	27	1	31																																																						
										216	9																																																															
01	11284	X	10853	-0-		-431		-0-		607	1	9972	2	Y	249	226	0	40	1	14																																																						
										274	9																																																															
02	10192	X	9874	-0-		-318		-0-		557	1	9072	2	Y	223	148	0	58	1	31																																																						
										245	9																																																															
GALVAN STATE GU2															WELL #: 9H															RRCID -> 275250															COMPL. DATE 05/15/2015															TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122														
09	7410	X	6946	-0-		-464		-0-		400	1	6458	2	Y	80	71	0	11	1	6																																																						
										88	9																																																															
10	7657	X	7391	-0-		-266		-0-		423	1	6850	2	Y	107	98	0	3	1	12																																																						
										118	9																																																															
11	7410	X	6809	-0-		-601		-0-		386	1	6303	2	Y	109	102	0	4	1	15																																																						
										120	9																																																															
12	7471	X	6962	-0-		-509		-0-		383	1	6481	2	Y	89	77	0	13	1	14																																																						
										98	9																																																															
01	7378	X	6787	-0-		-591		-0-		379	1	6262	2	Y	133	121	0	19	1	7																																																						
										146	9																																																															
02	6664	X	6160	-0-		-504		-0-		350	1	5689	2	Y	110	74	0	28	1	15																																																						
										121	9																																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
GALVAN RANCH LP GU1 STATE				WELL #:	9H	RRCID	-> 275268	COMPL.	DATE 06/06/2018	TOTAL	DEPTH	8081	PERF.	8760	-	15208	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
09	14190 X	10103	-0-	-4087	-0-		581	113	9	9409	2	Y	103	91	0	8	
10	15517 X	15517	-0-	-0-	-0-		880	312	9	14325	2	Y	284	257	0	31	
11	14190 X	13724	-0-	-466	-0-		779	222	9	12723	2	Y	202	194	0	28	
12	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-		782	195	9	13238	2	Y	177	154	0	28	
01	15531 X	14020	-0-	-1511	-0-		785	251	9	12984	2	Y	228	207	0	13	
02	14028 X	12012	-0-	-2016	-0-		685	183	9	11144	2	Y	166	111	0	23	
GALVAN RANCH				WELL #:	B254H	RRCID	-> 275269	COMPL.	DATE 05/15/2015	TOTAL	DEPTH	8934	PERF.	9365	-	14918	
09	21690 X	17355	-0-	-4335	-0-		1012	1	16343	2	Y	-0-				-0-	
10	22413 X	18061	-0-	-4352	-0-		1046	1	17015	2	Y	-0-				-0-	
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-	
GALVAN RANCH				WELL #:	B255H	RRCID	-> 275270	COMPL.	DATE 05/14/2015	TOTAL	DEPTH	8959	PERF.	9333	-	14571	
09	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-		661	1	10700	2	Y	-0-				-0-	
10	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-		643	1	10461	2	Y	-0-				-0-	
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-		904	1	14678	2	Y	1	1	0		-0-	
GALVAN RANCH				WELL #:	B253H	RRCID	-> 275742	COMPL.	DATE 05/14/2015	TOTAL	DEPTH	8927	PERF.	9461	-	14959	
09	22380 X	20963	-0-	-1417	-0-		1221	1	19741	2	Y	1	1	0		-0-	
10	22785 X	21475	-0-	-1310	-0-		1244	1	20231	2	Y	-0-				-0-	
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-	
BRISCOE G GU13				WELL #:	135H	RRCID	-> 275930	COMPL.	DATE 05/13/2016	TOTAL	DEPTH	7141	PERF.	7682	-	13841	
09	1620 X	362	-0-	-1258	-0-		18	1	252	2	Y	84	76	0	11	6	
10	1674 X	730	-0-	-944	-0-		92	1	425	2	Y	255	230	0	3	28	
11	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-		281	1	1512	2	Y	631	560	0	10	89	
12	790 X	790	-0-	-0-	-0-		94	1	474	2	Y	260	236	0	72	41	
01	744 X	147	-0-	-597	-0-		694	1	102	2	Y	39	36	0	42	2	
02	2156 X	353	-0-	-1803	-0-		30	1	154	2	Y	169	112	0	36	23	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU13														
WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617														
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
09	5130 X	3096	-0-	-2034	-0-	139	1	2221	2	Y	669	596	0	50
10	5301 X	4989	-0-	-312	-0-	736	9	3560	2	Y	1102	1004	0	121
11	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	217	1	3664	2	Y	1060	989	0	149
12	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	1212	9	3169	2	Y	903	790	0	141
01	4991 X	3772	-0-	-1219	-0-	223	1	2746	2	Y	783	710	0	43
02	4704 X	2206	-0-	-2498	-0-	1166	9	1788	2	Y	281	186	0	39
						187	1							
						993	9							
						165	1							
						861	9							
						109	1							
						309	9							
BRISCOE G GU13														
WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685														
09	2250 X	417	-0-	-1833	-0-	14	1	206	2	Y	179	159	0	14
10	2883 X	1719	-0-	-1164	-0-	197	9	1097	2	Y	507	458	0	56
11	2910 X	2071	-0-	-839	-0-	64	1	1438	2	Y	495	462	0	70
12	2976 X	1813	-0-	-1163	-0-	558	9	1247	2	Y	448	391	0	70
01	2976 X	1410	-0-	-1566	-0-	88	1	898	2	Y	416	377	0	23
02	1932 X	900	-0-	-1032	-0-	545	9	541	2	Y	296	197	0	41
						73	1							
						493	9							
						54	1							
						458	9							
						33	1							
						326	9							
BRISCOE G GU5 STATE (SA)														
WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426														
09	5130 X	1186	-0-	-3944	-0-	64	1	1031	2	Y	83	75	0	6
10	5239 X	2102	-0-	-3137	-0-	91	9	1831	2	Y	143	130	0	16
11	4440 X	1965	-0-	-2475	-0-	114	1	1678	2	Y	166	154	0	23
12	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	157	9	3827	2	Y	278	239	0	43
01	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	104	1	3936	2	Y	275	249	0	15
*02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	183	9	3166	2	Y	217	145	0	30
						227	1							
						306	9							
						239	1							
						303	9							
						197	1							
						239	9							
BRISCOE G GU5 STATE (SA)														
WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511														
09	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	316	1	5100	2	Y	167	148	0	13
10	5456 X	5307	-0-	-149	-0-	184	9	4762	2	Y	230	211	0	25
11	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	292	1	5413	2	Y	273	251	0	38
12	5797 X	5154	-0-	-643	-0-	253	9	4596	2	Y	261	227	0	41
01	5797 X	4698	-0-	-1099	-0-	333	1	4166	2	Y	254	230	0	14
02	5656 X	4080	-0-	-1576	-0-	300	9	3621	2	Y	213	143	0	29
						271	1							
						287	9							
						253	1							
						279	9							
						225	1							
						234	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997														
BRISCOE G GU11 STATE (SA)				WELL #:	61H	RRCID ->	276423	COMPL. DATE	02/16/2015	TOTAL	DEPTH	7610	PERF.	7890	-	14604			
M	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	
09	5370 X	4163	-0-	-1207	-0-		232	1	3757	2	Y		158	141	0	22	1	12	
							174	9											
10	5797 X	5568	-0-	-229	-0-		304	1	4937	2	Y		297	270	0	6	1	33	
							327	9											
11	5610 X	4821	-0-	-789	-0-		259	1	4250	2	Y		284	266	0	11	1	40	
							312	9											
12	5797 X	5173	-0-	-624	-0-		270	1	4556	2	Y		315	274	0	32	1	49	
							347	9											
01	5580 X	5359	-0-	-221	-0-		283	1	4698	2	Y		344	312	0	62	1	19	
							378	9											
02	5040 X	4698	-0-	-342	-0-		256	1	4150	2	Y		265	177	0	70	1	37	
							292	9											
BRISCOE G GU11 STATE (SA)				WELL #:	59H	RRCID ->	276424	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL	DEPTH	7580	PERF.	7826	-	14628			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
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-	
BRISCOE G GU9 STATE (SA)				WELL #:	56H	RRCID ->	276425	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL	DEPTH	7573	PERF.	7783	-	14535			
09	4470 X	1223	-0-	-3247	-0-		66	1	1095	2	Y		56	50	0	3	1	4	
							62	9											
10	4619 X	2295	-0-	-2324	-0-		120	1	1967	2	Y		189	170	0	2	1	21	
							208	9											
11	4470 X	3887	-0-	-583	-0-		208	1	3383	2	Y		269	245	0	7	1	38	
							296	9											
12	4092 X	4040	-0-	-52	-0-		211	1	3532	2	Y		270	235	0	31	1	42	
							297	9											
01	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-		226	1	3758	2	Y		294	267	0	53	1	16	
							323	9											
02	3640 X	3600	-0-	-40	-0-		197	1	3170	2	Y		212	142	0	57	1	29	
							233	9											
BRISCOE G GU9 STATE (SA)				WELL #:	57H	RRCID ->	276426	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL	DEPTH	7581	PERF.	7783	-	14594			
09	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-		334	1	5409	2	Y		175	156	0	21	1	13	
							193	9											
10	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-		236	1	3836	2	Y		179	165	0	7	1	20	
							197	9											
11	4230 X	2547	-0-	-1683	-0-		136	1	2229	2	Y		165	155	0	7	1	23	
							182	9											
12	5084 X	2089	-0-	-2995	-0-		111	1	1823	2	Y		141	123	0	19	1	22	
							155	9											
01	6138 X	1582	-0-	-4556	-0-		82	1	1367	2	Y		121	110	0	26	1	7	
							133	9											
02	5544 X	1493	-0-	-4051	-0-		79	1	1303	2	Y		101	67	0	27	1	14	
							111	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526															
M	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		
09	5430 X	1492	-0-	-3938	-0-	82	1	1324	2	Y	78	69 0	12 1	6	
						86	9								
10	5611 X	2676	-0-	-2935	-0-	137	1	2241	2	Y	271	244 0	3 1	30	
						298	9								
11	5430 X	2040	-0-	-3390	-0-	104	1	1698	2	Y	216	206 0	10 1	30	
						238	9								
12	5394 X	544	-0-	-4850	-0-	30	1	469	2	Y	41	40 0	25 1	6	
						45	9								
01	2666 X	78	-0-	-2588	-0-	78	2			Y	-0-	6 1		-0-	
02	2408 X	40	-0-	-2368	-0-	40	2			Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082															
09	19860 X	19647	-0-	-213	-0-	1142	1	18505	2	Y	-0-			-0-	
						1144	1	18631	2	Y	-0-			-0-	
10	19775 X	19775	-0-	-0-	-0-	1078	1	17628	2	Y	-0-			-0-	
						685	1	11605	2	Y	-0-			-0-	
11	20850 X	18706	-0-	-2144	-0-	931	1	15342	2	Y	1	1 0		-0-	
						1	9								
12	21545 X	12290	-0-	-9255	-0-	755	1	12289	2	Y	2	2 0		-0-	
						2	9								
01	20956 X	16274	-0-	-4682	-0-										
02	18340 X	13046	-0-	-5294	-0-										

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264															
09	18720 X	15800	-0-	-2920	-0-	919	1	14879	2	Y	2	2 0		-0-	
						2	9								
10	17887 X	5449	-0-	-12438	-0-	314	1	5134	2	Y	1	1 0		-0-	
						1	9								
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-	

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576															
09	7500 X	5940	-0-	-1560	-0-	332	1	5321	2	Y	261	232 0	37 1	20	
						287	9								
10	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	409	1	6645	2	Y	444	405 0	10 1	49	
						488	9								
11	7170 X	6154	-0-	-1016	-0-	333	1	5388	2	Y	394	371 0	17 1	55	
						433	9								
12	7378 X	6861	-0-	-517	-0-	355	1	6015	2	Y	446	386 0	45 1	70	
						491	9								
01	7533 X	6696	-0-	-837	-0-	354	1	5844	2	Y	453	411 0	87 1	25	
						498	9								
02	6804 X	5441	-0-	-1363	-0-	297	1	4804	2	Y	309	205 0	86 1	43	
						340	9								

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297															
09	2310 X	1271	-0-	-1039	-0-	67	1	1106	2	Y	89	79 0	13 1	7	
						98	9								
10	2015 X	1100	-0-	-915	-0-	55	1	916	2	Y	117	108 0	3 1	13	
						129	9								
11	1950 X	1256	-0-	-694	-0-	49	1	811	2	Y	360	318 0	4 1	51	
						396	9								
12	2015 X	465	-0-	-1550	-0-	24	1	387	2	Y	49	51 0	41 1	8	
						54	9								
01	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	155	1	2565	2	Y	477	433 0	26 1	26	
						525	9								
*02	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	127	1	2082	2	Y	355	236 0	96 1	49	
						391	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997												
BRISCOE G GU4 STATE (SA)			WELL #:		48H		RRCID -> 276697		COMPL. DATE 07/30/2019		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7710 - 14422				
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
09	7260 X	5891	-0-	-1369	-0-		313 1	5059 2	Y			472	421 0	26 1		36	
10	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-		519 9	4585 2	Y			781	712 0	19 1		86	
11	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-		282 1	4454 2	Y			727	681 0	30 1		102	
12	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-		859 9	5091 2	Y			674	587 0	84 1		105	
01	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-		273 1	5390 2	Y			706	640 0	132 1		39	
*02	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-		800 9	4708 2	Y			585	389 0	154 1		81	
							301 1										
							741 9										
							327 1										
							777 9										
							288 1										
							644 9										
GALVAN RANCH																	
WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600																	
09	2070 X	15	-0-	-2055	-0-		15 2		Y			-0-				-0-	
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				Y			-0-				-0-	
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										
							1422 1	24047 2	Y			110	94 0	5 1		17	
01	3100 X	19654	-0-	16554	16554		121 9										
*02	31288 X	14734	-0-	-16554	-0-		1119 1	18430 2	Y			95	86 0	21 1		5	
							105 9										
							849 1	13819 2	Y			60	41 0	16 1		8	
							66 9										
GALVAN RANCH																	
WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078																	
09	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-		967 1	15659 2	Y			66	59 0	8 1		5	
10	16585 X	16491	-0-	-94	-0-		73 9										
11	16290 X	12443	-0-	-3847	-0-		952 1	15487 2	Y			47	44 0	3 1		5	
12	16833 X	2574	-0-	-14259	-0-		52 9										
01	17267 X	13189	-0-	-4078	-0-		718 1	11672 2	Y			48	44 0	2 1		7	
02	15596 X	13559	-0-	-2037	-0-		53 9										
							143 1	2412 2	Y			17	15 0	6 1		3	
							19 9										
							751 1	12379 2	Y			54	49 0	5 1		3	
							59 9										
							781 1	12720 2	Y			53	36 0	13 1		7	
							58 9										
GALVAN RANCH																	
WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450																	
09	16980 X	9	-0-	-16971	-0-		9 2		Y			-0-	2 1			-0-	
10	16120 X	-0-	-0-	-16120	-0-				Y			-0-				-0-	
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		17	
							138 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH LP GU3 STATE				WELL #: 19H		RRCID -> 276706		COMPL. DATE 05/16/2015		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8795 - 13674				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	13980 X	11557	-0-	-2423	-0-	668 1	10805 2	84 9	Y		76	67 0	7 1			6
10	14949 X	14949	-0-	-0-	-0-	860 1	13950 2	139 9	Y		126	115 0	3 1			14
11	13980 X	13676	-0-	-304	-0-	786 1	12790 2	100 9	Y		91	87 0	5 1			13
12	13826 X	11668	-0-	-2158	-0-	646 1	10939 2	83 9	Y		75	66 0	10 1			12
01	14942 X	9774	-0-	-5168	-0-	554 1	9133 2	87 9	Y		79	72 0	15 1			4
*02	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	785 1	12788 2	131 9	Y		119	78 0	29 1			16
GALVAN STATE GU3				WELL #: 10H		RRCID -> 276709		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 7821		PERF. 8416 - 15540				
09	13080 X	10615	-0-	-2465	-0-	608 1	9869 2	138 9	Y		125	111 0	19 1			9
10	13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	782 1	12692 2	213 9	Y		194	177 0	5 1			21
11	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	733 1	11959 2	221 9	Y		201	186 0	8 1			28
12	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	715 1	12109 2	205 9	Y		186	162 0	23 1			29
01	13702 X	12958	-0-	-744	-0-	728 1	12000 2	230 9	Y		209	190 0	37 1			11
02	12376 X	10772	-0-	-1604	-0-	615 1	9994 2	163 9	Y		148	97 0	42 1			20
BRISCOE G GU4 STATE (SA)				WELL #: 46H		RRCID -> 276765		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 7577		PERF. 7789 - 14475				
09	4110 X	1587	-0-	-2523	-0-	82 1	1316 2	189 9	Y		172	153 0	12 1			13
10	4247 X	3393	-0-	-854	-0-	169 1	2755 2	469 9	Y		426	385 0	7 1			47
11	4110 X	3253	-0-	-857	-0-	162 1	2674 2	417 9	Y		379	356 0	17 1			53
12	3751 X	3643	-0-	-108	-0-	180 1	3028 2	435 9	Y		395	343 0	43 1			62
01	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	191 1	3137 2	442 9	Y		402	365 0	77 1			22
*02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	174 1	2832 2	375 9	Y		341	227 0	89 1			47
GALVAN RANCH				WELL #: B244H		RRCID -> 276770		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8867		PERF. 9541 - 15732				
09	28440 X	26621	-0-	-1819	-0-	1549 1	25068 2	4 9	Y		4	4 0				-0-
10	28923 X	27650	-0-	-1273	-0-	1600 1	26043 2	7 9	Y		6	5 0				1
11	27836 X	27836	-0-	-0-	-0-	1606 1	26224 2	6 9	Y		5	5 0				1
12	28731 X	28731	-0-	-0-	-0-	1600 1	27125 2	6 9	Y		5	5 0				1
01	28914 X	28914	-0-	-0-	-0-	1654 1	27253 2	7 9	Y		6	6 0	1 1			-0-
02	25984 X	25870	-0-	-114	-0-	1495 1	24369 2	6 9	Y		5	4 0				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																							
GALVAN RANCH LP GU8 STATE															WELL #: 15H										RRCID -> 276802										COMPL. DATE 09/10/2016										TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																						
09	29670 X	26911	-0-	-2759	-0-	1565	1	25331	2	Y	14	12	0	2	1	1																																						
						15	9																																															
10	30163 X	28371	-0-	-1792	-0-	1641	1	26718	2	Y	11	10	0	1	1	1																																						
						12	9																																															
11	29100 X	27540	-0-	-1560	-0-	1588	1	25938	2	Y	13	12	0			2																																						
						14	9																																															
12	29543 X	28349	-0-	-1194	-0-	1581	1	26754	2	Y	13	11	0	2	1	2																																						
						14	9																																															
01	28830 X	28149	-0-	-681	-0-	1610	1	26521	2	Y	16	14	0	3	1	1																																						
						18	9																																															
02	25704 X	25069	-0-	-635	-0-	1452	1	23602	2	Y	14	8	0	5	1	2																																						
						15	9																																															
GALVAN RANCH LP GU6 STATE															WELL #: 21H										RRCID -> 276803										COMPL. DATE 05/30/2015										TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651									
09	16440 X	13607	-0-	-2833	-0-	791	1	12762	2	Y	49	43	0	7	1	4																																						
						54	9																																															
10	16988 X	14149	-0-	-2839	-0-	818	1	13289	2	Y	38	36	0	2	1	4																																						
						42	9																																															
11	15090 X	13810	-0-	-1280	-0-	795	1	12979	2	Y	33	31	0	1	1	5																																						
						36	9																																															
12	15531 X	14713	-0-	-818	-0-	816	1	13805	2	Y	84	72	0	4	1	13																																						
						92	9																																															
01	14605 X	14605	-0-	-0-	-0-	829	1	13658	2	Y	107	97	0	17	1	6																																						
						118	9																																															
*02	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	772	1	12586	2	Y	84	57	0	21	1	12																																						
						92	9																																															
GALVAN RANCH LP GU7 STATE															WELL #: 16H										RRCID -> 276806										COMPL. DATE 06/09/2015										TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048									
09	19590 X	18719	-0-	-871	-0-	1084	1	17517	2	Y	107	95	0	13	1	8																																						
						118	9																																															
10	21235 X	20780	-0-	-455	-0-	1193	1	19448	2	Y	126	116	0	4	1	14																																						
						139	9																																															
11	20550 X	19918	-0-	-632	-0-	1141	1	18628	2	Y	135	125	0	5	1	19																																						
						149	9																																															
12	21173 X	20256	-0-	-917	-0-	1121	1	18986	2	Y	135	117	0	16	1	21																																						
						149	9																																															
01	20770 X	20096	-0-	-674	-0-	1141	1	18788	2	Y	152	138	0	27	1	8																																						
						167	9																																															
02	18760 X	17782	-0-	-978	-0-	1020	1	16620	2	Y	129	85	0	34	1	18																																						
						142	9																																															
GALVAN STATE GU5															WELL #: 12H										RRCID -> 276807										COMPL. DATE 06/04/2015										TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413									
09	31050 X	28490	-0-	-2560	-0-	1646	1	26664	2	Y	164	146	0	18	1	12																																						
						180	9																																															
10	32085 X	30663	-0-	-1422	-0-	1768	1	28724	2	Y	155	144	0	6	1	17																																						
						171	9																																															
11	30990 X	29537	-0-	-1453	-0-	1697	1	27675	2	Y	150	140	0	6	1	21																																						
						165	9																																															
12	31403 X	30206	-0-	-1197	-0-	1677	1	28393	2	Y	124	109	0	17	1	19																																						
						136	9																																															
01	30659 X	29761	-0-	-898	-0-	1690	1	27904	2	Y	152	138	0	25	1	8																																						
						167	9																																															
02	27692 X	26183	-0-	-1509	-0-	1507	1	24520	2	Y	142	94	0	36	1	20																																						
						156	9																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN STATE GU4															
WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601															
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
09	22230 X	19581	-0-	-2649	-0-	1128	1	18273	2	Y	164	147	0	18	12
10	22444 X	20813	-0-	-1631	-0-	1192	1	19444	2	Y	161	148	0	7	18
11	21720 X	20053	-0-	-1667	-0-	1147	1	18727	2	Y	163	152	0	6	23
12	20987 X	20662	-0-	-325	-0-	1142	1	19353	2	Y	152	132	0	19	24
01	20987 X	20423	-0-	-564	-0-	1155	1	19053	2	Y	195	177	0	31	11
02	18788 X	17822	-0-	-966	-0-	1021	1	16629	2	Y	156	104	0	41	22
GALVAN STATE															
WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249															
09	21450 X	14019	-0-	-7431	-0-	811	1	13097	2	Y	101	90	0	19	8
10	22165 X	20430	-0-	-1735	-0-	1170	1	19044	2	Y	196	178	0	4	22
11	21450 X	20017	-0-	-1433	-0-	1142	1	18630	2	Y	223	206	0	8	31
12	21049 X	19680	-0-	-1369	-0-	1086	1	18360	2	Y	213	185	0	26	33
01	20429 X	19549	-0-	-880	-0-	1103	1	18184	2	Y	238	216	0	42	13
02	18676 X	16776	-0-	-1900	-0-	964	1	15669	2	Y	130	86	0	39	18
GALVAN RANCH															
WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380															
09	10800 X	8606	-0-	-2194	-0-	497	1	8036	2	Y	66	59	0	9	5
10	11160 X	6244	-0-	-4916	-0-	358	1	5825	2	Y	55	51	0	3	6
11	10410 X	2949	-0-	-7461	-0-	171	1	2748	2	Y	27	27	0	2	4
12	9796 X	7796	-0-	-2000	-0-	431	1	7314	2	Y	46	40	0	3	7
01	9796 X	9538	-0-	-258	-0-	538	1	8864	2	Y	124	112	0	12	7
*02	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	463	1	7547	2	Y	94	61	0	27	13
GALVAN RANCH															
WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342															
09	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	621	1	10078	2	Y	58	52	0	6	4
10	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	731	1	11883	2	Y	92	84	0	2	10
11	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	805	1	13124	2	Y	84	78	0	4	12
12	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	863	1	14600	2	Y	104	90	0	10	16
01	13313 X	13313	-0-	-0-	-0-	753	1	12430	2	Y	118	107	0	21	6
02	12908 X	7314	-0-	-5594	-0-	419	1	6825	2	Y	64	42	0	19	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	EOM BALANCE
09	5700 X	1570	-0-	-4130	-0-	90 1	1466 2	Y	13	11 0	5 1	1		
10	5301 X	2233	-0-	-3068	-0-	14 9	2101 2	Y	2	2 0	1 1	-0-		
11	5130 X	1543	-0-	-3587	-0-	130 1	1454 2	Y	-0-			-0-		
12	4836 X	1790	-0-	-3046	-0-	2 9	1692 2	Y	-0-			-0-		
01	2635 X	1744	-0-	-891	-0-	89 1	1610 2	Y	34	31 0	1 1	2		
02	2016 X	1548	-0-	-468	-0-	98 1	1450 2	Y	8	7 0	2 1	1		
						97 1								
						37 9								
						89 1								
						9 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875														
09	14100 X	10183	-0-	-3917	-0-	590 1	9521 2	Y	65	58 0	8 1	5		
10	14570 X	10292	-0-	-4278	-0-	72 9	9622 2	Y	73	67 0	3 1	8		
11	11370 X	10061	-0-	-1309	-0-	590 1	9397 2	Y	81	75 0	3 1	11		
12	10974 X	10199	-0-	-775	-0-	80 9	9541 2	Y	84	72 0	10 1	13		
01	10974 X	9916	-0-	-1058	-0-	575 1	9258 2	Y	88	80 0	16 1	5		
02	9492 X	8355	-0-	-1137	-0-	89 9	7797 2	Y	73	48 0	20 1	10		
						566 1								
						92 9								
						561 1								
						97 9								
						478 1								
						80 9								
BRISCOE G														
WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266														
09	2190 X	11	-0-	-2179	-0-	11 2		Y	-0-	5 1		-0-		
10	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	85 1	1383 2	Y	193	172 0		21		
11	1530 X	884	-0-	-646	-0-	212 9	733 2	Y	98	97 0	8 1	14		
12	1550 X	891	-0-	-659	-0-	43 1	736 2	Y	103	90 0	11 1	16		
01	1674 X	169	-0-	-1505	-0-	108 9	149 2	Y	10	9 0	16 1	1		
02	1512 X	2	-0-	-1510	-0-	42 1		Y	-0-	1 1		-0-		
						113 9								
						9 1								
						11 9								
						2 2								
GALVAN RANCH														
WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 10002 - 16945														
09	14100 X	13891	-0-	-209	-0-	804 1	13000 2	Y	79	71 0	9 1	6		
10	14570 X	14119	-0-	-451	-0-	87 9	13204 2	Y	93	86 0	3 1	10		
11	14100 X	12789	-0-	-1311	-0-	813 1	11951 2	Y	95	88 0	4 1	13		
12	14353 X	11900	-0-	-2453	-0-	102 9	11152 2	Y	80	70 0	11 1	12		
01	14353 X	10637	-0-	-3716	-0-	733 1	9945 2	Y	78	70 0	16 1	4		
02	12964 X	12387	-0-	-577	-0-	105 9	11577 2	Y	88	59 0	21 1	12		
						660 1								
						88 9								
						606 1								
						86 9								
						713 1								
						97 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185														
09	34470 X	32503	-0-	-1967	-0-	1893 1	30610 2	Y	-0-			-0-		
10	35123 X	33201	-0-	-1922	-0-	1924 1	31277 2	Y	-0-			-0-		
11	33660 X	32056	-0-	-1604	-0-	1849 1	30207 2	Y	-0-			-0-		
12	34162 X	33037	-0-	-1125	-0-	1841 1	31196 2	Y	-0-			-0-		
01	33852 X	32796	-0-	-1056	-0-	1877 1	30919 2	Y	-0-			-0-		
02	30324 X	23104	-0-	-7220	-0-	1336 1	21768 2	Y	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162														
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
09	32550 X	30165	-0-	-2385	-0-	1755	1	28410	2	Y	-0-			-0-
10	32984 X	30709	-0-	-2275	-0-	1779	1	28930	2	Y	-0-			-0-
11	31470 X	29600	-0-	-1870	-0-	1709	1	27891	2	Y	-0-			-0-
12	31961 X	30607	-0-	-1354	-0-	1708	1	28899	2	Y	-0-			-0-
01	31465 X	30396	-0-	-1069	-0-	1738	1	28658	2	Y	-0-			-0-
02	28168 X	21585	-0-	-6583	-0-	1249	1	20336	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762														
09	3390 X	1586	-0-	-1804	-0-	88	1	1430	2	Y	62	56	0	12 1 5
10	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	216	1	3519	2	Y	267	241	0	2 1 29
11	3840 X	3242	-0-	-598	-0-	294	9	2817	2	Y	228	215	0	10 1 32
12	3968 X	3108	-0-	-860	-0-	174	1	2712	2	Y	213	186	0	26 1 33
01	4030 X	1657	-0-	-2373	-0-	251	9	1456	2	Y	102	91	0	38 1 6
02	3640 X	2182	-0-	-1458	-0-	162	1	1881	2	Y	166	111	0	38 1 23
						234	9							
						89	1							
						112	9							
						118	1							
						183	9							
BRISCOE R (SA)														
WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649														
09	8970 X	5624	-0-	-3346	-0-	324	1	5244	2	Y	51	45	0	8 1 4
10	9269 X	5961	-0-	-3308	-0-	56	9	5539	2	Y	74	68	0	2 1 8
11	7170 X	5787	-0-	-1383	-0-	341	1	5369	2	Y	79	73	0	3 1 11
12	6324 X	5801	-0-	-523	-0-	81	9	5398	2	Y	78	68	0	9 1 12
01	6324 X	6045	-0-	-279	-0-	331	1	5596	2	Y	99	90	0	16 1 5
02	5404 X	5239	-0-	-165	-0-	87	9	4851	2	Y	82	55	0	21 1 11
						317	1							
						86	9							
						340	1							
						109	9							
						298	1							
						90	9							
BRISCOE R (SA)														
WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975														
09	7200 X	4934	-0-	-2266	-0-	284	1	4565	2	Y	77	68	0	6 1 6
10	7440 X	5607	-0-	-1833	-0-	85	9	5212	2	Y	69	64	0	3 1 8
11	7200 X	3536	-0-	-3664	-0-	319	1	3288	2	Y	43	42	0	3 1 6
12	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	76	9	6535	2	Y	86	74	0	5 1 13
01	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	201	1	5429	2	Y	95	86	0	17 1 5
02	5068 X	4766	-0-	-302	-0-	47	9	4413	2	Y	74	49	0	20 1 10
						384	1							
						95	9							
						329	1							
						105	9							
						272	1							
						81	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY																			
BRISCOE G GU9 STATE (SA)										WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	
09	4050 X	3014	-0-	-1036	-0-			169 72	1 9	2773	2	Y	65	58 0	15 1			5	
10	4247 X	3663	-0-	-584	-0-			201 150	1 9	3312	2	Y	136	123 0	3 1			15	
11	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-			290 264	1 9	4704	2	Y	240	216 0	5 1			34	
12	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-			262 255	1 9	4464	2	Y	232	202 0	28 1			36	
01	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-			262 277	1 9	4319	2	Y	252	228 0	46 1			14	
02	4900 X	3957	-0-	-943	-0-			214 219	1 9	3524	2	Y	199	131 0	54 1			28	
BRISCOE R										WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415									
09	9990 X	8260	-0-	-1730	-0-			479 86	1 9	7695	2	Y	78	69 0	18 1			6	
10	10323 X	10011	-0-	-312	-0-			575 102	1 9	9334	2	Y	93	86 0	3 1			10	
11	9990 X	9655	-0-	-335	-0-			552 106	1 9	8997	2	Y	96	89 0	4 1			13	
12	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-			521 100	1 9	8878	2	Y	91	79 0	11 1			14	
01	10013 X	9023	-0-	-990	-0-			511 111	1 9	8401	2	Y	101	91 0	18 1			6	
02	9044 X	7379	-0-	-1665	-0-			421 90	1 9	6868	2	Y	82	56 0	21 1			11	
BRISCOE R										WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453									
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-							Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
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-	
BRISCOE G GU4 STATE (SA)										WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422									
09	1770 X	124	-0-	-1646	-0-			3 15	1 1	121 214	2 2	Y	-0- 54	11 48	1 0			-0- 6	
10	434 X	288	-0-	-146	-0-			59 15	9 1			Y							
11	780 X	247	-0-	-533	-0-			15 12	1 9	220	2	Y	11	13 0	2 1			2	
12	806 X	216	-0-	-590	-0-			14 1	1	202	2	Y	-0-	2 1				-0-	
01	279 N	161	-0-	-118	-0-			10 1	1	151	2	Y	-0-					-0-	
02	224 N	131	-0-	-93	-0-			5 1	1	126	2	Y	-0-					-0-	
GALVAN RANCH										WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584									
09	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-			349 39	1 9	5632	2	Y	35	31 0	1 1			3	
10	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-			390 122	1 9	6341	2	Y	111	101 0	1 1			12	
11	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-			335 107	1 9	5463	2	Y	97	91 0	4 1			14	
12	6231 X	5955	-0-	-276	-0-			328 96	1 9	5531	2	Y	87	76 0	11 1			14	
01	6851 X	6363	-0-	-488	-0-			356 119	1 9	5888	2	Y	108	98 0	18 1			6	
02	6188 X	5709	-0-	-479	-0-			325 105	1 9	5279	2	Y	95	62 0	26 1			13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222														
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
09	6510 X	5971	-0-	-539	-0-	342 88 9	1	5541	2	Y	80	71 0	10 1	6
10	7471 X	5777	-0-	-1694	-0-	330 92 9	1	5355	2	Y	84	78 0	3 1	9
11	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	496 227 9	1	8096	2	Y	206	183 0	3 1	29
12	7440 X	4585	-0-	-2855	-0-	254 67 9	1	4264	2	Y	61	57 0	23 1	10
01	6169 X	1223	-0-	-4946	-0-	70 24 9	1	1129	2	Y	22	20 0	11 1	1
02	8232 X	239	-0-	-7993	-0-	15 6 9	1	218	2	Y	5	4 0	1 1	1
GALVAN RANCH														
WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879														
09	17730 X	16564	-0-	-1166	-0-	958 136 9	1	15470	2	Y	124	111 0	14 1	9
10	18073 X	16856	-0-	-1217	-0-	967 150 9	1	15739	2	Y	136	125 0	5 1	15
11	17250 X	15885	-0-	-1365	-0-	909 143 9	1	14833	2	Y	130	122 0	5 1	18
12	17360 X	16366	-0-	-994	-0-	904 146 9	1	15316	2	Y	133	115 0	15 1	21
01	17329 X	15969	-0-	-1360	-0-	905 166 9	1	14898	2	Y	151	138 0	26 1	8
02	15456 X	14457	-0-	-999	-0-	828 177 9	1	13452	2	Y	161	108 0	39 1	22
GALVAN RANCH														
WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072														
09	13770 X	12715	-0-	-1055	-0-	741 764 1	1	11974	2	Y	-0-			-0-
10	14229 X	13193	-0-	-1036	-0-	764 726 1	1	12429	2	Y	-0-			-0-
11	13770 X	12578	-0-	-1192	-0-	726 720 1	1	11852	2	Y	-0-			-0-
12	14105 X	12938	-0-	-1167	-0-	720 739 1	1	12218	2	Y	-0-			-0-
01	13578 X	12924	-0-	-654	-0-	739 526 1	1	12185	2	Y	-0-			-0-
02	11928 X	9071	-0-	-2857	-0-	526	1	8545	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU4 STATE (SA)														
WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067														
09	2190 X	1164	-0-	-1026	-0-	63 88 9	1	1013	2	Y	80	72 0	19 1	6
10	2821 X	1145	-0-	-1676	-0-	59 128 9	1	958	2	Y	116	106 0	3 1	13
11	3870 X	2214	-0-	-1656	-0-	115 243 9	1	1856	2	Y	221	199 0	4 1	31
12	3968 X	2679	-0-	-1289	-0-	137 255 9	1	2287	2	Y	232	201 0	26 1	36
01	3968 X	3074	-0-	-894	-0-	161 252 9	1	2661	2	Y	229	207 0	45 1	13
*02	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	114 149 9	1	1853	2	Y	135	91 0	38 1	19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA D (SA8)														
WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149														
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
09	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-									-0-
10	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	502	1	8160	2	Y	587	523	0	64
11	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	646	9							
12	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	245	1	3984	2	Y	748	684	0	105
01	9300 X	3800	-0-	-5500	-0-	823	9							
02	8400 X	2368	-0-	-6032	-0-	254	1	4284	2	Y	691	602	0	108
						760	9							
						191	1	3128	2	Y	437	396	0	24
						481	9							
						122	1	1972	2	Y	249	166	0	34
						274	9							
GALVAN RANCH LP GU4 STATE														
WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496														
09	15570 X	13442	-0-	-2128	-0-	776	1	12548	2	Y	107	96	0	8
10	16089 X	14826	-0-	-1263	-0-	118	9							
11	15330 X	14827	-0-	-503	-0-	851	1	13843	2	Y	120	111	0	13
12	15779 X	14599	-0-	-1180	-0-	132	9							
01	14818 X	14704	-0-	-114	-0-	846	1	13818	2	Y	148	135	0	21
02	13832 X	12626	-0-	-1206	-0-	163	9							
						808	1	13640	2	Y	137	120	0	21
						151	9							
						831	1	13700	2	Y	157	141	0	9
						173	9							
						722	1	11762	2	Y	129	86	0	18
						142	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 10034 - 17351														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437														
09	4950 X	4309	-0-	-641	-0-	249	1	4020	2	Y	36	32	0	3
10	5115 X	5020	-0-	-95	-0-	40	9							
11	4950 X	4798	-0-	-152	-0-	289	1	4689	2	Y	38	36	0	4
12	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	42	9							
01	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	275	1	4478	2	Y	41	38	0	6
02	4536 X	4404	-0-	-132	-0-	45	9							
						280	1	4732	2	Y	42	36	0	7
						46	9							
						284	1	4725	2	Y	51	46	0	3
						56	9							
						253	1	4103	2	Y	44	28	0	6
						48	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372														
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
09	16230 X	11944	-0-	-4286	-0-	688 106 9	1	11150 2	Y	96	85 0	12 1		7
10	16771 X	13471	-0-	-3300	-0-	772 131 9	1	12568 2	Y	119	109 0	4 1		13
11	16230 X	13634	-0-	-2596	-0-	779 132 9	1	12723 2	Y	120	111 0	5 1		17
12	15810 X	13945	-0-	-1865	-0-	773 128 9	1	13044 2	Y	116	102 0	13 1		18
01	13646 X	13646	-0-	-0-	-0-	771 146 9	1	12729 2	Y	133	120 0	24 1		7
02	12712 X	11807	-0-	-905	-0-	677 120 9	1	11010 2	Y	109	73 0	28 1		15
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575														
09	22380 X	17135	-0-	-5245	-0-	988 156 9	1	15991 2	Y	142	126 0	17 1		11
10	23126 X	19037	-0-	-4089	-0-	1092 176 9	1	17769 2	Y	160	147 0	6 1		18
11	22380 X	18242	-0-	-4138	-0-	1041 189 9	1	17012 2	Y	172	160 0	6 1		24
12	21917 X	18537	-0-	-3380	-0-	1024 196 9	1	17317 2	Y	178	154 0	20 1		28
01	19034 X	18078	-0-	-956	-0-	1020 224 9	1	16834 2	Y	204	186 0	35 1		11
02	17192 X	15400	-0-	-1792	-0-	878 197 9	1	14325 2	Y	179	118 0	47 1		25
GALVAN RANCH														
WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479														
09	11040 X	7908	-0-	-3132	-0-	454 107 9	1	7347 2	Y	97	86 0	7 1		7
10	11129 X	9254	-0-	-1875	-0-	527 132 9	1	8595 2	Y	120	110 0	4 1		13
11	10140 X	8905	-0-	-1235	-0-	505 152 9	1	8248 2	Y	138	127 0	5 1		19
12	10447 X	8905	-0-	-1542	-0-	490 141 9	1	8274 2	Y	128	111 0	16 1		20
01	9269 X	9089	-0-	-180	-0-	511 169 9	1	8409 2	Y	154	140 0	26 1		8
02	8372 X	7904	-0-	-468	-0-	449 136 9	1	7319 2	Y	124	81 0	34 1		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997											
GALVAN RANCH				WELL #:		B250H		RRCID -> 277834		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH		8914 PERF. 9191 - 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	EOM BALANCE		
09	27090 X	25069	-0-	-2021	-0-	1459	1	23609	2	Y	1	1	0		-0-		
10	27435 X	26075	-0-	-1360	-0-	1511	1	24563	2	Y	1	1	0		-0-		
11	26520 X	26236	-0-	-284	-0-	1513	1	24721	2	Y	2	2	0		-0-		
12	27788 X	27788	-0-	-0-	-0-	1550	1	26235	2	Y	3	3	0		-0-		
01	28164 X	28164	-0-	-0-	-0-	1610	1	26551	2	Y	3	3	0		-0-		
*02	25281 X	25281	-0-	-0-	-0-	1461	1	23818	2	Y	2	2	0		-0-		
BRISCOE G GU12 STATE (SA)				WELL #:	53H	RRCID -> 278139	COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH		7576 PERF. 7735 - 14460						
09	6180 X	4644	-0-	-1536	-0-	265	1	4261	2	Y	107	95	0	4 1	8		
10	6386 X	4188	-0-	-2198	-0-	233	1	3815	2	Y	127	117	0	4 1	14		
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-	192	1	3232	2	Y	188	162	0	16 1	29		
01	4805 X	4653	-0-	-152	-0-	242	1	3990	2	Y	383	347	0	44 1	21		
02	4340 X	3008	-0-	-1332	-0-	163	1	2637	2	Y	189	127	0	57 1	26		
BRISCOE STATE AR (SA)				WELL #:	11H	RRCID -> 278480	COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH		8133 PERF. 8381 - 17983						
09	20160 X	15581	-0-	-4579	-0-	900	1	14534	2	Y	134	119	0	17 1	10		
10	20832 X	20445	-0-	-387	-0-	1172	1	19082	2	Y	174	160	0	5 1	19		
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-	1080	1	18291	2	Y	155	135	0	20 1	24		
01	20460 X	19598	-0-	-862	-0-	1110	1	18273	2	Y	195	176	0	32 1	11		
02	18480 X	16956	-0-	-1524	-0-	972	1	15851	2	Y	121	79	0	36 1	17		
BRISCOE J STATE (SA)				WELL #:	6H	RRCID -> 278483	COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH		7566 PERF. 8152 - 14418						
09	32730 X	21763	-0-	-10967	-0-	1253	1	20292	2	Y	198	176	0	25 1	15		
10	32085 X	23162	-0-	-8923	-0-	1327	1	21611	2	Y	204	189	0	8 1	22		
11	29430 X	22897	-0-	-6533	-0-	1311	1	21392	2	Y	176	165	0	8 1	25		
12	25637 X	22924	-0-	-2713	-0-	1267	1	21469	2	Y	171	149	0	20 1	27		
01	23188 X	21808	-0-	-1380	-0-	1237	1	20375	2	Y	178	162	0	33 1	10		
02	21364 X	19655	-0-	-1709	-0-	1126	1	18349	2	Y	164	110	0	41 1	23		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J (SA)														
WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205														
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				
09	T. A.	20308	-0-	20308	67134	1175	1	19035	2	Y	89	79	0	10 1 7
10	T. A.	22301	-0-	22301	89435	1285	1	20922	2	Y	85	79	0	4 1 9
11	111362 X	21927	-0-	-89435	-0-	1256	1	20516	2	Y	141	127	0	3 1 20
12	22237 X	22237	-0-	-0-	-0-	1232	1	20851	2	Y	140	122	0	16 1 22
01	22661 X	21273	-0-	-1388	-0-	1208	1	19902	2	Y	148	135	0	27 1 8
02	20468 X	19524	-0-	-944	-0-	1121	1	18242	2	Y	146	96	0	38 1 20
						161	9							
BRISCOE R														
WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
GALVAN RANCH														
WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589														
09	40350 X	35789	-0-	-4561	-0-	2081	1	33704	2	Y	4	4	0	-0-
10	41509 X	36164	-0-	-5345	-0-	2094	1	34067	2	Y	3	3	0	-0-
11	38010 X	35277	-0-	-2733	-0-	2036	1	33238	2	Y	3	3	0	-0-
12	38130 X	36401	-0-	-1729	-0-	2028	1	34360	2	Y	12	10	0	2
01	37386 X	35695	-0-	-1691	-0-	2041	1	33646	2	Y	7	7	0	2 1 -0-
02	33404 X	31819	-0-	-1585	-0-	1841	1	29965	2	Y	12	8	0	2 1 2
						13	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211														
09	22620 X	19824	-0-	-2796	-0-	1152	1	18658	2	Y	13	11	0	2 1 1
10	23374 X	20382	-0-	-2992	-0-	1181	1	19183	2	Y	16	14	0	1 1 2
11	22620 X	19451	-0-	-3169	-0-	1123	1	18306	2	Y	20	18	0	1 1 3
12	22506 X	20396	-0-	-2110	-0-	1137	1	19233	2	Y	24	21	0	2 1 4
01	21328 X	20749	-0-	-579	-0-	1185	1	19532	2	Y	29	26	0	5 1 2
02	18508 X	17911	-0-	-597	-0-	1036	1	16850	2	Y	23	15	0	7 1 3
						25	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	46680 X	41359	-0-	-5321	-0-	2403 58 9	1	38898	2	Y	53	47 0	6 1	4
10	46779 X	41964	-0-	-4815	-0-	2426 63 9	1	39475	2	Y	57	53 0	2 1	6
11	43320 X	41098	-0-	-2222	-0-	2369 68 9	1	38661	2	Y	62	57 0	2 1	9
12	43276 X	42596	-0-	-680	-0-	2374 70 9	1	40152	2	Y	64	56 0	7 1	10
01	42749 X	41052	-0-	-1697	-0-	2343 76 9	1	38633	2	Y	69	62 0	13 1	4
02	38612 X	37636	-0-	-976	-0-	2175 62 9	1	35399	2	Y	56	38 0	14 1	8
GALVAN RANCH														
WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642														
09	39150 X	35702	-0-	-3448	-0-	2076 45 9	1	33581	2	Y	41	37 0	5 1	3
10	39773 X	36080	-0-	-3693	-0-	2087 54 9	1	33939	2	Y	49	45 0	2 1	5
11	36810 X	34603	-0-	-2207	-0-	1994 37 9	1	32572	2	Y	34	32 0	2 1	5
12	37882 X	35676	-0-	-2206	-0-	1989 34 9	1	33653	2	Y	31	27 0	4 1	5
01	37355 X	35202	-0-	-2153	-0-	2012 32 9	1	33158	2	Y	29	26 0	6 1	2
02	33320 X	31550	-0-	-1770	-0-	1823 51 9	1	29676	2	Y	46	30 0	12 1	6
GALVAN RANCH														
WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556														
09	9030 X	8982	-0-	-48	-0-	522 17 9	1	8443	2	Y	15	13 0	2 1	1
10	9238 X	9220	-0-	-18	-0-	533 21 9	1	8666	2	Y	19	17 0	1 1	2
11	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	496 26 9	1	8077	2	Y	24	22 0	1 1	3
12	9269 X	8629	-0-	-640	-0-	480 22 9	1	8127	2	Y	20	17 0	3 1	3
01	9269 X	8731	-0-	-538	-0-	499 31 9	1	8201	2	Y	28	25 0	4 1	2
02	8372 X	6703	-0-	-1669	-0-	387 22 9	1	6294	2	Y	20	12 0	7 1	3
GALVAN RANCH														
WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599														
09	33450 X	32339	-0-	-1111	-0-	1880 25 9	1	30434	2	Y	23	20 0	3 1	2
10	35278 X	32717	-0-	-2561	-0-	1893 29 9	1	30795	2	Y	26	24 0	1 1	3
11	34140 X	31585	-0-	-2555	-0-	1821 33 9	1	29731	2	Y	30	28 0	1 1	4
12	35154 X	32477	-0-	-2677	-0-	1808 33 9	1	30636	2	Y	30	26 0	3 1	5
01	33914 X	32133	-0-	-1781	-0-	1836 39 9	1	30258	2	Y	35	32 0	6 1	2
02	30184 X	28621	-0-	-1563	-0-	1655 33 9	1	26933	2	Y	30	21 0	7 1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779														
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
09	19350 X	19350	-0-	-0-	-0-	19350	2		N	-0-				-0-
10	16606 X	16606	-0-	-0-	-0-	16606	2		N	-0-				-0-
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-
SAN AMBROSIA D (SA)														
WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108														
09	6420 X	718	-0-	-5702	-0-	36	1	604	2	Y	71	63	0	26 1 5
						78	9							
10	6634 X	3996	-0-	-2638	-0-	203	1	3321	2	Y	429	384	0	3 1 47
						472	9							
11	4770 X	2751	-0-	-2019	-0-	136	1	2246	2	Y	335	318	0	17 1 47
						369	9							
12	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	255	1	4339	2	Y	211	186	0	39 1 33
						232	9							
01	3999 X	3442	-0-	-557	-0-	177	1	2904	2	Y	328	297	0	46 1 18
						361	9							
02	3612 X	3549	-0-	-63	-0-	182	1	2940	2	Y	388	257	0	95 1 54
						427	9							
BRISCOE C														
WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503														
09	5580 X	4769	-0-	-811	-0-	277	1	4492	2	Y	-0-	3	1	-0-
10	4867 X	4073	-0-	-794	-0-	232	1	3808	2	Y	30	27	0	3
						33	9							
11	4560 X	3934	-0-	-626	-0-	215	1	3512	2	Y	188	164	0	1 1 26
						207	9							
12	4929 X	4792	-0-	-137	-0-	254	1	4257	2	Y	255	219	0	22 1 40
						281	9							
01	4929 X	617	-0-	-4312	-0-	32	1	550	2	Y	32	29	0	41 1 2
						35	9							
02	4452 X	5	-0-	-4447	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	0	2 1 -0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498														
09	22350 X	20458	-0-	-1892	-0-	1189	1	19230	2	Y	35	31	0	4 1 3
						39	9							
10	22413 X	20926	-0-	-1487	-0-	1209	1	19672	2	Y	41	38	0	1 1 5
						45	9							
11	21690 X	20116	-0-	-1574	-0-	1158	1	18910	2	Y	44	41	0	2 1 6
						48	9							
12	21948 X	20474	-0-	-1474	-0-	1140	1	19279	2	Y	50	43	0	5 1 8
						55	9							
01	21638 X	20527	-0-	-1111	-0-	1170	1	19296	2	Y	55	50	0	10 1 3
						61	9							
02	19096 X	18244	-0-	-852	-0-	1055	1	17139	2	Y	45	29	0	13 1 6
						50	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	13860 X	12965	-0-	-895	-0-	753 25 9	1 12187	2	Y	23	20 0	2 1		2
10	14105 X	12718	-0-	-1387	-0-	734 26 9	1 11958	2	Y	24	22 0	1 1		3
11	13500 X	11567	-0-	-1933	-0-	667 25 9	1 10875	2	Y	23	22 0	1 1		3
12	13671 X	11780	-0-	-1891	-0-	659 28 9	1 11093	2	Y	25	21 0	3 1		4
01	13392 X	13045	-0-	-347	-0-	743 36 9	1 12266	2	Y	33	30 0	5 1		2
02	12096 X	11598	-0-	-498	-0-	670 30 9	1 10898	2	Y	27	18 0	7 1		4
GALVAN RANCH														
WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213														
09	17850 X	15736	-0-	-2114	-0-	916 21 9	1 14799	2	Y	19	17 0	3 1		1
10	17825 X	16106	-0-	-1719	-0-	931 26 9	1 15149	2	Y	24	21 0	1 1		3
11	16800 X	15366	-0-	-1434	-0-	886 32 9	1 14448	2	Y	29	27 0	1 1		4
12	16988 X	15241	-0-	-1747	-0-	851 36 9	1 14354	2	Y	33	29 0	3 1		5
01	16833 X	15584	-0-	-1249	-0-	890 43 9	1 14651	2	Y	39	36 0	6 1		2
02	14700 X	13931	-0-	-769	-0-	805 36 9	1 13090	2	Y	33	23 0	7 1		5
GALVAN RANCH LP GU5 STATE														
WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072														
09	11670 X	9363	-0-	-2307	-0-	537 110 9	1 8716	2	Y	100	89 0	11 1		8
10	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	615 147 9	1 10023	2	Y	134	123 0	4 1		15
11	10230 X	10171	-0-	-59	-0-	578 142 9	1 9451	2	Y	129	121 0	5 1		18
12	10540 X	10390	-0-	-150	-0-	571 143 9	1 9676	2	Y	130	113 0	15 1		20
01	10788 X	9831	-0-	-957	-0-	554 161 9	1 9116	2	Y	146	132 0	26 1		8
02	9744 X	6393	-0-	-3351	-0-	364 89 9	1 5940	2	Y	81	55 0	23 1		11
SAN AMBROSIA D (SA)														
WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997														
BRISCOE C				WELL #: 11H		RRCID -> 279665		COMPL. DATE 01/12/2016		TOTAL DEPTH 6821		PERF. 7557 - 15389						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	3570 X	1266	-0-	-2304	-0-	75	1	1191	2	Y	-0-	7	1				-0-	
10	4092 X	699	-0-	-3393	-0-	39	1	652	2	Y	7	6	0				1	
						8	9											
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	23	1		-0-	
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-						-0-	
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-						-0-	
BRISCOE C				WELL #: 12H		RRCID -> 279666		COMPL. DATE 12/31/2015		TOTAL DEPTH 6868		PERF. 7447 - 15299						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
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-	
GALVAN RANCH				WELL #: A462H		RRCID -> 279667		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9441 - 14939						
09	19470 X	17124	-0-	-2346	-0-	995	1	16112	2	Y	15	13	0	2	1		1	
						17	9											
10	20119 X	17549	-0-	-2570	-0-	1017	1	16512	2	Y	18	16	0	1	1		2	
						20	9											
11	19470 X	16665	-0-	-2805	-0-	960	1	15679	2	Y	24	22	0	1	1		3	
						26	9											
12	19437 X	8263	-0-	-11174	-0-	458	1	7788	2	Y	15	13	0	3	1		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											
GALVAN RANCH				WELL #: A464H		RRCID -> 279670		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 9314 - 15076						
09	16732 X	16732	-0-	-0-	-0-	972	1	15731	2	Y	26	23	0	3	1		2	
						29	9											
10	16632 X	16632	-0-	-0-	-0-	963	1	15638	2	Y	28	26	0	1	1		3	
						31	9											
11	16080 X	15666	-0-	-414	-0-	904	1	14726	2	Y	33	30	0	1	1		5	
						36	9											
12	17298 X	14976	-0-	-2322	-0-	834	1	14102	2	Y	36	31	0	4	1		6	
						40	9											
01	19784 X	19784	-0-	-0-	-0-	1127	1	18611	2	Y	42	38	0	8	1		2	
						46	9											
*02	17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	988	1	16075	2	Y	36	25	0	8	1		5	
						40	9											
GALVAN RANCH				WELL #: B306H		RRCID -> 279671		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 8926		PERF. 9501 - 14782						
09	22860 X	21719	-0-	-1141	-0-	1263	1	20425	2	Y	28	26	0	3	1		2	
						31	9											
10	23374 X	22432	-0-	-942	-0-	1299	1	21094	2	Y	35	32	0	1	1		4	
						39	9											
11	22620 X	21473	-0-	-1147	-0-	1237	1	20191	2	Y	41	38	0	1	1		6	
						45	9											
12	22878 X	21787	-0-	-1091	-0-	1213	1	20516	2	Y	53	46	0	5	1		8	
						58	9											
01	22506 X	21795	-0-	-711	-0-	1245	1	20491	2	Y	54	48	0	11	1		3	
						59	9											
*02	20612 X	20612	-0-	-0-	-0-	1191	1	19375	2	Y	42	26	0	13	1		6	
						46	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	16689 X	16689	-0-	-0-	-0-	970 1	15689 2	Y	27	25 0	3 1	2		2
10	18135 X	17242	-0-	-893	-0-	995 1	16211 2	Y	33	30 0	1 1	4		4
11	17550 X	16123	-0-	-1427	-0-	930 1	15152 2	Y	37	35 0	1 1	5		5
12	18104 X	7177	-0-	-10927	-0-	399 1	6753 2	Y	23	20 0	4 1	4		4
01	18555 X	18555	-0-	-0-	-0-	1059 1	17449 2	Y	43	39 0	6 1	2		2
*02	15913 X	15913	-0-	-0-	-0-	918 1	14952 2	Y	39	25 0	11 1	5		5
GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260														
09	22200 X	20034	-0-	-2166	-0-	1162 1	18849 2	Y	21	18 0	3 1	2		2
10	22382 X	20484	-0-	-1898	-0-	1187 1	19271 2	Y	24	22 0	1 1	3		3
11	21300 X	19590	-0-	-1710	-0-	1127 1	18431 2	Y	29	27 0	1 1	4		4
12	21483 X	19348	-0-	-2135	-0-	1076 1	18231 2	Y	37	32 0	3 1	6		6
01	21142 X	16124	-0-	-5018	-0-	919 1	15166 2	Y	35	32 0	7 1	2		2
02	18704 X	15897	-0-	-2807	-0-	918 1	14946 2	Y	30	21 0	7 1	4		4
GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883														
09	19725 X	19725	-0-	-0-	-0-	1146 1	18575 2	Y	4	4 0	1 1	-0-		-0-
10	20355 X	20355	-0-	-0-	-0-	1179 1	19159 2	Y	15	13 0		2		2
11	19200 X	17610	-0-	-1590	-0-	1015 1	16572 2	Y	21	19 0	1 1	3		3
12	20088 X	7698	-0-	-12390	-0-	429 1	7255 2	Y	13	11 0	3 1	2		2
01	20398 X	16069	-0-	-4329	-0-	916 1	15122 2	Y	28	25 0	3 1	2		2
02	18424 X	13007	-0-	-5417	-0-	750 1	12232 2	Y	23	15 0	7 1	3		3
GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341														
09	25980 X	23483	-0-	-2497	-0-	1369 1	22111 2	Y	3	3 0		-0-		-0-
10	26102 X	23992	-0-	-2110	-0-	1392 1	22600 2	Y	-0-			-0-		-0-
11	24540 X	23060	-0-	-1480	-0-	1331 1	21729 2	Y	-0-			-0-		-0-
12	25141 X	23790	-0-	-1351	-0-	1326 1	22464 2	Y	-0-			-0-		-0-
01	24583 X	23617	-0-	-966	-0-	1350 1	22267 2	Y	-0-			-0-		-0-
02	21924 X	21202	-0-	-722	-0-	1228 1	19974 2	Y	-0-			-0-		-0-
GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405														
09	39930 X	36879	-0-	-3051	-0-	2145 1	34734 2	Y	-0-			-0-		-0-
10	40703 X	38225	-0-	-2478	-0-	2214 1	36011 2	Y	-0-			-0-		-0-
11	39390 X	37549	-0-	-1841	-0-	2166 1	35383 2	Y	-0-			-0-		-0-
12	39866 X	38250	-0-	-1616	-0-	2134 1	36116 2	Y	-0-			-0-		-0-
01	38874 X	38090	-0-	-784	-0-	2179 1	35911 2	Y	-0-			-0-		-0-
02	35056 X	33498	-0-	-1558	-0-	1940 1	31558 2	Y	-0-			-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450															
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
09	36060 X	33226	-0-	-2834	-0-	1932	1	31294	2	Y	-0-				-0-
10	36394 X	33758	-0-	-2636	-0-	1955	1	31803	2	Y	-0-				-0-
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-
GALVAN RANCH															
WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217															
09	22830 X	20633	-0-	-2197	-0-	1201	1	19432	2	Y	-0-				-0-
10	23467 X	21198	-0-	-2269	-0-	1227	1	19971	2	Y	-0-				-0-
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-
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257															
09	3900 X	2585	-0-	-1315	-0-	837	1	1494	2	Y	231	103	0	264	124
						254	9								
10	3782 X	2915	-0-	-867	-0-	1859	1	734	2	Y	293	248	0		169
						322	9								
11	3660 X	3434	-0-	-226	-0-	1182	1	1657	2	Y	541	368	0	30	312
						595	9								
12	3410 X	1466	-0-	-1944	-0-	164	1	1013	2	Y	263	155	0	241	179
						289	9								
01	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	1358	1	1912	2	Y	513	210	0	187	295
						564	9								
02	3192 X	1609	-0-	-1583	-0-	390	1	993	2	Y	205	41	0	305	154
						226	9								
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118															
09	5790 X	4674	-0-	-1116	-0-	1464	1	2609	2	Y	546	243	0	382	294
						601	9								
10	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	4442	1	1750	2	Y	847	653	0		488
						932	9								
11	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	2223	1	3121	2	Y	764	725	0	87	440
						840	9								
12	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	887	1	5476	2	Y	660	311	0	340	449
						726	9								
01	7130 X	4689	-0-	-2441	-0-	1685	1	2377	2	Y	570	233	0	459	327
						627	9								
02	6440 X	5152	-0-	-1288	-0-	1271	1	3234	2	Y	588	111	0	363	441
						647	9								
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007														
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
09	5190 X	2477	-0-	-2713	-0-	829	1	1475	2	Y	157	70	0	84
						173	9							
10	4185 X	3401	-0-	-784	-0-	2257	1	890	2	Y	231	182	0	133
						254	9							
11	4020 X	3300	-0-	-720	-0-	1250	1	1754	2	Y	269	223	0	155
						296	9							
12	3875 X	3261	-0-	-614	-0-	428	1	2647	2	Y	169	89	0	115
						186	9							
01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	1332	1	1877	2	Y	218	89	0	125
						240	9							
02	3080 X	2278	-0-	-802	-0-	583	1	1488	2	Y	188	37	0	141
						207	9							
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879														
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	40	1	71	2	Y	2	1	0	1
						2	9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
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-
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641														
09	68 X	68	-0-	-0-	-0-	24	1	44	2	Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834														
09	7680 X	7301	-0-	-379	-0-	419	1	6768	2	Y	104	93	0	8
						114	9							
10	7719 X	7656	-0-	-63	-0-	435	1	7087	2	Y	122	113	0	13
						134	9							
11	7410 X	7313	-0-	-97	-0-	414	1	6765	2	Y	122	113	0	17
						134	9							
12	7533 X	7355	-0-	-178	-0-	403	1	6820	2	Y	120	104	0	19
						132	9							
01	7657 X	7359	-0-	-298	-0-	412	1	6812	2	Y	123	112	0	7
						135	9							
02	6916 X	6529	-0-	-387	-0-	372	1	6051	2	Y	96	63	0	13
						106	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																																										
BRISCOE R GU4 STATE 162															WELL #: 3H															RRCID -> 280553															COMPL. DATE 09/18/2015															TOTAL DEPTH 6812															PERF. 7380 - 15420														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		(I) LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																		
																AMT		CODE		AMT		CODE		M								AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE																																																	
09			9720 X		5047		-0-		-4673		-0-				290		1		4671		2		Y				78		69		0		20		1		6																																																				
																86		9																																																																							
10			10044 X		7881		-0-		-2163		-0-				444		1		7236		2		Y				183		166		0		3		1		20																																																				
																201		9																																																																							
11			9720 X		8248		-0-		-1472		-0-				467		1		7603		2		Y				162		152		0		7		1		23																																																				
																178		9																																																																							
12			9848 X		9848		-0-		-0-		-0-				535		1		9067		2		Y				224		193		0		19		1		35																																																				
																246		9																																																																							
01			8713 X		8713		-0-		-0-		-0-				485		1		8006		2		Y				202		183		0		43		1		11																																																				
																222		9																																																																							
02			7700 X		7578		-0-		-122		-0-				426		1		6955		2		Y				179		118		0		47		1		25																																																				
																197		9																																																																							
BRISCOE R GU4 STATE 162															WELL #: 5H															RRCID -> 280554															COMPL. DATE 02/14/2018															TOTAL DEPTH 6730															PERF. 7283 - 15285														
09	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-												Y				-0-												-0-																																																		
10	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-												Y				-0-										-0-																																																				
11	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-												Y				-0-										-0-																																																				
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-																																																				
BRISCOE R GU4 STATE 162															WELL #: 7H															RRCID -> 280555															COMPL. DATE 02/25/2021															TOTAL DEPTH 6610															PERF. 7129 - 15080														
09	2488		X		2488		-0-		-0-		-0-				141		1		2275		2		Y				65		58		0		15		1		5																																																				
																72		9																																																																							
10	4866		X		4866		-0-		-0-		-0-				271		1		4391		2		Y				185		167		0		3		1		20																																																				
																204		9																																																																							
11	5777		X		5777		-0-		-0-		-0-				314		1		5110		2		Y				321		289		0		7		1		45																																																				
																353		9																																																																							
12	4805		X		4712		-0-		-93		-0-				243		1		4132		2		Y				306		266		0		37		1		48																																																				
																337		9																																																																							
01	4867		X		4114		-0-		-753		-0-				222		1		3669		2		Y				203		185		0		55		1		11																																																				
																223		9																																																																							
02	5404		X		3317		-0-		-2087		-0-				182		1		2941		2		Y				176		116		0		47		1		24																																																				
																194		9																																																																							
GALVAN RANCH															WELL #: B303H															RRCID -> 280688															COMPL. DATE 02/06/2017															TOTAL DEPTH 9056															PERF. 9131 - 14729														
09	17730		X		17331		-0-		-399		-0-				1010		1		16306		2		Y				14		12		0		2		1		1																																																				
																15		9																																																																							
10	18321		X		17724		-0-		-597		-0-				1026		1		16679		2		Y				17		15		0		1		1		2																																																				
																19		9																																																																							
11	17460		X		16033		-0-		-1427		-0-				925		1		15084		2		Y				22		20		0		1		1		3																																																				
																24		9																																																																							
12	17918		X		9002		-0-		-8916		-0-				501		1		8484		2		Y				15		13		0		3		1		2																																																				
																17		9																																																																							
01	17918		X		14564		-0-		-3354		-0-				831		1		13702		2		Y				28		25		0		3		1		2																																																				
																31		9																																																																							
02	16184		X		12512		-0-		-3672		-0-				723		1		11764		2		Y				23		15		0		7		1		3																																																				
																25		9																																																																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681														
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
09	27690 X	26451	-0-	-1239	-0-	1538	1	24903	2	Y	9	8 0	1 1	1
10	28613 X	26627	-0-	-1986	-0-	1542	1	25075	2	Y	9	9 0		1
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
GALVAN RANCH														
WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274														
09	21450 X	19718	-0-	-1732	-0-	1146	1	18572	2	Y	-0-			-0-
10	21173 X	20261	-0-	-912	-0-	1172	1	19089	2	Y	-0-			-0-
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-
GALVAN RANCH														
WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045														
09	26250 X	23429	-0-	-2821	-0-	1360	1	22037	2	Y	29	26 0	3 1	2
10	25854 X	23947	-0-	-1907	-0-	1384	1	22527	2	Y	33	30 0	1 1	4
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
GALVAN RANCH														
WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264														
09	25744 X	25744	-0-	-0-	-0-	1492	1	24105	2	Y	134	120 0	16 1	10
10	28485 X	28485	-0-	-0-	-0-	1640	1	26684	2	Y	146	135 0	5 1	16
11	25223 X	25223	-0-	-0-	-0-	1445	1	23600	2	Y	162	149 0	6 1	23
12	26598 X	26542	-0-	-56	-0-	1472	1	24866	2	Y	185	160 0	19 1	29
01	28489 X	26415	-0-	-2074	-0-	1497	1	24685	2	Y	212	192 0	37 1	12
02	25732 X	24516	-0-	-1216	-0-	1407	1	22912	2	Y	179	119 0	47 1	25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	39060 X	35657	-0-	-3403	-0-	2075	1	33563	2	Y	17	15	0	1
10	39866 X	36124	-0-	-3742	-0-	2090	1	34015	2	Y	17	15	0	2
11	37650 X	34634	-0-	-3016	-0-	1998	1	32619	2	Y	15	14	0	2
12	38130 X	36717	-0-	-1413	-0-	2047	1	34647	2	Y	21	18	0	3
01	37745 X	37745	-0-	-0-	-0-	2160	1	35564	2	Y	19	17	0	1
*02	34110 X	34110	-0-	-0-	-0-	1973	1	32120	2	Y	15	8	0	2
GALVAN RANCH														
WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868														
09	23370 X	29	-0-	-23341	-0-	29	2			Y	-0-	1	1	-0-
10	24838 X	24838	-0-	-0-	-0-	1434	1	23345	2	Y	54	48	0	6
11	23359 X	23359	-0-	-0-	-0-	1346	1	21973	2	Y	36	35	0	5
12	20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	1166	1	19766	2	Y	28	25	0	4
01	24831 X	18901	-0-	-5930	-0-	1078	1	17787	2	Y	33	29	0	2
02	22428 X	15184	-0-	-7244	-0-	877	1	14277	2	Y	27	18	0	4
GALVAN RANCH														
WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921														
09	39600 X	33277	-0-	-6323	-0-	1934	1	31339	2	Y	4	4	0	-0-
10	39029 X	31315	-0-	-7714	-0-	1811	1	29502	2	Y	2	2	0	-0-
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-	1937	1	31926	2	Y	1	1	0	-0-
02	34216 X	29552	-0-	-4664	-0-	1710	1	27841	2	Y	1	1	0	-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031														
09	24480 X	3565	-0-	-20915	-0-	207	1	3358	2	Y	-0-			-0-
10	22816 X	2706	-0-	-20110	-0-	156	1	2550	2	Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113															
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		
09	28350 X	5117	-0-	-23233	-0-	297	1	4820	2	Y	-0-		-0-		
10	26939 X	19319	-0-	-7620	-0-	1120	1	18199	2	Y	-0-		-0-		
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	-0-	1 0	-0-		
						1	9								
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-		
GALVAN RANCH													WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986		
09	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	363	1	5867	2	Y	-0-		-0-		
10	39165 X	39165	-0-	-0-	-0-	2271	1	36894	2	Y	-0-		-0-		
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	-0-	1 0	-0-		
						1	9								
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-		
GALVAN RANCH													WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450		
09	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	658	1	10661	2	Y	-0-		-0-		
10	12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	722	1	11739	2	Y	-0-		-0-		
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-		
BRISCOE J GU3 STATE 34													WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956		
09	6930 X	5849	-0-	-1081	-0-	336	1	5454	2	Y	54	48 0	6 1	4	
						59	9								
10	6789 X	6542	-0-	-247	-0-	375	1	6097	2	Y	64	59 0	2 1	7	
						70	9								
11	6570 X	6519	-0-	-51	-0-	371	1	6067	2	Y	74	69 0	2 1	10	
						81	9								
12	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	380	1	6423	2	Y	76	65 0	9 1	12	
						84	9								
01	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	420	1	6924	2	Y	91	83 0	15 1	5	
						100	9								
*02	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	354	1	5738	2	Y	73	48 0	20 1	10	
						80	9								
BRISCOE J GU3 STATE 34													WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129		
09	18420 X	16542	-0-	-1878	-0-	962	1	15569	2	Y	10	9 0	1 1	1	
						11	9								
10	19034 X	18158	-0-	-876	-0-	1048	1	17099	2	Y	10	10 0		1	
						11	9								
11	18420 X	17115	-0-	-1305	-0-	989	1	16111	2	Y	14	13 0		2	
						15	9								
12	18476 X	16856	-0-	-1620	-0-	939	1	15908	2	Y	8	7 0	2 1	1	
						9	9								
01	18166 X	17239	-0-	-927	-0-	986	1	16235	2	Y	16	14 0	2 1	1	
						18	9								
02	16408 X	14915	-0-	-1493	-0-	864	1	14040	2	Y	10	8 0	2 1	1	
						11	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989														
M	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	
09	9180 X	7456	-0-	-1724	-0-	431 1	6968 2	Y	52	46 0	6 1		4	
						57 9								
10	9486 X	7776	-0-	-1710	-0-	447 1	7266 2	Y	57	53 0	2 1		6	
						63 9								
11	9180 X	7017	-0-	-2163	-0-	401 1	6547 2	Y	63	58 0	2 1		9	
						69 9								
12	8029 X	6450	-0-	-1579	-0-	357 1	6038 2	Y	50	44 0	7 1		8	
						55 9								
01	7781 X	5635	-0-	-2146	-0-	317 1	5253 2	Y	59	54 0	10 1		3	
						65 9								
02	7028 X	5358	-0-	-1670	-0-	305 1	5002 2	Y	46	30 0	13 1		6	
						51 9								
SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440														
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
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								
SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576														
09	2790 X	194	-0-	-2596	-0-	8 1	144 2	Y	38	34 0	13 1		3	
						42 9								
10	2821 X	438	-0-	-2383	-0-	20 1	313 2	Y	95	86 0	2 1		10	
						105 9								
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								
SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370														
09	1170 X	523	-0-	-647	-0-	27 1	437 2	Y	54	48 0	8 1		4	
						59 9								
10	1178 X	77	-0-	-1101	-0-	34 2	43 9	Y	39	37 0	2 1		4	
11	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	60 1	969 2	Y	254	221 0	1 1		36	
						279 9								
12	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	95 1	1605 2	Y	191	168 0	29 1		30	
						210 9								
01	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	77 1	1274 2	Y	211	191 0	38 1		12	
						232 9								
02	1232 X	598	-0-	-634	-0-	31 1	471 2	Y	87	59 0	28 1		12	
						96 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997														
SAN AMBROSIA F (SA20) 15				WELL #:		7H		RRCID -> 280949				COMPL. DATE 03/22/2016				TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370				
M	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	
09	4500 X	871	-0-	-3629	-0-	44	1	111	9	716	2	Y	101	89	0	32	1	8		
10	6045 X	31	-0-	-6014	-0-	31	2	47	1	795	2	Y	-0-	4	0	4	1	-0-		
11	5850 X	1300	-0-	-4550	-0-	458	9	202	1	3418	2	Y	416	358	0	48	1	58		
12	6014 X	4292	-0-	-1722	-0-	672	9	120	1	1966	2	Y	611	526	0	113	1	95		
01	3472 X	2578	-0-	-894	-0-	492	9	145	1	2356	2	Y	447	405	0	111	1	24		
*02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	481	9						437	290	0			60		

SAN AMBROSIA F (SA15) 13				WELL #:		5H		RRCID -> 280950				COMPL. DATE 07/15/2016				TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
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-		

BRISCOE R (SA1)				WELL #:		215H		RRCID -> 280975				COMPL. DATE 07/07/2016				TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156				
09	3540 X	3197	-0-	-343	-0-	178	1	142	9	2877	2	Y	129	114	0	17	1	10		
10	3658 X	2258	-0-	-1400	-0-	124	1	111	9	2023	2	Y	101	95	0	5	1	11		
11	3510 X	3396	-0-	-114	-0-	182	1	237	9	2977	2	Y	215	192	0	4	1	30		
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	185	1	215	9	3128	2	Y	195	170	0	25	1	30		
01	3317 X	3001	-0-	-316	-0-	161	1	204	9	2636	2	Y	185	167	0	38	1	10		
02	3164 X	3061	-0-	-103	-0-	169	1	160	9	2732	2	Y	145	96	0	39	1	20		

BRISCOE C				WELL #:		59H		RRCID -> 280982				COMPL. DATE 02/26/2015				TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

BRISCOE G				WELL #:		80H		RRCID -> 280983				COMPL. DATE 07/15/2016				TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637				
09	7020 X	6472	-0-	-548	-0-	368	1	133	9	5971	2	Y	121	108	0	22	1	9		
10	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	395	1	184	9	6472	2	Y	167	153	0	5	1	18		
11	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	468	1	186	9	7643	2	Y	169	156	0	7	1	24		
12	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	502	1	173	9	8530	2	Y	157	137	0	19	1	25		
01	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	532	1	259	9	8790	2	Y	235	214	0	33	1	13		
02	7756 X	7378	-0-	-378	-0-	414	1	208	9	6756	2	Y	189	127	0	49	1	26		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767														
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE G														
WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE G														
WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE G														
WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SAN AMBROSIA F (SA17)														
WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458														
09	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	486	1	7896	2	Y	765	682	0	58
						842	9							
10	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	525	1	8537	2	Y	809	748	0	89
						890	9							
11	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	405	1	6627	2	Y	831	772	0	117
						914	9							
12	9517 X	4039	-0-	-5478	-0-	198	1	3370	2	Y	428	383	0	67
						471	9							
01	9951 X	6727	-0-	-3224	-0-	341	1	5618	2	Y	698	633	0	38
						768	9							
02	8988 X	5595	-0-	-3393	-0-	292	1	4775	2	Y	480	319	0	66
						528	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY										CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																													
SAN AMBROSIA F (SA18)																													
WELL #: 14EH RRCID -> 280999															COMPL. DATE 04/05/2016										TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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												
09	4320 X	1721	-0-	-2599	-0-		94	1	1524	2	Y	94	84	0	21	1	7												
10	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-		103	9	3744	2	Y	464	416	0	4	1	51												
11	4260 X	1693	-0-	-2567	-0-		229	1	1385	2	Y	205	209	0	18	1	29												
12	3782 X	1690	-0-	-2092	-0-		510	9	1215	2	Y	367	316	0	23	1	57												
01	4495 X	3422	-0-	-1073	-0-		82	1	2780	2	Y	432	391	0	74	1	24												
02	4060 X	2632	-0-	-1428	-0-		226	9	2145	2	Y	324	215	0	88	1	45												
							71	1																					
							404	9																					
							167	1																					
							475	9																					
							131	1																					
							356	9																					

BRISCOE R					WELL #:	23H	RRCID -> 281000	COMPL. DATE 12/23/2017				TOTAL DEPTH 7768		PERF. 8022 - 15445															
09	12090 X	7332	-0-	-4758	-0-		417	1	6724	2	Y	174	155	0	24	1	13												
10	11377 X	11089	-0-	-288	-0-		191	9	10194	2	Y	244	223	0	7	1	27												
11	11010 X	10817	-0-	-193	-0-		627	1	9936	2	Y	247	230	0	9	1	35												
12	11253 X	7924	-0-	-3329	-0-		268	9	7315	2	Y	162	143	0	29	1	25												
01	11098 X	7051	-0-	-4047	-0-		609	1	6473	2	Y	167	151	0	32	1	9												
02	10108 X	5794	-0-	-4314	-0-		272	9	5313	2	Y	140	94	0	36	1	19												
							431	1																					
							178	9																					
							394	1																					
							184	9																					
							327	1																					
							154	9																					

BRISCOE R					WELL #:	22H	RRCID -> 281002	COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7932 - 15283															
09	8970 X	7993	-0-	-977	-0-		454	1	7346	2	Y	175	156	0	19	1	13												
10	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-		193	9	8852	2	Y	185	171	0	7	1	20												
11	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-		544	1	8128	2	Y	193	179	0	7	1	27												
12	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-		204	9	7993	2	Y	187	163	0	22	1	29												
01	9610 X	8469	-0-	-1141	-0-		499	1	7769	2	Y	208	189	0	37	1	11												
02	8680 X	7120	-0-	-1560	-0-		212	9	6530	2	Y	170	113	0	45	1	23												
							472	1																					
							206	9																					
							471	1																					
							229	9																					
							403	1																					
							187	9																					

SAN AMBROSIA F (SA14) 13					WELL #:	7H	RRCID -> 281004	COMPL. DATE 07/17/2016				TOTAL DEPTH 6989		PERF. 7073 - 15210															
09	3780 X	5	-0-	-3775	-0-		4	2	1	9	Y	1	1	0			-0-												
10	3906 X	2266	-0-	-1640	-0-		110	1	1752	2	Y	367	327	0			40												
11	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-		404	9	3101	2	Y	528	480	0	14	1	74												
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-		190	1	4060	2	Y	628	543	0	61	1	98												
01	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-		581	9	3092	2	Y	452	410	0	115	1	25												
02	3612 X	2217	-0-	-1395	-0-		240	1	1851	2	Y	229	151	0	71	1	32												
							691	9																					
							186	1																					
							497	9																					
							114	1																					
							252	9																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA2)														
WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	565	-0-	565	565	34	1	531	2	Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE C														
WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA) 12														
WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379														
09	5340 X	3428	-0-	-1912	-0-	195	1	3193	2	Y	36	32	0	3
						40	9							
10	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	339	1	5537	2	Y	66	61	0	7
						73	9							
11	5610 X	5209	-0-	-401	-0-	292	1	4801	2	Y	105	94	0	15
						116	9							
12	5766 X	5280	-0-	-486	-0-	285	1	4829	2	Y	151	130	0	24
						166	9							
01	5952 X	5075	-0-	-877	-0-	284	1	4717	2	Y	67	61	0	4
						74	9							
02	5376 X	4594	-0-	-782	-0-	261	1	4265	2	Y	62	42	0	9
						68	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613														
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
09	7860 X	6844	-0-	-1016	-0-	397 1	6396 2	Y	46	41 0	6 1			3
10	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	51 9	7663 2	Y	58	53 0	2 1			6
11	7860 X	7716	-0-	-144	-0-	64 9	7209 2	Y	60	56 0	2 1			8
12	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	441 1	7725 2	Y	61	53 0	7 1			9
01	8184 X	8016	-0-	-168	-0-	66 9	7477 2	Y	76	68 0	13 1			4
02	7392 X	6585	-0-	-807	-0-	457 1	6133 2	Y	67	43 0	19 1			9
						67 9								
						84 9								
						74 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
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-
GALVAN RANCH														
WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY												//CONT.//															
GALVAN RANCH												WELL #: B109H				RRCID -> 281016				COMPL. DATE 10/09/2017				TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139			
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							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
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-							
GALVAN RANCH						WELL #: B605H				RRCID -> 281017				COMPL. DATE 09/19/2017				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766									
09	18030	X	13832	-0-	-4198	-0-		798	1	12916	2	Y	107	96	0	7	1			8							
								118	9																		
10	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-		1078	1	17528	2	Y	115	106	0	4	1			13							
								127	9																		
11	21777	X	21777	-0-	-0-	-0-		1249	1	20351	2	Y	161	147	0	4	1			23							
								177	9																		
12	21878	X	21878	-0-	-0-	-0-		1212	1	20488	2	Y	162	141	0	19	1			25							
								178	9																		
01	25652	X	25652	-0-	-0-	-0-		1453	1	23972	2	Y	206	187	0	33	1			11							
								227	9																		
*02	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-		1206	1	19649	2	Y	148	97	0	42	1			20							
								163	9																		
GALVAN RANCH						WELL #: B607H				RRCID -> 281018				COMPL. DATE 09/04/2017				TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702									
09	9210	X	1470	-0-	-7740	-0-		86	1	1371	2	Y	12	11	0					1							
								13	9																		
10	5208	X	2882	-0-	-2326	-0-		165	1	2667	2	Y	45	40	0	1	1			5							
								50	9																		
11	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-		413	1	6748	2	Y	108	96	0	2	1			15							
								119	9																		
12	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-		890	1	15053	2	Y	159	136	0	13	1			25							
								175	9																		
01	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-		681	1	11246	2	Y	137	124	0	30	1			8							
								151	9																		
*02	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-		795	1	12920	2	Y	146	96	0	38	1			20							
								161	9																		
BRISCOE R GU5 STATE						WELL #: 147H				RRCID -> 281020				COMPL. DATE 04/03/2015				TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
GALVAN RANCH						WELL #: C138H				RRCID -> 281021				COMPL. DATE 09/05/2015				TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU1 (SA)														
WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564														
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	
09	9690 X	5435	-0-	-4255	-0-	312 1	5034 2	Y	81	72 0	12 1		6	
10	10013 X	8456	-0-	-1557	-0-	89 9	7822 2	Y	138	126 0	3 1		15	
11	9690 X	523	-0-	-9167	-0-	482 1	485 2	Y	8	17 0	5 1		1	
12	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-	152 9		Y	-0-	1 1			-0-	
01	8463 X	5318	-0-	-3145	-0-	29 1	4757 2	Y	248	224 0	10 1		14	
02	7644 X	4804	-0-	-2840	-0-	9 9	4343 2	Y	177	117 0	49 1		25	
						288 1								
						273 9								
						266 1								
						195 9								
BRISCOE G GU1 (SA)														
WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738														
09	5010 X	5	-0-	-5005	-0-	5 2		Y	-0-	10 1			-0-	
10	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	341 1	5552 2	Y	142	126 0			16	
11	3870 X	2837	-0-	-1033	-0-	156 9	2618 2	Y	54	57 0	5 1		8	
12	3999 X	415	-0-	-3584	-0-	160 1	375 2	Y	15	15 0	6 1		2	
01	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	59 9		Y	352	319 0	16 1		19	
02	5460 X	1499	-0-	-3961	-0-	23 1	7871 2	Y						
						17 9	1371 2	Y	39	25 0	28 1		5	
						478 1								
						387 9								
						85 1								
						43 9								
BRISCOE STATE AR (SA1)														
WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294														
09	31950 X	14133	-0-	-17817	-0-	817 1	13270 2	Y	42	37 0	5 1		3	
10	25017 X	12291	-0-	-12726	-0-	46 9	11547 2	Y	31	29 0	2 1		3	
11	20160 X	15374	-0-	-4786	-0-	710 1	14434 2	Y	50	45 0	1 1		7	
12	17856 X	14818	-0-	-3038	-0-	34 9	13943 2	Y	45	39 0	6 1		7	
01	15934 X	13898	-0-	-2036	-0-	885 1		Y	54	49 0	9 1		3	
02	14336 X	11886	-0-	-2450	-0-	55 9	13046 2	Y						
						825 1	11151 2	Y	45	29 0	13 1		6	
						50 9								
						793 1								
						59 9								
						685 1								
						50 9								
BRISCOE STATE AR (SA2)														
WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283														
09	29130 X	18958	-0-	-10172	-0-	1101 1	17818 2	Y	35	31 0	3 1		3	
10	25327 X	15227	-0-	-10100	-0-	39 9	14312 2	Y	32	30 0	1 1		4	
11	23400 X	18428	-0-	-4972	-0-	880 1	17324 2	Y	39	36 0	1 1		6	
12	22196 X	18882	-0-	-3314	-0-	35 9	17777 2	Y	50	44 0	4 1		8	
01	20522 X	18737	-0-	-1785	-0-	1061 1	17609 2	Y	54	49 0	10 1		3	
02	17696 X	15425	-0-	-2271	-0-	43 9	14485 2	Y	46	30 0	13 1		6	
						1050 1								
						55 9								
						1069 1								
						59 9								
						889 1								
						51 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675														
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
09	54531 X	54531	-0-	-0-	-0-	3160	1	51171	2	Y	182	162	0	14
10	22940 X	12748	-0-	-10192	-0-	200	9	11975	2	Y	35	38	0	4
11	28560 X	-0-	-0-	-28560	-0-	734	1							
12	30907 X	5509	-0-	-25398	-0-	39	9	5154	2	Y	-0-	3	0	-0-
01	56358 X	34588	-0-	-21770	-0-	303	1	32475	2	Y	47	40	0	7
02	50904 X	29710	-0-	-21194	-0-	52	9	27882	2	Y	131	118	0	7
						1969	1							
						144	9							
						1712	1							
						116	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569														
09	24305 X	24305	-0-	-0-	-0-	1414	1	22838	2	Y	48	42	0	4
10	23219 X	7022	-0-	-16197	-0-	53	9	6600	2	Y	14	14	0	2
11	22470 X	-0-	-0-	-22470	-0-	407	1							
12	25110 X	7389	-0-	-17721	-0-	15	9	6924	2	Y	-0-	1	0	-0-
01	27554 X	27554	-0-	-0-	-0-	408	1	25876	2	Y	52	44	0	8
*02	29066 X	29066	-0-	-0-	-0-	57	9							
						1570	1							
						108	9							
						1676	1	27281	2	Y	99	64	0	14
						109	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167														
09	20340 X	8970	-0-	-11370	-0-	516	1	8368	2	Y	78	69	0	6
10	19747 X	7720	-0-	-12027	-0-	86	9	7201	2	Y	70	65	0	8
11	11820 X	-0-	-0-	-11820	-0-	442	1							
12	12152 X	7965	-0-	-4187	-0-	77	9	7409	2	Y	-0-	5	0	-0-
01	37605 X	37605	-0-	-0-	-0-	438	1	35078	2	Y	107	90	0	17
*02	30643 X	30643	-0-	-0-	-0-	118	9							
						2129	1							
						398	9							
						1766	1	28721	2	Y	142	94	0	20
						156	9							
BRISCOE G														
WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE STATE AR (SA4)														
WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE		CODE					
09	7260 X	683	-0-	-6577	-0-	38	1	631	2	Y	13	11	0	1
						14	9							
10	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
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-
BRISCOE STATE AR (SA8)														
WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575														
09	5190 X	3072	-0-	-2118	-0-	174	1	2826	2	Y	65	58	0	5
						72	9							
10	3720 X	2516	-0-	-1204	-0-	142	1	2316	2	Y	53	49	0	6
						58	9							
11	3600 X	1385	-0-	-2215	-0-	78	1	1251	2	Y	51	48	0	7
						56	9							
12	3658 X	2276	-0-	-1382	-0-	125	1	2087	2	Y	58	50	0	9
						64	9							
01	3472 X	2855	-0-	-617	-0-	160	1	2611	2	Y	76	69	0	4
						84	9							
02	2856 X	1783	-0-	-1073	-0-	100	1	1628	2	Y	50	33	0	7
						55	9							
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678														
09	12180 X	9985	-0-	-2195	-0-	571	1	9247	2	Y	152	135	0	11
						167	9							
10	12586 X	11287	-0-	-1299	-0-	637	1	10341	2	Y	281	255	0	31
						309	9							
11	12180 X	10457	-0-	-1723	-0-	586	1	9554	2	Y	288	268	0	40
						317	9							
12	12090 X	10613	-0-	-1477	-0-	574	1	9722	2	Y	288	250	0	45
						317	9							
01	11284 X	10347	-0-	-937	-0-	571	1	9407	2	Y	335	304	0	18
						369	9							
02	10192 X	8943	-0-	-1249	-0-	505	1	8219	2	Y	199	131	0	27
						219	9							
BRISCOE G (SA3)														
WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE G (SA2)														
WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905														
09	T. A.	928	-0-	928	1137	49	1	825	2	Y	49	43	0	4
						54	9							
10	4838 X	3701	-0-	-1137	-0-	206	1	3339	2	Y	142	128	0	16
						156	9							
11	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	290	1	4730	2	Y	193	177	0	27
						212	9							
12	3100 N	12197	-0-	9097	9097	660	1	11162	2	Y	341	292	0	53
						375	9							
01	16168 X	7071	-0-	-9097	-0-	391	1	6447	2	Y	212	192	0	12
						233	9							
02	4872 X	410	-0-	-4462	-0-	23	1	386	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018, 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY												12018, 200																					
GALVAN RANCH												//CONT.// 788997																					
												WELL #: B609H				RRCID -> 281068				COMPL. DATE 10/07/2017				TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	(L)	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM	BALANCE
09		43263	X	43263		-0-		-0-		-0-					-0-		2505	1	40498	2		Y		236		210	0	30	1		18		
10		45741	X	45741		-0-		-0-		-0-					-0-		260	9															
11		43301	X	43301		-0-		-0-		-0-					-0-		2636	1	42818	2		Y		261		241	0	9	1		29		
12		44702	X	36057		-0-		-8645		-0-					-0-		287	9															
01		45756	X	34535		-0-		-11221		-0-					-0-		2481	1	40521	2		Y		272		253	0	10	1		38		
02		41328	X	27686		-0-		-13642		-0-					-0-		299	9															
																	1995	1	33780	2		Y		256		223	0	31	1		40		
																	282	9															
																	1958	1	32256	2		Y		292		265	0	51	1		16		
																	321	9															
																	1588	1	25833	2		Y		241		161	0	63	1		33		
																	265	9															

GALVAN RANCH												WELL #: A756H				RRCID -> 281069				COMPL. DATE 08/15/2017				TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434									
09		26760	X	-0-		-0-		-26760		-0-					-0-							Y		-0-		1	1				-0-		
10		27652	X	-0-		-0-		-27652		-0-					-0-							Y		-0-							-0-		
11		26760	X	-0-		-0-		-26760		-0-					-0-							Y		-0-							-0-		
12		26288	X	6014		-0-		-20274		-0-					-0-		335	1	5664	2		Y		14		12	0				2		
01		T. A.		34953		-0-		34953			34953						15	9															
02		T. A.		29668		-0-		29668			64621						1972	1	32522	2		Y		417		377	0	19	1		23		
																	459	9															
																	1701	1	27691	2		Y		251		166	0	73	1		35		
																	276	9															

GALVAN RANCH												WELL #: A358H				RRCID -> 281071				COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753									
09		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-					-0-							Y		-0-							-0-		
10		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-					-0-							Y		-0-							-0-		
11		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-					-0-							Y		-0-							-0-		
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-		

GALVAN RANCH												WELL #: A356H				RRCID -> 281073				COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356									
09		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-					-0-							Y		-0-							-0-		
10		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-					-0-							Y		-0-							-0-		
11		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-					-0-							Y		-0-							-0-		
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-		

GALVAN RANCH												WELL #: A360H				RRCID -> 281074				COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699									
09		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-					-0-							Y		-0-							-0-		
10		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-					-0-							Y		-0-							-0-		
11		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-					-0-							Y		-0-							-0-		
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-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE STATE AR (SA3)														
WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3510 X	459	-0-	-3051	-0-	27	1	432	2	Y	-0-			-0-
10	1581 X	1247	-0-	-334	-0-	74	1	1172	2	Y	1	1 0		-0-
11	870 X	758	-0-	-112	-0-	1	9	713	2	Y	2	2 0		-0-
12	682 X	494	-0-	-188	-0-	43	1	464	2	Y	1	1 0		-0-
01	1240 X	332	-0-	-908	-0-	2	9	313	2	Y	-0-			-0-
02	1120 X	860	-0-	-260	-0-	29	1	809	2	Y	-0-			-0-
						1	9							
						19	1							
						51	1							
SAN AMBROSIA F (SA) 12														
WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE STATE AR (SA7)														
WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130														
09	19230 X	6500	-0-	-12730	-0-	371	1	6030	2	Y	90	80 0	11 1	7
10	11098 X	5336	-0-	-5762	-0-	99	9	4953	2	Y	72	67 0	4 1	8
11	8610 X	7474	-0-	-1136	-0-	304	1	6904	2	Y	134	120 0	3 1	19
12	7750 X	6445	-0-	-1305	-0-	79	9	5963	2	Y	116	102 0	15 1	18
01	6944 X	6409	-0-	-535	-0-	423	1	5907	2	Y	131	118 0	24 1	7
02	6972 X	5514	-0-	-1458	-0-	147	9	5089	2	Y	101	66 0	28 1	14
						354	1							
						128	9							
						358	1							
						144	9							
						314	1							
						111	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE G														
WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588														
09	4800 X	2732	-0-	-2068	-0-	148	1	2412	2	Y	156	139 0	35 1	12
10	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	172	9	4882	2	Y	518	467 0	6 1	57
11	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	300	1	4237	2	Y	446	420 0	20 1	63
12	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	570	9	4699	2	Y	462	402 0	51 1	72
01	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	258	1	5373	2	Y	513	465 0	92 1	28
02	5208 X	5005	-0-	-203	-0-	491	9	4446	2	Y	261	174 0	79 1	36
						280	1							
						508	9							
						326	1							
						564	9							
						272	1							
						287	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY				//CONT.// //CONT.//	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
BRISCOE STATE AR (SA6)				WELL #:	207H	RRCID ->	281082	COMPL. DATE	05/14/2019	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	8212	-	16261		
M O	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	
09	25890 X	8717	-0-	-17173	-0-	485 355	1 9	7877	2	Y	323	289	0	50	1	24	
10	16430 X	9172	-0-	-7258	-0-	504 470	1 9	8198	2	Y	427	391	0	13	1	47	
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	
BRISCOE R GU6 STATE				WELL #:	1443H	RRCID ->	281091	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	7655	-	15404		
09	5430 X	3521	-0-	-1909	-0-	203 28	1 9	3290	2	Y	25	22	0	5	1	2	
10	5611 X	4895	-0-	-716	-0-	281 72	1 9	4542	2	Y	65	59	0	1	1	7	
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	
GALVAN RANCH				WELL #:	A762H	RRCID ->	281093	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9659	-	15631		
09	25920 X	18196	-0-	-7724	-0-	1055 74	1 9	17067	2	Y	67	59	0	7	1	5	
10	28864 X	28864	-0-	-0-	-0-	1663 121	1 9	27080	2	Y	110	100	0	3	1	12	
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	
GALVAN RANCH				WELL #:	B606H	RRCID ->	281094	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	9164	PERF.	9214	-	14627		
09	22913 X	22913	-0-	-0-	-0-	1327 145	1 9	21441	2	Y	132	118	0	17	1	10	
10	28181 X	28181	-0-	-0-	-0-	1622 171	1 9	26388	2	Y	155	143	0	5	1	17	
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	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
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	* * 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
09	6960 X	4124	-0-	-2836	-0-	235 1	86 9	3803 2	Y	78	70 0	6 1			6
10	7192 X	2050	-0-	-5142	-0-	117 1	20 9	1913 2	Y	18	19 0	3 1			2
11	5940 X	4909	-0-	-1031	-0-	276 1	132 9	4501 2	Y	120	104 0	1 1			17
12	4743 X	4366	-0-	-377	-0-	218 1	429 9	3719 2	Y	390	332 0	14 1			61
01	4247 X	1545	-0-	-2702	-0-	82 1	99 9	1364 2	Y	90	82 0	64 1			5
02	4592 X	-0-	-0-	-4592	-0-				Y	-0-	5 1				-0-
GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281															
09	24120 X	-0-	-0-	-24120	-0-				Y	-0-	4 1				-0-
10	24924 X	-0-	-0-	-24924	-0-				Y	-0-					-0-
11	21870 X	-0-	-0-	-21870	-0-				Y	-0-					-0-
12	22072 X	2	-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-
GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 466

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.	788997												
GALVAN RANCH				WELL #:	A355H	RRCID ->	281128	COMPL. DATE	09/24/2017	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	9880	-	16516		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
09	17850 X	-0-	-0-		-17850	-0-					Y	-0-					-0-
10	18445 X	-0-	-0-		-18445	-0-					Y	-0-					-0-
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
								13	9								
01	T. A.	30466	-0-		30466	30466	1737	1	28634	2	Y	86	78	0		5 1	5
							95	9									
02	T. A.	19538	-0-		19538	50004	1128	1	18365	2	Y	41	25	0		15 1	6
							45	9									

BRISCOE R (SA)				WELL #:	21H	RRCID -> 281130	COMPL. DATE 12/21/2017	TOTAL DEPTH	7797	PERF. 7962	- 15434						
09	7320	X	2880	-0-	-4440	-0-	164 55 9	1	2661	2	Y	50	45	0	9	1	4
10	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	432 131 9	1	7047	2	Y	119	108	0	2	1	13
11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	441 149 9	1	7200	2	Y	135	124	0	5	1	19
12	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	408 134 9	1	6884	2	Y	122	106	0	16	1	19
01	7595	X	7136	-0-	-459	-0-	400 142 9	1	6594	2	Y	129	117	0	24	1	7
02	7280	X	3511	-0-	-3769	-0-	199 74 9	1	3238	2	Y	67	43	0	22	1	9

BRISCOE R GU6 STATE				WELL #: 1423H	RRCID -> 281131	COMPL. DATE 01/06/2019	TOTAL DEPTH	6999	PERF.	7550	-	16377					
09	10770	X	7894	-0-	-2876	-0-	450	1	7246	2	Y	180	160	0	22	1	14
10	10137	X	9575	-0-	-562	-0-	198	9	8811	2	Y	202	187	0	7	1	22
11	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	542	1	8697	2	Y	213	197	0	8	1	30
12	9269	X	8592	-0-	-677	-0-	222	9	7918	2	Y	187	164	0	24	1	29
01	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	534	1	9194	2	Y	273	247	0	40	1	15
02	8848	X	8381	-0-	-467	-0-	234	9	7684	2	Y	204	135	0	56	1	28

GALVAN RANCH				WELL #: B608H	RRCID -> 281135	COMPL. DATE 09/11/2017	TOTAL DEPTH	9158 PERF.	9254 - 14779								
09	36810	X	6150	-0-	-30660	-0-	356 24 9	1	5770	2	Y	22	20	0	1	1	2
10	28737	X	2656	-0-	-26081	-0-	151 13 9	1	2492	2	Y	12	12	0	1	1	1
11	25140	X	2701	-0-	-22439	-0-	155 30 9	1	2516	2	Y	27	24	0			4
12	24583	X	7448	-0-	-17135	-0-	412 21 9	1	7015	2	Y	19	17	0	3	1	3
01	14074	X	3471	-0-	-10603	-0-	197 36 9	1	3238	2	Y	33	30	0	4	1	2
02	5740	X	3402	-0-	-2338	-0-	198 21 9	1	3183	2	Y	19	11	0	7	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY										CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY																																							
GALVAN RANCH																																							
WELL #: A551H															RRCID -> 281146										COMPL. DATE 02/09/2017					TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210									
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																								
09	16620 X	-0-	-0-	-16620	-0-					Y	-0-	2	1		-0-																								
10	17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	-0-				-0-																								
11	16620 X	-0-	-0-	-16620	-0-					Y	-0-				-0-																								
12	17174 X	50	-0-	-17124	-0-	50	2			Y	-0-				-0-																								
01	T. A.	14112	-0-	14112	14112	805	1	13263	2	Y	40	37	0	1 1	2																								
						44	9																																
02	T. A.	18570	-0-	18570	32682	1070	1	17395	2	Y	95	61	0	23 1	13																								
						105	9																																
GALVAN RANCH															WELL #: B104H										RRCID -> 281168					COMPL. DATE 09/20/2017					TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																								
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-																								
GALVAN RANCH															WELL #: B105H										RRCID -> 281170					COMPL. DATE 09/14/2017					TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																								
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-																								
GALVAN RANCH															WELL #: B108H										RRCID -> 281172					COMPL. DATE 10/05/2017					TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																								
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-																								
BRISCOE G															WELL #: 797H										RRCID -> 281185					COMPL. DATE 07/25/2016					TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																								
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-																								
GALVAN RANCH															WELL #: C405H										RRCID -> 281187					COMPL. DATE 11/22/2021					TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649				
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	75	1	1205	2	Y	15	13	0	3 1	1																								
						17	9																																
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	77	1	1206	2	Y	33	29	0	1 1	4																								
						36	9																																
11	1320 N	374	-0-	-946	-0-	21	1	335	2	Y	16	17	0	1 1	2																								
						18	9																																
12	3100 N	10930	-0-	7830	7830	609	1	10309	2	Y	11	9	0	2 1	2																								
						12	9																																
01	3100 N	5165	-0-	2065	9895	292	1	4818	2	Y	50	45	0	4 1	3																								
						55	9																																
*02	2800 N	3550	-0-	750	10645	201	1	3305	2	Y	40	25	0	12 1	6																								
						44	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
09	7080 X	5360	-0-	-1720	-0-	307 107	1 9	4946	2	Y	97	87	0	13 1 7
10	5766 X	5455	-0-	-311	-0-	310 136	1 9	5009	2	Y	124	113	0	4 1 14
11	5580 X	2386	-0-	-3194	-0-	135 48	1 9	2203	2	Y	44	47	0	5 1 6
12	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	384 128	1 9	6513	2	Y	116	99	0	5 1 18
01	5704 X	4423	-0-	-1281	-0-	244 154	1 9	4025	2	Y	140	126	0	24 1 8
02	5012 X	3791	-0-	-1221	-0-	214 81	1 9	3496	2	Y	74	49	0	23 1 10
GALVAN RANCH														
WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314														
09	20730 X	19136	-0-	-1594	-0-	1112 42	1 9	17982	2	Y	38	34	0	4 1 3
10	21739 X	21739	-0-	-0-	-0-	1257 51	1 9	20431	2	Y	46	42	0	2 1 5
11	22657 X	22657	-0-	-0-	-0-	1305 61	1 9	21291	2	Y	55	50	0	2 1 8
12	21243 X	21243	-0-	-0-	-0-	1182 57	1 9	20004	2	Y	52	46	0	6 1 8
01	21731 X	20784	-0-	-947	-0-	1186 63	1 9	19535	2	Y	57	51	0	11 1 3
02	21140 X	18411	-0-	-2729	-0-	1064 51	1 9	17296	2	Y	46	30	0	13 1 6
GALVAN RANCH														
WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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														
09	10710 X	9543	-0-	-1167	-0-	552 55	1 9	8936	2	Y	50	44	0	6 1 4
10	13051 X	10518	-0-	-2533	-0-	607 61	1 9	9850	2	Y	55	51	0	2 1 6
11	12630 X	9891	-0-	-2739	-0-	567 68	1 9	9256	2	Y	62	57	0	2 1 9
12	12989 X	9864	-0-	-3125	-0-	547 68	1 9	9249	2	Y	62	54	0	7 1 10
01	10509 X	9685	-0-	-824	-0-	549 78	1 9	9058	2	Y	71	64	0	13 1 4
02	9492 X	8449	-0-	-1043	-0-	485 70	1 9	7894	2	Y	64	42	0	17 1 9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-		401	1	6466	2	Y	28	26	0	12	1	2
10	6975 X	6899	-0-	-76	-0-		31	9	6313	2	Y	179	160	0	1	1	20
11	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-		389	1	8490	2	Y	188	175	0	7	1	26
12	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-		197	9	7197	2	Y	157	137	0	22	1	24
01	7130 X	2981	-0-	-4149	-0-		521	1	2764	2	Y	46	41	0	27	1	2
02	8596 X	1121	-0-	-7475	-0-		207	9	1051	2	Y	5	4	0	2	1	1
							427	1									
							173	9									
							166	1									
							51	9									
							64	1									
							6	9									

BRISCOE G		WELL #: 807H		RRCID -> 281229		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570									
09	6360 X	3090	-0-	-3270	-0-		176	1	2853	2	Y	55	49	0	2	1	4
10	6138 X	3734	-0-	-2404	-0-		61	9	3439	2	Y	76	70	0	2	1	8
11	5340 X	2	-0-	-5338	-0-		211	1		9	Y	1	6	0	3	1	-0-
12	3503 X	64	-0-	-3439	-0-		84	9			Y	-0-					-0-
01	3720 X	3542	-0-	-178	-0-		1	2	3277	2	Y	61	56	0	2	1	3
*02	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-		198	1	6719	2	Y	38	25	0	11	1	5
							67	9									
							413	1									
							42	9									

BRISCOE R		WELL #: 227H		RRCID -> 281243		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359									
09	4410 X	3158	-0-	-1252	-0-		170	1	2804	2	Y	167	149	0	24	1	13
10	4278 X	4159	-0-	-119	-0-		184	9	3513	2	Y	391	354	0	7	1	43
11	4140 X	2754	-0-	-1386	-0-		216	1	2369	2	Y	216	214	0	15	1	30
12	4247 X	3258	-0-	-989	-0-		430	9	2827	2	Y	240	208	0	25	1	37
01	4154 X	2696	-0-	-1458	-0-		147	1	2328	2	Y	204	185	0	45	1	11
02	3752 X	2018	-0-	-1734	-0-		238	9	1795	2	Y	104	69	0	32	1	14
							167	1									
							264	9									
							144	1									
							224	9									
							109	1									
							114	9									

BRISCOE R		WELL #: 225H		RRCID -> 281255		COMPL. DATE 07/02/2016		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200															//CONT.// 788997																																																											
BRISCOE R															WELL #: 237H															RRCID -> 281256															COMPL. DATE 09/11/2016															TOTAL DEPTH 7559															PERF. 7733 - 15328														
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																																																																										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																																																										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																																																										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																																																										
12	T. A.	8013	-0-	8013	8013	422	1	7123	2	Y	425	359	0		66																																																																										
						468	9																																																																																		
01	T. A.	2274	-0-	2274	10287	128	1	2080	2	Y	60	54	0	69	1	3																																																																									
						66	9																																																																																		
02	T. A.	49	-0-	49	10336	49	2			Y	-0-	3	1			-0-																																																																									
BRISCOE R															WELL #: 235H															RRCID -> 281257															COMPL. DATE 06/30/2016															TOTAL DEPTH 7640															PERF. 7827 - 15377														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																																																										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																																																										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																																																																										
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-																																																																										
SAN AMBROSIA F (SA)															WELL #: 14CH															RRCID -> 281283															COMPL. DATE 11/15/2016															TOTAL DEPTH 6834															PERF. 7500 - 15761														
09	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	336	1	5440	2	Y	300	267	0	15	1	23																																																																									
						330	9																																																																																		
10	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	352	1	5716	2	Y	478	436	0	12	1	53																																																																									
						526	9																																																																																		
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																																																																																		
GALVAN RANCH															WELL #: B358H															RRCID -> 281291															COMPL. DATE 11/07/2016															TOTAL DEPTH 8880															PERF. 9510 - 18030														
09	32640 X	30231	-0-	-2409	-0-	1760	1	28471	2	Y	-0-					-0-																																																																									
10	33077 X	30666	-0-	-2411	-0-	1777	1	28889	2	Y	-0-					-0-																																																																									
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-																																																																									
GALVAN RANCH															WELL #: B860H															RRCID -> 281399															COMPL. DATE 11/07/2016															TOTAL DEPTH 8724															PERF. 9201 - 17477														
09	23430 X	21664	-0-	-1766	-0-	1257	1	20334	2	Y	66	58	0	3	1	5																																																																									
						73	9																																																																																		
10	23684 X	22004	-0-	-1680	-0-	1276	1	20728	2	Y	-0-	2	0	3	1	-0-																																																																									
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-																																																																									
GALVAN RANCH															WELL #: B360H															RRCID -> 281400															COMPL. DATE 11/07/2016															TOTAL DEPTH 8878															PERF. 9440 - 17733														
09	34590 X	33159	-0-	-1431	-0-	1932	1	31227	2	Y	-0-					-0-																																																																									
10	36549 X	34092	-0-	-2457	-0-	1976	1	32116	2	Y	-0-					-0-																																																																									
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-																																																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613														
09	20280 X	18518	-0-	-1762	-0-	1078	1	17429	2	Y	10	9 0	1 1	1
						11	9							
10	20336 X	19101	-0-	-1235	-0-	1106	1	17995	2	Y	-0-	1 0		-0-
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-
GALVAN RANCH														
WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794														
09	30660 X	25397	-0-	-5263	-0-	1478	1	23919	2	Y	-0-			-0-
10	30628 X	25689	-0-	-4939	-0-	1489	1	24200	2	Y	-0-			-0-
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-
GALVAN RANCH														
WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378														
09	21510 X	20216	-0-	-1294	-0-	1177	1	19039	2	Y	-0-			-0-
10	22010 X	20723	-0-	-1287	-0-	1203	1	19520	2	Y	-0-			-0-
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-
GALVAN RANCH														
WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190														
09	16200 X	16200	-0-	-0-	-0-	936	1	15180	2	Y	76	67 0	9 1	6
						84	9							
10	17422 X	16208	-0-	-1214	-0-	932	1	15186	2	Y	82	76 0	3 1	9
						90	9							
11	16860 X	13976	-0-	-2884	-0-	801	1	13086	2	Y	81	76 0	3 1	11
						89	9							
12	18771 X	18771	-0-	-0-	-0-	1043	1	17630	2	Y	89	76 0	10 1	14
						98	9							
01	18425 X	18425	-0-	-0-	-0-	1048	1	17277	2	Y	91	83 0	17 1	5
						100	9							
02	15120 X	14537	-0-	-583	-0-	840	1	13657	2	Y	36	25 0	11 1	5
						40	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: A764H	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
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
09	16200	X	10959	-0-	-5241	-0-	634 45	1 9	10280	2	Y	41	36 0	3 1			3
10	16740	X	13606	-0-	-3134	-0-	784 58	1 9	12764	2	Y	53	48 0	2 1			6
11	15270	X	12242	-0-	-3028	-0-	704 62	1 9	11476	2	Y	56	52 0	2 1			8
12	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	840 61	1 9	14213	2	Y	55	48 0	6 1			9
01	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	841 67	1 9	13811	2	Y	61	56 0	11 1			3
02	12292	X	10603	-0-	-1689	-0-	611 62	1 9	9930	2	Y	56	37 0	14 1			8
GALVAN RANCH				WELL #: A364H		RRCID -> 281892	COMPL. DATE 11/06/2017					TOTAL DEPTH	9168	PERF. 9608	- 15481		
09	18030	X	14313	-0-	-3717	-0-	833 2	1 9	13478	2	Y	2	2 0				-0-
10	18631	X	11258	-0-	-7373	-0-	652 1	1 9	10605	2	Y	1	1 0				-0-
11	17160	X	10873	-0-	-6287	-0-	626 2	1 9	10245	2	Y	2	2 0				-0-
12	15593	X	1087	-0-	-14506	-0-	60 1	1 9	1027	2	Y	-0-					-0-
01	15593	X	7293	-0-	-8300	-0-	417 2	1 9	6874	2	Y	2	2 0				-0-
02	13356	X	12270	-0-	-1086	-0-	709 6	1 9	11555	2	Y	5	4 0				1
BRISCOE CATARINA EAST				WELL #: 6H		RRCID -> 282870	COMPL. DATE 08/05/2017					TOTAL DEPTH	7748	PERF. 8933	- 13976		
09	8790	X	6531	-0-	-2259	-0-	354 446	1 9	5731	2	Y	405	361 0	63 1			31
10	8587	X	7553	-0-	-1034	-0-	395 692	1 9	6466	2	Y	629	575 0	16 1			69
11	7950	X	7592	-0-	-358	-0-	389 822	1 9	6381	2	Y	747	687 0	24 1			105
12	7936	X	7204	-0-	-732	-0-	362 713	1 9	6129	2	Y	648	566 0	86 1			101
01	7936	X	7489	-0-	-447	-0-	381 822	1 9	6286	2	Y	747	677 0	130 1			41
02	7084	X	6454	-0-	-630	-0-	339 579	1 9	5536	2	Y	526	350 0	144 1			73
GALVAN RANCH				WELL #: A846H		RRCID -> 282884	COMPL. DATE 09/22/2018					TOTAL DEPTH	9342	PERF. 9115	- 18817		
09	31778	X	31778	-0-	-0-	-0-	1843 98	1 9	29837	2	Y	89	79 0	14 1			7
10	46998	X	46998	-0-	-0-	-0-	2694 524	1 9	43780	2	Y	476	427 0	4 1			52
11	42312	X	42312	-0-	-0-	-0-	2403 722	1 9	39187	2	Y	656	598 0	18 1			92
12	42897	X	42897	-0-	-0-	-0-	2359 581	1 9	39957	2	Y	528	463 0	75 1			82
01	46996	X	28183	-0-	-18813	-0-	1592 339	1 9	26252	2	Y	308	279 0	94 1			17
02	42448	X	25235	-0-	-17213	-0-	1457 92	1 9	23686	2	Y	84	57 0	32 1			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A446H RRCID -> 282885														COMPL. DATE 09/18/2018	
CAPACITY														TOTAL DEPTH 9408	
PERF. 9555 - 15797															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE								
09	15390 X	-0-	-0-	-15390	-0-					Y	-0-				-0-
10	15903 X	-0-	-0-	-15903	-0-					Y	-0-				-0-
11	14520 X	6182	-0-	-8338	-0-	350	1	5745	2	Y	79	68	0		11
						87	9								
12	14818 X	14015	-0-	-803	-0-	777	1	13163	2	Y	68	59	0	9 1	11
						75	9								
01	T. A.	10198	-0-	10198	10198	581	1	9577	2	Y	36	33	0	12 1	2
						40	9								
02	T. A.	7872	-0-	7872	18070	453	1	7378	2	Y	37	25	0	9 1	5
						41	9								
GALVAN RANCH														WELL #: A845H RRCID -> 282886	
COMPL. DATE 09/20/2018														TOTAL DEPTH 9287	
PERF. 9271 - 16025															
09	24450 X	-0-	-0-	-24450	-0-					Y	-0-				-0-
10	24459 X	-0-	-0-	-24459	-0-					Y	-0-				-0-
11	23670 X	5639	-0-	-18031	-0-	317	1	5142	2	Y	164	141	0		23
						180	9								
12	23529 X	8460	-0-	-15069	-0-	468	1	7942	2	Y	45	42	0	19 1	7
						50	9								
01	T. A.	4734	-0-	4734	4734	270	1	4455	2	Y	8	8	0	7 1	-0-
						9	9								
02	T. A.	4850	-0-	4850	9584	274	1	4475	2	Y	92	60	0	19 1	13
						101	9								
GALVAN RANCH														WELL #: A445H RRCID -> 282887	
COMPL. DATE 09/15/2018														TOTAL DEPTH 9448	
PERF. 9554 - 16247															
09	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-				-0-
10	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-				-0-
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	7 1	-0-
						1	9								
01	T. A.	10551	-0-	10551	10551	606	1	9943	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
02	T. A.	5923	-0-	5923	16474	334	1	5424	2	Y	150	98	0	31 1	21
						165	9								
GALVAN RANCH														WELL #: A447H RRCID -> 282888	
COMPL. DATE 09/26/2018														TOTAL DEPTH 9531	
PERF. 9380 - 18821															
09	37820 X	37820	-0-	-0-	-0-	2200	1	35590	2	Y	27	24	0	2 1	2
						30	9								
10	41251 X	41251	-0-	-0-	-0-	2388	1	38813	2	Y	45	41	0	1 1	5
						50	9								
11	37449 X	37449	-0-	-0-	-0-	2149	1	35052	2	Y	225	196	0	2 1	32
						248	9								
12	34410 X	24227	-0-	-10183	-0-	1349	1	22821	2	Y	52	50	0	26 1	8
						57	9								
01	41261 X	34820	-0-	-6441	-0-	1987	1	32788	2	Y	41	37	0	10 1	2
						45	9								
02	37268 X	28507	-0-	-8761	-0-	1650	1	26810	2	Y	43	27	0	12 1	6
						47	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: A448H	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 282890	COMPL. DATE 09/24/2018	TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	9371	-	16043				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	19380	X	15234	-0-	-4146		-0-	868 327	1 9	14039	2	Y	297	265	0	13	1	22
10	19716	X	11561	-0-	-8155		-0-	669 4	1 9	10888	2	Y	4	14	0	12	1	-0-
11	19050	X	15146	-0-	-3904		-0-	852 417	1 9	13877	2	Y	379	326	0			53
12	19437	X	18591	-0-	-846		-0-	1030 112	1 9	17449	2	Y	102	96	0	43	1	16
01	20529	X	20529	-0-	-0-		-0-	1169 112	1 9	19248	2	Y	102	92	0	20	1	6
*02	17049	X	17049	-0-	-0-		-0-	980 103	1 9	15966	2	Y	94	61	0	26	1	13
GALVAN RANCH					WELL #: A847H		RRCID -> 282891		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL	DEPTH	9382	PERF.	9190	-	19100	
09	31092	X	31092	-0-	-0-		-0-	1807 99	1 9	29186	2	Y	90	80	0	14	1	7
10	29202	X	12270	-0-	-16932		-0-	706 68	1 9	11496	2	Y	62	58	0	4	1	7
11	28260	X	16188	-0-	-12072		-0-	929 117	1 9	15142	2	Y	106	96	0	2	1	15
12	32116	X	16575	-0-	-15541		-0-	916 140	1 9	15519	2	Y	127	110	0	12	1	20
01	32116	X	31093	-0-	-1023		-0-	1762 270	1 9	29061	2	Y	245	222	0	30	1	13
02	29008	X	25242	-0-	-3766		-0-	1444 264	1 9	23534	2	Y	240	160	0	60	1	33
GALVAN RANCH					WELL #: A848H		RRCID -> 282892		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL	DEPTH	9295	PERF.	9136	-	15870	
09	27480	X	-0-	-0-	-27480		-0-					Y	-0-	12	1			-0-
10	27807	X	-0-	-0-	-27807		-0-					Y	-0-					-0-
11	25830	X	-0-	-0-	-25830		-0-					Y	-0-					-0-
12	26319	X	933	-0-	-25386		-0-	51 15	1 9	867	2	Y	14	12	0			2
01	T. A.		2803	-0-	2803		2803	155 87	1 9	2561	2	Y	79	72	0	5	1	4
02	T. A.		1694	-0-	1694		4497	93 63	1 9	1538	2	Y	57	38	0	15	1	8
BRISCOE G GU8 STATE (SA2)					WELL #: 653H		RRCID -> 282935		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL	DEPTH	7606	PERF.	7472	-	17142	
09	11430	X	8036	-0-	-3394		-0-	454 259	1 9	7323	2	Y	235	209	0	42	1	18
10	11811	X	10807	-0-	-1004		-0-	594 528	1 9	9685	2	Y	480	436	0	9	1	53
11	16267	X	16267	-0-	-0-		-0-	904 636	1 9	14727	2	Y	578	532	0	18	1	81
12	11776	X	11776	-0-	-0-		-0-	622 608	1 9	10546	2	Y	553	482	0	66	1	86
01	10819	X	9360	-0-	-1459		-0-	503 541	1 9	8316	2	Y	492	446	0	105	1	27
02	15176	X	9171	-0-	-6005		-0-	498 552	1 9	8121	2	Y	502	334	0	126	1	69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU8 STATE (SA3)														
WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397														
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	
09	16170 X	12194	-0-	-3976	-0-	672	1	10899	2	Y	566	504 0	77 1	43
10	16430 X	12961	-0-	-3469	-0-	623	9	11372	2	Y	807	739 0	22 1	89
11	15900 X	1	-0-	-15899	-0-	701	1				-0-	58 0	31 1	-0-
12	17725 X	17725	-0-	-0-	-0-	888	9	15738	2	Y	962	812 0		150
01	16161 X	16161	-0-	-0-	-0-	929	1	14241	2	Y	961	871 0	187 1	53
02	11704 X	10412	-0-	-1292	-0-	1058	9	9232	2	Y	555	369 0	162 1	77
						863	1							
						1057	9							
						569	1							
						611	9							
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276														
09	8730 X	6237	-0-	-2493	-0-	318	1	5153	2	Y	696	620 0	80 1	53
10	8649 X	6955	-0-	-1694	-0-	766	9	5838	2	Y	689	638 0	28 1	76
11	8370 X	6704	-0-	-1666	-0-	359	1	5512	2	Y	778	718 0	27 1	109
12	7781 X	4432	-0-	-3349	-0-	758	9	3750	2	Y	420	374 0	89 1	66
01	7285 X	4927	-0-	-2358	-0-	336	1	4264	2	Y	370	336 0	80 1	20
02	6272 X	890	-0-	-5382	-0-	856	9	798	2	Y	37	25 0	27 1	5
						220	1							
						462	9							
						256	1							
						407	9							
						51	1							
						41	9							
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259														
09	9210 X	5586	-0-	-3624	-0-	290	1	4643	2	Y	594	530 0	110 1	45
10	9517 X	7884	-0-	-1633	-0-	653	9	6184	2	Y	1201	1090 0	24 1	132
11	9210 X	8444	-0-	-766	-0-	379	1	6723	2	Y	1191	1110 0	46 1	167
12	8587 X	7860	-0-	-727	-0-	1321	9	6478	2	Y	909	798 0	136 1	142
01	8587 X	5624	-0-	-2963	-0-	411	1	4702	2	Y	581	527 0	164 1	32
02	7868 X	7123	-0-	-745	-0-	1310	9	5862	2	Y	820	546 0	193 1	113
						382	1							
						1000	9							
						283	1							
						639	9							
						359	1							
						902	9							
BRISCOE J (SA2)														
WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844														
09	24000 X	20715	-0-	-3285	-0-	1201	1	19427	2	Y	79	70 0	9 1	6
10	23653 X	21444	-0-	-2209	-0-	87	9	20123	2	Y	75	70 0	3 1	8
11	22890 X	20343	-0-	-2547	-0-	1238	1	19095	2	Y	73	68 0	3 1	10
12	22661 X	20500	-0-	-2161	-0-	83	9	19283	2	Y	70	60 0	9 1	11
01	21669 X	20059	-0-	-1610	-0-	1168	1	18823	2	Y	84	76 0	14 1	5
02	19376 X	17192	-0-	-2184	-0-	80	9	16121	2	Y	74	49 0	20 1	10
						1140	1							
						77	9							
						1144	1							
						92	9							
						990	1							
						81	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J (SA1)														
WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948														
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
09	45900 X	41706	-0-	-4194	-0-	2427	1	39278	2	Y	1	1	0	-0-
10	47430 X	42513	-0-	-4917	-0-	2464	1	40048	2	Y	1	1	0	-0-
11	45360 X	40685	-0-	-4675	-0-	2350	1	38334	2	Y	1	1	0	-0-
12	45756 X	41238	-0-	-4518	-0-	2300	1	38936	2	Y	2	2	0	-0-
01	44547 X	40850	-0-	-3697	-0-	2338	1	38510	2	Y	2	2	0	-0-
02	38920 X	35260	-0-	-3660	-0-	2042	1	33216	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
BRISCOE J (SA3)														
WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010														
09	49290 X	43688	-0-	-5602	-0-	2543	1	41142	2	Y	3	3	0	-0-
10	49693 X	45263	-0-	-4430	-0-	2621	1	42639	2	Y	3	3	0	-0-
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
						4	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE		CODE		BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
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-
GALVAN RANCH														
WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936														
09	41580 X	39319	-0-	-2261	-0-		2290	1	37008	2	Y	19	17 0	3 1 1
							21	9						
10	42780 X	38549	-0-	-4231	-0-		2232	1	36294	2	Y	21	19 0	1 1 2
							23	9						
11	41400 X	37391	-0-	-4009	-0-		2158	1	35204	2	Y	26	23 0	1 1 4
							29	9						
12	40641 X	37343	-0-	-3298	-0-		2083	1	35234	2	Y	24	21 0	3 1 4
							26	9						
01	40641 X	37110	-0-	-3531	-0-		2120	1	34958	2	Y	29	26 0	5 1 2
							32	9						
02	36708 X	32736	-0-	-3972	-0-		1893	1	30818	2	Y	23	15 0	7 1 3
							25	9						
GALVAN RANCH														
WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481														
09	42090 X	36303	-0-	-5787	-0-		2102	1	34025	2	Y	160	143 0	19 1 12
							176	9						
10	41633 X	36802	-0-	-4831	-0-		2122	1	34497	2	Y	166	154 0	6 1 18
							183	9						
11	38880 X	35106	-0-	-3774	-0-		2016	1	32897	2	Y	175	162 0	6 1 25
							193	9						
12	39587 X	34916	-0-	-4671	-0-		1938	1	32785	2	Y	175	153 0	20 1 27
							193	9						
01	37510 X	34996	-0-	-2514	-0-		1987	1	32809	2	Y	182	165 0	34 1 10
							200	9						
02	33880 X	30865	-0-	-3015	-0-		1778	1	28921	2	Y	151	99 0	41 1 21
							166	9						
GALVAN RANCH														
WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585														
09	58950 X	55669	-0-	-3281	-0-		3240	1	52416	2	Y	12	11 0	1 1 1
							13	9						
10	60915 X	53050	-0-	-7865	-0-		3072	1	49965	2	Y	12	12 0	
							13	9						
11	58800 X	53846	-0-	-4954	-0-		3109	1	50722	2	Y	14	13 0	
							15	9						
12	57536 X	52933	-0-	-4603	-0-		2953	1	49962	2	Y	16	14 0	2 1 2
							18	9						
01	57536 X	52619	-0-	-4917	-0-		3011	1	49594	2	Y	13	11 0	3 1 1
							14	9						
02	51968 X	45879	-0-	-6089	-0-		2655	1	43205	2	Y	17	10 0	6 1 2
							19	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE GU7 STATE AR														
WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418														
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	
09	21270 X	18572	-0-	-2698	-0-	1082	1	17456	2	Y	31	28 0	3 1	2
10	21979 X	19671	-0-	-2308	-0-	1137	1	18495	2	Y	35	32 0	1 1	4
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
						34	9							
						39	9							
						41	9							
						1041	1							
						1067	1							
						918	1							
						15	9							
BRISCOE G GU8 STATE (SA1)														
WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820														
09	10950 X	7144	-0-	-3806	-0-	398	1	6426	2	Y	291	259 0	41 1	22
10	11315 X	7142	-0-	-4173	-0-	320	9	6441	2	Y	278	258 0	11 1	31
11	10320 X	7812	-0-	-2508	-0-	395	1	6972	2	Y	375	342 0	11 1	53
12	9734 X	8130	-0-	-1604	-0-	306	9	7259	2	Y	401	348 0	43 1	63
01	8432 X	7868	-0-	-564	-0-	427	1	6975	2	Y	424	385 0	79 1	23
02	7280 X	6783	-0-	-497	-0-	413	9	5999	2	Y	379	252 0	98 1	52
						430	1							
						441	9							
						427	1							
						466	9							
						367	1							
						417	9							
BRISCOE GU6 STATE AR														
WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898														
09	60120 X	53953	-0-	-6167	-0-	3139	1	50814	2	Y	-0-			-0-
10	60822 X	55958	-0-	-4864	-0-	3243	1	52714	2	Y	1	1 0		-0-
11	58860 X	54549	-0-	-4311	-0-	1	9	51401	2	Y	1	1 0		-0-
12	58404 X	55980	-0-	-2424	-0-	3147	1	52859	2	Y	1	1 0		-0-
01	56854 X	54799	-0-	-2055	-0-	1	9	51665	2	Y	-0-			-0-
02	50904 X	45842	-0-	-5062	-0-	3120	1	43188	2	Y	-0-			-0-
						1	9							
						3134	1							
						2654	1							
GALVAN RANCH														
WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956														
09	35430 X	31633	-0-	-3797	-0-	1838	1	29685	2	Y	100	89 0	13 1	8
10	35247 X	32052	-0-	-3195	-0-	110	9	30084	2	Y	108	100 0	4 1	12
11	33750 X	30263	-0-	-3487	-0-	1849	1	28396	2	Y	116	108 0	4 1	16
12	33759 X	30537	-0-	-3222	-0-	119	9	28708	2	Y	120	104 0	13 1	19
01	33418 X	30044	-0-	-3374	-0-	1739	1	28193	2	Y	127	115 0	24 1	7
02	29512 X	27217	-0-	-2295	-0-	128	9	25538	2	Y	101	67 0	27 1	14
						1697	1							
						132	9							
						1711	1							
						140	9							
						1568	1							
						111	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
GALVAN RANCH				WELL #:	C414H	RRCID ->	284235	COMPL. DATE	01/23/2020	TOTAL DEPTH	8449	PERF.	9076	-	21255		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	77430 X	61023	-0-	-16407	-0-	3549 53	1 9	57421	2	Y	48	42	0	4	1	4	
10	76756 X	62148	-0-	-14608	-0-	3601 1	1 9	58546	2	Y	1	3	0	2	1	-0-	
11	73650 X	59402	-0-	-14248	-0-	3428 19	1 9	55955	2	Y	17	15	0			2	
12	75795 X	60292	-0-	-15503	-0-	3360 7	1 9	56925	2	Y	6	5	0	2	1	1	
01	63054 X	59366	-0-	-3688	-0-	3395 12	1 9	55959	2	Y	11	10	0	1	1	1	
02	56952 X	50837	-0-	-6115	-0-	2940 9	1 9	47888	2	Y	8	7	0	1	1	1	
GALVAN RANCH				WELL #:	C513H	RRCID ->	284274	COMPL. DATE	11/28/2019	TOTAL DEPTH	8672	PERF.	8982	-	20996		
09	34050 X	30409	-0-	-3641	-0-	1761 150	1 9	28498	2	Y	136	122	0	16	1	10	
10	33790 X	30394	-0-	-3396	-0-	1751 162	1 9	28481	2	Y	147	136	0	5	1	16	
11	32700 X	29500	-0-	-3200	-0-	1694 174	1 9	27632	2	Y	158	146	0	6	1	22	
12	32240 X	29715	-0-	-2525	-0-	1648 180	1 9	27887	2	Y	164	142	0	18	1	26	
01	32116 X	29201	-0-	-2915	-0-	1661 191	1 9	27349	2	Y	174	158	0	32	1	10	
02	28392 X	23136	-0-	-5256	-0-	1330 131	1 9	21675	2	Y	119	78	0	34	1	17	
BRISCOE R (SA4)				WELL #:	717H	RRCID ->	284423	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL DEPTH	6854	PERF.	7350	-	16949		
09	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	439 834	1 9	7110	2	Y	758	676	0	67	1	57	
10	10137 X	8481	-0-	-1656	-0-	429 1049	1 9	7003	2	Y	954	876	0	30	1	105	
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	
BRISCOE B				WELL #:	313H	RRCID ->	284434	COMPL. DATE	09/12/2020	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	7135	-	16143		
09	12210 X	9318	-0-	-2892	-0-	533 128	1 9	8657	2	Y	116	104	0	21	1	9	
10	11377 X	10373	-0-	-1004	-0-	587 270	1 9	9516	2	Y	245	222	0	5	1	27	
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	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
BRISCOE B				WELL #: 327H		RRCID -> 284495		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 7088		PERF. 7002 - 15867			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	8430 X	5966	-0-	-2464	-0-		323 1	407 9	5236 2	Y		370	329 0	49 1	28
10	8711 X	7483	-0-	-1228	-0-		402 1	571 9	6510 2	Y		519	475 0	15 1	57
11	7830 X	7575	-0-	-255	-0-		395 1	747 9	6433 2	Y		679	621 0	20 1	95
12	8060 X	7423	-0-	-637	-0-		377 1	666 9	6380 2	Y		605	528 0	78 1	94
01	7471 X	7268	-0-	-203	-0-		376 1	682 9	6210 2	Y		620	562 0	118 1	34
02	7084 X	6325	-0-	-759	-0-		334 1	549 9	5442 2	Y		499	332 0	132 1	69
BRISCOE R (SA3)				WELL #: 713H		RRCID -> 284626		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 7047		PERF. 7473 - 17093			
09	12300 X	9384	-0-	-2916	-0-		533 1	217 9	8634 2	Y		197	176 0	20 1	15
10	12741 X	11739	-0-	-1002	-0-		667 1	266 9	10806 2	Y		242	222 0	8 1	27
11	12330 X	10400	-0-	-1930	-0-		587 1	224 9	9589 2	Y		204	193 0	9 1	29
12	12679 X	11348	-0-	-1331	-0-		620 1	245 9	10483 2	Y		223	194 0	23 1	35
01	11749 X	10595	-0-	-1154	-0-		591 1	259 9	9745 2	Y		235	213 0	44 1	13
02	10612 X	8493	-0-	-2119	-0-		473 1	350 9	7670 2	Y		318	212 0	75 1	44
BRISCOE B				WELL #: 322H		RRCID -> 284663		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7247 - 16195			
09	10800 X	7456	-0-	-3344	-0-		428 1	114 9	6914 2	Y		104	92 0	15 1	8
10	11160 X	10622	-0-	-538	-0-		601 1	227 9	9794 2	Y		206	187 0	4 1	23
11	10800 X	6325	-0-	-4475	-0-		363 1	47 9	5915 2	Y		43	52 0	8 1	6
12	10664 X	4821	-0-	-5843	-0-		263 1	62 9	4496 2	Y		56	48 0	5 1	9
01	10633 X	5339	-0-	-5294	-0-		298 1	129 9	4912 2	Y		117	107 0	13 1	6
02	9604 X	4281	-0-	-5323	-0-		241 1	118 9	3922 2	Y		107	71 0	27 1	15
GALVAN RANCH				WELL #: C413H		RRCID -> 284692		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 9164 - 21316			
09	83970 X	62448	-0-	-21522	-0-		3633 1	13 9	58802 2	Y		12	11 0	1 1	1
10	81251 X	62819	-0-	-18432	-0-		3639 1	8 9	59172 2	Y		7	6 0	1 1	1
11	66240 X	60332	-0-	-5908	-0-		3485 1	17 9	56830 2	Y		15	14 0		2
12	68200 X	61170	-0-	-7030	-0-		3412 1	19 9	57739 2	Y		17	14 0	2 1	3
01	66495 X	60034	-0-	-6461	-0-		3430 1	26 9	56578 2	Y		24	22 0	4 1	1
02	58296 X	53102	-0-	-5194	-0-		3073 1	17 9	50012 2	Y		15	8 0	6 1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B														
WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * 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
09	6810 X	181	-0-	-6629	-0-	10 1	164 2	Y	6	6	0	3	1	-0-
10	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	292 1	4753 2	Y	248	221	0			27
11	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	273 9	6652 2	Y	312	285	0	10	1	44
12	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	408 1	6909 2	Y	319	278	0	35	1	50
01	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	343 9	6800 2	Y	346	314	0	63	1	19
02	6916 X	6793	-0-	-123	-0-	408 1	6085 2	Y	301	200	0	78	1	42
						351 9								
						412 1								
						381 9								
						377 1								
						331 9								
BRISCOE B														
WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534														
09	8340 X	7008	-0-	-1332	-0-	401 1	6485 2	Y	111	100	0	11	1	8
10	8091 X	7342	-0-	-749	-0-	122 9	6808 2	Y	106	98	0	4	1	12
11	7830 X	5324	-0-	-2506	-0-	417 1	4935 2	Y	77	74	0	4	1	11
12	7347 X	5683	-0-	-1664	-0-	117 9	5285 2	Y	77	67	0	9	1	12
01	7347 X	5166	-0-	-2181	-0-	304 1	4769 2	Y	96	87	0	16	1	5
02	6636 X	5357	-0-	-1279	-0-	85 9	4943 2	Y	102	67	0	26	1	14
						313 1								
						85 9								
						291 1								
						106 9								
						302 1								
						112 9								
BRISCOE B														
WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583														
09	6840 X	4492	-0-	-2348	-0-	256 1	4117 2	Y	108	96	0	15	1	8
10	7068 X	6475	-0-	-593	-0-	119 9	5907 2	Y	187	170	0	4	1	21
11	6600 X	5973	-0-	-627	-0-	362 1	5455 2	Y	166	157	0	7	1	23
12	6789 X	6211	-0-	-578	-0-	206 9	5693 2	Y	165	143	0	19	1	26
01	6479 X	6135	-0-	-344	-0-	335 1	5555 2	Y	219	199	0	34	1	12
02	5852 X	5393	-0-	-459	-0-	183 9	4890 2	Y	184	123	0	48	1	25
						336 1								
						182 9								
						339 1								
						241 9								
						301 1								
						202 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405														
09	41670 X	38171	-0-	-3499	-0-	2224 1	35947 2	Y	-0-					-0-
10	40920 X	36671	-0-	-4249	-0-	2124 1	34547 2	Y	-0-					-0-
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	35551 2	Y	-0-	1	1			-0-
02	35616 X	33146	-0-	-2470	-0-	2159 1	31227 2	Y	1	1	0			-0-
						1918 1								
						1 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018.200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																																										
GALVAN RANCH															WELL #: C919H															RRCID -> 285260															COMPL. DATE 07/10/2018															TOTAL DEPTH 8476															PERF. 8707 - 16356														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	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																																																				
09		25380	X		19836		-0-				-5544		-0-		-0-				1156	1		18680	2	Y		-0-											-0-																																																				
10		24862	X		21646		-0-				-3216		-0-		-0-				1255	1		20391	2	Y		-0-										-0-																																																					
11		23670	X		20542		-0-				-3128		-0-		-0-				1185	1		19356	2	Y		1			1	0						-0-																																																					
12		23281	X		20595		-0-				-2686		-0-		-0-				1149	1		19446	2	Y		-0-										-0-																																																					
01		21855	X		19881		-0-				-1974		-0-		-0-				1137	1		18743	2	Y		1			1	0						-0-																																																					
02		19544	X		18187		-0-				-1357		-0-		-0-				1054	1		17133	2	Y		-0-										-0-																																																					
GALVAN RANCH															WELL #: C444H															RRCID -> 285282															COMPL. DATE 02/09/2019															TOTAL DEPTH 8630															PERF. 8850 - 16698														
09		56370	X		51740		-0-				-4630		-0-		-0-				3011	1		48729	2	Y		-0-											-0-																																																				
10		58063	X		52747		-0-				-5316		-0-		-0-				3056	1		49691	2	Y		-0-											-0-																																																				
11		55380	X		50471		-0-				-4909		-0-		-0-				2914	1		47557	2	Y		-0-											-0-																																																				
12		55397	X		51491		-0-				-3906		-0-		-0-				2872	1		48619	2	Y		-0-											-0-																																																				
01		54188	X		50910		-0-				-3278		-0-		-0-				2912	1		47998	2	Y		-0-											-0-																																																				
02		48300	X		45267		-0-				-3033		-0-		-0-				2622	1		42645	2	Y		-0-											-0-																																																				
GALVAN RANCH															WELL #: C921H															RRCID -> 285332															COMPL. DATE 07/11/2018															TOTAL DEPTH 8528															PERF. 8613 - 18059														
09		24090	X		21369		-0-				-2721		-0-		-0-				1246	1		20123	2	Y		-0-												-0-																																																			
10		24304	X		21487		-0-				-2817		-0-		-0-				1244	1		20243	2	Y		-0-												-0-																																																			
11		23190	X		20103		-0-				-3087		-0-		-0-				1161	1		18941	2	Y		1			1	0								-0-																																																			
12		22878	X		20268		-0-				-2610		-0-		-0-				1130	1		19138	2	Y		-0-												-0-																																																			
01		22134	X		20059		-0-				-2075		-0-		-0-				1148	1		18911	2	Y		-0-												-0-																																																			
02		19936	X		16739		-0-				-3197		-0-		-0-				971	1		15768	2	Y		-0-												-0-																																																			
BRISCOE R (SA18)															WELL #: 812H															RRCID -> 285402															COMPL. DATE 02/06/2020															TOTAL DEPTH 7153															PERF. 7898 - 23273														
09		63600	X		46932		-0-				-16668		-0-		-0-				2677	1		43311	2	Y		858		765	0		96	1					65																																																				
10		65720	X		49032		-0-				-16688		-0-		-0-				2788	1		45336	2	Y		825		765	0		34	1					91																																																				
11		51840	X		41533		-0-				-10307		-0-		-0-				2351	1		38367	2	Y		741		696	0		32	1					104																																																				
12		53382	X		48805		-0-				-4577		-0-		-0-				2673	1		45273	2	Y		781		678	0		85	1					122																																																				
01		50251	X		47479		-0-				-2772		-0-		-0-				2666	1		43934	2	Y		799		724	0		153	1					44																																																				
02		44296	X		41088		-0-				-3208		-0-		-0-				2334	1		37983	2	Y		701		467	0		181	1					97																																																				
BRISCOE R (SA17)															WELL #: 793H															RRCID -> 285403															COMPL. DATE 02/05/2020															TOTAL DEPTH 7132															PERF. 7631 - 22969														
09		50100	X		42619		-0-				-7481		-0-		-0-				2416	1		39145	2	Y		962		857	0		112	1					73																																																				
10		51770	X		44461		-0-				-7309		-0-		-0-				2523	1		40985	2	Y		866		806	0		38	1					95																																																				
11		47130	X		38507		-0-				-8623		-0-		-0-				2171	1		35432	2	Y		822		768	0		34	1					115																																																				
12		46686	X		43668		-0-				-3018		-0-		-0-				2386	1		40350	2	Y		847		736	0		94	1					132																																																				
01		45570	X		42180		-0-				-3390		-0-		-0-				2358	1		38857	2	Y		877		795	0		166	1					48																																																				
02		40152	X		36473		-0-				-3679		-0-		-0-				2065	1		33570	2	Y		762		507	0		198	1					105																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA14)				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997 WELL #: 1132H	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	
09	22860 X	19396	-0-	-3464	-0-	1100 508	1 9	17788	2	Y	462	412	0	49	1	35	
10	23622 X	19899	-0-	-3723	-0-	1124 483	1 9	18292	2	Y	439	408	0	18	1	48	
11	21690 X	18808	-0-	-2882	-0-	1059 469	1 9	17280	2	Y	426	397	0	17	1	60	
12	20832 X	18843	-0-	-1989	-0-	1025 446	1 9	17372	2	Y	405	354	0	48	1	63	
01	20057 X	18192	-0-	-1865	-0-	1012 523	1 9	16657	2	Y	475	430	0	82	1	26	
02	18116 X	15391	-0-	-2725	-0-	865 460	1 9	14066	2	Y	418	278	0	108	1	58	
BRISCOE R (SA15)				WELL #: 1153H	RRCID -> 285686	COMPL. DATE 03/06/2022								TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904			
09	19710 X	17027	-0-	-2683	-0-	961 525	1 9	15541	2	Y	477	425	0	50	1	36	
10	20367 X	17103	-0-	-3264	-0-	963 494	1 9	15646	2	Y	449	417	0	19	1	49	
11	18870 X	15959	-0-	-2911	-0-	892 496	1 9	14571	2	Y	451	420	0	17	1	63	
12	17918 X	16061	-0-	-1857	-0-	868 509	1 9	14684	2	Y	463	402	0	52	1	72	
01	17608 X	15502	-0-	-2106	-0-	857 558	1 9	14087	2	Y	507	459	0	92	1	28	
02	15904 X	13350	-0-	-2554	-0-	744 484	1 9	12122	2	Y	440	292	0	115	1	61	
BRISCOE R				WELL #: 732H	RRCID -> 285688	COMPL. DATE 03/06/2022								TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897			
09	27630 X	24100	-0-	-3530	-0-	1359 781	1 9	21960	2	Y	710	632	0	75	1	54	
10	28551 X	24036	-0-	-4515	-0-	1351 727	1 9	21958	2	Y	661	614	0	28	1	73	
11	26550 X	22622	-0-	-3928	-0-	1266 723	1 9	20633	2	Y	657	612	0	26	1	92	
12	24893 X	22833	-0-	-2060	-0-	1233 724	1 9	20876	2	Y	658	572	0	75	1	103	
01	24893 X	21566	-0-	-3327	-0-	1192 738	1 9	19636	2	Y	671	608	0	129	1	37	
02	22484 X	19020	-0-	-3464	-0-	1066 596	1 9	17358	2	Y	542	361	0	143	1	75	
BRISCOE R				WELL #: 753H	RRCID -> 285698	COMPL. DATE 03/06/2022								TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867			
09	22710 X	20183	-0-	-2527	-0-	1143 502	1 9	18538	2	Y	456	407	0	54	1	34	
10	23467 X	20193	-0-	-3274	-0-	1136 594	1 9	18463	2	Y	540	497	0	18	1	59	
11	21840 X	19099	-0-	-2741	-0-	1073 560	1 9	17466	2	Y	509	476	0	21	1	71	
12	20863 X	19226	-0-	-1637	-0-	1041 558	1 9	17627	2	Y	507	441	0	58	1	79	
01	20863 X	18594	-0-	-2269	-0-	1026 619	1 9	16949	2	Y	563	510	0	101	1	31	
02	18844 X	15857	-0-	-2987	-0-	888 542	1 9	14427	2	Y	493	328	0	128	1	68	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE		CODE						
09	17940 X	16387	-0-	-1553	-0-	940	1	15197	2	Y	227	202	0	28	17
						250	9								
10	18321 X	16523	-0-	-1798	-0-	942	1	15315	2	Y	242	223	0	9	27
						266	9								
11	16950 X	15160	-0-	-1790	-0-	860	1	14044	2	Y	233	218	0	9	33
						256	9								
12	17112 X	15318	-0-	-1794	-0-	840	1	14227	2	Y	228	198	0	27	36
						251	9								
01	16926 X	14934	-0-	-1992	-0-	841	1	13826	2	Y	243	221	0	45	13
						267	9								
02	15288 X	12955	-0-	-2333	-0-	737	1	11973	2	Y	223	148	0	57	31
						245	9								
BRISCOE R															
WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030															
09	23190 X	19592	-0-	-3598	-0-	1117	1	18082	2	Y	357	318	0	41	27
						393	9								
10	23560 X	20748	-0-	-2812	-0-	1182	1	19205	2	Y	328	305	0	14	36
						361	9								
11	22350 X	20014	-0-	-2336	-0-	1135	1	18532	2	Y	315	294	0	13	44
						347	9								
12	21328 X	20251	-0-	-1077	-0-	1111	1	18799	2	Y	310	270	0	36	48
						341	9								
01	21235 X	19744	-0-	-1491	-0-	1111	1	18284	2	Y	317	287	0	61	17
						349	9								
02	18732 X	17201	-0-	-1531	-0-	977	1	15914	2	Y	282	186	0	74	39
						310	9								
BRISCOE R															
WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718															
09	13290 X	8550	-0-	-4740	-0-	472	1	7620	2	Y	416	371	0	63	31
						458	9								
10	13733 X	12049	-0-	-1684	-0-	655	1	10656	2	Y	671	612	0	16	74
						738	9								
11	13290 X	11138	-0-	-2152	-0-	599	1	9794	2	Y	677	630	0	26	95
						745	9								
12	12307 X	11043	-0-	-1264	-0-	575	1	9758	2	Y	645	562	0	77	101
						710	9								
01	12059 X	9275	-0-	-2784	-0-	502	1	8291	2	Y	438	398	0	117	24
						482	9								
02	10892 X	8529	-0-	-2363	-0-	463	1	7551	2	Y	468	311	0	116	65
						515	9								
BRISCOE R (SA12)															
WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900															
09	21240 X	10563	-0-	-10677	-0-	603	1	9781	2	Y	163	146	0	34	12
						179	9								
10	20336 X	18960	-0-	-1376	-0-	1078	1	17519	2	Y	330	300	0	6	36
						363	9								
11	19680 X	18520	-0-	-1160	-0-	1046	1	17082	2	Y	356	329	0	13	50
						392	9								
12	19313 X	18806	-0-	-507	-0-	1024	1	17339	2	Y	403	349	0	41	63
						443	9								
01	18972 X	18227	-0-	-745	-0-	1020	1	16836	2	Y	337	306	0	76	18
						371	9								
02	17276 X	14723	-0-	-2553	-0-	833	1	13604	2	Y	260	172	0	70	36
						286	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA9)				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 287H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT							
						RRCID ->	286153	COMPL. DATE	03/19/2021	TOTAL	DEPTH	7172	PERF.	7635	-	17557				
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	
09	18840	X	12238	-0-	-6602	-0-	645 1169	1	10424	2	Y	1063	948	0	115	1	80			
10	19468	X	13870	-0-	-5598	-0-	732 1221	1	11917	2	Y	1110	1026	0	42	1	122			
11	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	967 1354	1	15759	2	Y	1231	1137	0	43	1	173			
12	18538	X	17307	-0-	-1231	-0-	899 1206	1	15202	2	Y	1096	957	0	141	1	171			
01	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	901 1140	1	14836	2	Y	1036	939	0	211	1	57			
02	16884	X	14151	-0-	-2733	-0-	771 873	1	12507	2	Y	794	528	0	213	1	110			
BRISCOE R (SA11)				WELL #:		302H	RRCID ->		286207	COMPL. DATE		05/09/2021	TOTAL DEPTH		7525	PERF.		7547	-	17036
09	15450	X	12090	-0-	-3360	-0-	687 275	1	11128	2	Y	250	222	0	34	1	19			
10	15965	X	15618	-0-	-347	-0-	882 362	1	14374	2	Y	329	302	0	10	1	36			
11	15450	X	14225	-0-	-1225	-0-	800 352	1	13073	2	Y	320	298	0	13	1	45			
12	14911	X	14174	-0-	-737	-0-	774 343	1	13057	2	Y	312	272	0	36	1	49			
01	15624	X	14024	-0-	-1600	-0-	782 375	1	12867	2	Y	341	309	0	62	1	19			
02	14112	X	11255	-0-	-2857	-0-	633 292	1	10330	2	Y	265	177	0	70	1	37			
BRISCOE R (SA21) STATE				WELL #:		252H	RRCID ->		286209	COMPL. DATE		09/01/2019	TOTAL DEPTH		8025	PERF.		8171	-	19027
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	21211	X	21211	-0-	-0-	-0-	1209 79	1	19923	2	Y	72	65	0	3	1	4			
*02	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	938 65	1	15241	2	Y	59	41	0	14	1	8			
BRISCOE R (SA19) STATE				WELL #:		262H	RRCID ->		286210	COMPL. DATE		08/30/2019	TOTAL DEPTH		8077	PERF.		8168	-	18245
09	121080	X	58282	-0-	-62798	-0-	3389 62	1	54831	2	Y	56	50	0	6	1	4			
10	115103	X	55013	-0-	-60090	-0-	3186 62	1	51765	2	Y	56	52	0	2	1	6			
11	62490	X	54796	-0-	-7694	-0-	3161 56	1	51579	2	Y	51	48	0	2	1	7			
12	64325	X	57725	-0-	-6600	-0-	3219 47	1	54459	2	Y	43	37	0	6	1	7			
01	62930	X	55533	-0-	-7397	-0-	3175 47	1	52311	2	Y	43	39	0	9	1	2			
02	54404	X	47469	-0-	-6935	-0-	2745 44	1	44680	2	Y	40	25	0	12	1	5			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R (SA20) STATE															
WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	77850 X	47525	-0-	-30325	-0-	2749 311 9	1	44465	2	Y	283	252	0	34 1	21
10	72509 X	46007	-0-	-26502	-0-	2647 298 9	1	43062	2	Y	271	251	0	11 1	30
11	54660 X	44102	-0-	-10558	-0-	2531 276 9	1	41295	2	Y	251	236	0	10 1	35
12	52576 X	45691	-0-	-6885	-0-	2533 271 9	1	42887	2	Y	246	214	0	29 1	38
01	51119 X	44766	-0-	-6353	-0-	2543 288 9	1	41935	2	Y	262	238	0	48 1	14
02	44352 X	39419	-0-	-4933	-0-	2268 265 9	1	36886	2	Y	241	161	0	61 1	33
BRISCOE R (SA10)															
WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735															
09	4650 X	4004	-0-	-646	-0-	214 281 9	1	3509	2	Y	255	227	0	9 1	19
10	4805 X	2917	-0-	-1888	-0-	165 84 9	1	2668	2	Y	76	77	0	10 1	8
11	4650 X	3005	-0-	-1645	-0-	162 171 9	1	2672	2	Y	155	138	0	3 1	22
12	4123 X	3075	-0-	-1048	-0-	166 105 9	1	2804	2	Y	95	84	0	18 1	15
01	4123 X	3603	-0-	-520	-0-	191 263 9	1	3149	2	Y	239	217	0	24 1	13
02	3724 X	3017	-0-	-707	-0-	164 169 9	1	2684	2	Y	154	102	0	44 1	21
BRISCOE R (SA8)															
WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636															
09	24750 X	21949	-0-	-2801	-0-	1226 892 9	1	19831	2	Y	811	723	0	78 1	61
10	25575 X	21271	-0-	-4304	-0-	1190 729 9	1	19352	2	Y	663	619	0	32 1	73
11	23520 X	21796	-0-	-1724	-0-	1224 650 9	1	19922	2	Y	591	555	0	26 1	83
12	23374 X	21801	-0-	-1573	-0-	1182 580 9	1	20039	2	Y	527	460	0	68 1	82
01	22692 X	21123	-0-	-1569	-0-	1172 574 9	1	19377	2	Y	522	473	0	102 1	29
02	20496 X	18299	-0-	-2197	-0-	1029 499 9	1	16771	2	Y	454	302	0	118 1	63
GALVAN RANCH															
WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476															
09	116700 X	91606	-0-	-25094	-0-	5333 6 9	1	86267	2	Y	5	5	0	1 1	-0-
10	115878 X	91134	-0-	-24744	-0-	5281 8 9	1	85845	2	Y	7	6	0		1
11	105390 X	86143	-0-	-19247	-0-	4972 8 9	1	81163	2	Y	7	7	0		1
12	99696 X	86916	-0-	-12780	-0-	4850 8 9	1	82058	2	Y	7	6	0	1 1	1
01	97371 X	84611	-0-	-12760	-0-	4840 8 9	1	79763	2	Y	7	7	0	1 1	-0-
02	85512 X	74176	-0-	-11336	-0-	4293 8 9	1	69875	2	Y	7	6	0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259														
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
09	48810 X	40103	-0-	-8707	-0-	2328	1	37658	2	Y	106	95	0	13 1 8
10	47306 X	40303	-0-	-7003	-0-	2328	1	37846	2	Y	117	108	0	4 1 13
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-	2138	1	36185	2	Y	123	108	0	13 1 19
01	42532 X	37801	-0-	-4731	-0-	2157	1	35504	2	Y	127	115	0	24 1 7
02	37436 X	33189	-0-	-4247	-0-	1914	1	31158	2	Y	106	71	0	27 1 15
GALVAN RANCH														
WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658														
09	81090 X	68367	-0-	-12723	-0-	3932	1	63595	2	Y	764	681	0	93 1 58
10	83793 X	68319	-0-	-15474	-0-	3907	1	63537	2	Y	795	736	0	30 1 87
11	76740 X	64688	-0-	-12052	-0-	3682	1	60095	2	Y	828	768	0	31 1 116
12	74741 X	65052	-0-	-9689	-0-	3578	1	60573	2	Y	819	712	0	95 1 128
01	72447 X	62623	-0-	-9824	-0-	3528	1	58175	2	Y	836	758	0	160 1 46
02	63812 X	49731	-0-	-14081	-0-	2843	1	46269	2	Y	563	375	0	156 1 78
GALVAN RANCH														
WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997														
09	77220 X	46018	-0-	-31202	-0-	2626	1	42527	2	Y	786	701	0	95 1 59
10	74958 X	70404	-0-	-4554	-0-	4011	1	65224	2	Y	1063	974	0	31 1 117
11	69480 X	61368	-0-	-8112	-0-	3480	1	56802	2	Y	987	924	0	41 1 139
12	68076 X	61595	-0-	-6481	-0-	3375	1	57163	2	Y	961	837	0	113 1 150
01	70401 X	59637	-0-	-10764	-0-	3349	1	55217	2	Y	974	883	0	188 1 53
02	63588 X	50972	-0-	-12616	-0-	2900	1	47233	2	Y	763	507	0	204 1 105
SAN AMBROSIA F (SA23)														
WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195														
09	12960 X	9712	-0-	-3248	-0-	454	1	7351	2	Y	1734	1546	0	209 1 131
10	12927 X	10621	-0-	-2306	-0-	501	1	8147	2	Y	1794	1659	0	69 1 197
11	12510 X	7954	-0-	-4556	-0-	383	1	6247	2	Y	1204	1163	0	69 1 169
12	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	518	1	8764	2	Y	2283	1957	0	138 1 357
01	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	500	1	8215	2	Y	1930	1750	0	431 1 106
02	9604 X	8705	-0-	-899	-0-	413	1	6721	2	Y	1428	951	0	386 1 197

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA F (SA24)				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997 WELL #: 1407H	12018 200 NON-ASSOCIATED RRCID -> 286962	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	6780 X	4891	-0-	-1889	-0-	230 936 1	3725	2	Y		851	758	0	104	1	64
10	6758 X	5661	-0-	-1097	-0-	268 1040 1	4353	2	Y		945	871	0	34	1	104
11	6540 X	4718	-0-	-1822	-0-	226 796 1	3696	2	Y		724	690	0	36	1	102
12	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	271 1030 1	4602	2	Y		936	809	0	83	1	146
01	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	266 1161 1	4382	2	Y		1055	956	0	187	1	58
02	5124 X	4149	-0-	-975	-0-	205 605 1	3339	2	Y		550	366	0	166	1	76
WATSON (SA1) STATE				WELL #: 152H	RRCID -> 287002	COMPL. DATE 09/17/2020						TOTAL DEPTH	7974	PERF. 8796	- 22810	
09	121770 X	103439	-0-	-18331	-0-	6019 3 1	97417	2	Y		3	3	0			-0-
10	120094 X	103763	-0-	-16331	-0-	6012 9 1	97742	2	Y		8	7	0			1
11	114900 X	98304	-0-	-16596	-0-	5674 4 1	92626	2	Y		4	4	0			1
12	112344 X	99611	-0-	-12733	-0-	5555 4 1	94052	2	Y		4	4	0			1
01	106888 X	97050	-0-	-9838	-0-	5550 6 1	91494	2	Y		5	5	0	1	1	-0-
02	96544 X	85157	-0-	-11387	-0-	4932 4 1	80221	2	Y		4	3	0			1
BRISCOE G GU1 (SA4)				WELL #: 1232H	RRCID -> 287005	COMPL. DATE 02/23/2022						TOTAL DEPTH	7120	PERF. 7991	- 22963	
09	42510 X	33953	-0-	-8557	-0-	1869 1854 1	30230	2	Y		1685	1502	0	194	1	127
10	42098 X	35682	-0-	-6416	-0-	1957 1903 1	31822	2	Y		1730	1600	0	67	1	190
11	39510 X	33746	-0-	-5764	-0-	1847 1770 1	30129	2	Y		1609	1506	0	67	1	226
12	39029 X	34063	-0-	-4966	-0-	1806 1695 1	30562	2	Y		1541	1342	0	184	1	241
01	35929 X	32931	-0-	-2998	-0-	1784 1702 1	29445	2	Y		1547	1403	0	300	1	85
02	32228 X	22380	-0-	-9848	-0-	1234 1060 1	20086	2	Y		964	642	0	274	1	133
SAN AMBROSIA F (SA25)				WELL #: 1393H	RRCID -> 287008	COMPL. DATE 07/15/2019						TOTAL DEPTH	7488	PERF. 8370	- 15432	
09	11700 X	8244	-0-	-3456	-0-	396 1466 1	6382	2	Y		1333	1188	0	160	1	101
10	12090 X	7896	-0-	-4194	-0-	376 1389 1	6131	2	Y		1263	1172	0	53	1	139
11	11700 X	7199	-0-	-4501	-0-	356 1011 1	5832	2	Y		919	880	0	49	1	129
12	9362 X	9336	-0-	-26	-0-	429 1653 1	7254	2	Y		1503	1292	0	105	1	235
01	9362 X	9271	-0-	-91	-0-	431 1714 1	7126	2	Y		1558	1413	0	295	1	85
02	7700 X	7559	-0-	-141	-0-	362 1309 1	5888	2	Y		1190	792	0	319	1	164

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE G GU1 (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223															
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
09	43020 X	33843	-0-	-9177	-0-	1865	1	30184	2	Y	1631	1454	0	184	123
						1794	9								
10	42284 X	35285	-0-	-6999	-0-	1950	1	31698	2	Y	1488	1383	0	65	163
						1637	9								
11	37800 X	33758	-0-	-4042	-0-	1859	1	30322	2	Y	1434	1338	0	58	201
						1577	9								
12	37975 X	34138	-0-	-3837	-0-	1809	1	30670	2	Y	1508	1309	0	164	236
						1659	9								
01	35278 X	33225	-0-	-2053	-0-	1800	1	29664	2	Y	1601	1452	0	297	88
						1761	9								
02	31864 X	22420	-0-	-9444	-0-	1240	1	20178	2	Y	911	607	0	266	126
						1002	9								
BRISCOE G (SA6) WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368															
09	38310 X	30849	-0-	-7461	-0-	1693	1	27392	2	Y	1604	1430	0	182	121
						1764	9								
10	37696 X	32612	-0-	-5084	-0-	1783	1	29003	2	Y	1660	1535	0	64	182
						1826	9								
11	35430 X	21663	-0-	-13767	-0-	1182	1	19272	2	Y	1099	1063	0	64	154
						1209	9								
12	35619 X	28029	-0-	-7590	-0-	1514	1	25621	2	Y	813	714	0	126	127
						894	9								
01	32612 X	32545	-0-	-67	-0-	1782	1	29337	2	Y	1296	1175	0	177	71
						1426	9								
02	29456 X	24923	-0-	-4533	-0-	1373	1	22356	2	Y	1085	722	0	284	150
						1194	9								
BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632															
09	43770 X	36854	-0-	-6916	-0-	2062	1	33360	2	Y	1302	1161	0	153	98
						1432	9								
10	45229 X	37938	-0-	-7291	-0-	2120	1	34443	2	Y	1250	1159	0	52	137
						1375	9								
11	42750 X	36136	-0-	-6614	-0-	2016	1	32877	2	Y	1130	1060	0	48	159
						1243	9								
12	42191 X	36663	-0-	-5528	-0-	1975	1	33458	2	Y	1118	973	0	129	175
						1230	9								
01	39339 X	35582	-0-	-3757	-0-	1961	1	32323	2	Y	1180	1070	0	220	65
						1298	9								
02	34384 X	30826	-0-	-3558	-0-	1722	1	28040	2	Y	967	644	0	255	133
						1064	9								
BRISCOE G (SA7) WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043															
09	34260 X	28159	-0-	-6101	-0-	1549	1	25056	2	Y	1413	1259	0	175	107
						1554	9								
10	33914 X	29946	-0-	-3968	-0-	1632	1	26511	2	Y	1639	1510	0	56	180
						1803	9								
11	32460 X	15890	-0-	-16570	-0-	865	1	14101	2	Y	840	839	0	63	118
						924	9								
12	32395 X	25489	-0-	-6906	-0-	1389	1	23536	2	Y	513	454	0	97	80
						564	9								
01	30542 X	30542	-0-	-0-	-0-	1674	1	27572	2	Y	1178	1069	0	125	64
						1296	9								
02	27048 X	23074	-0-	-3974	-0-	1271	1	20670	2	Y	1030	685	0	267	142
						1133	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G (SA4)															
		WELL #:		253H		RRCID -> 287234		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH		7282 PERF. 7980 - 17794			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
09		32310 X	27212	-0-	-5098	-0-	1535	1	24828	2	Y	772	688	0	58
							849	9							
10		33387 X	27789	-0-	-5598	-0-	1564	1	25434	2	Y	719	667	0	79
							791	9							
11		31470 X	27300	-0-	-4170	-0-	1530	1	24991	2	Y	708	660	0	99
							779	9							
12		31031 X	27612	-0-	-3419	-0-	1498	1	25343	2	Y	701	610	0	109
							771	9							
01		29357 X	26867	-0-	-2490	-0-	1486	1	24498	2	Y	803	728	0	44
							883	9							
02		25480 X	21474	-0-	-4006	-0-	1202	1	19572	2	Y	636	423	0	88
							700	9							
BRISCOE J (SA4)															
		WELL #:		463H		RRCID -> 287865		COMPL. DATE 01/25/2022		TOTAL DEPTH		7758 PERF. 8415 - 21549			
09		291660 X	164362	-0-	-127298	-0-	9508	1	153809	2	Y	950	846	0	72
							1045	9							
10		301382 X	162335	-0-	-139047	-0-	9367	1	152357	2	Y	555	528	0	61
							611	9							
11		264870 X	127318	-0-	-137552	-0-	7324	1	119542	2	Y	411	392	0	58
							452	9							
12		233337 X	55732	-0-	-177605	-0-	3078	1	52108	2	Y	496	429	0	78
							546	9							
01		196540 X	95391	-0-	-101149	-0-	5419	1	89347	2	Y	568	516	0	31
							625	9							
02		153412 X	85650	-0-	-67762	-0-	4927	1	80208	2	Y	468	311	0	65
							515	9							
BRISCOE J (SA6)															
		WELL #:		483H		RRCID -> 287866		COMPL. DATE 01/27/2022		TOTAL DEPTH		7747 PERF. 8313 - 21720			
09		281310 X	138553	-0-	-142757	-0-	8007	1	129572	2	Y	885	789	0	67
							974	9							
10		290687 X	153568	-0-	-137119	-0-	8866	1	144163	2	Y	490	468	0	54
							539	9							
11		241320 X	125747	-0-	-115573	-0-	7236	1	118102	2	Y	372	355	0	52
							409	9							
12		237460 X	54597	-0-	-182863	-0-	3017	1	51046	2	Y	485	418	0	76
							534	9							
01		184326 X	102381	-0-	-81945	-0-	5815	1	95889	2	Y	615	558	0	34
							677	9							
02		138712 X	85513	-0-	-53199	-0-	4919	1	80044	2	Y	500	333	0	69
							550	9							
BRISCOE R (SA23)															
		WELL #:		443H		RRCID -> 288067		COMPL. DATE 02/03/2022		TOTAL DEPTH		7786 PERF. 7809 - 21000			
09		289410 X	131093	-0-	-158317	-0-	7568	1	122427	2	Y	998	890	0	75
							1098	9							
10		292981 X	131903	-0-	-161078	-0-	7592	1	123449	2	Y	784	734	0	86
							862	9							
11		223530 X	132933	-0-	-90597	-0-	7643	1	124763	2	Y	479	468	0	67
							527	9							
12		179180 X	112240	-0-	-66940	-0-	6237	1	105564	2	Y	399	349	0	62
							439	9							
01		164486 X	99291	-0-	-65195	-0-	5577	1	91935	2	Y	1617	1467	0	88
							1779	9							
02		124068 X	73321	-0-	-50747	-0-	4198	1	68328	2	Y	723	481	0	100
							795	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 8899 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8876 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	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	682
						4800	9							
01	746370 X	318480	-0-	-427890	-0-	18004	1	296751	2	Y	3386	3071	0	185
						3725	9							
02	275884 X	272354	-0-	-3530	-0-	15628	1	254328	2	Y	2180	1451	0	301
						2398	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A470H RRCID -> 290969 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9424 - 20847														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	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	761
						5359	9							
01	762083 X	328827	-0-	-433256	-0-	18527	1	305391	2	Y	4463	4048	0	244
						4909	9							
*02	310506 X	310506	-0-	-0-	-0-	17764	1	289086	2	Y	3324	2213	0	459
						3656	9							
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 797102 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
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	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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 CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 1H	RRCID -> 253227	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH 13129	PERF. 7934 - 11094			
09	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2290	3	Y	84	86	0						1
							92	9												
10	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2013	3	Y	125	122	0						4
							138	9												
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	NO RPT	-0-	-1288	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-

FOGMT													WELL #: 1SP	RRCID -> 253236	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10647	PERF. 6410 - 9512			
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1215	3	Y	177	175	0						23
							195	9												
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	1463	3	Y	176	177	0						22
							194	9												
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	NO RPT	-0-	-1260	-0-	-0-					Y	NO RPT								23

FOGMT													WELL #: 3SH	RRCID -> 253301	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5769	PERF. 6141 - 8747			
09	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	-0-	2835	3	19	9	N	17								186
10	3007 N	2831	-0-	-176	-0-	-0-	2827	3	4	9	N	4	162	1						28
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	2044 N	NO RPT	-0-	-2044	-0-	-0-					N	NO RPT								57

BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 2H	RRCID -> 254467	COMPL. DATE 08/31/2009	TOTAL DEPTH 7969	PERF. 7939 - 11110			
09	630 N	309	-0-	-321	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	58	59	0						1
							64	9												
10	651 N	334	-0-	-317	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	112	109	0						4
							123	9												
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	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-	-0-					Y	NO RPT								5

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	EOM BALANCE
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1256	3	13	9	N	12				352
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-				352
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	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT				293
LA BANDERA RANCH														WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364	
09	2070 X	1742	-0-	-328	-0-	28	1	1231	3	Y	439	361	1		122
						483	9								
10	2139 X	909	-0-	-1230	-0-	25	1	617	3	Y	243	272	1		93
						267	9								
11	1530 X	945	-0-	-585	-0-	44	1	637	3	Y	240	209	1		124
						264	9								
12	1581 X	640	-0-	-941	-0-	29	1	425	3	Y	169	239	1		54
						186	9								
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	54	1		-0-
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
STANLEY RANCH														WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574	
09	6570 X	370	-0-	-6200	-0-	18	1	334	3	Y	16	37	1		147
						18	9								
10	6789 X	3260	-0-	-3529	-0-	151	1	2864	3	Y	223	180	1		190
						245	9								
11	5400 X	1446	-0-	-3954	-0-	66	1	1212	3	Y	153	169	1		174
						168	9								
12	4960 X	186	-0-	-4774	-0-	8	1	150	3	Y	25	52	1		147
						28	9								
01	4464 X	7	-0-	-4457	-0-	6	3	1	9	Y	1	17	1		131
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT				131
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064	
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	75	1	1520	3	Y	381	368	0		14
						419	9								
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	14	0		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 255507													COMPL. DATE 02/17/2010	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 8072	
PERF. 8775 - 13328														
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
09	5760 X	3074	-0-	-2686	-0-	65 1	2749 3	Y			236	236 0		17
10	3751 X	3440	-0-	-311	-0-	260 9	3117 3	Y			231	231 0		17
11	3390 X	2679	-0-	-711	-0-	69 1	2409 3	Y			199	201 0		15
12	3193 X	2704	-0-	-489	-0-	254 9	2378 3	Y			248	246 0		17
01	3441 X	2277	-0-	-1164	-0-	51 1	273 9	Y			184	184 0		17
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-	219 9	2023 3	Y			NO RPT			17
						52 1	202 9							
						1 4								
						49 1								
						3 4								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 255511														
COMPL. DATE 04/01/2010														
TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854														
09	3000 N	1282	-0-	-1718	212	54 1	884 3	Y			313	318 0		14
10	1550 X	1234	-0-	-316	-0-	344 9	724 3	Y			426	418 0		22
11	1500 X	1033	-0-	-467	-0-	41 1	571 3	Y			388	392 0		18
12	1550 X	1170	-0-	-380	-0-	469 9	644 3	Y			455	446 0		27
*01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	35 1	1631 3	Y			265	278 0		14
02	1204 X	NO RPT	-0-	-1204	-0-	427 9	292 9	Y			NO RPT			14
						25 1								
						501 9								
						90 1								
						5 4								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 5H RRCID -> 256010														
COMPL. DATE 03/03/2010														
TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904														
09	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	44 1	883 3	Y			222	215 0		10
10	880 X	880	-0-	-0-	-0-	244 9	682 3	Y			151	154 0		7
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	Y			229	229 0		11
*01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	43 1	740 3	Y			302	298 0		15
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-	1 4	756 3	Y			NO RPT			15
						44 1								
						7 4								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 7H RRCID -> 256197														
COMPL. DATE 05/05/2010														
TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956														
09	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	163 1	3315 3	Y			287	294 0		10
10	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	316 9	3300 3	Y			288	290 0		8
11	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	151 1	317 9	Y			270	266 0		12
12	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4 4	3160 3	Y			319	320 0		11
*01	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	164 1	297 9	Y			332	331 0		12
02	1148 X	NO RPT	-0-	-1148	-0-	217 1	3762 3	Y			NO RPT			12
						5 4								
						236 1								
						35 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA WEST																	
WELL #: 6H RRCID -> 256391														COMPL. DATE 03/02/2010			
TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404																	
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	
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	31 1	44 9	636 3		Y	40	39 0				1	
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	30 1	1 4	663 3		Y	100	98 0				3	
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	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-	8 4		150 9		Y	NO RPT					6	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 256492			
														COMPL. DATE 09/29/2009			
														TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000			
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	163 1	354 9	1321 3		Y	322	323 0				17	
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	176 1	8 4	1341 3		Y	540	531 0				26	
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	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					24	
BEINHORN RANCH														WELL #: 3H RRCID -> 256717			
														COMPL. DATE 05/08/2010			
														TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103			
09	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	59 1	216 9	2499 3		Y	196	196 0				14	
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	46 1	174 9	2104 3		Y	158	158 0				14	
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	206 9	1610 3		Y	168	168 0				14	
02	1792 N	NO RPT	-0-	-1792	-0-	3 4		185 9		Y	NO RPT					14	
FOGMT														WELL #: 4SP RRCID -> 256723			
														COMPL. DATE N/A			
														TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104	
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3				N	-0-					104	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	203	1	4629	3	Y	141	105	1	69
10	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	155	9							
11	4380 X	2832	-0-	-1548	-0-	218	1	4869	3	Y	159	158	1	70
12	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	175	9							
*01	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	120	1	2616	3	Y	87	106	1	51
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	96	9							
						208	1	4822	3	Y	169	122	1	98
						186	9							
						255	1	5759	3	Y	226	288	1	36
						249	9							
										Y	NO RPT			36
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802														
09	3000 N	1312	-0-	-1688	1394	53	1	853	3	Y	369	375	0	17
10	2805 X	1411	-0-	-1394	-0-	406	9							
11	2430 X	1249	-0-	-1181	-0-	40	1	703	3	Y	607	593	0	31
12	2511 X	1468	-0-	-1043	-0-	668	9							
*01	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	33	1	533	3	Y	621	625	0	27
02	1288 X	NO RPT	-0-	-1288	-0-	683	9							
						24	1	612	3	Y	756	740	0	43
						832	9							
						109	1	1965	3	Y	598	613	0	28
						6	4	658	9	Y	NO RPT			28
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552														
09	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	3035	1	4415	3	Y	317	316	0	20
10	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	13	4	349	9					
11	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	2986	1	4593	3	Y	416	415	0	21
12	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	18	4	458	9					
*01	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	2296	1	5438	3	Y	277	278	0	20
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-	11	4	305	9					
						2768	1	4818	3	Y	306	306	0	20
						23	4	337	9					
						2422	1	2646	3	Y	236	237	0	19
						29	4	260	9	Y	NO RPT			19
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223														
09	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	15	1	1570	3	Y	244	242	0	15
10	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	268	9							
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	19	1	1888	3	Y	243	244	0	14
12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	267	9							
01 DLQ G-10		2115	-0-	2115	2115	16	1	1816	3	Y	243	244	0	13
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2115	2115	267	9							
						14	1	1570	3	Y	295	296	0	12
						325	9							
						17	1	1709	3	Y	354	350	0	16
						389	9			Y	NO RPT			16

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
09	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	48 1	1002 9	4962 3	Y		911	906 0			50
10	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	59 1	1194 9	6063 3	Y		1085	1082 0			53
11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	36 1	978 9	4041 3	Y		889	893 0			49
12	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	36 1	999 9	3915 3	Y		908	914 0			43
01	DLQ G-10	4567	-0-	4567	4567	34 1	1077 9	3455 3	Y		979	971 0			51
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4567	1 4			Y		NO RPT				51
WORTHY RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843	
09	5760 X	4980	-0-	-780	-0-	211 1	696 9	4073 3	Y		633	550 1			104
10	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	312 1	527 9	5975 3	Y		479	505 1			78
11	5760 X	4245	-0-	-1515	-0-	170 1	12 4	3762 3	Y		274	302 1			50
12	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	261 1	11 4	6006 3	Y		506	490 1			66
*01	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	264 1	1 4	5967 3	Y		481	511 1			36
02	5376 X	NO RPT	-0-	-5376	-0-	1 4		529 9	Y		NO RPT				36
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633	
09	6810 X	6660	-0-	-150	-0-	165 1	1 4	5715 3	Y		708	705 0			34
10	7037 X	6819	-0-	-218	-0-	177 1	1 4	5848 3	Y		721	723 0			32
11	6810 X	6613	-0-	-197	-0-	170 1	2 4	5727 3	Y		649	642 0			39
12	7037 X	6721	-0-	-316	-0-	171 1	3 4	5833 3	Y		649	648 0			40
*01	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	219 1	2 4	6123 3	Y		722	712 0			50
02	6216 X	NO RPT	-0-	-6216	-0-	2 4		794 9	Y		NO RPT				50
STANLEY RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693	
09	9450 X	8331	-0-	-1119	-0-	348 1	146 9	7837 3	Y		133	114 1			44
10	9734 X	7894	-0-	-1840	-0-	338 1	144 9	7412 3	Y		131	129 1			46
11	9300 X	5048	-0-	-4252	-0-	214 1	4 4	4733 3	Y		88	99 1			35
12	9579 X	8715	-0-	-864	-0-	353 1	97 9	8151 3	Y		184	169 1			50
01	9548 X	7505	-0-	-2043	-0-	324 1	202 9	6979 3	Y		184	208 1			26
02	7784 X	NO RPT	-0-	-7784	-0-	202 9			Y		NO RPT				26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873														
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	
09	3330 X	2848	-0-	-482	-0-	27 1	2755	3	Y	60	60	0	22	
10	3441 X	3272	-0-	-169	-0-	66 9	3108	3	Y	70	72	0	20	
11	3330 X	1548	-0-	-1782	-0-	87 1	1447	3	Y	43	40	0	23	
12	3286 X	3085	-0-	-201	-0-	77 9	2882	3	Y	79	79	0	23	
01	3286 X	3099	-0-	-187	-0-	54 1	2916	3	Y	81	82	0	22	
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-	47 9	89 9	Y	NO RPT				22	
						116 1								
						87 9								
						93 1								
						1 4								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403														
09	1286 N	741	-0-	-545	-0-	21 1	349	3	Y	337	344	0	11	
10	2976 X	701	-0-	-2275	-0-	371 9	342	3	Y	309	307	0	13	
11	2880 X	860	-0-	-2020	-0-	19 1	177	3	Y	611	602	0	22	
12	2976 X	2027	-0-	-949	-0-	340 9	844	3	Y	1046	1014	0	54	
*01	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	11 1	4109	3	Y	649	676	0	27	
02	812 X	NO RPT	-0-	-812	-0-	672 9	714	9	Y	NO RPT			27	
						32 1								
						1151 9								
						227 1								
						12 4								
BEINHORN RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788														
09	6780 X	4928	-0-	-1852	-0-	105 1	4454	3	Y	335	336	0	26	
10	7006 X	6922	-0-	-84	-0-	369 9	6329	3	Y	412	410	0	28	
11	6600 X	5738	-0-	-862	-0-	140 1	5273	3	Y	321	324	0	25	
12	6820 X	3503	-0-	-3317	-0-	453 9	353 9	Y	200	200	0	25		
01	6913 X	1885	-0-	-5028	-0-	111 1	220 9	Y	117	119	0	23		
02	6244 X	NO RPT	-0-	-6244	-0-	71 1	1712	3	Y				23	
						1 4	129 9	Y	NO RPT					
						41 1								
						3 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837														
09	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	134 1	4036	3	Y	226	229	0	9	
10	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	1 4	249 9	Y	299	299	0	9		
11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	190 1	5070	3	Y	403	397	0	15	
12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	2 4	329 9	Y	433	426	0	22		
*01	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	105 1	2767	3	Y	312	313	0	21	
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-	2 4	443 9	Y	NO RPT				21	
						114 1	2905	3	Y					
						3 4	476 9	Y						
						167 1	4707	3	Y					
						13 4	343 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108															
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	
09	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	143 1	4301 3	294 9	Y	267	268 0			12	
10	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	183 1	4886 3	342 9	Y	311	312 0			11	
11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	112 1	2962 3	349 9	Y	317	314 0			14	
12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	127 1	3239 3	373 9	Y	339	334 0			19	
*01	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	164 1	4610 3	334 9	Y	304	303 0			20	
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-	13 4			Y	NO RPT				20	
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103	
09	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	318 1	9552 3	557 9	Y	506	510 0			23	
10	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	331 1	8857 3	565 9	Y	514	517 0			20	
11	6600 X	5468	-0-	-1132	-0-	180 1	4750 3	535 9	Y	486	482 0			24	
12	6820 X	4096	-0-	-2724	-0-	139 1	3555 3	398 9	Y	362	360 0			26	
*01	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	286 1	8048 3	517 9	Y	470	464 0			32	
02	6160 X	NO RPT	-0-	-6160	-0-	22 4			Y	NO RPT				32	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503	
09	3210 X	1445	-0-	-1765	-0-	56 1	904 3	485 9	Y	441	454 0			14	
10	3658 X	1620	-0-	-2038	-0-	48 1	847 3	725 9	Y	659	645 0			28	
11	3540 X	1349	-0-	-2191	-0-	36 1	575 3	738 9	Y	671	674 0			25	
12	3658 X	1686	-0-	-1972	-0-	28 1	739 3	919 9	Y	835	816 0			44	
*01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	131 1	2361 3	757 9	Y	688	702 0			30	
02	1456 X	NO RPT	-0-	-1456	-0-	7 4			Y	NO RPT				30	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813	
09	805 N	526	-0-	-279	-0-	14 1	231 3	281 9	Y	255	261 0			11	
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	15 1	261 3	532 9	Y	484	471 0			24	
11	802 X	802	-0-	-0-	-0-	10 1	161 3	631 9	Y	574	574 0			24	
12	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	9 1	228 3	903 9	Y	821	800 0			45	
*01	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	129 1	2341 3	7 4	Y	602	620 0			27	
02	196 X	NO RPT	-0-	-196	-0-	7 4	662 9		Y	NO RPT				27	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100														
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
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y	4	4	0			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 9	66 3	Y	31	29	0			2
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	34 9	54 3	Y	-0-	2	0			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	Y	10	9	0			1
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	2 1	314 3	Y	55	53	0			3
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	11 9	61 9	Y	NO RPT					3
						17 1								
						1 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133														
09	3420 X	3338	-0-	-82	-0-	125 1	3016 3	Y	179	179	0			24
10	3534 X	3437	-0-	-97	-0-	197 9	3083 3	Y	200	202	0			22
11	3420 X	3202	-0-	-218	-0-	134 1	2863 3	Y	184	181	0			25
12	3503 X	3159	-0-	-344	-0-	220 9	2839 3	Y	173	165	0			33
01	3472 X	3118	-0-	-354	-0-	137 1	2727 3	Y	233	236	0			30
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-	202 9		Y	NO RPT					30
						130 1								
						190 9								
						135 1								
						256 9								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093														
09	4020 X	2989	-0-	-1031	-0-	358 1	1737 3	Y	813	803	0			76
10	4154 X	3545	-0-	-609	-0-	894 9	2250 3	Y	882	885	0			73
11	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	325 1	2801 3	Y	1075	1032	0			116
12	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	970 9	1183 9	Y	966	1003	0			79
*01	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	458 1	3335 3	Y	943	954	0			68
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-	12 4	1063 9	Y	NO RPT					68
						628 1	3338 3	Y						
						12 4	1037 9	Y						
						540 1								
						31 4								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208														
09	2910 X	2426	-0-	-484	-0-	295 1	1435 3	Y	633	625	0			52
10	2821 X	2630	-0-	-191	-0-	696 9	1699 3	Y	623	628	0			47
11	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	246 1	1965 3	Y	893	854	0			86
12	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	685 9	982 9	Y	860	887	0			59
*01	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	322 1	2431 3	Y	1084	1088	0			55
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-	8 4	946 9	Y	NO RPT					55
						457 1	3051 3	Y						
						9 4	1192 9	Y						
						493 1								
						28 4								

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	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	
09	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	742 1	3607 3	Y	598	588 0				53	
10	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	619 1	4289 3	Y	602	606 0				49	
11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	570 1	3479 3	Y	500	485 0				64	
12	3007 X	2747	-0-	-260	-0-	356 1	1891 3	Y	448	468 0				44	
01	3007 X	2629	-0-	-378	-0-	280 1	1731 3	Y	547	553 0				38	
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-	16 4	602 9	Y	NO RPT					38	
WORTHY RANCH														WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400	
09	17340 X	15929	-0-	-1411	-0-	778 1	15057 3	Y	85	105 1				19	
10	19003 X	13626	-0-	-5377	-0-	670 1	12845 3	Y	101	104 1				16	
11	18390 X	5669	-0-	-12721	-0-	236 1	5255 3	Y	146	138 1				24	
12	19003 X	10	-0-	-18993	-0-	10 3		Y	-0-	22 1				2	
01	18476 X	1706	-0-	-16770	-0-	67 1	1510 3	Y	117	111 1				8	
02	14868 X	NO RPT	-0-	-14868	-0-	129 9		Y	NO RPT					8	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083	
09	5730 X	4736	-0-	-994	-0-	192 1	3926 3	Y	561	574 0				19	
10	5921 X	5539	-0-	-382	-0-	213 1	4662 3	Y	598	600 0				17	
11	5730 X	5508	-0-	-222	-0-	236 1	4558 3	Y	644	632 0				29	
12	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	278 1	4809 3	Y	782	783 0				28	
*01	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	265 1	4493 3	Y	780	778 0				30	
02	5152 X	NO RPT	-0-	-5152	-0-	39 4	858 9	Y	NO RPT					30	
BEINHORN RANCH														WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995	
09	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	95 1	4029 3	Y	423	425 0				31	
10	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	99 1	4482 3	Y	432	431 0				32	
11	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	475 9	4063 3	Y	388	391 0				29	
12	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	87 1	4376 3	Y	451	447 0				33	
01	4774 X	4546	-0-	-228	-0-	95 1	3987 3	Y	415	414 0				34	
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-	7 4	457 9	Y	NO RPT					34	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																							
WORTHY RANCH																							
WELL #: 8H																							
RRCID -> 260194																							
COMPL. DATE 05/05/2011																							
TOTAL DEPTH 8902																							
PERF. 9795 - 13987																							
M	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					
09	9420 X	8538	-0-	-882	-0-	353	1	8035	3	Y	136	101	1	62									
10	9300 X	9148	-0-	-152	-0-	150	9	8591	3	Y	156	154	1	64									
11	9000 X	6598	-0-	-2402	-0-	385	1	6183	3	Y	119	127	1	56									
12	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	172	9	9032	3	Y	188	139	1	105									
01	9145 X	9130	-0-	-15	-0-	284	1	8540	3	Y	194	270	1	29									
02	8260 X	NO RPT	-0-	-8260	-0-	131	9			Y	NO RPT			29									
WORTHY RANCH																							
WELL #: 9H																							
RRCID -> 260196																							
COMPL. DATE 05/05/2011																							
TOTAL DEPTH 8974																							
PERF. 9230 - 14847																							
09	18540 X	15924	-0-	-2616	-0-	662	1	15060	3	Y	184	137	1	80									
10	17732 X	15598	-0-	-2134	-0-	202	9	14735	3	Y	184	189	1	75									
11	16620 X	7834	-0-	-8786	-0-	661	1	7373	3	Y	112	132	1	55									
12	17680 X	17680	-0-	-0-	-0-	202	9	16671	3	Y	262	182	1	135									
01	16740 X	15119	-0-	-1621	-0-	338	1	14214	3	Y	252	351	1	36									
02	14868 X	NO RPT	-0-	-14868	-0-	123	9			Y	NO RPT			36									
BRISCOE CHIP EAST RANCH																							
WELL #: 1H																							
RRCID -> 260221																							
COMPL. DATE 01/17/2011																							
TOTAL DEPTH 7759																							
PERF. 8710 - 13088																							
09	1050 X	953	-0-	-97	-0-	59	1	624	3	Y	245	245	0	10									
10	1085 X	827	-0-	-258	-0-	270	9	499	3	Y	255	252	0	13									
11	1050 X	489	-0-	-561	-0-	47	1	261	3	Y	185	188	0	10									
12	1085 X	980	-0-	-105	-0-	281	9	536	3	Y	360	350	0	20									
*01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	24	1	396	9	Y	420	416	0	24									
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-	204	9	449	3	Y	462			24									
BRISCOE CHIP EAST RANCH																							
WELL #: 2H																							
RRCID -> 260223																							
COMPL. DATE 01/18/2011																							
TOTAL DEPTH 7726																							
PERF. 8610 - 12848																							
09	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	320	1	3406	3	Y	559	552	0	21									
10	4650 X	4065	-0-	-585	-0-	615	9	3205	3	Y	505	503	0	23									
11	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	304	1	4151	3	Y	379	385	0	17									
12	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	556	9	417	9	Y	466	460	0	23									
*01	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	385	1	513	9	Y	379	382	0	20									
02	4368 X	NO RPT	-0-	-4368	-0-	1	4	4125	3	Y				20									
COMPL. DATE 01/18/2011																							
TOTAL DEPTH 7726																							
PERF. 8610 - 12848																							
09	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	320	1	3406	3	Y	559	552	0	21									
10	4650 X	4065	-0-	-585	-0-	615	9	3205	3	Y	505	503	0	23									
11	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	385	1	4151	3	Y	379	385	0	17									
12	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	1	4	417	9	Y	466	460	0	23									
*01	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	17	4	513	9	Y	379	382	0	20									
02	4368 X	NO RPT	-0-	-4368	-0-	503	1	4125	3	Y				20									
COMPL. DATE 01/18/2011																							
TOTAL DEPTH 7726																							
PERF. 8610 - 12848																							
09	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	320	1	3406	3	Y	559	552	0	21									
10	4650 X	4065	-0-	-585	-0-	615	9	3205	3	Y	505	503	0	23									
11	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	385	1	4151	3	Y	379	385	0	17									
12	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	1	4	417	9	Y	466	460	0	23									
*01	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	17	4	513	9	Y	379	382	0	20									
02	4368 X	NO RPT	-0-	-4368	-0-	26	4	417	9	Y	NO RPT			20									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
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	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
09	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	514 1	5481 3	455 9	455 9	Y	414	415 0		15
10	6231 X	5753	-0-	-478	-0-	460 1	4863 3	429 9	429 9	Y	390	388 0		17
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	NO RPT	-0-	-5628	-0-	34 4				Y	NO RPT			20
STANLEY RANCH													WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738	
09	14317 X	14317	-0-	-0-	-0-	603 1	13552 3	162 9	162 9	Y	147	126 1		55
10	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	637 1	13953 3	154 9	154 9	Y	140	140 1		55
11	11850 X	9306	-0-	-2544	-0-	399 1	8808 3	7 4	92 9	Y	84	99 1		40
12	16063 X	16063	-0-	-0-	-0-	659 1	15193 3	16 4	195 9	Y	177	164 1		53
*01	15979 X	15979	-0-	-0-	-0-	695 1	15000 3	284 9		Y	258	274 1		37
02	11060 X	NO RPT	-0-	-11060	-0-					Y	NO RPT			37
STANLEY RANCH													WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878	
09	14400 X	11481	-0-	-2919	-0-	484 1	10880 3	117 9	117 9	Y	106	92 1		50
10	13888 X	11048	-0-	-2840	-0-	477 1	10443 3	128 9	128 9	Y	116	112 1		54
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		Y	177	194 1		39
02	10724 X	NO RPT	-0-	-10724	-0-					Y	NO RPT			39
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542	
09	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	29 1	5299 3	450 9	450 9	Y	409	408 0		15
10	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	30 1	4956 3	425 9	425 9	Y	386	386 0		15
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	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		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	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	
09		11100 X	10977	-0-	-123	-0-	54 1	10115 3	Y	734	732	0			31	
							1 4	807 9								
10		11470 X	10043	-0-	-1427	-0-	56 1	9202 3	Y	714	714	0			31	
							785 9									
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	NO RPT	-0-	-10248	-0-			Y	NO RPT					30	
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 21H		RRCID -> 260269	
													COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH	
													7981 PERF. 9005 - 13854			
09		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	30 1	5481 3	Y	424	423	0			23	
							466 9									
10		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	32 1	5312 3	Y	452	451	0			24	
							497 9									
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		4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-			Y	NO RPT					23	
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 9H		RRCID -> 260271	
													COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH	
													8081 PERF. 9090 - 13418			
09		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	68 1	2057 3	Y	172	173	0			6	
							1 4	189 9								
10		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	83 1	2223 3	Y	191	191	0			6	
							1 4	210 9								
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		1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-			Y	NO RPT					11	
BEINHORN RANCH													WELL #: 6H		RRCID -> 260310	
													COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH	
													8046 PERF. 8510 - 13063			
09		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	43 1	1823 3	Y	142	142	0			6	
							156 9									
10		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	30 1	1370 3	Y	210	208	0			8	
							231 9									
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		1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-			Y	NO RPT					13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353														
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
09	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	413	1	5651	3	Y	312	315	0	10
						40	4	343	9					
10	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	231	1	5990	3	Y	287	294	0	3
						27	4	316	9					
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	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT			1
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309														
09	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	271	1	3704	3	Y	346	356	0	12
						26	4	381	9					
10	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	168	1	4362	3	Y	381	390	0	3
						20	4	419	9					
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	NO RPT	-0-	-4480	-0-					Y	NO RPT			4
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040														
09	5520 X	4651	-0-	-869	-0-	281	1	3846	3	Y	452	464	0	20
						27	4	497	9					
10	5704 X	5119	-0-	-585	-0-	171	1	4424	3	Y	458	467	0	11
						20	4	504	9					
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	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT			11
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238														
09	3180 X	2522	-0-	-658	-0-	101	1	1967	3	Y	412	411	0	22
						1	4	453	9					
10	3007 X	2766	-0-	-241	-0-	150	1	2115	3	Y	455	457	0	20
						501	9							
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	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168															
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
09	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	79 1	1541 3	1541 3	1541 3	Y	708	706 0	706 0	706 0	19
10	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	1 4	779 9	779 9	779 9	Y	723	725 0	725 0	725 0	17
11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	110 1	1550 3	1550 3	1550 3	Y	643	641 0	641 0	641 0	19
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	795 9	1453 3	1453 3	1453 3	Y	182	180 0	180 0	180 0	21
01	1922 N	1883	-0-	-39	-0-	125 1	1457 3	1457 3	1457 3	Y	404	410 0	410 0	410 0	15
02	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	707 9	200 9	200 9	200 9	Y	NO RPT				15
						112 1	1327 3	1327 3	1327 3						
						3 4	444 9	444 9	444 9						
						1 4									

BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329	
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	122 1	2374 3	2374 3	2374 3	Y	358	358 0	358 0	358 0	23
10	2852 X	2814	-0-	-38	-0-	1 4	394 9	394 9	394 9	Y	405	408 0	408 0	408 0	20
11	2760 X	2581	-0-	-179	-0-	157 1	2211 3	2211 3	2211 3	Y	387	385 0	385 0	385 0	22
12	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	446 9	1985 3	1985 3	1985 3	Y	364	360 0	360 0	360 0	26
01	2852 X	2717	-0-	-135	-0-	170 1	2319 3	2319 3	2319 3	Y	368	374 0	374 0	374 0	20
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-	426 9	400 9	400 9	400 9	Y	NO RPT				20
						178 1	2132 3	2132 3	2132 3						
						5 4	405 9	405 9	405 9						
						1 4									

BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502	
09	3780 X	3681	-0-	-99	-0-	146 1	2840 3	2840 3	2840 3	Y	631	630 0	630 0	630 0	36
10	3906 X	3460	-0-	-446	-0-	1 4	694 9	694 9	694 9	Y	668	672 0	672 0	672 0	32
11	3780 X	3430	-0-	-350	-0-	180 1	2545 3	2545 3	2545 3	Y	711	709 0	709 0	709 0	34
12	3906 X	3888	-0-	-18	-0-	735 9	2439 3	2439 3	2439 3	Y	719	710 0	710 0	710 0	43
01	DLQ G-10	3096	-0-	3096	3096	209 1	2871 3	2871 3	2871 3	Y	724	734 0	734 0	734 0	33
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3096	782 9	791 9	791 9	791 9	Y	NO RPT				33
						219 1	2121 3	2121 3	2121 3						
						7 4	796 9	796 9	796 9						
						1 4									

BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479	
09	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	175 1	3403 3	3403 3	3403 3	Y	548	548 0	548 0	548 0	28
10	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	1 4	603 9	603 9	603 9	Y	517	520 0	520 0	520 0	25
11	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	257 1	3648 3	3648 3	3648 3	Y	540	538 0	538 0	538 0	27
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	1 4	569 9	569 9	569 9	Y	585	578 0	578 0	578 0	34
01	4464 X	4311	-0-	-153	-0-	286 1	3345 3	3345 3	3345 3	Y	630	638 0	638 0	638 0	26
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-	1 4	594 9	594 9	594 9	Y	NO RPT				26
						294 1	3849 3	3849 3	3849 3						
						9 4	644 9	644 9	644 9						
						281 1	3336 3	3336 3	3336 3						
						1 4	693 9	693 9	693 9						

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	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	
09	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	231 1	4473 3	Y	565	565 0				26	
						1 4	622 9								
10	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	234 1	3319 3	Y	622	625 0				23	
						1 4	684 9								
11	4860 X	3190	-0-	-1670	-0-	200 1	2333 3	Y	597	595 0				25	
						657 9									
12	5022 X	3534	-0-	-1488	-0-	200 1	2622 3	Y	642	634 0				33	
						6 4	706 9								
01 DLQ	G-10	3310	-0-	3310	3310	199 1	2366 3	Y	676	685 0				24	
						1 4	744 9								
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3310			Y	NO RPT					24	
STANLEY RANCH														WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492	
09	21240 X	12920	-0-	-8320	-0-	543 1	12222 3	Y	141	124 1				74	
						155 9									
10	21948 X	12713	-0-	-9235	-0-	547 1	11987 3	Y	163	157 1				80	
						179 9									
11	18960 X	9721	-0-	-9239	-0-	414 1	9156 3	Y	130	139 1				71	
						8 4	143 9								
12	18957 X	18957	-0-	-0-	-0-	775 1	17858 3	Y	277	252 1				96	
						19 4	305 9								
*01	18430 X	18430	-0-	-0-	-0-	802 1	17302 3	Y	296	329 1				63	
						326 9									
02	12068 X	NO RPT	-0-	-12068	-0-			Y	NO RPT					63	
ROGERS DENTONIO RANCH														WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719	
09	2400 N	2071	-0-	-329	-0-	490 1	1004 3	Y	523	526 0				67	
						2 4	575 9								
10	2511 N	2112	-0-	-399	-0-	482 1	1030 3	Y	545	559 0				53	
						600 9									
11	2280 N	1808	-0-	-472	-0-	222 1	1015 3	Y	515	514 0				54	
						4 4	567 9								
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	302 1	820 3	Y	532	533 0				53	
						3 4	585 9								
*01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	594 1	936 3	Y	675	671 0				57	
						21 4	743 9								
02	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT					57	
WORTHY RANCH														WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612	
09	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	391 1	7569 3	Y	615	546 1				106	
						677 9									
10	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	403 1	7728 3	Y	563	576 1				93	
						619 9									
11	8250 X	5351	-0-	-2899	-0-	214 1	4757 3	Y	332	360 1				65	
						15 4	365 9								
12	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	351 1	8039 3	Y	654	629 1				90	
						14 4	719 9								
*01	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	344 1	7768 3	Y	558	599 1				49	
						1 4	614 9								
02	7700 X	NO RPT	-0-	-7700	-0-			Y	NO RPT					49	

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	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
09	13560 X	12115	-0-	-1445	-0-	585 1	11315 3	Y		195	183 1			40
10	14012 X	12457	-0-	-1555	-0-	215 9	608 1	11651 3	Y	180	185 1			35
11	13350 X	7982	-0-	-5368	-0-	198 9	338 1	7498 3	Y	111	120 1			26
12	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	24 4	544 1	12474 3	Y	215	207 1			34
01	12617 X	11584	-0-	-1033	-0-	22 4	484 1	10916 3	Y	166	181 1			19
02	11312 X	NO RPT	-0-	-11312	-0-	1 4	183 9		Y	NO RPT				19
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459														
09	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	297 1	4053 3	Y		914	910 0			32
10	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	28 4	1005 9							
11	21071 X	21071	-0-	-0-	-0-	217 1	5649 3	Y		2277	2284 0			25
12	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	26 4	2505 9							
*01	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	749 1	18683 3	Y		1431	1437 0			19
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-	65 4	1574 9							
						296 1	6542 3	Y		650	656 0			13
						27 4	715 9							
						376 1	7397 3	Y		707	710 0			10
						62 4	778 9		Y	NO RPT				10
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158														
09	4860 X	2718	-0-	-2142	-0-	160 1	2189 3	Y		322	328 0			10
10	5053 X	2686	-0-	-2367	-0-	15 4	354 9							
11	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	89 1	2297 3	Y		264	272 0			2
12	5053 X	2569	-0-	-2484	-0-	10 4	290 9							
01	2821 X	2717	-0-	-104	-0-	203 1	5060 3	Y		345	344 0			3
02	5292 X	NO RPT	-0-	-5292	-0-	17 4	380 9							
						92 1	2041 3	Y		388	386 0			5
						9 4	427 9							
						109 1	2140 3	Y		409	410 0			4
						18 4	450 9		Y	NO RPT				4
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298														
09	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	276 1	3769 3	Y		526	542 0			8
10	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	26 4	579 9							
11	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	169 1	4374 3	Y		576	584 0			-0-
12	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	20 4	634 9							
*01	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	604 1	15052 3	Y		645	644 0			1
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-	52 4	710 9							
						227 1	5012 3	Y		603	602 0			2
						21 4	663 9							
						246 1	4829 3	Y		616	618 0			-0-
						40 4	678 9		Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532														
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
09	4740 X	4373	-0-	-367	-0-	21 1	3891 3	Y		419	418 0			20
10	4898 X	4414	-0-	-484	-0-	461 9	3909 3	Y		437	436 0			21
11	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	24 1	4323 3	Y		470	472 0			19
12	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	481 9	517 9			478	479 0			18
01	4898 X	4735	-0-	-163	-0-	31 1	4717 3	Y		288	287 0			19
02	4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-	1 4	526 9			NO RPT				19
						22 1	4393 3	Y						
						3 4	317 9							
SOUTH SPUR RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643														
09	2790 X	1979	-0-	-811	-0-	55 1	1808 3	Y		105	104 0			9
10	2883 X	1870	-0-	-1013	-0-	116 9	1663 3	Y		111	114 0			6
11	2790 X	226	-0-	-2564	-0-	85 1	208 3	Y		9	12 0			3
12	1829 X	309	-0-	-1520	-0-	122 9	10 9			18	18 0			3
01	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	7 1	277 3	Y		-0-	3 0			-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-	1 4		Y		NO RPT				-0-
						12 1								
						20 9								
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518														
09	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	287 1	588 3	Y		444	443 0			51
10	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1 4	488 9			462	474 0			39
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	289 1	618 3	Y		435	434 0			40
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	508 9	617 3	Y		477	476 0			41
*01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	136 1	479 9			543	542 0			42
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	2 4	568 3	Y		NO RPT				42
						209 1	525 9							
						2 4	579 3	Y						
						368 1	597 9							
						13 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028														
09	6510 X	5543	-0-	-967	-0-	211 1	5078 3	Y		231	232 0			37
10	6572 X	6014	-0-	-558	-0-	254 9	5465 3	Y		283	287 0			33
11	7350 X	5300	-0-	-2050	-0-	238 1	4801 3	Y		245	241 0			37
12	7595 X	6704	-0-	-891	-0-	311 9	6112 3	Y		283	269 0			51
01	7099 X	5856	-0-	-1243	-0-	229 1	5243 3	Y		322	328 0			45
02	5432 X	NO RPT	-0-	-5432	-0-	270 9				NO RPT				45
						281 1								
						311 9								
						259 1								
						354 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093															
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		
09	8970 X	8657	-0-	-313	-0-	330	1	7945	3	Y	347	346	0	41	
						382	9								
10	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	356	1	8179	3	Y	422	426	0	37	
						464	9								
11	8520 X	8143	-0-	-377	-0-	354	1	7407	3	Y	347	343	0	41	
						382	9								
12	8804 X	8643	-0-	-161	-0-	359	1	7800	3	Y	440	417	0	64	
						484	9								
01	8990 X	8559	-0-	-431	-0-	382	1	7739	3	Y	398	408	0	54	
						438	9								
02	8120 X	NO RPT	-0-	-8120	-0-				Y	NO RPT				54	
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A														WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733	
09	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				N	296	188	1	241		
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	494	3	343	9	N	312	371	1	182	
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	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT				218	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003	
09	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	161	1	5549	3	Y	564	562	0	22	
						620	9								
10	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	187	1	6191	3	Y	594	595	0	21	
						1	4	653	9						
11	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	181	1	6114	3	Y	640	633	0	28	
						2	4	704	9						
12	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	181	1	6206	3	Y	697	695	0	30	
						4	4	767	9						
*01	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	212	1	5949	3	Y	713	704	0	39	
						2	4	784	9						
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-				Y	NO RPT				39	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143	
09	7350 X	6955	-0-	-395	-0-	172	1	5953	3	Y	754	751	0	35	
						1	4	829	9						
10	7595 X	7228	-0-	-367	-0-	184	1	6079	3	Y	876	876	0	35	
						1	4	964	9						
11	7110 X	6598	-0-	-512	-0-	167	1	5652	3	Y	706	700	0	41	
						2	4	777	9						
12	7347 X	6891	-0-	-456	-0-	172	1	5924	3	Y	719	717	0	43	
						4	4	791	9						
01	7347 X	6605	-0-	-742	-0-	200	1	5621	3	Y	711	703	0	51	
						2	4	782	9						
02	6524 X	NO RPT	-0-	-6524	-0-				Y	NO RPT				51	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
MAUND RANCH 27 UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977															
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
09	1530 N	1484	-0-	-46	-0-	109	1	775	3	Y	545	547	0		29
						600	9								
10	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	103	1	734	3	Y	542	550	0		21
						596	9								
11	1530 N	911	-0-	-619	-0-	56	1	439	3	Y	378	376	0		23
						416	9								
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	48	1	285	3	Y	681	646	0		58
						749	9								
01	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	61	1	400	3	Y	862	851	0		69
						948	9								
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT				69
WORTHY RANCH														WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922	
09	20040 X	16543	-0-	-3497	-0-	686	1	15626	3	Y	210	156	1		84
						231	9								
10	18910 X	16464	-0-	-2446	-0-	697	1	15537	3	Y	209	216	1		77
						230	9								
11	16260 X	7469	-0-	-8791	-0-	323	1	7033	3	Y	103	133	1		47
						113	9								
12	19272 X	19272	-0-	-0-	-0-	787	1	18186	3	Y	272	188	1		131
						299	9								
*01	17397 X	17397	-0-	-0-	-0-	722	1	16355	3	Y	291	390	1		32
						320	9								
02	15428 X	NO RPT	-0-	-15428	-0-					Y	NO RPT				32
CAGE														WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	184	1		306
10	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1397	3	32	9	N	29				335
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	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT				335
BEINHORN RANCH														WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139	
09	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	73	1	3117	3	Y	302	302	0		22
						332	9								
10	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	70	1	3192	3	Y	285	285	0		22
						314	9								
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	66	1	3103	3	Y	270	271	0		21
						297	9								
12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	69	1	3108	3	Y	302	300	0		23
						1	4	332	9						
01	3286 X	3102	-0-	-184	-0-	65	1	2737	3	Y	268	268	0		23
						5	4	295	9						
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT				23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 260658		CAPACITY COMPL. DATE 03/24/2011				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180						
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
09	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	129 311	1 9	4446	3	Y	283	281	0	17				
10	4123 X	4065	-0-	-58	-0-	111 315	1 9	3639	3	Y	286	287	0	16				
11	4380 X	4281	-0-	-99	-0-	111 1	1 4	3733	3	Y	396	391	0	21				
12	4526 X	4518	-0-	-8	-0-	110 2	1 4	3768	3	Y	580	577	0	24				
01	4526 X	4476	-0-	-50	-0-	132 1	1 4	3692	3	Y	592	584	0	32				
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-			651	9	Y	NO RPT			32				
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	22H	RRCID -> 260660		COMPL. DATE 06/04/2011				TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097						
09	3930 X	3894	-0-	-36	-0-	264 646	1 9	2984	3	Y	587	650	1	75				
10	3999 X	3608	-0-	-391	-0-	233 675	1 9	2700	3	Y	614	600	1	89				
11	4290 X	3780	-0-	-510	-0-	240 10	1 4	2859	3	Y	610	608	0	6				
12	4433 X	3675	-0-	-758	-0-	251 16	1 4	2768	3	Y	582	582	0	6				
01	4433 X	4174	-0-	-259	-0-	315 32	1 4	3079	3	Y	680	665	0	21				
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-			748	9	Y	NO RPT			21				
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	8H	RRCID -> 260870		COMPL. DATE 02/07/2011				TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408						
09	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	200 1	1 4	6012	3	Y	227	229	0	14				
10	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	213 3	1 4	5698	3	Y	244	245	0	13				
11	4110 X	3842	-0-	-268	-0-	130 2	1 4	3418	3	Y	265	262	0	16				
12	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	146 4	1 4	3751	3	Y	332	327	0	21				
*01	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	209 17	1 4	5914	3	Y	288	287	0	22				
02	3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-			317	9	Y	NO RPT			22				
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	9H	RRCID -> 260871		COMPL. DATE 03/03/2011				TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008						
09	390 N	334	-0-	-56	-0-	11 98	1 9	225	3	Y	89	93	0	4				
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	10 106	1 9	208	3	Y	96	96	0	4				
11	450 N	182	-0-	-268	-0-	6 57	1 9	119	3	Y	52	53	0	3				
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5 63	1 9	87	3	Y	57	57	0	3				
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	3	0	-0-				
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT			-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
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	BALANCE	
09	2010 N	2000	-0-	-10	-0-	54	1	1861	3	Y	77	78	0	1	
						85	9								
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	57	1	1875	3	Y	85	85	0	1	
						94	9								
11	2190 N	2059	-0-	-131	-0-	51	1	1716	3	Y	265	261	0	5	
						292	9								
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	51	1	1728	3	Y	170	171	0	4	
						1	4	187	9						
*01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	3	Y	346	340	0	10	
						381	9								
02	1932 N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT			10	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258	
09	5850 X	5329	-0-	-521	-0-	141	1	4851	3	Y	306	304	0	11	
						337	9								
10	6045 X	5362	-0-	-683	-0-	149	1	4914	3	Y	272	273	0	10	
						299	9								
11	6030 X	5782	-0-	-248	-0-	151	1	5085	3	Y	495	488	0	17	
						1	4	545	9						
12	6231 X	5831	-0-	-400	-0-	146	1	5011	3	Y	610	608	0	19	
						3	4	671	9						
01	6231 X	5574	-0-	-657	-0-	169	1	4731	3	Y	612	604	0	27	
						1	4	673	9						
02	5404 X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					Y	NO RPT			27	
BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285	
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	44	1	468	3	Y	71	71	0	3	
						78	9								
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	451	3	Y	49	50	0	2	
						54	9								
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	65	1	704	3	Y	85	84	0	3	
						94	9								
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	101	1	1143	3	Y	85	84	0	4	
						2	4	94	9						
*01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	130	1	1070	3	Y	57	58	0	3	
						7	4	63	9						
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			3	
BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367	
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	65	1	696	3	Y	138	139	0	7	
						152	9								
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	78	1	826	3	Y	103	103	0	7	
						113	9								
11	1020 N	982	-0-	-38	-0-	79	1	847	3	Y	51	53	0	5	
						56	9								
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	69	1	785	3	Y	46	46	0	5	
						2	4	51	9						
01	1023 N	851	-0-	-172	-0-	86	1	702	3	Y	54	54	0	5	
						4	4	59	9						
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT			5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
BRISCOE CHIP EAST 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT	BALANCE
									M	PROD	CODE	CODE	
09	9600 X	8365	-0-	-1235	-0-	705 1	7508 3	Y		137	137	0	5
						1 4	151 9						
10	9920 X	8438	-0-	-1482	-0-	716 1	7561 3	Y		145	144	0	6
						1 4	160 9						
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	NO RPT	-0-	-7812	-0-			Y		NO RPT			6
BEINHORN RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	260884	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	8068	PERF. 8678 -	13817
09	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	118 1	5018 3	Y		447	448	0	30
						492 9							
10	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	113 1	5110 3	Y		440	439	0	31
						484 9							
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	NO RPT	-0-	-4732	-0-			Y		NO RPT			29
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	260886	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8256	PERF. 8624 -	13383
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	94 1	761 3	Y		776	775	0	45
						854 9							
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	111 1	845 3	Y		671	666	0	50
						5 4	738 9						
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	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-			Y		NO RPT			67
SOUTH SPUR RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	261053	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	6891	PERF. 7305 -	11440
09	1020 N	250	-0-	-770	-0-	5 1	173 3	Y		65	81	0	3
						72 9							
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	6 1	113 3	Y		108	110	0	1
						119 9							
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	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			Y		NO RPT			7
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	261330	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	8443	PERF. 8868 -	12723
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N		32			160
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	3 3	233 9	N		212	162	1	210
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	NO RPT	-0-	-280	-0-			N		NO RPT			487

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC																	
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	* 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	
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	100 1	466 9	806 3	Y		424	427 0				23	
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	121 1	5 4	914 3	Y		446	442 0				27	
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	102 1	406 9	839 3	Y		369	372 0				24	
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	97 1	1 4	773 3	Y		460	443 0				41	
*01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	81 1	506 9	649 3	Y		463	468 0				36	
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-	509 9				Y	NO RPT					36	
RANCHO ENCANTADO																	
WELL #: 3H																	
RRCID -> 261441																	
COMPL. DATE 07/23/2011																	
TOTAL DEPTH 7908																	
PERF. 8756 - 13282																	
09	3390 X	3183	-0-	-207	-0-	35 1	285 9	2863 3	Y		259	301 0				63	
10	3503 X	3097	-0-	-406	-0-	24 1	249 9	2824 3	Y		226	227 0				62	
11	3390 X	2938	-0-	-452	-0-	23 1	10 4	2631 3	Y		249	236 0				75	
12	3379 X	3217	-0-	-162	-0-	106 1	21 4	2774 3	Y		287	293 0				69	
01	3379 X	3030	-0-	-349	-0-	161 1	276 9	2593 3	Y		251	239 0				81	
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					81	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																	
WELL #: 9H																	
RRCID -> 261451																	
COMPL. DATE 06/12/2011																	
TOTAL DEPTH 8296																	
PERF. 9140 - 14003																	
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	55 1	1038 9	176 3	Y		944	937 0				19	
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	192 1	3 4	521 3	Y		481	487 0				13	
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	179 1	4 4	412 3	Y		279	283 0				9	
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	188 1	5 4	420 3	Y		254	249 0				14	
01	961 N	754	-0-	-207	-0-	185 1	1 4	279 9	Y		305	301 0				18	
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			232 3	Y		305	301 0				18	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																	
WELL #: 4H																	
RRCID -> 261452																	
COMPL. DATE 06/07/2011																	
TOTAL DEPTH 8368																	
PERF. 8947 - 13408																	
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	118 1	520 9	954 3	Y		473	473 0				30	
10	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	103 1	4 4	780 3	Y		313	312 0				31	
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	156 1	460 9	344 9	Y		418	418 0				31	
12	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	273 1	2 4	1280 3	Y		505	487 0				49	
*01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	215 1	482 9	2175 3	Y		438	444 0				43	
02	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-			556 9	Y		438	444 0				43	
																NO RPT	

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	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
09	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	225 1	391 9	719 3	Y		355	353 0		8
10	1736 X	1651	-0-	-85	-0-	277 1	4 4	748 3	Y		565	560 0		13
11	1680 X	1288	-0-	-392	-0-	227 1	6 4	525 3	Y		482	482 0		13
12	1736 X	1449	-0-	-287	-0-	275 1	7 4	613 3	Y		504	494 0		23
*01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	536 1	3 4	670 3	Y		387	389 0		21
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-			426 9	Y		NO RPT			21
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960														
09	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	389 1	1 4	4405 3	Y		608	680 1		77
10	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	407 1	706 9	4718 3	Y		642	628 1		91
11	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	408 1	17 4	4845 3	Y		651	649 0		93
12	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	429 1	27 4	4723 3	Y		709	708 0		94
01	5363 X	4815	-0-	-548	-0-	371 1	37 4	3619 3	Y		716	702 0		108
02	4844 X	NO RPT	-0-	-4844	-0-			788 9	Y		NO RPT			108
STANLEY RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303														
09	7110 X	7072	-0-	-38	-0-	324 1	184 9	6564 3	Y		167	147 1		112
10	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	322 1	160 9	6513 3	Y		145	144 1		113
11	7110 X	4872	-0-	-2238	-0-	217 1	3 4	4524 3	Y		116	121 1		108
12	7347 X	7173	-0-	-174	-0-	311 1	26 4	6616 3	Y		200	189 1		119
01	7347 X	6521	-0-	-826	-0-	290 1	233 9	5998 3	Y		212	233 1		98
02	6608 X	NO RPT	-0-	-6608	-0-				Y		NO RPT			98
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653														
09	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	189 1	1 4	5671 3	Y		236	238 0		7
10	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	211 1	3 4	5646 3	Y		202	203 0		6
11	4440 X	3579	-0-	-861	-0-	121 1	2 4	3194 3	Y		238	235 0		9
12	4588 X	4013	-0-	-575	-0-	138 1	3 4	3513 3	Y		326	320 0		15
*01	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	190 1	15 4	5355 3	Y		288	287 0		16
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-			317 9	Y		NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CARLA RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 7H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 262985		CAPACITY COMPL. DATE 05/08/2011				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996						
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
09	3870 X	3799	-0-	-71	-0-	261 583 9	1	2955	3	Y	530	575	1	74				
10	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	297 646 9	1	3447	3	Y	587	569	1	92				
11	3870 X	3503	-0-	-367	-0-	228 10 4	1	2715	3	Y	500	498	0	94				
12	3999 X	3601	-0-	-398	-0-	251 16 4	1	2766	3	Y	516	515	0	95				
01	3999 X	3317	-0-	-682	-0-	254 25 4	1	2473	3	Y	514	504	0	105				
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-			565	9	Y	NO RPT			105				
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	8H	RRCID -> 263241	COMPL. DATE 08/14/2011	TOTAL DEPTH 6528	PERF. 6879 - 12055									
09	830 X	830	-0-	-0-	-0-	19 46 9	1	765	3	Y	42	41	1	6				
10	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	29 4 4	1	1047	3	Y	62	60	1	8				
11	990 X	985	-0-	-5	-0-	24 2 4	1	902	3	Y	52	52	1	8				
12	1023 X	771	-0-	-252	-0-	16 4 4	1	703	3	Y	44	45	1	7				
01	1147 N	632	-0-	-515	-0-	11 5 4	1	580	3	Y	33	33	1	7				
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-			36	9	Y	NO RPT			7				
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	9H	RRCID -> 263284	COMPL. DATE 08/16/2011	TOTAL DEPTH 6506	PERF. 7512 - 12141									
09	2970 X	1813	-0-	-1157	-0-	34 444 9	1	1335	3	Y	404	387	1	25				
10	2697 X	2081	-0-	-616	-0-	49 8 4	1	1804	3	Y	200	215	1	10				
11	2970 X	2103	-0-	-867	-0-	50 4 4	1	1867	3	Y	165	166	1	9				
12	3069 X	1302	-0-	-1767	-0-	27 6 4	1	1150	3	Y	108	114	1	3				
01	3069 X	2700	-0-	-369	-0-	46 19 4	1	2407	3	Y	207	197	1	13				
02	1960 X	NO RPT	-0-	-1960	-0-			228	9	Y	NO RPT			13				
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	10H	RRCID -> 263315	COMPL. DATE 08/23/2011	TOTAL DEPTH 7635	PERF. 8691 - 13244									
09	7470 X	4681	-0-	-2789	-0-	205 619 9	1	3857	3	Y	563	559	0	61				
10	7378 X	5771	-0-	-1607	-0-	250 691 9	1	4830	3	Y	628	636	0	53				
11	7110 X	5598	-0-	-1512	-0-	244 1 4	1	4689	3	Y	604	605	0	52				
12	7130 X	5485	-0-	-1645	-0-	231 6 4	1	4555	3	Y	630	630	0	52				
01	6138 X	5837	-0-	-301	-0-	265 23 4	1	4781	3	Y	698	696	0	54				
02	5236 X	NO RPT	-0-	-5236	-0-			768	9	Y	NO RPT			54				

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	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
09	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	306 1	723 9	5753 3	Y		657	650 0			64
10	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	271 1	642 9	5230 3	Y		584	594 0			54
11	6120 X	5316	-0-	-804	-0-	235 1	1 4	4513 3	Y		515	518 0			51
12	6324 X	5989	-0-	-335	-0-	258 1	7 4	5087 3	Y		579	578 0			52
01	6541 X	5177	-0-	-1364	-0-	239 1	20 4	4315 3	Y		548	547 0			53
02	5908 X	NO RPT	-0-	-5908	-0-			603 9	Y		NO RPT				53
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949	
09	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	996 1	4 4	1448 3	Y		339	337 0			5
10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	725 1	4 4	1115 3	Y		362	361 0			6
11	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	749 1	4 4	1774 3	Y		336	336 0			6
12	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	982 1	9 4	1711 3	Y		334	334 0			6
*01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	1020 1	12 4	1115 3	Y		278	278 0			6
02	1708 N	NO RPT	-0-	-1708	-0-			306 9	Y		NO RPT				6
WORTHY RANCH														WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622	
09	13920 X	12827	-0-	-1093	-0-	532 1	190 9	12105 3	Y		173	130 1			79
10	12865 X	11709	-0-	-1156	-0-	494 1	202 9	11013 3	Y		184	186 1			77
11	12450 X	7733	-0-	-4717	-0-	333 1	144 9	7256 3	Y		131	145 1			63
12	12865 X	9177	-0-	-3688	-0-	373 1	175 9	8629 3	Y		159	126 1			96
*01	16000 X	16000	-0-	-0-	-0-	662 1	347 9	14991 3	Y		315	371 1			40
02	11984 X	NO RPT	-0-	-11984	-0-				Y		NO RPT				40
WORTHY RANCH														WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303	
09	16860 X	14546	-0-	-2314	-0-	605 1	179 9	13762 3	Y		163	126 1			78
10	17422 X	16869	-0-	-553	-0-	715 1	205 9	15949 3	Y		186	186 1			78
11	16860 X	10050	-0-	-6810	-0-	436 1	123 9	9491 3	Y		112	131 1			59
12	17422 X	16382	-0-	-1040	-0-	671 1	206 9	15505 3	Y		187	140 1			106
01	16988 X	15735	-0-	-1253	-0-	654 1	278 9	14803 3	Y		253	323 1			36
02	15232 X	NO RPT	-0-	-15232	-0-				Y		NO RPT				36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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
09	16974 X	16974	-0-	-0-	-0-	829 1	16029 3	Y	105	93	1			13
10	16678 X	15114	-0-	-1564	-0-	116 9	14020 3	Y	329	298	1			44
11	16140 X	10634	-0-	-5506	-0-	731 1	9911 3	Y	223	231	1			36
12	17172 X	17172	-0-	-0-	-0-	1 4	245 9		419	402	1			53
*01	17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	447 1	15986 3	Y	339	365	1			27
02	15428 X	NO RPT	-0-	-15428	-0-	31 4	461 9		NO RPT					27
						697 1	373 9	Y						
						28 4								
						725 1								
						2 4								
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272														
09	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	264 1	6636 3	Y	410	408	0			10
10	10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	1 4	451 9		483	479	0			14
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	294 1	9601 3	Y	421	421	0			14
12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	52 4	531 9		349	354	0			9
01	2108 X	1013	-0-	-1095	-0-	123 1	2738 3	Y	97	101	0			5
02	1904 X	NO RPT	-0-	-1904	-0-	33 4	463 9		NO RPT					5
						133 1	2632 3	Y						
						9 4	384 9							
						49 1	843 3	Y						
						14 4	107 9	Y						
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037														
09	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	315 1	7924 3	Y	461	459	0			21
10	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	1 4	507 9		541	537	0			25
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	250 1	8197 3	Y	379	381	0			23
12	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	45 4	595 9		533	537	0			19
*01	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	163 1	3601 3	Y	616	611	0			24
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-	43 4	417 9		NO RPT					24
						220 1	4330 3	Y						
						14 4	586 9							
						333 1	5677 3	Y						
						95 4	678 9	Y						
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485														
09	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	380 1	9578 3	Y	326	324	0			17
10	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	2 4	359 9		366	364	0			19
11	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	300 1	9795 3	Y	388	387	0			20
12	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	53 4	403 9		324	329	0			15
*01	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	186 1	4121 3	Y	261	260	0			16
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-	50 4	427 9		NO RPT					16
						217 1	4266 3	Y						
						14 4	356 9							
						232 1	3957 3	Y						
						66 4	287 9	Y						

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	* * 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
09	6090 X	5388	-0-	-702	-0-	418 1	862 9	4108 3	Y	784	812 1			133
10	6293 X	5133	-0-	-1160	-0-	419 1	1 4	3919 3	Y	722	751 1			104
11	6090 X	5040	-0-	-1050	-0-	349 1	837 9	3854 3	Y	761	734 1			131
12	5394 X	4179	-0-	-1215	-0-	74 1	798 9	3307 3	Y	725	728 1			128
*01	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	295 1	31 4	3143 3	Y	747	805 1			70
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-			822 9	Y	NO RPT				70
WORTHY RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 10046 - 14562														
09	16410 X	14365	-0-	-2045	-0-	596 1	193 9	13576 3	Y	175	129 1			79
10	16957 X	11955	-0-	-5002	-0-	507 1	147 9	11301 3	Y	134	150 1			63
11	15480 X	8459	-0-	-7021	-0-	366 1	125 9	7968 3	Y	114	123 1			54
12	17774 X	17774	-0-	-0-	-0-	726 1	271 9	16777 3	Y	246	170 1			130
01	15996 X	15588	-0-	-408	-0-	647 1	286 9	14655 3	Y	260	350 1			40
02	13412 X	NO RPT	-0-	-13412	-0-				Y	NO RPT				40
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
09	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	1894 1	8 4	2755 3	Y	494	494 0			14
10	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	1735 1	11 4	2669 3	Y	486	486 0			14
11	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	1570 1	8 4	3718 3	Y	429	430 0			13
12	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	1583 1	13 4	2756 3	Y	498	497 0			14
01	4464 X	4163	-0-	-301	-0-	1730 1	21 4	1892 3	Y	473	474 0			13
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-			520 9	Y	NO RPT				13
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101														
09	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	114 1	3 4	3695 3	Y	537	520 0			42
10	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	123 1	524 9	591 9	Y	476	495 0			23
11	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	124 1	565 9	3736 3	Y	514	508 0			29
12	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	133 1	518 9	3631 3	Y	471	469 0			31
01	4650 X	4222	-0-	-428	-0-	152 1	541 9	3529 3	Y	492	487 0			36
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-				Y	NO RPT				36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STANLEY RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 14H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 263620		CAPACITY COMPL. DATE 02/10/2012					CNTY: DIMMIT 8637 PERF. 9154 - 14429								
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
09	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-					316 167 9	1	9	6408	3	Y	152	135	1	224	
10	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-					335 187 9	1	9	6791	3	Y	170	161	1	233	
11	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-					391 5 4	1	4	8126 218 9	3	Y	198	192	1	239	
12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-					365 31 4	1	4	7784 226 9	3	Y	205	208	1	236	
*01	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-					378 278 9	1	9	7823	3	Y	253	273	1	216	
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-								Y	NO RPT					216	
RANCHO ENCANTADO					WELL #:	4H	RRCID -> 263629	COMPL. DATE 07/21/2011					TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496								
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-					41 268 9	1	9	3424	3	Y	244	281	0	59	
10	3751	X	3722	-0-	-29	-0-					29 243 9	1	9	3450	3	Y	221	222	0	58	
11	3630	X	3510	-0-	-120	-0-					29 12 4	1	4	3193 276 9	3	Y	251	238	0	71	
12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-					132 26 4	1	4	3461 293 9	3	Y	266	274	0	63	
*01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-					201 256 9	1	9	3245	3	Y	233	221	0	75	
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-								Y	NO RPT					75	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH					WELL #:	16H	RRCID -> 263648	COMPL. DATE 10/06/2011					TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788								
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-					211 5 4	1	4	2000 65 9	3	Y	59	53	0	23	
10	2263	N	2023	-0-	-240	-0-					188 25 4	1	4	1637 173 9	3	Y	157	155	0	25	
11	2070	N	1783	-0-	-287	-0-					185 26 4	1	4	1398 174 9	3	Y	158	152	0	31	
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-					168 29 4	1	4	1382 182 9	3	Y	165	169	0	27	
01 DLQ	G-10		1782	-0-	1782	1782					201 20 4	1	4	1386 175 9	3	Y	159	153	0	33	
02 DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	1782								Y	NO RPT					33	
ROGERS DENTONIO RANCH					WELL #:	14H	RRCID -> 263652	COMPL. DATE 09/14/2011					TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558								
09	390	N	223	-0-	-167	-0-					40 102 9	1	9	81	3	Y	93	107	0	29	
10	527	N	431	-0-	-96	-0-					79 184 9	1	9	168	3	Y	167	167	0	29	
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-					49 1 4	1	4	226 194 9	3	Y	176	174	0	31	
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-					69 1 4	1	4	187 198 9	3	Y	180	180	0	31	
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-					114 4 4	1	4	180 219 9	3	Y	199	199	0	31	
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-								Y	NO RPT					31	

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 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		355 2	1 4	729 3	3 9	Y	289	285 0				28
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		449 3	1 4	958 3	3 9	Y	354	359 0				23
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		180 3	1 4	820 3	3 9	Y	291	292 0				22
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		246 2	1 4	666 3	3 9	Y	305	306 0				21
*01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		386 2	1 4	610 3	3 9	Y	328	329 0				20
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-		14 4		361 9		Y	NO RPT					20
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682				
09	8790 X	7844	-0-	-946	-0-		38 7	1 9	7038 3	3 9	Y	698	696 0				36
10	8246 X	8037	-0-	-209	-0-		44 7	1 9	7221 3	3 9	Y	702	700 0				38
11	8160 X	7876	-0-	-284	-0-		772 5	1 4	7113 3	3 9	Y	646	650 0				34
12	8432 X	7442	-0-	-990	-0-		51 1	1 4	711 9	3 9	Y	559	562 0				31
01	8432 X	7506	-0-	-926	-0-		38 1	1 4	6788 3	3 9	Y	559	562 0				31
							1 4		615 9								
02	7364 X	NO RPT	-0-	-7364	-0-		34 4	1 4	6745 3	3 9	Y	657	654 0				34
							4 4		723 9		Y	NO RPT					34
WORTHY RANCH													WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	682						Y	-0-	1 1				-0-
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-						Y	-0-					-0-
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.	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				
09	3000 N	2574	-0-	-426	234		669 3	1 4	1371 3	3 9	Y	483	483 0				48
10	2732 X	2498	-0-	-234	-0-		609 5	1 4	1299 3	3 9	Y	536	547 0				37
11	2550 X	2139	-0-	-411	-0-		590 2	1 4	1282 3	3 9	Y	519	517 0				39
12	2635 X	2095	-0-	-540	-0-		281 5	1 4	571 9								
							400 4	1 4	1084 3	3 9	Y	552	552 0				39
01	2635 X	1673	-0-	-962	-0-		468 4	1 4	607 9								
							17 1	1 4	737 3	3 9	Y	410	420 0				29
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-				451 9		Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STANLEY RANCH															
WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091															
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
09	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-				59
10	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	230	1	4649	3	Y	161	130	1		90
						177	9								
11	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	245	1	5093	3	Y	151	148	1		93
						3	4	166	9						
12	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	340	1	7241	3	Y	246	233	1		106
						28	4	271	9						
*01	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	318	1	6571	3	Y	247	273	1		80
						272	9								
02	5152 X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					Y	NO RPT				80
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935	
09	3870 X	3519	-0-	-351	-0-	239	1	2706	3	Y	522	514	1		60
						574	9								
10	3999 X	3823	-0-	-176	-0-	250	1	2900	3	Y	612	584	1		88
						673	9								
11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	238	1	2826	3	Y	682	679	0	84 1	7
						10	4	750	9						
12	3720 X	3287	-0-	-433	-0-	219	1	2407	3	Y	588	589	0		6
						14	4	647	9						
*01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	266	1	2596	3	Y	576	564	0		18
						27	4	634	9						
02	3024 X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT				18
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685	
09	6270 X	5191	-0-	-1079	-0-	380	1	4300	3	Y	464	508	1		69
						1	4	510	9						
10	6479 X	5124	-0-	-1355	-0-	365	1	4228	3	Y	483	473	1		79
						531	9								
11	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	376	1	4475	3	Y	542	540	0	76 1	5
						16	4	596	9						
12	5518 X	5145	-0-	-373	-0-	382	1	4200	3	Y	490	491	0		4
						24	4	539	9						
01	5518 X	4638	-0-	-880	-0-	376	1	3671	3	Y	503	492	0		15
						38	4	553	9						
02	5096 X	NO RPT	-0-	-5096	-0-					Y	NO RPT				15
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987	
09	3150 X	2575	-0-	-575	-0-	184	1	2077	3	Y	285	319	1		28
						314	9								
10	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	200	1	2317	3	Y	304	297	1		35
						334	9								
11	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	200	1	2374	3	Y	327	326	0	33 1	3
						8	4	360	9						
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	211	1	2320	3	Y	430	429	0		4
						13	4	473	9						
*01	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	235	1	2298	3	Y	456	447	0		13
						24	4	502	9						
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116															
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	
09	3270 X	2779	-0-	-491	-0-	116 1	2260 3	Y	365	364	0			20	
						1 4	402 9								
10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	223 1	3147 3	Y	441	443	0			18	
						485 9									
11	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	235 1	2736 3	Y	360	359	0			19	
						396 9									
12	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	236 1	3086 3	Y	374	370	0			23	
						7 4	411 9								
01	3565 X	3278	-0-	-287	-0-	221 1	2628 3	Y	389	394	0			18	
						1 4	428 9								
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-			Y	NO RPT					18	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														8008 PERF. 8681 - 13303	
WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303															
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	152 1	1452 3	Y	42	42	0			22	
						4 4	46 9								
10	3100 N	3282	-0-	182	182	325 1	2824 3	Y	83	88	0			17	
						42 4	91 9								
11	2827 N	2645	-0-	-182	-0-	297 1	2250 3	Y	51	54	0			14	
						42 4	56 9								
12	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	278 1	2296 3	Y	40	44	0			10	
						49 4	44 9								
*01	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	283 1	1947 3	Y	22	24	0			8	
						27 4	24 9								
02	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT					8	
CAGE														5823 PERF. 6380 - 11231	
WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13					13	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					13	
BRISCOE CARLA RANCH														6553 PERF. 7951 - 12636	
WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636															
09	3870 X	3533	-0-	-337	-0-	242 1	2738 3	Y	503	555	1			72	
						553 9									
10	3999 X	3397	-0-	-602	-0-	225 1	2609 3	Y	512	501	1			83	
						563 9									
11	3870 X	3560	-0-	-310	-0-	230 1	2733 3	Y	534	532	0			85	
						10 4	587 9								
12	3720 X	3337	-0-	-383	-0-	242 1	2666 3	Y	376	378	0			83	
						15 4	414 9								
01	3658 X	3492	-0-	-166	-0-	274 1	2666 3	Y	477	466	0			94	
						27 4	525 9								
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-			Y	NO RPT					94	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
ROGERS DENTONIO RANCH															
WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100															
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	
09	1980 N	1509	-0-	-471	-0-	340 1	697 3	Y	428	439 0				78	
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	377 1	804 3	Y	443	455 0				66	
11	1620 N	1448	-0-	-172	-0-	174 1	794 3	Y	434	433 0				67	
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	223 1	606 3	Y	417	420 0				64	
01	1674 N	832	-0-	-842	-0-	210 1	333 3	Y	255	265 0				54	
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-	8 4	281 9	Y	NO RPT					54	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306	
09	5640 X	4759	-0-	-881	-0-	206 1	3875 3	Y	616	611 0				57	
10	5828 X	5303	-0-	-525	-0-	678 9	4404 3	Y	610	620 0				47	
11	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	228 1	4249 3	Y	612	615 0				44	
12	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	671 9	673 9	Y	659	658 0				45	
01	5301 X	5170	-0-	-131	-0-	209 1	4134 3	Y	679	677 0				47	
02	4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-	20 4	747 9	Y	NO RPT					47	
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686	
09	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	923 1	1343 3	Y	404	404 0				10	
10	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	4 4	444 9	Y	390	390 0				10	
11	3000 N	3780	-0-	780	780	858 1	1319 3	Y	458	457 0				11	
12	2747 N	1967	-0-	-780	-0-	5 4	429 9	Y	255	257 0				9	
*01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	971 1	2300 3	Y	312	312 0				9	
02	1456 X	NO RPT	-0-	-1456	-0-	5 4	504 9	Y	NO RPT					9	
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074	
09	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	402 1	4549 3	Y	499	561 1				67	
10	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	1 4	549 9	Y	471	467 1				71	
11	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	404 1	4679 3	Y	564	562 0	68 1			5	
12	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	518 9	5895 3	Y	524	524 0				5	
*01	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	496 1	620 9	Y	460	451 0				14	
02	896 X	NO RPT	-0-	-896	-0-	21 4	5231 3	Y	NO RPT					14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761														
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
09	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	270 1	3049 3	Y	357	394 1				48
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	393 9	2866 3	Y	391	380 1				59
11	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	247 1	2636 3	Y	373	372 0	56 1			4
12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	430 9	2767 3	Y	396	396 0				4
*01	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	222 1	2815 3	Y	426	417 0				13
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-	9 4	469 9	Y	NO RPT					13
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147														
09	5490 X	4694	-0-	-796	-0-	337 1	3817 3	Y	490	547 1				60
10	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	1 4	539 9	Y	582	562 1				80
11	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	411 1	4767 3	Y	532	531 0	76 1			5
12	5518 X	5005	-0-	-513	-0-	640 9	4415 3	Y	544	544 0				5
01	5828 X	4711	-0-	-1117	-0-	371 1	4019 3	Y	534	523 0				16
02	5264 X	NO RPT	-0-	-5264	-0-	16 4	585 9	Y	NO RPT					16
BEINHORN RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508														
09	5430 X	4642	-0-	-788	-0-	365 1	3899 3	Y	503	508 0				39
10	5115 X	4705	-0-	-410	-0-	23 4	3953 3	Y	502	498 0				43
11	4920 X	4516	-0-	-404	-0-	552 9	3778 3	Y	503	495 0				51
12	4991 X	4690	-0-	-301	-0-	185 1	3910 3	Y	522	520 0				53
01	4991 X	4661	-0-	-330	-0-	553 9	3799 3	Y	569	541 0				81
02	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	206 1		Y	NO RPT					81
BEINHORN RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824														
09	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	574 9	4106 3	Y	394	396 0				28
10	4681 X	4628	-0-	-53	-0-	236 1	3993 3	Y	394	391 0				31
11	4530 X	4327	-0-	-203	-0-	433 9	3721 3	Y	385	379 0				37
12	4681 X	3956	-0-	-725	-0-	182 1	3470 3	Y	275	275 0				37
01	4898 X	3763	-0-	-1135	-0-	424 9	3272 3	Y	262	250 0				49
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-	183 1		Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BEINHORN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 21H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 263875	COMPL. DATE 10/31/2011	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 8708	- 13728								
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
09	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-			331	1	6767	3	Y	368	369	0			23
10	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-			405	9	6875	3	Y	352	350	0			25
11	7350 X	7330	-0-	-20	-0-			348	1	6611	3	Y	360	355	0			30
12	7471 X	7046	-0-	-425	-0-			387	9	6353	3	Y	326	325	0			31
01	7750 X	7076	-0-	-674	-0-			323	1	6299	3	Y	351	334	0			48
02	7000 X	NO RPT	-0-	-7000	-0-			396	9			Y	NO RPT					48
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	8H	RRCID -> 263878	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 7694	PERF. 8178	- 12934								
09	1200 X	1003	-0-	-197	-0-			47	1	910	3	Y	42	42	0			3
10	1395 X	980	-0-	-415	-0-			46	9	797	3	Y	115	115	0			3
11	1350 X	836	-0-	-514	-0-			56	1	647	3	Y	121	120	0			4
12	1395 X	1066	-0-	-329	-0-			127	9	828	3	Y	157	155	0			6
*01	998 N	998	-0-	-0-	-0-			56	1	705	3	Y	212	214	0			4
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-			133	9			Y	NO RPT					4
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	9H	RRCID -> 263881	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 7691	PERF. 8288	- 13245								
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-			71	1	1369	3	Y	19	19	0			-0-
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-			21	9	1923	3	Y	22	22	0			-0-
11	1410 N	1231	-0-	-179	-0-			136	1	1100	3	Y	34	34	0			-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-			24	9	871	3	Y	144	142	0			2
01	1922 N	856	-0-	-1066	-0-			94	1	158	9	Y	143	145	0			-0-
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-			37	9			Y	NO RPT					-0-
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 263892	COMPL. DATE 10/04/2011	TOTAL DEPTH 5698	PERF. 6548	- 10397								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			67	1			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			157	9			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			136	1			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			24	9			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			94	1			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			37	9			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								
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-			67	1	32	9	N	29					206
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-			168	3	17	9	N	15	163	1			58
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	NO RPT	-0-	-336	-0-							N	NO RPT					92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443															
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
09	4650 X	4598	-0-	-52	-0-	120	1	3899	3	Y	524	511	0		56
						3	4	576	9						
10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	126	1	4118	3	Y	536	555	0		37
						590	9								
11	4650 X	4624	-0-	-26	-0-	130	1	3902	3	Y	538	532	0		43
						592	9								
12	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	147	1	4012	3	Y	560	555	0		48
						616	9								
01	4836 X	4425	-0-	-411	-0-	157	1	3668	3	Y	545	541	0		52
						600	9								
02	4368 X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					Y	NO RPT				52
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900	
09	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	115	1	3725	3	Y	349	340	0		34
						3	4	384	9						
10	3782 X	3175	-0-	-607	-0-	81	1	2634	3	Y	418	429	0		23
						460	9								
11	3660 X	3104	-0-	-556	-0-	84	1	2518	3	Y	456	451	0		28
						502	9								
12	3782 X	2685	-0-	-1097	-0-	80	1	2179	3	Y	387	386	0		29
						426	9								
01	3782 X	2995	-0-	-787	-0-	102	1	2378	3	Y	468	461	0		36
						515	9								
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT				36
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898	
09	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	139	1	4504	3	Y	636	619	0		51
						3	4	700	9						
10	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	143	1	4675	3	Y	634	656	0		29
						697	9								
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	4508 X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT				47
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689	
09	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	138	1	4486	3	Y	523	508	0		36
						3	4	575	9						
10	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	162	1	5282	3	Y	483	502	0		17
						531	9								
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	NO RPT		-0-	-0-	5143					Y	NO RPT				29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT./// 12018 200																																																																										
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 18H															RRCID -> 264018															COMPL. DATE 11/17/2011															TOTAL DEPTH 7354															PERF. 7988 - 12909														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE																																																																
09	5520	X	5434	-0-	-86	-0-		148	1	4789	3	Y	449	437	0										35																																																																
10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-		147	1	4799	3	Y	447	462	0										20																																																																
11	5310	X	5305	-0-	-5	-0-		154	1	4658	3	Y	447	442	0										25																																																																
12	5487	X	5350	-0-	-137	-0-		171	1	4680	3	Y	453	450	0										28																																																																
01	DLQ G-10		5472	-0-	5472	5472		202	1	4733	3	Y	487	482	0										33																																																																
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		5472			1	4	536	9	Y	NO RPT											33																																																																
BRISCOE CHUPADERA RANCH															WELL #: 4H															RRCID -> 264020															COMPL. DATE 10/05/2011															TOTAL DEPTH 6579															PERF. 7479 - 13728														
09	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-		405	1	10209	3	Y	470	467	0										22																																																																
10	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-		350	1	11427	3	Y	511	507	0										26																																																																
11	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-		201	1	4469	3	Y	506	505	0										27																																																																
12	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-		287	1	5651	3	Y	477	483	0										21																																																																
*01	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-		449	1	7663	3	Y	572	567	0										26																																																																
02	4564	X	NO RPT	-0-	-4564	-0-		128	4	629	9	Y	NO RPT												26																																																																
BEINHORN RANCH															WELL #: 10H															RRCID -> 264021															COMPL. DATE 08/26/2011															TOTAL DEPTH 8098															PERF. 8489 - 13783														
09	6240	X	5750	-0-	-490	-0-		245	1	5008	3	Y	452	457	0										34																																																																
10	6231	X	5863	-0-	-368	-0-		258	1	5099	3	Y	460	456	0										38																																																																
11	6000	X	5637	-0-	-363	-0-		238	1	4873	3	Y	478	471	0										45																																																																
12	6138	X	5556	-0-	-582	-0-		253	1	4806	3	Y	452	450	0										47																																																																
01	6138	X	5735	-0-	-403	-0-		301	1	4863	3	Y	519	493	0										73																																																																
02	5376	X	NO RPT	-0-	-5376	-0-		571	9			Y	NO RPT												73																																																																
BRISCOE CHUPADERA RANCH															WELL #: 10H															RRCID -> 264022															COMPL. DATE 10/11/2011															TOTAL DEPTH 6450															PERF. 7439 - 12202														
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-		33	1	1283	3	Y	113	109	1										14																																																																
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-		45	1	1629	3	Y	116	116	1										14																																																																
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-		33	1	1261	3	Y	95	95	1										14																																																																
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-		21	1	927	3	Y	75	79	1										10																																																																
*01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-		47	1	2425	3	Y	181	171	1										20																																																																
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-		19	4	199	9	Y	NO RPT												20																																																																
ROGERS DENTONIO RANCH															WELL #: 2H															RRCID -> 264023															COMPL. DATE 05/30/2010															TOTAL DEPTH 7121															PERF. 7670 - 11772														
09	T. A.		336	-0-	336	1585		85	3	251	9	Y	228	186	1										265																																																																
10	2117	X	532	-0-	-1585	-0-		216	3	316	9	Y	287	185	1										367																																																																
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	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-						Y	NO RPT												131																																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625															
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
09	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	44 1	8207 3	Y	689	688 0					39
10	9114 X	8991	-0-	-123	-0-	758 9	8134 3	Y	734	733 0					40
11	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	50 1	8337 3	Y	697	701 0					36
12	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	807 9	8571 3	Y	763	764 0					35
01	9114 X	8919	-0-	-195	-0-	59 1	839 9	Y	728	726 0					37
02	8232 X	NO RPT	-0-	-8232	-0-	2 4	801 9	Y	NO RPT						37
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518															
09	7500 X	7130	-0-	-370	-0-	176 1	6099 3	Y	776	772 0					26
10	7750 X	7251	-0-	-499	-0-	1 4	854 9	Y	751	753 0					24
11	7380 X	6933	-0-	-447	-0-	189 1	6235 3	Y	629	623 0					30
12	7626 X	6955	-0-	-671	-0-	1 4	826 9	Y	620	619 0					31
01	7626 X	6725	-0-	-901	-0-	180 1	6059 3	Y	628	620 0					39
02	6664 X	NO RPT	-0-	-6664	-0-	2 4	692 9	Y	NO RPT						39
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191															
09	2940 X	2909	-0-	-31	-0-	64 1	2580 3	Y	240	234 1					22
10	3038 X	2704	-0-	-334	-0-	1 4	264 9	Y	220	223 1					19
11	3090 X	2447	-0-	-643	-0-	66 1	2386 3	Y	250	246 1					23
12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	10 4	242 9	Y	-0-	23 1					-0-
01	DLQ G-10	3508	-0-	3508	3508	56 1	2111 3	Y	401	371 1					30
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3508	5 4	275 9	Y	NO RPT						30
MAUND RANCH 19 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
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	3237 3	Y	435	412 1					109
*01	6569 X	3804	-0-	-2765	-0-	789 1	2565 3	Y	340	354 1					95
02	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-	479 9		Y	NO RPT						95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077															
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	
09	4170 X	2896	-0-	-1274	-0-	372	1	2308	3	Y	196	208	1	90	
						216	9								
10	4309 X	2335	-0-	-1974	-0-	394	1	1767	3	Y	157	169	1	78	
						1	4	173	9						
11	3330 X	2056	-0-	-1274	-0-	258	1	1638	3	Y	145	136	1	87	
						160	9								
12	3286 X	1737	-0-	-1549	-0-	230	1	1366	3	Y	115	133	1	69	
						14	4	127	9						
01	3162 X	1276	-0-	-1886	-0-	188	1	977	3	Y	93	137	1	25	
						9	4	102	9						
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT			25	
CAGE														WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335	
09	990 N	438	-0-	-552	-0-	438	3			N	-0-			181	
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2034	3	224	9	N	204	155	1	230	
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	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT			298	
CAGE														WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684	
09	8520 X	6866	-0-	-1654	-0-	6837	3	29	9	N	26			197	
10	8804 X	8716	-0-	-88	-0-	8673	3	43	9	N	39			236	
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	NO RPT	-0-	-7868	-0-					N	NO RPT			167	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124	
09	1650 X	1632	-0-	-18	-0-	146	1	1388	3	Y	85	80	0	38	
						4	4	94	9						
10	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	244	1	2125	3	Y	182	187	0	33	
						32	4	200	9						
11	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	287	1	2170	3	Y	211	200	0	44	
						40	4	232	9						
12	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	307	1	2527	3	Y	234	237	0	41	
						53	4	257	9						
*01	3100 N	3484	-0-	384	384	410	1	2816	3	Y	199	195	0	45	
						39	4	219	9						
02	2464 N	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT			45	
STUMBERG RANCH														WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194	
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	445	1	755	3	Y	237	228	1	21	
						261	9								
10	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	453	1	600	3	Y	141	155	1	7	
						155	9								
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	449	1	610	3	Y	276	268	1	15	
						2	4	304	9						
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	175	1	234	3	Y	105	112	1	8	
						1	4	116	9						
01	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	337	1	571	3	Y	143	148	1	3	
						5	4	157	9						
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT			3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STUMBERG RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	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
09	1050	X	772	-0-	-278	-0-	224 169	1 9	379	3	Y	154	151	1					12
10	1085	X	588	-0-	-497	-0-	206 110	1 9	272	3	Y	100	108	1					4
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	233 1	1 4	317	3	Y	241	233	1					12
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	230 1	1 4	307	3	Y	215	212	1					15
01	589	N	336	-0-	-253	-0-	112 2	1 4	190	3	Y	29	44	1					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-			32	9	Y	NO RPT							-0-
STUMBERG RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	264118	COMPL.	DATE	07/02/2011	TOTAL	DEPTH	7113	PERF.	8076	-	12314		
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	172 411	1 9	291	3	Y	374	356	1					37
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	116 386	1 9	153	3	Y	351	364	1					24
11	720	N	419	-0-	-301	-0-	74 245	1 9	100	3	Y	223	230	1					17
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	157 1	1 4	210	3	Y	340	327	1					30
*01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	291 5	1 4	493	3	Y	917	920	1					27
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-			1009	9	Y	NO RPT							27
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	32H	RRCID ->	264120	COMPL.	DATE	09/27/2011	TOTAL	DEPTH	8021	PERF.	8694	-	13860		
09	4980	X	3933	-0-	-1047	-0-	366 9	1 4	3478	3	Y	73	70	0					29
10	5146	X	4349	-0-	-797	-0-	424 55	1 4	3685	3	Y	168	170	0					27
11	4260	X	3714	-0-	-546	-0-	407 57	1 4	3079	3	Y	155	152	0					30
12	4278	X	3668	-0-	-610	-0-	370 65	1 4	3051	3	Y	165	168	0					27
01	4340	X	3926	-0-	-414	-0-	470 45	1 4	3231	3	Y	164	157	0					34
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-			180	9	Y	NO RPT							34
STANLEY RANCH				WELL #:	23H	RRCID ->	264123	COMPL.	DATE	08/03/2011	TOTAL	DEPTH	8578	PERF.	9580	-	14132		
09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	336 182	1 9	6816	3	Y	165	146	1					88
10	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	362 190	1 9	7330	3	Y	173	167	1					94
11	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	326 4	1 4	6769	3	Y	188	184	1					98
12	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	657 55	1 4	13988	3	Y	380	352	1					126
*01	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	540 364	1 9	11167	3	Y	331	374	1					83
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT							83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062														
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	
09	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	369 1	7487 3	Y		136	121 1		114	
						150 9								
10	7812 X	6928	-0-	-884	-0-	319 1	6460 3	Y		135	131 1		118	
						149 9								
11	7890 X	1653	-0-	-6237	-0-	74 1	1532 3	Y		42	60 1		100	
						1 4	46 9							
12	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-			Y		-0-	11 1		89	
01	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-			Y		-0-	2 1		87	
02	7476 X	NO RPT	-0-	-7476	-0-			Y		NO RPT			87	
STANLEY RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270														
09	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	326 1	6613 3	Y		162	143 1		104	
						178 9								
10	6758 X	4013	-0-	-2745	-0-	183 1	3712 3	Y		107	112 1		99	
						118 9								
11	6540 X	4826	-0-	-1714	-0-	215 1	4469 3	Y		126	124 1		101	
						3 4	139 9							
12	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	322 1	6850 3	Y		202	191 1		112	
						27 4	222 9							
01	7347 X	6714	-0-	-633	-0-	300 1	6199 3	Y		195	217 1		90	
						215 9								
02	6636 X	NO RPT	-0-	-6636	-0-			Y		NO RPT			90	
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976														
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	107 1	1205 3	Y		89	99 1		10	
						98 9								
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	102 1	1188 3	Y		130	124 1		16	
						143 9								
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	85 1	1014 3	Y		122	121 0		17	
						4 4	134 9							
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	53 1	574 3	Y		74	74 0		17	
						3 4	81 9							
01	868 N	705	-0-	-163	-0-	57 1	559 3	Y		75	74 0		18	
						6 4	83 9							
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-			Y		NO RPT			18	
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924														
09	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	198 1	2233 3	Y		389	430 1		52	
						428 9								
10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	222 1	2570 3	Y		378	373 1		57	
						416 9								
11	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	245 1	2914 3	Y		411	409 0	54 1	5	
						10 4	452 9							
12	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	333 1	3670 3	Y		525	523 0		7	
						21 4	578 9							
*01	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	402 1	3927 3	Y		448	439 0		16	
						41 4	493 9							
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-			Y		NO RPT			16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC																			
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																			
WELL #: 17H										RRCID -> 264138		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8496 - 13586			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		
09	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-		266	1 4	2520	3 9	Y	73	67	0			27		
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-		199	1 4	1731	3 9	Y	181	181	0			27		
11	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-		295	1 4	2232	3 9	Y	284	261	0			50		
12	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-		272	1 4	2234	3 9	Y	220	235	0			35		
*01	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-		337	1 4	2315	3 9	Y	196	192	0			39		
02	2268 N	NO RPT	-0-	-2268	-0-		32	4	216	9	Y	NO RPT					39		
WORTHY RANCH										WELL #: 20H		RRCID -> 264174		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 9102 - 13325	
09	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-		443	1 9	9816	3	Y	412	382	1			78		
10	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-		478	1 4	10211	3 9	Y	414	402	1			90		
11	10230 X	7119	-0-	-3111	-0-		308	1 4	6522	3 9	Y	250	284	1			56		
12	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-		480	1 4	10723	3 9	Y	518	487	1			87		
*01	10778 X	10778	-0-	-0-	-0-		465	1 9	10098	3	Y	195	243	1			39		
02	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-		215	9			Y	NO RPT					39		
WORTHY RANCH										WELL #: 21H		RRCID -> 264177		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 9495 - 13266	
09	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-		242	1 9	5368	3	Y	209	192	1			37		
10	6014 X	5895	-0-	-119	-0-		253	1 4	5421	3 9	Y	187	185	1			39		
11	5820 X	4418	-0-	-1402	-0-		192	1 4	4075	3 9	Y	129	142	1			26		
12	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-		256	1 4	5713	3 9	Y	177	174	1			29		
01	6014 X	5870	-0-	-144	-0-		31	4 9	195	9	Y	176	179	1			26		
02	5432 X	NO RPT	-0-	-5432	-0-		194	9			Y	NO RPT					26		
BRISCOE CARLA RANCH										WELL #: 24H		RRCID -> 264178		COMPL. DATE 10/09/2011		TOTAL DEPTH 7227		PERF. 7703 - 12566	
09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-		215	1 9	2432	3	Y	578	625	1			73		
10	3317 X	3158	-0-	-159	-0-		203	1 9	2353	3	Y	547	540	1			80		
11	3450 X	2414	-0-	-1036	-0-		145	1 4	1723	3 9	Y	491	490	0	25	1	56		
12	3565 X	2663	-0-	-902	-0-		170	1 4	1873	3 9	Y	554	553	0			57		
01	3565 X	2993	-0-	-572	-0-		11	4 9	609	9	Y	598	585	0			70		
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-		215	1 4	2098	3 9	Y	NO RPT					70		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712														
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
09	2160 X	2014	-0-	-146	-0-	430 1	1373 3	Y		192	191 0			70
						211 9								
10	2232 X	871	-0-	-1361	-0-	190 1	513 3	Y		150	154 0			66
						3 4	165 9							
11	2160 X	878	-0-	-1282	-0-	177 1	407 3	Y		264	261 0			69
						4 4	290 9							
12	2232 X	1106	-0-	-1126	-0-	222 1	493 3	Y		351	343 0			77
						5 4	386 9							
01	868 N	757	-0-	-111	-0-	195 1	244 3	Y		288	288 0			77
						1 4	317 9							
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			Y		NO RPT				77

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143														
09	6870 X	6136	-0-	-734	-0-	257 1	5268 3	Y		555	561 0			44
						611 9								
10	6820 X	6404	-0-	-416	-0-	277 1	5485 3	Y		584	579 0			49
						642 9								
11	6540 X	6285	-0-	-255	-0-	262 1	5353 3	Y		609	599 0			59
						670 9								
12	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	324 1	6152 3	Y		664	660 0			63
						730 9								
01	6758 X	6223	-0-	-535	-0-	322 1	5185 3	Y		651	620 0			94
						716 9								
02	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			Y		NO RPT				94

WORTHY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480														
09	8490 X	7336	-0-	-1154	-0-	349 1	6743 3	Y		222	199 1			43
						244 9								
10	8773 X	6722	-0-	-2051	-0-	320 1	6126 3	Y		251	249 1			45
						276 9								
11	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-	1 1	28 3	Y		-0-	45 1			-0-
12	7254 X	30	-0-	-7224	-0-	1 9		Y		1	1 1			-0-
01	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-			Y		-0-				-0-
02	6860 X	NO RPT	-0-	-6860	-0-			Y		NO RPT				-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403														
09	2760 X	1980	-0-	-780	-0-	181 1	1461 3	Y		307	307 0			14
						338 9								
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y		-0-	7 0			7
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990														
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
09	14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	530	1	13320	3	Y	857	852	0	31
						2	4	943	9					
10	15917 X	15917	-0-	-0-	-0-	440	1	14373	3	Y	933	925	0	39
						78	4	1026	9					
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	5432 X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					Y	NO RPT			39
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228														
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			10
10	111 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	47	3	Y	43	43	0	10
						47	9							
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	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			9
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779														
09	16767 X	16767	-0-	-0-	-0-	516	1	15526	3	Y	655	662	0	28
						4	4	721	9					
10	16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	550	1	14725	3	Y	668	671	0	25
						7	4	735	9					
11	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	323	1	8537	3	Y	700	692	0	33
						5	4	770	9					
12	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	357	1	9119	3	Y	787	775	0	45
						9	4	866	9					
*01	15166 X	15166	-0-	-0-	-0-	492	1	13885	3	Y	682	680	0	47
						39	4	750	9					
02	8904 X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					Y	NO RPT			47
FOGMT														
WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766														
09	2160 N	1843	-0-	-317	-0-	44	1	1507	3	Y	265	274	0	22
						292	9							
10	3100 N	3546	-0-	446	446	35	1	2438	3	Y	975	927	0	70
						1073	9							
11	2400 N	1866	-0-	-534	-0-	17	1	1546	3	Y	275	314	0	31
						303	9							
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	19	1	1723	3	Y	283	283	0	31
						311	9							
01	2604 X	1696	-0-	-908	-0-	21	1	1409	3	Y	242	234	0	39
						266	9							
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	798	1	6470	3	Y	266	267	0	15
						1	4	293	9					
10	6603 X	5055	-0-	-1548	-0-	553	1	4201	3	Y	252	249	0	18
						24	4	277	9					
11	6390 X	3981	-0-	-2409	-0-	400	1	3287	3	Y	267	267	0	18
						294	9							
12	6603 X	4119	-0-	-2484	-0-	422	1	3360	3	Y	304	294	0	28
						3	4	334	9					
01	6603 X	4236	-0-	-2367	-0-	427	1	3438	3	Y	337	339	0	26
						371	9							
02	5964 X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					Y	NO RPT			26
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782														
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	218	1	1356	3	Y	68	62	1	31
						75	9							
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	349	1	1565	3	Y	82	74	1	39
						1	4	90	9					
11	3000 N	3031	-0-	31	31	393	1	2495	3	Y	130	99	1	70
						143	9							
12	2683 N	2652	-0-	-31	-0-	363	1	2149	3	Y	107	112	1	65
						22	4	118	9					
*01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	365	1	1896	3	Y	105	139	1	31
						18	4	116	9					
02	812 X	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT			31
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842														
09	3690 X	2812	-0-	-878	-0-	581	1	1856	3	Y	341	339	0	113
						375	9							
10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	845	1	2284	3	Y	494	497	0	110
						13	4	543	9					
11	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	1029	1	2369	3	Y	534	531	0	113
						24	4	587	9					
12	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	1051	1	2339	3	Y	493	485	0	121
						26	4	542	9					
*01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	1283	1	1606	3	Y	733	721	0	133
						8	4	806	9					
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					Y	NO RPT			133
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
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	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														
09	840 X	597	-0-	-243	-0-	597	3			N	-0-			259
10	930 X	489	-0-	-441	-0-	414	3	75	9	N	68			327
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	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT			117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633														
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
09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	232 1	1383 3	4	9	Y	405	405 0		6
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	202 1	1252 3	4	9	Y	369	365 0		10
11	1800 N	1381	-0-	-419	-0-	149 1	913 3	4	9	Y	288	293 0		5
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	212 1	1221 3	4	9	Y	445	439 0		11
*01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	221 1	1500 3	4	9	Y	439	436 0		14
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-	4 4	483 9			Y	NO RPT			14
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468														
09	4890 X	3929	-0-	-961	-0-	348 1	2816 3	9	9	Y	695	696 0		52
10	5053 X	1964	-0-	-3089	-0-	161 1	1224 3	4	9	Y	520	518 0		54
11	4410 X	1906	-0-	-2504	-0-	137 1	1131 3	9	9	Y	580	581 0		53
12	4371 X	2164	-0-	-2207	-0-	155 1	1235 3	4	9	Y	703	678 0		78
01	2108 X	1403	-0-	-705	-0-	97 1	781 3	4	9	Y	477	490 0		65
02	1904 X	NO RPT	-0-	-1904	-0-	525 9				Y	NO RPT			65
CAGE														
WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493														
09	1770 N	1321	-0-	-449	-0-	1121 3	200 9	N	N		182	181 1		224
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1604 3	211 9	N	N		192	184 1		232
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1684 3	235 9	N	N		214	183 1		263
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1211 3	198 9	N	N		180	173 1		270
01	1829 N	1522	-0-	-307	-0-	1300 3	222 9	N	N		202	184 1		288
02	1792 N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT			288
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659														
09	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	231 1	3692 3	4	9	Y	375	370 0		20
10	4464 X	4412	-0-	-52	-0-	211 1	3715 3	4	9	Y	440	442 0		18
11	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	222 1	3813 3	4	9	Y	423	420 0		21
12	4464 X	4234	-0-	-230	-0-	156 1	3654 3	4	9	Y	385	391 0		15
01	4464 X	4033	-0-	-431	-0-	189 1	3426 3	4	9	Y	378	376 0		17
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-	2 4	416 9			Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704															
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
09	1770 N	1547	-0-	-223	-0-	78 1	1246 3	Y	200	197 0					13
10	1736 N	1532	-0-	-204	-0-	3 4	220 9	Y	205	207 0					11
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	71 1	1235 3	Y	229	226 0					14
12	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	226 9	1608 3	Y	356	354 0					16
*01	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	94 1	2577 3	Y	259	261 0					14
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-	252 9	285 9	Y	NO RPT						14
						110 1									
						392 9									
						122 1									
						2 4									
BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971	
09	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	161 1	2577 3	Y	275	270 0					18
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	6 4	303 9	Y	222	227 0					13
11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	152 1	2661 3	Y	269	265 0					17
12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	1 4	244 9	Y	254	257 0					14
01	3162 X	1668	-0-	-1494	-0-	157 1	2711 3	Y	129	133 0					10
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-	1 4	296 9	Y	NO RPT						10
						119 1	2791 3	Y							
						279 9									
						79 1	1446 3	Y							
						1 4	142 9	Y							
WORTHY RANCH														WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345	
09	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	171 1	3781 3	Y	118	110 1					23
10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	130 9	3905 3	Y	126	121 1					28
11	3900 X	3518	-0-	-382	-0-	182 1	139 9	Y	104	110 1					22
12	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	11 4	3244 3	Y	131	128 1					25
*01	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	153 1	114 9	Y	213	205 1					33
02	3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-	7 4	4110 3	Y	NO RPT						33
						184 1	144 9	Y							
						22 4	4399 3	Y							
						202 1									
						234 9									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842	
09	2700 N	1730	-0-	-970	-0-	225 1	1400 3	Y	95	107 1					45
10	2604 N	2040	-0-	-564	-0-	105 9	1568 3	Y	111	108 1					48
11	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	349 1	122 9	Y	119	103 1					64
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1 4	1691 3	Y	94	105 1					53
01	2046 N	1570	-0-	-476	-0-	267 1	1393 3	Y	92	124 1					21
02	1960 N	NO RPT	-0-	-1960	-0-	131 9	103 9	Y	NO RPT						21
						235 1	1222 3	Y							
						12 4	101 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117														
M	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
09	3000 N	3015	-0-	15	15	370 1	2296 3	Y	317	308 1				139
10	1922 N	742	-0-	-1180	-0-	349 9	537 3	Y	77	146 1				70
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	120 1	1575 3	Y	226	179 1				117
12	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	85 9	2321 3	Y	318	283 1				152
*01	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	248 1	1600 3	Y	246	332 1				66
02	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-	249 9	271 9	Y	NO RPT					66
						391 1								
						24 4								
						308 1								
						15 4								
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798														
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	216 1	3453 3	Y	422	416 0				18
10	4030 X	4011	-0-	-19	-0-	8 4	3432 3	Y	347	355 0				10
11	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	195 1	382 9	Y	357	354 0				13
12	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	2 4	3461 3	Y	392	394 0				11
01	4278 X	2657	-0-	-1621	-0-	201 1	393 9	Y	252	256 0				7
02	3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-	1 4	3606 3	Y	NO RPT					7
						154 1								
						431 9								
						123 1								
						2 4								
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503														
09	4200 X	3592	-0-	-608	-0-	192 1	3065 3	Y	298	298 0				15
10	3937 X	3691	-0-	-246	-0-	7 4	328 9	Y	247	253 0				9
11	3990 X	3930	-0-	-60	-0-	183 1	3234 3	Y	319	314 0				14
12	4123 X	3927	-0-	-196	-0-	2 4	272 9	Y	297	301 0				10
01	4123 X	2844	-0-	-1279	-0-	196 1	3382 3	Y	190	193 0				7
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-	1 4	351 9	Y	NO RPT					7
						148 1								
						327 9								
						137 1								
						2 4								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423														
09	2010 N	728	-0-	-1282	-0-	78 1	466 3	Y	167	170 0				7
10	1581 N	728	-0-	-853	-0-	184 9	382 3	Y	258	252 0				13
11	1380 N	744	-0-	-636	-0-	62 1	389 3	Y	264	265 0				12
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	284 9	290 9	Y	277	276 0				13
01	713 N	540	-0-	-173	-0-	64 1	407 3	Y	237	236 0				14
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-	1 4	305 9	Y	NO RPT					14
						71 1								
						3 4								
						35 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068															
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	
09	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	149 1	844 9	5118 3	Y	767	763	0		31	
10	6138 X	6119	-0-	-19	-0-	155 1	1 4	5117 3	Y	769	771	0		29	
11	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	152 1	1 4	5109 3	Y	678	671	0		36	
12	6138 X	6132	-0-	-6	-0-	153 1	1 4	5231 3	Y	677	676	0		37	
01	6138 X	5837	-0-	-301	-0-	179 1	3 4	4993 3	Y	604	598	0		43	
02	5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-	1 4		664 9	Y	NO RPT				43	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465															
09	5670 X	5537	-0-	-133	-0-	138 1	667 9	4732 3	Y	606	603	0		19	
10	5735 X	5455	-0-	-280	-0-	142 1	1 4	4657 3	Y	596	597	0		18	
11	5730 X	4757	-0-	-973	-0-	121 1	1 4	4090 3	Y	495	490	0		23	
12	5921 X	5155	-0-	-766	-0-	130 1	1 4	4462 3	Y	509	508	0		24	
01	5921 X	5266	-0-	-655	-0-	161 1	3 4	4511 3	Y	539	532	0		31	
02	5180 X	NO RPT	-0-	-5180	-0-	1 4		593 9	Y	NO RPT				31	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633															
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	188 1	1 4	1122 3	Y	347	348	0		9	
10	837 N	801	-0-	-36	-0-	87 1	1 4	536 3	Y	162	165	0		6	
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	178 1	1 4	652 3	Y	197	197	0		6	
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	99 1	1 4	217 9	Y	180	179	0		7	
*01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	5 4		198 9	Y	369	359	0		17	
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-	58 1	1 4	393 3	Y	NO RPT				17	
STANLEY RANCH															
WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666															
09	7980 X	7451	-0-	-529	-0-	343 1	155 9	6953 3	Y	141	126	1		87	
10	8246 X	8019	-0-	-227	-0-	370 1	155 9	7494 3	Y	141	136	1		92	
11	7980 X	5714	-0-	-2266	-0-	257 1	3 4	5346 3	Y	98	106	1		84	
12	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	370 1	108 9	7877 3	Y	171	162	1		93	
01	8091 X	6840	-0-	-1251	-0-	31 4		188 9	Y	168	187	1		74	
02	7252 X	NO RPT	-0-	-7252	-0-	307 1	185 9	6348 3	Y	NO RPT				74	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STANLEY RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
				WELL #:	19H	RRCID ->	265445	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL	DEPTH	8605	PERF.	9394 -	14629		
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
09	6660	X	6553	-0-	-107	-0-	301 154 9	1	6098	3	Y	140	123	1			98
10	6913	X	6592	-0-	-321	-0-	302 165 9	1	6125	3	Y	150	144	1			104
11	6690	X	4796	-0-	-1894	-0-	214 3 4	1	4461	3	Y	107	115	1			96
12	6913	X	6828	-0-	-85	-0-	296 25 4	1	6312	3	Y	177	169	1			104
*01	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	296 216 9	1	6134	3	Y	196	214	1			86
02	5656	X	NO RPT	-0-	-5656	-0-					Y	NO RPT					86
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	18H	RRCID ->	265560	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL	DEPTH	7498	PERF.	7942 -	13191		
09	6690	X	156	-0-	-6534	-0-	10 1 4	1	131	3	Y	13	30	0			1
10	6882	X	734	-0-	-6148	-0-	25 3 4	1	654	3	Y	47	47	0			1
11	6150	X	2752	-0-	-3398	-0-	101 9 4	1	2521	3	Y	110	109	0			2
12	6355	X	2785	-0-	-3570	-0-	94 9 4	1	2095	3	Y	534	528	0			8
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-	9 4		587	9	Y	-0-	8	0			-0-
02	112	X	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-
STANLEY RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	265563	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL	DEPTH	8460	PERF.	9120 -	14427		
09	10560	X	9904	-0-	-656	-0-	456 197 9	1	9251	3	Y	179	159	1			34
10	10912	X	10551	-0-	-361	-0-	483 276 9	1	9792	3	Y	251	232	1			53
11	10560	X	5870	-0-	-4690	-0-	263 3 4	1	5451	3	Y	139	156	1			36
12	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	499 42 4	1	10627	3	Y	274	258	1			52
01	10137	X	10092	-0-	-45	-0-	452 288 9	1	9352	3	Y	262	292	1			22
02	9156	X	NO RPT	-0-	-9156	-0-					Y	NO RPT					22
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	19H	RRCID ->	265564	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL	DEPTH	7499	PERF.	8047 -	13090		
09	3120	X	1335	-0-	-1785	-0-	82 8 4	1	1127	3	Y	107	109	0			5
10	2759	X	969	-0-	-1790	-0-	34 4 4	1	885	3	Y	42	45	0			2
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	95 8 4	1	2374	3	Y	42	42	0			2
12	2325	X	858	-0-	-1467	-0-	34 3 4	1	751	3	Y	64	64	0			2
01	1395	X	854	-0-	-541	-0-	37 6 4	1	731	3	Y	73	73	0			2
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC RANCHO ENCANTADO				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 5H	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	
09	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-		73	1	6056	3	Y	341	402	0				95	
10	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-		375	9	6179	3	Y	345	345	0				95	
11	6390 X	906	-0-	-5484	-0-		53	1	837	3	Y	53	71	0				77	
12	6603 X	4881	-0-	-1722	-0-		380	9	58	9	Y	288	287	0				78	
*01	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-		8	1	4364	3	Y	425	391	0				112	
02	5852 X	NO RPT	-0-	-5852	-0-		3	4	317	9	Y	NO RPT						112	
							167	1	6416	3									
							33	4	468	9									
							396	1											
							1	4											
STANLEY RANCH				WELL #:	16H	RRCID -> 265579	COMPL.	DATE 02/10/2012	TOTAL	DEPTH	8639	PERF.	9315	-	14388				
09	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-		427	1	8653	3	Y	195	172	1				104	
10	9021 X	8786	-0-	-235	-0-		215	9	8173	3	Y	191	186	1				109	
11	8730 X	6261	-0-	-2469	-0-		403	1	5831	3	Y	133	144	1				98	
12	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-		210	9	146	9	Y	234	222	1				110	
*01	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-		4	4	8993	3	Y	254	279	1				85	
02	7924 X	NO RPT	-0-	-7924	-0-		35	4	257	9	Y	NO RPT						85	
							411	1	8508	3									
							279	9											
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	20H	RRCID -> 265583	COMPL.	DATE 12/08/2011	TOTAL	DEPTH	7461	PERF.	8068	-	13041				
09	5670 X	2194	-0-	-3476	-0-		110	1	1504	3	Y	517	513	0				20	
10	5859 X	1804	-0-	-4055	-0-		11	4	569	9	Y	193	207	0				6	
11	5550 X	3845	-0-	-1705	-0-		59	1	1526	3	Y	103	104	0				5	
12	5580 X	1362	-0-	-4218	-0-		7	4	212	9	Y	104	104	0				5	
01	2263 X	1435	-0-	-828	-0-		144	1	3576	3	Y	113	113	0				5	
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-		12	4	113	9	Y	NO RPT						5	
							54	1	1189	3									
							5	4	114	9									
							63	1	1238	3									
							10	4	124	9									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	17H	RRCID -> 265588	COMPL.	DATE 10/30/2011	TOTAL	DEPTH	7825	PERF.	9030	-	13362				
09	3720 X	3413	-0-	-307	-0-		437	1	2716	3	Y	236	240	1				105	
10	3844 X	3588	-0-	-256	-0-		260	9	2711	3	Y	246	240	1				111	
11	3720 X	3173	-0-	-547	-0-		605	1	271	9	Y	228	206	1				133	
12	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-		398	1	2524	3	Y	300	283	1				150	
*01	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-		251	9	3485	3	Y	475	525	1				100	
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-		587	1	330	9	Y	NO RPT						100	
							36	4	4923	3									
							946	1	523	9									
							47	4											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
STUMBERG RANCH																	
WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	487	1	2365	3	Y	575	564	0	31			
						633	9										
10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	370	1	2563	3	Y	507	513	0	25			
						1	4	558	9								
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			
						8	4	568	9								
01	3410 X	2855	-0-	-555	-0-	310	1	1920	3	Y	552	553	0	19			
						18	4	607	9								
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT			19			
BRISCOE FRIDAY SMITH														WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695			
09	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	42	1	6927	3	Y	354	360	1	92			
						389	9										
10	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	50	1	7361	3	Y	383	389	1	86			
						421	9										
11	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	63	1	7127	3	Y	400	404	1	82			
						440	9										
12	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	59	1	7179	3	Y	428	412	1	98			
						471	9										
*01	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	52	1	7077	3	Y	421	408	1	111			
						463	9										
02	5992 X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					Y	NO RPT			111			
BRISCOE FRIDAY SMITH														WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565			
09	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	33	1	5437	3	Y	309	314	1	73			
						340	9										
10	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	38	1	5493	3	Y	328	334	1	67			
						361	9										
11	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	47	1	5308	3	Y	333	339	1	61			
						366	9										
12	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	44	1	5330	3	Y	353	341	1	73			
						388	9										
*01	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	38	1	5252	3	Y	355	343	1	85			
						391	9										
02	4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					Y	NO RPT			85			
BRISCOE FRIDAY SMITH														WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817			
09	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	35	1	5635	3	Y	319	326	1	70			
						351	9										
10	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	39	1	5771	3	Y	345	350	1	65			
						380	9										
11	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	48	1	5489	3	Y	350	356	1	59			
						385	9										
12	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	45	1	5535	3	Y	375	361	1	73			
						413	9										
*01	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	40	1	5463	3	Y	366	355	1	84			
						403	9										
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT			84			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
09	1140 X	1077	-0-	-63	-0-	202 1	646 3	Y		208	207 0		51	
10	1302 X	1240	-0-	-62	-0-	224 1	604 3	Y		372	371 0		52	
11	1260 X	1015	-0-	-245	-0-	185 1	424 3	Y		365	364 0		53	
12	1302 X	891	-0-	-411	-0-	162 1	359 3	Y		333	327 0		59	
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	4 4	366 9	Y		-0-	9 0		50	
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-			Y		NO RPT			50	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837														
09	1830 N	939	-0-	-891	-0-	106 1	658 3	Y		159	175 1		78	
10	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	175 9	735 3	Y		186	178 1		86	
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	164 1	833 3	Y		210	179 1		117	
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	205 9	740 3	Y		178	192 1		103	
01	1116 N	852	-0-	-264	-0-	131 1	569 3	Y		153	214 1		42	
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-	231 9	168 9	Y		NO RPT			42	
STUMBERG RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995														
09	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	466 1	2262 3	Y		686	674 0		58	
10	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	755 9	2912 3	Y		687	692 0		53	
11	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	420 1	3304 3	Y		750	722 0		81	
12	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	1 4	825 9	Y		726	752 0		55	
*01	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	540 1	3337 3	Y		710	720 0		45	
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-	14 4	799 9	Y		NO RPT			45	
STUMBERG RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881														
09	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	390 1	1897 3	Y		487	480 0		42	
10	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	536 9	2062 3	Y		481	484 0		39	
11	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	298 1	2140 3	Y		577	555 0		61	
12	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	529 9	635 9	Y		567	587 0		41	
01	2821 X	2203	-0-	-618	-0-	350 1	2109 3	Y		366	376 0		31	
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-	9 4	624 9	Y		NO RPT			31	
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y		-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y		-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-		1		Y		NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066																	
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
09	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-		202 1	3975 3	3 4	521 9	Y	474	468 0				23
10	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-		287 1	4045 3	3 4	512 9	Y	465	470 0				18
11	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-		232 1	4046 3	9 4	464 9	Y	422	423 0				17
12	4712 X	4547	-0-	-165	-0-		157 1	3929 3	14 4	447 9	Y	406	402 0				21
*01	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-		142 1	3985 3	7 4	439 9	Y	399	403 0				17
02	4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-						Y	NO RPT					17
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061				
09	6060 X	5641	-0-	-419	-0-		251 1	4933 3	3 4	454 9	Y	413	408 0				15
10	6262 X	6035	-0-	-227	-0-		367 1	5184 3	4 4	480 9	Y	436	440 0				11
11	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-		306 1	5349 3	12 4	458 9	Y	416	416 0				11
12	6262 X	5825	-0-	-437	-0-		207 1	5183 3	18 4	417 9	Y	379	376 0				14
01 DLQ G-10		5712	-0-	5712	5712		182 1	5094 3	9 4	427 9	Y	388	391 0				11
02 DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5712						Y	NO RPT					11
SOUTH SPUR STATE													WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798				
09	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-		420 1	1768 3	2 4	724 9	Y	658	628 1				127
10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-		354 1	1694 3	554 9		Y	504	517 1				114
11	2250 N	1464	-0-	-786	-0-		234 1	977 3	9 4	244 9	Y	222	300 1				36
12	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-		375 1	1477 3	4 4	435 9	Y	395	388 1				43
*01	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-		347 1	1478 3	34 4	859 9	Y	781	754 1				70
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-						Y	NO RPT					70
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725				
09	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-		207 1	5003 3	194 9		Y	176	175 0				30
10	5580 X	5493	-0-	-87	-0-		222 1	5082 3	189 9		Y	172	175 0				27
11	5400 X	5178	-0-	-222	-0-		226 1	4734 3	218 9		Y	198	194 0				31
12	5580 X	5357	-0-	-223	-0-		225 1	4892 3	240 9		Y	218	207 0				42
01	5580 X	5379	-0-	-201	-0-		242 1	4899 3	238 9		Y	216	220 0				38
02	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-						Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058														
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
09	6720 X	2382	-0-	-4338	-0-	91 1	2192 3	Y			90	91 0		15
10	6851 X	2106	-0-	-4745	-0-	99 9	1922 3	Y			91	93 0		13
11	6060 X	4174	-0-	-1886	-0-	84 1	3796 3	Y			179	175 0		17
12	6076 X	4896	-0-	-1180	-0-	100 9	4493 3	Y			178	169 0		26
01	5084 X	4980	-0-	-104	-0-	181 1	4537 3	Y			199	202 0		23
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-	197 9				Y	NO RPT			23
						207 1								
						196 9								
						224 1								
						219 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH													8146 PERF. 8546 - 13558	
WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558														
09	5130 X	4379	-0-	-751	-0-	162 1	3913 3	Y			276	276 0		27
10	5022 X	4562	-0-	-460	-0-	304 9	4041 3	Y			314	317 0		24
11	4530 X	4321	-0-	-209	-0-	176 1	3799 3	Y			310	305 0		29
12	4681 X	4463	-0-	-218	-0-	345 9	3984 3	Y			269	257 0		41
01	4557 X	4314	-0-	-243	-0-	181 1	3821 3	Y			276	282 0		35
02	4116 X	NO RPT	-0-	-4116	-0-	341 9				Y	NO RPT			35
						183 1								
						296 9								
						189 1								
						304 9								
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT													5672 PERF. 6238 - 9568	
WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568														
09	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	250 1	1466 3	Y			15	81 1		50
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	180 4	2529 3	Y			8	21 1		37
11	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	320 1	3550 3	Y			70	67 1		40
12	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	379 4	1475 3	Y			58	44 1		54
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	526 1	64 9	Y			-0-	54 1		-0-
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-	499 4		Y		NO RPT				-0-
						244 1								
						131 4								
BRISCOE CARLA RANCH													6798 PERF. 7263 - 10878	
WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878														
09	720 N	153	-0-	-567	-0-	1 1	101 3	Y			46	47 0		3
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	51 9	618 3	Y			207	203 0		7
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	7 1		Y			-0-	7 0		-0-
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	228 9	583 3	Y			247	245 0		2
*01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	14 1	645 3	Y			297	294 0		5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272 9	327 9	Y		NO RPT				5
						16 1								
						2 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102											
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	21H	RRCID ->	266564	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8107	PERF. 8711 - 12329				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	3000 N	5159	-0-	-	2159		2381	185	1	4460	3	Y	467	462	0	29
10	3100 N	5514	-0-	-	2414		4795	514	9	4706	3	Y	548	552	0	25
11	8266 X	3471	-0-	-	-4795		-0-	205	1	2996	3	Y	302	301	0	26
12	3041 X	3041	-0-	-	-0-		-0-	603	9	2563	3	Y	327	311	0	42
*01	2716 X	2716	-0-	-	-0-		-0-	143	1	2231	3	Y	341	346	0	37
02	1652 X	NO RPT	-0-	-	-1652		-0-	332	9			Y	NO RPT			37
								118	1							
								360	9							
								110	1							
								375	9							

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	21H	RRCID ->	266565	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7983 - 13178				
09	3300 X	2202	-0-	-	-1098		-0-	108	1	1475	3	Y	554	554	0	17
10	3410 X	2324	-0-	-	-1086		-0-	10	4	609	9					
11	4924 X	4924	-0-	-	-0-		-0-	78	1	2020	3	Y	197	212	0	2
12	3224 X	2250	-0-	-	-974		-0-	9	4	217	9					
01	DLQ G-10	2210	-0-	-	2210		2210	183	1	4572	3	Y	139	140	0	1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-	-0-		2210	16	4	153	9					
								89	1	1960	3	Y	175	174	0	2
								8	4	193	9					
								97	1	1902	3	Y	177	177	0	2
								16	4	195	9	Y	NO RPT			2

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	22H	RRCID ->	266566	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7454	PERF. 8092 - 13184				
09	3000 N	4797	-0-	-	1797		1797	323	1	4423	3	Y	18	25	0	2
10	3100 N	2175	-0-	-	-925		872	31	4	20	9					
11	2011 N	1139	-0-	-	-872		-0-	80	1	2063	3	Y	21	22	0	1
12	1620 N	1620	-0-	-	-0-		-0-	9	4	23	9					
01	DLQ G-10	1775	-0-	-	1775		1775	42	1	1051	3	Y	38	38	0	1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-	-0-		1775	4	4	42	9					
								65	1	1444	3	Y	95	95	0	1
								6	4	105	9					
								81	1	1594	3	Y	79	80	0	-0-
								13	4	87	9	Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	23H	RRCID ->	266569	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7831 - 13114				
09	720 N	-0-	-0-	-	-720		-0-					Y	-0-	5	0	-0-
10	775 N	-0-	-0-	-	-775		-0-					Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-	3	4	13	9	Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #: 12H		RRCID -> 266573		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 7296		PERF. 7748 - 12278	
M	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
09	1320 N	1105	-0-	-215	-0-	283 1	580 3	Y	219	218 0			18
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	1 4	241 9	Y	214	221 0			11
11	930 N	868	-0-	-62	-0-	231 1	494 3	Y	220	219 0			12
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	235 9	512 3	Y	234	234 0			12
01	961 N	88	-0-	-873	-0-	112 1	242 9	Y	21	33 0			-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-	2 4	467 3	Y	NO RPT				-0-
						172 1	257 9	Y					
						2 4	39 3	Y					
						25 1	23 9	Y					
						1 4							

ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #: 13H		RRCID -> 266574		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 7877 - 12354	
09	600 N	391	-0-	-209	-0-	82 1	167 3	Y	129	127 0			10
10	465 N	247	-0-	-218	-0-	142 9	116 3	Y	70	77 0			3
11	480 N	176	-0-	-304	-0-	54 1	90 3	Y	60	60 0			3
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	77 9	163 3	Y	131	128 0			6
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20 1	148 3	Y	123	124 0			5
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-	66 9	135 9	Y	NO RPT				5
						61 1							
						144 9							
						94 1							
						3 4							

ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #: 16H		RRCID -> 266575		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 7287		PERF. 7999 - 13082	
09	3000 N	3032	-0-	32	32	890 1	1824 3	Y	285	284 0			24
10	3100 N	3721	-0-	621	653	4 4	314 9	Y	286	294 0			16
11	3000 N	3049	-0-	49	702	1087 1	2319 3	Y	261	260 0			17
12	3100 N	3152	-0-	52	754	315 9	2258 3	Y	252	253 0			16
*01	5217 X	4463	-0-	-754	-0-	495 1	287 9	Y	371	367 0			20
02	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	9 4	2095 3	Y	NO RPT				20
						772 1	277 9	Y					
						8 4	2447 3	Y					
						1552 1	408 9	Y					
						56 4							

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 29H		RRCID -> 266583		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 8148 - 13147	
09	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	174 1	3421 3	Y	334	329 0			12
10	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	2 4	367 9	Y	344	347 0			9
11	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	251 1	3544 3	Y	302	303 0			8
12	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3 4	378 9	Y	305	301 0			12
01	3999 X	3901	-0-	-98	-0-	191 1	3339 3	Y	298	300 0			10
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-	7 4	332 9	Y	NO RPT				10
						127 1	3181 3	Y					
						11 4	336 9	Y					
						123 1	3444 3	Y					
						6 4	328 9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314															
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
09	8700 X	6757	-0-	-1943	-0-	283 1	5559 3	912 9	912 9	Y	829	817 0			39
10	8990 X	6920	-0-	-2070	-0-	402 1	5678 3	836 9	836 9	Y	760	767 0			32
11	7350 X	6454	-0-	-896	-0-	306 1	5344 3	792 9	792 9	Y	720	720 0			32
12	7564 X	6518	-0-	-1046	-0-	222 1	5561 3	716 9	716 9	Y	651	646 0			37
01	6355 X	6314	-0-	-41	-0-	194 1	5415 3	696 9	696 9	Y	633	638 0			32
02	5740 X	NO RPT	-0-	-5740	-0-					Y	NO RPT				32
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370	
09	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	170 1	3340 3	682 9	682 9	Y	620	612 0			25
10	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	236 1	3334 3	639 9	639 9	Y	581	588 0			18
11	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	175 1	3059 3	358 9	358 9	Y	325	328 0			15
12	3317 X	3281	-0-	-36	-0-	114 1	2852 3	305 9	305 9	Y	277	275 0			17
01	3472 X	3278	-0-	-194	-0-	102 1	2872 3	299 9	299 9	Y	272	275 0			14
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT				14
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813	
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	109 1	2139 3	221 9	221 9	Y	201	198 0			11
10	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	165 1	2327 3	237 9	237 9	Y	215	217 0			9
11	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	119 1	2089 3	399 9	399 9	Y	363	361 0			11
12	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	84 1	2106 3	376 9	376 9	Y	342	339 0			14
*01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	68 1	1895 3	255 9	255 9	Y	232	235 0			11
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT				11
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032	
09	7020 X	6340	-0-	-680	-0-	37 1	6015 3	287 9	287 9	Y	261	258 0			32
10	7254 X	6342	-0-	-912	-0-	38 1	6027 3	277 9	277 9	Y	252	257 0			27
11	7020 X	5923	-0-	-1097	-0-	277 1	5618 3	265 9	265 9	Y	241	237 0			31
12	7254 X	6033	-0-	-1221	-0-	42 1	5728 3	263 9	263 9	Y	239	236 0			34
01	6541 X	5756	-0-	-785	-0-	44 1	5435 3	277 9	277 9	Y	252	243 0			43
02	5908 X	NO RPT	-0-	-5908	-0-					Y	NO RPT				43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 12H														
RRCID -> 266593														
COMPL. DATE 01/28/2012														
TOTAL DEPTH 8266														
PERF. 8581 - 13617														
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
09	6780 X	6180	-0-	-600	-0-	37 1	5916 3	Y	205	202	0			20
10	7006 X	6403	-0-	-603	-0-	1 4	226 9	Y	219	220	0			19
11	6780 X	6286	-0-	-494	-0-	38 1	6124 3	Y	255	247	0			27
12	7006 X	6200	-0-	-806	-0-	241 9	5963 3	Y	238	237	0			28
01	6417 X	6350	-0-	-67	-0-	42 1	5895 3	Y	265	254	0			39
02	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-	281 9	6010 3	Y	NO RPT					39
						43 1								
						262 9								
						48 1								
						292 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 13H														
RRCID -> 266594														
COMPL. DATE 01/28/2012														
TOTAL DEPTH 8214														
PERF. 8790 - 13607														
09	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	38 1	6198 3	Y	318	314	0			38
10	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	1 4	350 9	Y	319	324	0			33
11	6420 X	6402	-0-	-18	-0-	40 1	6357 3	Y	336	327	0			42
12	6634 X	6588	-0-	-46	-0-	351 9	5989 3	Y	326	323	0			45
01	6665 X	6457	-0-	-208	-0-	43 1	6184 3	Y	347	334	0			58
02	6020 X	NO RPT	-0-	-6020	-0-	370 9	6027 3	Y	NO RPT					58
						45 1								
						359 9								
						48 1								
						382 9								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 10H														
RRCID -> 266595														
COMPL. DATE 01/28/2012														
TOTAL DEPTH 7714														
PERF. 7634 - 13472														
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	242 1	1051 3	Y	54	53	0			2
10	3100 N	3623	-0-	523	523	59 9	2676 3	Y	82	81	0			3
11	1080 N	7	-0-	-1073	-0-	856 1	90 9	Y	2	3	0			2
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	1 4	4 3	Y	234	233	0			3
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	2 9	256 3	Y	-0-	3	0			-0-
02	1932 X	NO RPT	-0-	-1932	-0-	77 1		Y	NO RPT					-0-
						257 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 23H														
RRCID -> 266596														
COMPL. DATE 01/20/2012														
TOTAL DEPTH 7669														
PERF. 8507 - 13537														
09	8160 X	6744	-0-	-1416	-0-	173 1	5994 3	Y	524	521	0			19
10	8432 X	6782	-0-	-1650	-0-	1 4	576 9	Y	593	593	0			19
11	7710 X	6375	-0-	-1335	-0-	180 1	5949 3	Y	481	476	0			24
12	7719 X	6264	-0-	-1455	-0-	1 4	652 9	Y	452	452	0			24
01	6975 X	6394	-0-	-581	-0-	169 1	5676 3	Y	532	525	0			31
02	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	1 4	529 9	Y	NO RPT					31
						164 1	5600 3							
						3 4	497 9							
						201 1	5607 3							
						1 4	585 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151															
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	
09	7830 X	7171	-0-	-659	-0-	182	1	6299	3	Y	626	623	0	29	
						1	4	689	9						
10	8091 X	7520	-0-	-571	-0-	197	1	6524	3	Y	725	725	0	29	
						1	4	798	9						
11	7770 X	7035	-0-	-735	-0-	183	1	6164	3	Y	624	618	0	35	
						2	4	686	9						
12	7595 X	7320	-0-	-275	-0-	187	1	6418	3	Y	646	645	0	36	
						4	4	711	9						
01	7533 X	6758	-0-	-775	-0-	215	1	6022	3	Y	472	467	0	41	
						2	4	519	9						
02	6804 X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					Y	NO RPT			41	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458															
09	1550 X	826	-0-	-724	-0-	7	1	254	3	Y	514	506	0	8	
						565	9								
10	217 X	99	-0-	-118	-0-	2	1	66	3	Y	28	35	0	1	
						31	9								
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	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241															
09	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	154	1	5314	3	Y	567	566	0	22	
						624	9								
10	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	148	1	4884	3	Y	620	621	0	21	
						682	9								
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	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT			35	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001															
09	5940 X	5400	-0-	-540	-0-	145	1	4999	3	Y	233	232	0	6	
						256	9								
10	6138 X	5346	-0-	-792	-0-	149	1	4948	3	Y	225	225	0	6	
						1	4	248	9						
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	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT			10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309															
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	
09	4170 X	3475	-0-	-695	-0-	96 1	3287 3	Y		84	84 0			7	
10	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	92 9	5061 3	Y		237	235 0			9	
11	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	153 1	261 9			489	482 0			16	
12	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	143 1	4811 3	Y		481	481 0			16	
*01	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	1 4	538 9			467	461 0			22	
02	4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-	128 1	4402 3	Y		NO RPT				22	
						3 4	529 9								
						150 1	4187 3	Y							
						1 4	514 9								
DIAMOND H STATE														WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111	
09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	145 1	2200 3	Y		202	202 0			10	
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2 4	222 9			168	168 0			10	
11	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	147 1	2221 3	Y		267	266 0			11	
12	3100 N	3116	-0-	16	16	3 4	185 9			183	183 0			11	
01	2666 X	2283	-0-	-383	-0-	153 1	2243 3	Y		194	195 0			10	
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	2 4	294 9			NO RPT				10	
						225 1	2686 3	Y							
						4 4	201 9								
						174 1	1877 3	Y							
						19 4	213 9								
DIAMOND H STATE														WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917	
09	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	183 1	2766 3	Y		201	202 0			10	
10	2480 X	1848	-0-	-632	-0-	2 4	221 9			224	223 0			11	
11	2280 N	2101	-0-	-179	-0-	100 1	1500 3	Y		512	509 0			14	
12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2 4	246 9			307	307 0			14	
*01	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	98 1	1438 3	Y		294	295 0			13	
02	2184 X	NO RPT	-0-	-2184	-0-	2 4	563 9			NO RPT				13	
						172 1	2046 3	Y							
						3 4	338 9								
						205 1	2211 3	Y							
						23 4	323 9								
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148	
09	3450 X	3354	-0-	-96	-0-	32 1	3196 3	Y		114	136 0			26	
10	3472 X	3239	-0-	-233	-0-	1 4	125 9			118	112 0			32	
11	3360 X	3129	-0-	-231	-0-	58 1	3051 3	Y		145	142 0			35	
12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	130 9	2892 3	Y		168	163 0			40	
01	3472 X	3355	-0-	-117	-0-	58 1	160 9			164	159 0			45	
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-	82 1	3271 3	Y		NO RPT				45	
						45 4	185 9								
						5 4	180 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420														
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
09	1410 N	1355	-0-	-55	-0-	13 1	1263 3	Y	72	84 0				16
10	1519 N	1426	-0-	-93	-0-	79 9	1300 3	Y	92	86 0				22
11	1380 N	1360	-0-	-20	-0-	25 1	1232 3	Y	86	85 0				23
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	101 9	95 9							
01	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	25 1	1342 3	Y	100	98 0				25
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	8 4	110 9							
						33 1	1294 3	Y	93	91 0				27
						19 4	102 9							
						24 1		Y	NO RPT					27
						2 4								
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341	
09	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	45 1	4397 3	Y	235	276 0				46
10	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	1 4	259 9							
11	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	86 1	4553 3	Y	279	262 0				63
12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	307 9								
*01	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	90 1	4533 3	Y	257	256 0				64
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-	30 4	283 9							
						113 1	4499 3	Y	266	261 0				69
						62 4	293 9							
						82 1	4447 3	Y	278	268 0				79
						7 4	306 9							
								Y	NO RPT					79
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695	
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	15 1	1279 3	Y	115	130 0				24
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	127 9								
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	11 1	1300 3	Y	105	104 0				25
12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	116 9								
*01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	11 1	1273 3	Y	102	97 0				30
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-	5 4	112 9							
						46 1	1229 3	Y	105	108 0				27
						10 4	116 9							
						92 1	1489 3	Y	151	139 0				39
						166 9								
								Y	NO RPT					39
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC RANCHO ENCANTADO				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 20H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 266654		CAPACITY COMPL. DATE 05/15/2012				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684						
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
09	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-			37 175	1 9	3042	3	Y	159	192	0			42
10	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-			25 150	1 9	2880	3	Y	136	138	0			40
11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-			27 11	1 4	2998	3	Y	81	81	0			40
12	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-			117 23	1 4	3070	3	Y	114	118	0			36
*01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-			178 212	1 9	2874	3	Y	193	177	0			52
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-							Y	NO RPT					52
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	18H	RRCID -> 266672	COMPL. DATE 04/21/2012	TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447										
09	3090 X	2826	-0-	-264	-0-			32 167	1 9	2627	3	Y	152	176	0			40
10	3193 X	2799	-0-	-394	-0-			22 152	1 9	2625	3	Y	138	139	0			39
11	3090 X	2700	-0-	-390	-0-			23 9	1 4	2499	3	Y	154	146	0			47
12	3069 X	2813	-0-	-256	-0-			97 19	1 4	2531	3	Y	151	157	0			41
01	2914 X	2790	-0-	-124	-0-			153 167	1 9	2470	3	Y	152	143	0			50
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-							Y	NO RPT					50
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	7H	RRCID -> 266695	COMPL. DATE 12/30/2011	TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776										
09	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	27H	RRCID -> 266696	COMPL. DATE 06/13/2012	TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661										
09	1740 N	1483	-0-	-257	-0-			14 127	1 9	1342	3	Y	115	116	0			11
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-			36 28	1 9	1899	3	Y	25	28	0			8
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-			25 8	1 4	1250	3	Y	16	16	0			8
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-			27 14	1 4	1043	3	Y	13	13	0			8
01	1953 N	1742	-0-	-211	-0-			31 3	1 4	1685	3	Y	21	20	0			9
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-							Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT./// 12018 200 //CONT./// 797102																																																																										
RANCHO ENCANTADO															WELL #: 21H															RRCID -> 266715															COMPL. DATE 05/15/2012															TOTAL DEPTH 8197															PERF. 8915 - 13820														
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																																																																				
09	2160	N	1511	-0-	-649	-0-					17 1	1414	3	N	73			86 0			18																																																																				
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-					80 9	2018	3	N	156			150 0			24																																																																				
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-					17 1	1261	3	N	63			66 0			21																																																																				
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-					112 9	2245	3	N	171			167 0			25																																																																				
*01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-					5 4	188 9																																																																													
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					86 1	2142	3	N	116			113 0			28																																																																				
RANCHO ENCANTADO															WELL #: 28H															RRCID -> 266716															COMPL. DATE 05/15/2012															TOTAL DEPTH 8128															PERF. 9182 - 14018														
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-					172 9	4422	3	Y	154			178 0			35																																																																				
10	4712	X	4632	-0-	-80	-0-					169 9	4405	3	Y	173			172 0			36																																																																				
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-					37 1	4383	3	Y	189			179 0			46																																																																				
12	4712	X	4585	-0-	-127	-0-					190 9	4183	3	Y	192			198 0			40																																																																				
01	4867	X	4597	-0-	-270	-0-					39 1	4157	3	Y	165			158 0			47																																																																				
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					17 4			Y	NO RPT						47																																																																				
RANCHO ENCANTADO															WELL #: 13H															RRCID -> 266717															COMPL. DATE 04/12/2012															TOTAL DEPTH 8046															PERF. 9658 - 13802														
09	1410	N	1227	-0-	-183	-0-					25 1	1135	3	Y	73			83 0			17																																																																				
10	1457	N	1305	-0-	-152	-0-					80 9	1225	3	Y	52			51 0			18																																																																				
11	1290	N	1230	-0-	-60	-0-					23 1	1110	3	Y	83			81 0			20																																																																				
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-					57 9	1198	3	Y	96			94 0			22																																																																				
*01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-					21 1	106 9																																																																													
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					8 4	1298	3	Y	101			98 0			25																																																																				
STUMBERG RANCH															WELL #: 11H															RRCID -> 266718															COMPL. DATE 01/28/2012															TOTAL DEPTH 7726															PERF. 7985 - 13413														
09	T. A.		222	-0-	222		222				121 9	108	3	Y	81			80 0			1																																																																				
10	T. A.		425	-0-	425		647				89 9	275	3	Y	56			57 0			-0-																																																																				
11	T. A.		351	-0-	351		998				88 1	202	3	Y	79			79 0			-0-																																																																				
12	T. A.		1174	-0-	1174		2172				62 9	846	3	Y	67			67 0			-0-																																																																				
*01	2500	N	328	-0-	-2172	-0-					87 9	74 9																																																																													
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					25 1	157	3	Y	110			108 0			2																																																																				
STUMBERG RANCH															WELL #: 12H															RRCID -> 266719															COMPL. DATE 01/28/2012															TOTAL DEPTH 7701															PERF. 8066 - 13441														
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					121 9			Y	-0-						-0-																																																																				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																				
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-																																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161														
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	
09	8670 X	7961	-0-	-709	-0-	380 1	7149 3	Y	393	389 0			44	
10	8618 X	7354	-0-	-1264	-0-	432 9	6606 3	Y	369	375 0			38	
11	8010 X	7398	-0-	-612	-0-	342 1	6620 3	Y	393	395 0			36	
12	8277 X	8244	-0-	-33	-0-	406 9	432 9		445	444 0			37	
01	8277 X	7639	-0-	-638	-0-	344 1	7371 3	Y	408	408 0			37	
02	7420 X	NO RPT	-0-	-7420	-0-	2 4	490 9		NO RPT				37	
						376 1	6782 3	Y						
						32 4	449 9	Y						
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250	
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	79 1	1484 3	Y	69	68 0			4	
10	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	76 9	2639 3	Y	107	107 0			4	
11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	136 1	2355 3	Y	90	90 0			4	
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	118 9	99 9		78	78 0			4	
01	2852 N	2354	-0-	-498	-0-	122 1	1819 3	Y	110	109 0			5	
02	2408 N	NO RPT	-0-	-2408	-0-	1 4	86 9		NO RPT				5	
						92 1	2106 3	Y						
						3 4	121 9	Y						
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911	
09	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	119 1	2251 3	Y	146	145 0			10	
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	161 9	2026 3	Y	125	127 0			8	
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	105 1	1792 3	Y	119	120 0			7	
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	138 9	131 9		122	122 0			7	
01	2263 N	2219	-0-	-44	-0-	93 1	1889 3	Y	150	149 0			8	
02	1876 N	NO RPT	-0-	-1876	-0-	131 9	134 9		NO RPT				8	
						95 1	1938 3	Y						
						3 4	165 9	Y						
STANLEY RANCH													WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080	
09	5670 X	3574	-0-	-2096	-0-	163 1	3312 3	Y	90	80 1			85	
10	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	99 9	5987 3	Y	116	108 1			93	
11	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	296 1	4205 3	Y	80	86 1			87	
12	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	128 9	88 9		138	132 1			93	
*01	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	202 1	5721 3	Y	159	172 1			80	
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-	3 4	152 9		NO RPT				80	
						268 1	5070 3	Y						
						23 4								
						245 1								
						175 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B															
WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866															
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		
09	8970 X	8543	-0-	-427	-0-	50 1	8063 3	Y	390	386 0			45		
						1 4	429 9								
10	9269 X	8944	-0-	-325	-0-	53 1	8436 3	Y	414	418 0			41		
						455 9									
11	8970 X	8626	-0-	-344	-0-	58 1	8116 3	Y	411	402 0			50		
						452 9									
12	9269 X	8831	-0-	-438	-0-	60 1	8318 3	Y	412	407 0			55		
						453 9									
01	8866 X	8802	-0-	-64	-0-	65 1	8270 3	Y	424	410 0			69		
						1 4	466 9								
02	8008 X	NO RPT	-0-	-8008	-0-			Y	NO RPT				69		
LA BANDERA RANCH														WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436	
09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	129 1	437 3	Y	392	359 1			94		
						431 9									
10	402 X	402	-0-	-0-	-0-	57 1	190 3	Y	141	168 1			67		
						155 9									
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		
						254 9									
*01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	186 1	460 3	Y	257	214 1			74		
						283 9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				74		
LA BANDERA RANCH														WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788	
09	3450 X	1906	-0-	-1544	-0-	379 1	1285 3	Y	220	256 1			65		
						242 9									
10	3534 X	2795	-0-	-739	-0-	517 1	1739 3	Y	490	399 1			156		
						539 9									
11	3420 X	2563	-0-	-857	-0-	529 1	1575 3	Y	417	379 1			194		
						459 9									
12	2852 X	2215	-0-	-637	-0-	544 1	1331 3	Y	309	437 1			66		
						340 9									
01	2790 X	2300	-0-	-490	-0-	579 1	1432 3	Y	263	245 1			84		
						289 9									
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT				84		
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346	
09	3090 X	2974	-0-	-116	-0-	28 1	2820 3	Y	114	127 0			22		
						1 4	125 9								
10	3193 X	2903	-0-	-290	-0-	51 1	2722 3	Y	118	111 0			29		
						130 9									
11	3030 X	2642	-0-	-388	-0-	49 1	2449 3	Y	116	116 0			29		
						16 4	128 9								
12	3131 X	2696	-0-	-435	-0-	62 1	2470 3	Y	118	115 0			32		
						34 4	130 9								
01	2666 X	2375	-0-	-291	-0-	41 1	2204 3	Y	115	112 0			35		
						3 4	127 9								
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-			Y	NO RPT				35		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 35H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3265	-0-	265		265	312	1	2747	3	Y	184	181	0			20
10	2874	N	2609	-0-	-265		-0-	231	1	2241	3	Y	124	129	0			15
11	2672	X	2672	-0-	-0-		-0-	239	1	2282	3	Y	128	129	0			14
12	3133	X	3133	-0-	-0-		-0-	266	1	2654	3	Y	187	183	0			18
01	3379	X	2521	-0-	-858		-0-	216	1	2089	3	Y	175	174	0			19
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052		-0-	23	4	193	9	Y	NO RPT					19
BRISCOE CATARINA NORTH					WELL #:	36H	RRCID -> 266901	COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL	DEPTH	7577	PERF. 8193	- 11543				
09	3390	X	-0-	-0-	-3390		-0-					Y	-0-					1
10	3472	X	2807	-0-	-665		-0-	253	1	2448	3	Y	95	93	0			3
11	3360	X	1	-0-	-3359		-0-	1	4	105	9	Y	-0-	1	0			2
12	1736	X	-0-	-0-	-1736		-0-	1	3			Y	-0-					2
01	2821	X	-0-	-0-	-2821		-0-					Y	-0-					2
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548		-0-					Y	NO RPT					2
BRISCOE CATARINA NORTH					WELL #:	37H	RRCID -> 266906	COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL	DEPTH	7569	PERF. 8047	- 11321				
09	6208	X	6208	-0-	-0-		-0-	610	1	5366	3	Y	204	199	0			26
10	5146	X	3865	-0-	-1281		-0-	346	1	3352	3	Y	151	156	0			21
11	4980	X	4527	-0-	-453		-0-	408	1	3897	3	Y	186	187	0			20
12	7553	X	7553	-0-	-0-		-0-	652	1	6512	3	Y	338	330	0			28
*01	7751	X	7751	-0-	-0-		-0-	689	1	6657	3	Y	301	300	0			29
02	5796	X	NO RPT	-0-	-5796		-0-	74	4	331	9	Y	NO RPT					29
BRISCOE CATARINA NORTH					WELL #:	38H	RRCID -> 266907	COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL	DEPTH	7620	PERF. N/A					
09	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	1482	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				
09	4110	X	4079	-0-	-31		-0-	201	1	3793	3	Y	77	76	0			15
10	4247	X	3715	-0-	-532		-0-	179	1	3460	3	Y	69	71	0			13
11	3870	X	2991	-0-	-879		-0-	144	1	2776	3	Y	64	65	0			12
12	3870	X	3870	-0-	-0-		-0-	181	1	3583	3	Y	92	91	0			13
01	4216	X	3888	-0-	-328		-0-	198	1	3577	3	Y	87	87	0			13
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808		-0-	17	4	96	9	Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165														
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
09	6120 X	5637	-0-	-483	-0-	272 1	5120 3	Y	223	221 0				24
10	6324 X	5420	-0-	-904	-0-	245 9	4934 3	Y	210	214 0				20
11	6120 X	5825	-0-	-295	-0-	255 1	5294 3	Y	232	233 0				19
12	6076 X	5542	-0-	-534	-0-	231 9	5016 3	Y	241	241 0				19
01	5828 X	5729	-0-	-99	-0-	274 1	5132 3	Y	262	261 0				20
02	5432 X	NO RPT	-0-	-5432	-0-	2 4	288 9	Y	NO RPT					20
FOGMT														
WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					356
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5					361
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					264
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156														
09	1530 N	1160	-0-	-370	-0-	112 1	981 3	Y	60	60 0				5
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	1 4	66 9	Y	54	55 0				4
11	1140 N	640	-0-	-500	-0-	79 1	759 3	Y	30	31 0				3
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	59 9	547 3	Y	30	29 0				4
*01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	58 1	760 3	Y	96	94 0				6
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-	2 4	33 9	Y	NO RPT					6
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032														
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	72 1	701 3	Y	98	96 0				10
10	2294 N	1820	-0-	-474	-0-	8 4	106 9	Y	107	109 0				8
11	2160 N	1081	-0-	-1079	-0-	198 1	1737 3	Y	74	75 0				7
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	2 4	108 9	Y	105	103 0				9
01	1240 N	892	-0-	-348	-0-	159 1	1542 3	Y	79	80 0				8
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-	1 4	118 9	Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	46H	RRCID ->	266940	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL	DEPTH	7618	PERF.	8149	-	12079		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-		220	1	1938	3	Y	29	29	0			4
10	3100	N	3799	-0-	699	699		351	1	3393	3	Y	49	49	0			4
11	3000	N	3614	-0-	614	1313		336	1	3212	3	Y	47	47	0			4
12	3100	N	2519	-0-	-581	732		223	1	2229	3	Y	55	54	0			5
01	2604	X	1632	-0-	-972	-0-		143	1	1378	3	Y	87	86	0			6
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-		15	4	96	9	Y	NO RPT					6
STANLEY RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	266941	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL	DEPTH	8606	PERF.	9420	-	14680		
09	5310	X	4405	-0-	-905	-0-		202	1	4096	3	Y	97	86	1			46
10	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-		107	9	5199	3	Y	135	126	1			55
11	5310	X	4235	-0-	-1075	-0-		257	1	3932	3	Y	101	106	1			50
12	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-		149	9	5316	3	Y	156	150	1			56
01	5611	X	5238	-0-	-373	-0-		190	1	4842	3	Y	147	164	1			39
02	5068	X	NO RPT	-0-	-5068	-0-		2	4			Y	NO RPT					39
STANLEY RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	266943	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL	DEPTH	9067	PERF.	9552	-	13020		
09	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-		244	1	5495	3	Y	107	94	1			39
10	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-		118	9	5638	3	Y	136	127	1			48
11	5550	X	4299	-0-	-1251	-0-		258	1	4005	3	Y	100	108	1			40
12	5735	X	5080	-0-	-655	-0-		150	9	4682	3	Y	173	162	1			51
*01	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-		181	1	5176	3	Y	189	210	1			30
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-		3	4			Y	NO RPT					30
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	26H	RRCID ->	266944	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL	DEPTH	7979	PERF.	8319	-	13403		
09	7950	X	7561	-0-	-389	-0-		38	1	6975	3	Y	498	497	0			18
10	8215	X	7837	-0-	-378	-0-		548	9	7285	3	Y	461	461	0			18
11	7950	X	7708	-0-	-242	-0-		45	1	7161	3	Y	449	451	0			16
12	8215	X	7693	-0-	-522	-0-		507	9	7159	3	Y	448	449	0			15
*01	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-		52	1	494	9	Y	470	468	0			17
02	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-		1	4	493	9	Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102																																																																										
BRISCOE CATARINA RANCH															WELL #: 25H															RRCID -> 266945															COMPL. DATE 03/01/2012															TOTAL DEPTH 7992															PERF. 8335 - 13419														
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	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																					
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-			13	1	2442	3	Y	142		141	0			8																																																																					
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-			156	9										8																																																																					
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-			14	1	2339	3	Y	143		143	0			7																																																																					
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-			157	9										7																																																																					
*01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-			16	1	2209	3	Y	141		142	0			8																																																																					
02	1960	N	NO RPT	-0-	-1960	-0-			155	9										8																																																																					
									13	1	2260	3	Y	143		143	0			8																																																																					
									157	9										8																																																																					
									11	1	2157	3	Y	157		156	0			8																																																																					
									1	4	173	9	Y	NO RPT						8																																																																					
BRISCOE CATARINA RANCH															WELL #: 27H															RRCID -> 266946															COMPL. DATE 03/01/2012															TOTAL DEPTH 8019															PERF. 8426 - 13556														
09	4500	X	4479	-0-	-21	-0-			23	1	4194	3	Y	238		239	0			10																																																																					
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-			262	9										10																																																																					
11	4500	X	4451	-0-	-49	-0-			27	1	4348	3	Y	270		270	0			9																																																																					
12	4650	X	4539	-0-	-111	-0-			297	9										8																																																																					
01	DLQ G-10		4529	-0-	4529	4529			29	1	4098	3	Y	294		295	0			8																																																																					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4529			1	4	323	9	Y	301		302	0			8																																																																					
									23	1	4184	3	Y	283		283	0			8																																																																					
									1	4	331	9	Y	NO RPT						8																																																																					
									21	1	4194	3	Y	283		283	0			8																																																																					
									3	4	311	9	Y	NO RPT						8																																																																					
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 267110															COMPL. DATE 03/04/2012															TOTAL DEPTH 5712															PERF. 6532 - 10654														
09	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-			74	1	1413	3	Y	76		176	1			420																																																																					
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-			84	9										510																																																																					
11	1410	X	1352	-0-	-58	-0-			58	1	2892	3	Y	90						378																																																																					
12	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-			99	9										460																																																																					
01	3038	X	834	-0-	-2204	-0-			15	1	1279	3	Y	53		185	1			362																																																																					
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-			58	9										362																																																																					
									22	1	1545	3	Y	82						362																																																																					
									90	9										362																																																																					
									27	1	710	3	Y	88		186	1			362																																																																					
									97	9										362																																																																					
STUMBERG RANCH															WELL #: 16H															RRCID -> 267111															COMPL. DATE 04/04/2012															TOTAL DEPTH 7841															PERF. 8593 - 13309														
09	3600	X	3167	-0-	-433	-0-			344	1	2228	3	Y	541		538	0			45																																																																					
10	3472	X	3041	-0-	-431	-0-			595	9										40																																																																					
11	3360	X	3190	-0-	-170	-0-			358	1	2034	3	Y	589		594	0			40																																																																					
12	3472	X	3412	-0-	-60	-0-			1	4	648	9	Y	591		591	0			51																																																																					
*01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-			341	1	2190	3	Y	609		598	0			41																																																																					
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-			9	4	650	9	Y	609		598	0			41																																																																					
									317	1	2416	3	Y	431		441	0			41																																																																					
									9	4	670	9	Y	NO RPT						41																																																																					
									218	1	2767	3	Y	431		441	0			41																																																																					
									21	4	474	9	Y	NO RPT						41																																																																					
BRISCOE CATARINA RANCH															WELL #: 22H															RRCID -> 267112															COMPL. DATE 04/06/2012															TOTAL DEPTH 7997															PERF. 8552 - 13358														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																					
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-																																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STUMBERG RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 17H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
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
09	3390	X	3186	-0-	-204	-0-			378	1	2452	3	Y	324	322	0			19
10	3503	X	3449	-0-	-54	-0-			356	9	2607	3	Y	347	351	0			15
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-			459	1	2721	3	Y	328	328	0			15
12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-			424	1	2637	3	Y	309	304	0			20
01	3441	X	2337	-0-	-1104	-0-			11	4	340	9							16
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-			346	1	1963	3	Y	186	190	0			16
									10	4	205	9	Y	NO RPT					16
STUMBERG RANCH					WELL #:	18H	RRCID -> 267115	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 7841	PERF. 8450	-	13188							
09	2130	N	1731	-0-	-399	-0-			179	1	1159	3	Y	357	355	0			17
10	2015	N	1907	-0-	-108	-0-			393	9	1246	3	Y	401	404	0			14
11	2130	N	2072	-0-	-58	-0-			220	1	1392	3	Y	415	415	0			14
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-			441	9	1468	3	Y	393	387	0			20
01	2201	X	2025	-0-	-176	-0-			218	1	432	9							15
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-			193	1	1608	3	Y	253	258	0			15
									5	4	278	9	Y	NO RPT					15
BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	23H	RRCID -> 267118	COMPL. DATE 04/06/2012	TOTAL DEPTH 8002	PERF. 8533	-	13335							
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-			8	1	1468	3	Y	112	112	0			9
10	1674	N	1612	-0-	-62	-0-			123	9	1429	3	Y	158	157	0			10
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-			9	1	2196	3	Y	306	304	0			12
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-			174	9	2133	3	Y	474	472	0			14
01	DLQ G-10		2851	-0-	2851	2851			16	1	2248	3	Y	536	534	0			16
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2851			337	9	590	9	Y	NO RPT					16
									12	1									
									521	9									
									1	4									
BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	24H	RRCID -> 267119	COMPL. DATE 04/06/2012	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 8448	-	13284							
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-			10	1	1920	3	Y	174	173	0			6
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-			191	9	1792	3	Y	131	132	0			5
11	1830	N	1737	-0-	-93	-0-			11	1	1557	3	Y	154	154	0			5
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-			144	9	1502	3	Y	160	160	0			5
01	DLQ G-10		1523	-0-	1523	1523			169	9	1361	3	Y	140	140	0			5
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1523			176	9	154	9	Y	NO RPT					5
									7	1									
									1	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177															
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	
09	4170 X	4047	-0-	-123	-0-	107	1	3486	3	Y	410	400	0	39	
						3	4	451	9						
10	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	123	1	4031	3	Y	456	470	0	25	
						502	9								
11	4170 X	4048	-0-	-122	-0-	116	1	3485	3	Y	406	403	0	28	
						447	9								
12	4309 X	4268	-0-	-41	-0-	134	1	3637	3	Y	452	449	0	31	
						497	9								
01	4433 X	3978	-0-	-455	-0-	146	1	3390	3	Y	402	399	0	34	
						442	9								
02	4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT			34	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113															
09	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	154	1	4996	3	Y	320	311	0	30	
						4	4	352	9						
10	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	159	1	5189	3	Y	349	360	0	19	
						384	9								
11	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	175	1	5297	3	Y	337	334	0	22	
						1	4	371	9						
12	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	190	1	5216	3	Y	333	331	0	24	
						1	4	366	9						
*01	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	224	1	5242	3	Y	325	322	0	27	
						1	4	358	9						
02	4956 X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					Y	NO RPT			27	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182															
09	3900 X	3621	-0-	-279	-0-	101	1	3276	3	Y	220	215	0	18	
						2	4	242	9						
10	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	115	1	3750	3	Y	220	228	0	10	
						242	9								
11	3900 X	3833	-0-	-67	-0-	116	1	3484	3	Y	212	210	0	12	
						233	9								
12	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	136	1	3705	3	Y	229	227	0	14	
						252	9								
*01	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	162	1	3782	3	Y	215	214	0	15	
						237	9								
02	3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT			15	
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359															
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	112	1	3576	3	Y	192	193	0	6	
						6	4	211	9						
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	112	1	3622	3	Y	278	273	0	11	
						5	4	306	9						
11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	123	1	3488	3	Y	271	275	0	7	
						6	4	298	9						
12	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	131	1	3514	3	Y	299	294	0	12	
						14	4	329	9						
*01	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	134	1	3438	3	Y	335	334	0	13	
						37	4	369	9						
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT			13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618															
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	
09	4590 X	3854	-0-	-736	-0-	106 1	3395 3	347 9	Y	315	317 0			7	
10	4743 X	3845	-0-	-898	-0-	104 1	3378 3	358 9	Y	325	321 0			11	
11	4590 X	4098	-0-	-492	-0-	126 1	3575 3	391 9	Y	355	359 0			7	
12	4743 X	4526	-0-	-217	-0-	150 1	4010 3	350 9	Y	318	314 0			11	
*01	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	135 1	3481 3	386 9	Y	351	349 0			13	
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-				Y	NO RPT				13	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868	
09	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	174 1	5592 3	519 9	Y	472	475 0			17	
10	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	193 1	6199 3	628 9	Y	571	563 0			25	
11	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	164 1	4661 3	417 9	Y	379	388 0			16	
12	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	173 1	4653 3	495 9	Y	450	443 0			23	
01	DLQ G-10	5659	-0-	5659	5659	189 1	4868 3	549 9	Y	499	497 0			25	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5659				Y	NO RPT				25	
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767	
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	180 1	1681 3	501 9	Y	455	460 0			28	
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	164 1	1530 3	547 9	Y	497	497 0			28	
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	104 1	809 3	322 9	Y	293	296 0			25	
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	62 1	470 3	237 9	Y	215	211 0			29	
01	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-	19 0			10	
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-				Y	NO RPT				10	
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785	
09	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	345 1	3220 3	498 9	Y	453	460 0			22	
10	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	384 1	3576 3	556 9	Y	505	506 0			21	
11	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	418 1	3269 3	527 9	Y	479	475 0			25	
12	4092 X	3937	-0-	-155	-0-	390 1	2996 3	536 9	Y	487	469 0			43	
01	4650 X	3289	-0-	-1361	-0-	364 1	2459 3	448 9	Y	407	420 0			30	
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-				Y	NO RPT				30	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BEINHORN RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	13H	RRCID ->	267225	COMPL.	DATE	03/01/2012	TOTAL	DEPTH	8059	PERF.	8846	-	13888		
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
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-			31 33	1 9	507	3	Y	30	30	0			10
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-			69 1	1 4	1143	3	Y	162	161	0			11
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-			58 1	1 4	881	3	Y	128	127	0			12
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-			48 1	1 4	772	3	Y	110	109	0			13
01	1395	N	246	-0-	-1149	-0-			16 1	1 4	121	9	Y	29	30	0			12
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-			32 9		198	3	Y	NO RPT					12
BEINHORN RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	267233	COMPL.	DATE	03/01/2012	TOTAL	DEPTH	8034	PERF.	8466	-	13986		
09	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-			350 2	1 4	5798	3	Y	496	494	0			18
10	6479	X	6233	-0-	-246	-0-			326 3	1 4	5390	3	Y	467	469	0			16
11	6270	X	5576	-0-	-694	-0-			313 4	1 4	4745	3	Y	467	462	0			21
12	6479	X	6461	-0-	-18	-0-			348 4	1 4	5552	3	Y	506	497	0			30
01	6913	X	1857	-0-	-5056	-0-			121 3	1 4	1572	3	Y	146	149	0			27
02	6244	X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					161	9	Y	NO RPT					27
BEINHORN RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	267236	COMPL.	DATE	03/01/2012	TOTAL	DEPTH	8040	PERF.	8554	-	14005		
09	5130	X	4908	-0-	-222	-0-			256 1	1 4	4241	3	Y	373	371	0			15
10	5332	X	5004	-0-	-328	-0-			261 2	1 4	4308	3	Y	394	395	0			14
11	5160	X	4596	-0-	-564	-0-			256 4	1 4	3887	3	Y	408	403	0			19
12	5332	X	5092	-0-	-240	-0-			273 3	1 4	4353	3	Y	421	413	0			27
01	5084	X	1044	-0-	-4040	-0-			68 2	1 4	880	3	Y	85	88	0			24
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					94	9	Y	NO RPT					24
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	267264	COMPL.	DATE	03/01/2012	TOTAL	DEPTH	7840	PERF.	8388	-	14106		
09	5040	X	4927	-0-	-113	-0-			273 1	1 4	4137	3	Y	469	465	0			42
10	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-			285 543	1 9	4872	3	Y	494	495	0			41
11	5250	X	5087	-0-	-163	-0-			296 1	1 4	4251	3	Y	490	495	0			36
12	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-			341 56	1 4	4927	3	Y	523	512	0			47
01	4836	X	3299	-0-	-1537	-0-			190 2	1 4	2771	3	Y	305	317	0			35
02	4368	X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					336	9	Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061														
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
09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	234	1	3549	3	Y	240	236	0	13
						1	4	264	9					
10	3968 X	3842	-0-	-126	-0-	200	1	3432	3	Y	191	192	0	12
						210	9							
11	3840 X	3547	-0-	-293	-0-	219	1	3149	3	Y	162	165	0	9
						1	4	178	9					
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	245	1	3547	3	Y	198	193	0	14
						41	4	218	9					
*01	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	314	1	4581	3	Y	265	267	0	12
						3	4	292	9					
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT			12
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426														
09	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	337	1	5123	3	Y	384	380	0	33
						2	4	422	9					
10	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	304	1	5197	3	Y	388	389	0	32
						427	9							
11	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	391	1	5633	3	Y	368	372	0	28
						2	4	405	9					
12	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	382	1	5520	3	Y	399	391	0	36
						63	4	439	9					
*01	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	396	1	5750	3	Y	527	531	0	32
						3	4	580	9					
02	4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					Y	NO RPT			32
STANLEY RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763														
09	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	425	1	7988	3	Y	214	175	1	253
						235	9							
10	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	448	1	8508	3	Y	178	204	1	227
						196	9							
11	8130 X	5869	-0-	-2261	-0-	291	1	5435	3	Y	127	156	1	198
						3	4	140	9					
12	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	494	1	9356	3	Y	300	245	1	253
						330	9							
*01	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	387	1	7747	3	Y	269	296	1	226
						296	9							
02	7420 X	NO RPT	-0-	-7420	-0-					Y	NO RPT			226
STANLEY RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965														
09	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	494	1	9290	3	Y	335	266	1	267
						369	9							
10	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	505	1	9607	3	Y	390	398	1	259
						1	4	429	9					
11	9240 X	6640	-0-	-2600	-0-	324	1	6045	3	Y	244	301	1	202
						3	4	268	9					
12	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	515	1	9753	3	Y	516	428	1	290
						568	9							
*01	10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	468	1	9358	3	Y	503	544	1	249
						553	9							
02	8512 X	NO RPT	-0-	-8512	-0-					Y	NO RPT			249

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102										
STANLEY RANCH				WELL #:	10H	RRCID ->	267284	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL	DEPTH	8683	PERF. 9665 - 13898		
M	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	
09	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	523 1	9832 3	Y	280	224 1				132	
10	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	308 9	10551 3	Y	335	341 1				126	
11	10170 X	8218	-0-	-1952	-0-	554 1	369 9	Y	238	280 1				84	
12	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	404 1	7548 3	Y	319	284 1				119	
*01	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	4 4	262 9	Y	318	348 1				89	
02	8988 X	NO RPT	-0-	-8988	-0-	579 1	10957 3	Y	NO RPT					89	
						351 9									
						545 1									
						350 9									
STANLEY RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	267320	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL	DEPTH	8692	PERF. 9413 - 13665		
09	6690 X	6559	-0-	-131	-0-	324 1	6093 3	Y	129	103 1				256	
10	6913 X	3897	-0-	-3016	-0-	142 9	3626 3	Y	73	97 1				232	
11	6630 X	5745	-0-	-885	-0-	191 1	5342 3	Y	104	108 1				228	
12	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	80 9	114 9	Y	226	182 1				272	
*01	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	287 1	7900 3	Y	227	242 1				257	
02	5684 X	NO RPT	-0-	-5684	-0-	2 4		Y	NO RPT					257	
						417 1									
						249 9									
						363 1									
						250 9									
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B				WELL #:	14H	RRCID ->	267344	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL	DEPTH	8156	PERF. 9028 - 11670		
09	5610 X	5538	-0-	-72	-0-	32 1	5235 3	Y	245	242 0				28	
10	5797 X	5692	-0-	-105	-0-	1 4	270 9	Y	264	267 0				25	
11	5610 X	5489	-0-	-121	-0-	33 1	5369 3	Y	275	268 0				32	
12	5797 X	5507	-0-	-290	-0-	290 9	5149 3	Y	255	254 0				33	
01	5673 X	5373	-0-	-300	-0-	37 1	5188 3	Y	269	259 0				43	
02	5124 X	NO RPT	-0-	-5124	-0-	303 9	5036 3	Y	NO RPT					43	
						38 1									
						281 9									
						41 1									
						296 9									
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B				WELL #:	15H	RRCID ->	267346	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL	DEPTH	8176	PERF. 9061 - 11449		
09	3180 X	2694	-0-	-486	-0-	16 1	2569 3	Y	99	98 0				12	
10	3286 X	2919	-0-	-367	-0-	109 9	2775 3	Y	115	115 0				12	
11	3180 X	2820	-0-	-360	-0-	17 1	2661 3	Y	127	123 0				16	
12	3286 X	2364	-0-	-922	-0-	127 9	2236 3	Y	102	103 0				15	
01	2914 X	2144	-0-	-770	-0-	19 1	2030 3	Y	89	89 0				15	
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-	140 9		Y	NO RPT					15	
						16 1									
						112 9									
						98 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B															
WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * 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	
09	5010 X	4557	-0-	-453	-0-	28 1	4336 3	Y		175	173 0			21	
10	5177 X	4631	-0-	-546	-0-	193 9	4400 3	Y		185	187 0			19	
11	5010 X	4396	-0-	-614	-0-	27 1	4155 3	Y		193	188 0			24	
12	5177 X	4518	-0-	-659	-0-	204 9	4283 3	Y		185	184 0			25	
*01	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	29 1	4672 3	Y		208	199 0			34	
02	4256 X	NO RPT	-0-	-4256	-0-	212 9			Y	NO RPT				34	
						31 1									
						204 9									
						38 1									
						229 9									
DIAMOND H RANCH														WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056	
09	3150 X	3073	-0-	-77	-0-	136 1	2361 3	Y		521	519 0			17	
10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3 4	573 9								
11	3150 X	2825	-0-	-325	-0-	67 1	3096 3	Y		562	562 0			17	
12	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	37 4	618 9								
*01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	257 1	1851 3	Y		631	628 0			20	
02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-	23 4	694 9								
						251 1	2618 3	Y		555	551 0			24	
						52 4	611 9								
						85 1	2634 3	Y		559	560 0			23	
						25 4	615 9		Y	NO RPT				23	
DIAMOND H STATE														WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243	
09	1590 X	1340	-0-	-250	-0-	63 1	967 3	Y		281	282 0			9	
10	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	1 4	309 9								
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	112 1	1687 3	Y		337	336 0			10	
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	2 4	371 9								
01	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	65 1	949 3	Y		682	678 0			14	
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	1 4	750 9								
						91 1	1085 3	Y		350	351 0			13	
						2 4	385 9								
						85 1	927 3	Y		319	320 0			12	
						10 4	351 9		Y	NO RPT				12	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917	
09	4710 X	4701	-0-	-9	-0-	28 1	4336 3	Y		306	303 0			39	
10	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	337 9	4517 3	Y		340	342 0			37	
11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	28 1	4421 3	Y		357	348 0			46	
12	4867 X	4780	-0-	-87	-0-	374 9	4388 3	Y		327	326 0			47	
*01	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	31 1	4414 3	Y		357	343 0			61	
02	3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-	393 9			Y	NO RPT				61	
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																					
BRISCOE CATARINA RANCH																					
WELL #: 15H														RRCID -> 267388				COMPL. DATE 04/06/2012			
														TOTAL DEPTH 7918				PERF. 8316 - 14333			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-	-0-		
LA BANDERA RANCH														WELL #: 9H				RRCID -> 267389			
														COMPL. DATE 06/04/2012				TOTAL DEPTH 6438			
														PERF. 7205 - 12352							
09	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	841	3	Y	240	338	1		89		
										264	9										
10	1674	X	1438	-0-	-236	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	871	3	Y	280	264	1		105		
										308	9										
11	1800	X	1460	-0-	-340	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	751	3	Y	415	342	1		178		
										457	9										
12	1860	X	1040	-0-	-820	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	565	3	Y	221	344	1		55		
										243	9										
01	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	609	3	Y	138	141	1		52		
										152	9										
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				52		
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 28H				RRCID -> 267390			
														COMPL. DATE 03/01/2012				TOTAL DEPTH 7909			
														PERF. 8298 - 14391							
09	2520	X	2042	-0-	-478	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1780	3	Y	131	130	0		11		
										1	4										
10	2604	N	1216	-0-	-1388	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1071	3	Y	75	77	0		9		
										83	9										
11	1890	N	426	-0-	-1464	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	Y	28	30	0		7		
										31	9										
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	12	12	0		7		
										2	4										
01	DLQ G-10		2604	-0-	2604	2604	2604	2604	2604	154	1	2231	3	Y	198	198	0		7		
										1	4										
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7		
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 29H				RRCID -> 267391			
														COMPL. DATE 04/06/2012				TOTAL DEPTH 7903			
														PERF. 8215 - 14471							
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	4166	3	Y	360	357	0		27		
										1	4										
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	4424	3	Y	344	346	0		25		
										378	9										
11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	4947	3	Y	348	352	0		21		
										1	4										
12	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	4669	3	Y	343	337	0		27		
										54	4										
01	DLQ G-10		4514	-0-	4514	4514	4514	4514	4514	268	1	3897	3	Y	315	322	0		20		
										2	4										
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544															
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
09	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	314 1	4763 3	Y	298	295 0					30
10	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	311 1	5315 3	Y	315	316 0					29
11	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	347 9	5443 3	Y	298	301 0					26
12	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	378 1	5353 3	Y	291	286 0					31
01	DLQ G-10	6125	-0-	6125	6125	369 1	5364 3	Y	354	358 0					27
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6125	3 4	389 9	Y	NO RPT						27
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626	
09	1260 N	1043	-0-	-217	-0-	64 1	960 3	Y	17	17 0					7
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	19 9	833 3	Y	13	13 0					7
11	1770 N	829	-0-	-941	-0-	49 1	759 3	Y	15	15 0					7
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	14 9	851 3	Y	22	21 0					8
01	DLQ G-10	913	-0-	913	913	53 1	819 3	Y	34	35 0					7
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	913	17 9	37 9	Y	NO RPT						7
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309	
09	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	440 1	6674 3	Y	467	462 0					45
10	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	2 4	514 9	Y	444	446 0					43
11	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	395 1	6769 3	Y	425	431 0					37
12	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	488 9	6152 3	Y	449	441 0					45
*01	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	427 1	468 9	Y	517	523 0					39
02	6048 X	NO RPT	-0-	-6048	-0-	447 1	6469 3	Y	NO RPT						39
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321	
09	2550 X	2017	-0-	-533	-0-	20 1	1901 3	Y	87	103 0					20
10	2325 X	1722	-0-	-603	-0-	96 9	1634 3	Y	52	51 0					21
11	2130 X	2042	-0-	-88	-0-	31 1	1977 3	Y	12	15 0					18
12	2201 X	1989	-0-	-212	-0-	57 9	13 9	Y	20	19 0					19
*01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	39 1	2069 3	Y	26	25 0					20
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-	26 4	22 9	Y	NO RPT						20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439														
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
09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	41	1	4007	3	Y	96	105	0	13
						1	4	106	9					
10	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	72	1	3786	3	Y	120	112	0	21
						132	9							
11	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	63	1	3171	3	Y	154	150	0	25
						21	4	169	9					
12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	79	1	3140	3	Y	127	126	0	26
						43	4	140	9					
01	4309 X	1609	-0-	-2700	-0-	29	1	1523	3	Y	50	54	0	22
						2	4	55	9					
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT			22
RANCHO ENCANTADO													8221 PERF. 8803 - 13494	
WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494														
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	15	1	1384	3	Y	32	46	0	9
						35	9							
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	25	1	1326	3	Y	32	31	0	10
						35	9							
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	26	1	1338	3	Y	24	24	0	10
						9	4	26	9					
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	33	1	1309	3	Y	47	45	0	12
						18	4	52	9					
01	1395 N	1024	-0-	-371	-0-	17	1	963	3	Y	38	37	0	13
						2	4	42	9					
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT			13
SOUTH SPUR UNIT A													6806 PERF. 7704 - 12878	
WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878														
09	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	297	1	2923	3	Y	270	295	1	48
						297	9							
10	2883 X	2592	-0-	-291	-0-	207	1	1945	3	Y	399	394	1	53
						1	4	439	9					
11	2790 X	2669	-0-	-121	-0-	188	1	2073	3	Y	371	360	1	64
						408	9							
12	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	57	1	2565	3	Y	287	298	1	53
						316	9							
*01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	241	1	2568	3	Y	292	317	1	28
						25	4	321	9					
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT			28
SOUTH SPUR UNIT A													6809 PERF. 7285 - 12414	
WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414														
09	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	315	1	3102	3	Y	479	476	1	77
						527	9							
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	305	1	2856	3	Y	391	411	1	57
						1	4	430	9					
11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	270	1	2975	3	Y	320	319	1	58
						352	9							
12	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	78	1	3501	3	Y	400	390	1	68
						440	9							
*01	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	253	1	2696	3	Y	285	324	1	29
						27	4	314	9					
02	1568 X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102													
SOUTH SPUR STATE				WELL #: 5H		RRCID -> 267400		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6790		PERF. 7554 - 12262					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-		597	1 3	2512	3 4	Y	563	553	1			116
10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-		538	1 1	2582	3 4	Y	582	569	1			129
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-		545	1 1	2280	3 4	Y	655	693	1			91
12	3317 X	2795	-0-	-522	-0-		412	1 4	1621	3 4	Y	689	699	1			81
01	3007 X	3001	-0-	-6	-0-		466	1 4	1988	3 4	Y	455	489	1			47
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-		46	4 4	501	9	Y	NO RPT					47
LA BANDERA RANCH				WELL #: 2H		RRCID -> 267439		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 6760 - 10744					
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		16	1 9	1517	3 9	Y	120	126	1			12
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		10	1 1	1384	3 9	Y	57	59	1			10
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-		14	1 1	1879	3 9	Y	31	37	1			4
12	3100 N	4120	-0-	1020	1020		32	1 4	3738	3 9	Y	312	294	1			22
*01	2445 X	1425	-0-	-1020	-0-		7	4 1	343	9 9	Y	47	66	1			3
02	1792 X	NO RPT	-0-	-1792	-0-		13	1 4	1351	3 9	Y	NO RPT					3
SOUTH SPUR STATE				WELL #: 6H		RRCID -> 267546		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 7460 - 12243					
09	1410 N	231	-0-	-1179	-0-		36	1 9	152	3 9	Y	39	33	1			6
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-		131	1 1	625	3 9	Y	129	110	1			25
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		142	1 1	742	3 9	Y	188	187	1			26
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		177	1 4	207	9 9	Y	182	185	1			23
*01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		215	1 4	845	3 9	Y	159	165	1			17
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-		2	4 1	200	9 9	Y	NO RPT					17
SOUTH SPUR STATE				WELL #: 7H		RRCID -> 267547		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 7369 - 12204					
09	1380 X	805	-0-	-575	-0-		119	1 4	505	3 9	Y	164	180	1			40
10	1395 X	811	-0-	-584	-0-		102	1 1	488	3 9	Y	201	194	1			47
11	1350 X	935	-0-	-415	-0-		221	1 9	505	3 9	Y	276	282	1			41
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-		121	1 4	304	9	Y	-0-	41	1			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		5				Y	-0-					-0-
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306															
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	
09	3240 X	1724	-0-	-1516	-0-	48 1	1560 3	Y	103	106	0			12	
						3 4	113 9								
10	3348 X	2313	-0-	-1035	-0-	65 1	2102 3	Y	130	128	0			14	
						3 4	143 9								
11	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	109 1	3088 3	Y	176	178	0			12	
						5 4	194 9								
12	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	114 1	3085 3	Y	205	202	0			15	
						13 4	226 9								
*01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	119 1	3047 3	Y	202	202	0			15	
						33 4	222 9								
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-			Y	NO RPT					15	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
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-	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378	
09	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	191 1	6146 3	Y	525	528	0			16	
						11 4	578 9								
10	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	193 1	6193 3	Y	554	547	0			23	
						8 4	609 9								
11	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	210 1	5940 3	Y	578	585	0			16	
						10 4	636 9								
12	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	223 1	5981 3	Y	626	616	0			26	
						24 4	689 9								
01	5890 X	5720	-0-	-170	-0-	194 1	4975 3	Y	452	454	0			24	
						54 4	497 9								
02	5320 X	NO RPT	-0-	-5320	-0-			Y	NO RPT					24	
STANLEY RANCH														WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039	
09	10320 X	9441	-0-	-879	-0-	465 1	8749 3	Y	206	160	1			133	
						227 9									
10	10261 X	8972	-0-	-1289	-0-	440 1	8371 3	Y	146	175	1			104	
						161 9									
11	10110 X	6226	-0-	-3884	-0-	312 1	5834 3	Y	70	103	1			71	
						3 4	77 9								
12	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	521 1	9872 3	Y	208	169	1			110	
						229 9									
*01	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	442 1	8831 3	Y	159	183	1			86	
						175 9									
02	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			Y	NO RPT					86	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441														
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	
09	2460 X	813	-0-	-1647	-0-	131 1	571 3	Y	101	101	0		2	
						111 9								
10	2542 X	1969	-0-	-573	-0-	461 1	1442 3	Y	59	58	0		3	
						1 4	65 9							
11	2460 X	2410	-0-	-50	-0-	535 1	1751 3	Y	111	111	0		3	
						2 4	122 9							
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	287 1	959 3	Y	29	30	0		2	
						1 4	32 9							
01	2046 X	1811	-0-	-235	-0-	392 1	1229 3	Y	171	169	0		4	
						2 4	188 9							
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-			Y	NO RPT				4	
BRISCOE CATARINA RANCH													8003 PERF. 8578 - 15120	
WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120														
09	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	47 1	8855 3	Y	826	825	0		41	
						1 4	909 9							
10	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	63 1	10219 3	Y	780	780	0		41	
						858 9								
11	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	63 1	8764 3	Y	746	749	0		38	
						2 4	821 9							
12	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	46 1	8309 3	Y	767	768	0		37	
						2 4	844 9							
*01	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	43 1	8442 3	Y	800	797	0		40	
						5 4	880 9							
02	7784 X	NO RPT	-0-	-7784	-0-			Y	NO RPT				40	
STUMBERG RANCH													7865 PERF. 8489 - 13165	
WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165														
09	5820 X	4272	-0-	-1548	-0-	656 1	2850 3	Y	696	691	0		14	
						766 9								
10	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	1548 1	4842 3	Y	776	774	0		16	
						3 4	854 9							
11	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	1390 1	4541 3	Y	1047	1047	0		16	
						4 4	1152 9							
12	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	1284 1	4290 3	Y	544	550	0		10	
						6 4	598 9							
*01	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	1771 1	5543 3	Y	1077	1067	0		20	
						6 4	1185 9							
02	5096 X	NO RPT	-0-	-5096	-0-			Y	NO RPT				20	
STUMBERG RANCH													7822 PERF. 8358 - 13059	
WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059														
09	4740 X	1242	-0-	-3498	-0-	181 1	786 3	Y	250	249	0		9	
						275 9								
10	4898 X	1762	-0-	-3136	-0-	354 1	1107 3	Y	273	272	0		10	
						1 4	300 9							
11	4740 X	3831	-0-	-909	-0-	467 1	1525 3	Y	1671	1660	0		21	
						1 4	1838 9							
12	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	1209 1	4043 3	Y	2092	2089	0		24	
						6 4	2301 9							
01	1426 X	1289	-0-	-137	-0-	181 1	567 3	Y	491	501	0		14	
						1 4	540 9							
02	1288 X	NO RPT	-0-	-1288	-0-			Y	NO RPT				14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STANLEY RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 12H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 267584		CAPACITY COMPL. DATE 05/28/2012				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893							
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
09	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-			488 311 9	1 9	9184	3	Y	283	213	1			222
10	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-			543 1 4	1 4	10348	3 9	Y	180	222	1			180
11	9960	X	6622	-0-	-3338	-0-			331 3 4	1 3 4	6178	3 9	Y	100	140	1			140
12	10292	X	9954	-0-	-338	-0-			488 216 9	1 9	9250	3	Y	196	167	1			169
01	10695	X	5205	-0-	-5490	-0-			242 121	1 9	4842	3	Y	110	143	1			136
02	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-							Y	NO RPT					136
WORTHHEY RANCH					WELL #:	15H	RRCID -> 267586		COMPL. DATE 12/11/2012				TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233						
09	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-			367 277 9	1 9	8128	3	Y	252	238	1			45
10	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-			397 24 4	1 4	8507	3 9	Y	249	243	1			51
11	8220	X	6402	-0-	-1818	-0-			281 12 4	1 4	5934	3 9	Y	159	177	1			33
12	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-			408 50 4	1 4	9122	3 9	Y	253	245	1			41
*01	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-			382 216	1 9	8293	3	Y	196	207	1			30
02	7196	X	NO RPT	-0-	-7196	-0-							Y	NO RPT					30
WORTHHEY RANCH					WELL #:	24H	RRCID -> 267588		COMPL. DATE 01/23/2013				TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928						
09	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-			359 348 9	1 9	7940	3	Y	316	294	1			57
10	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-			420 25 4	1 4	8988	3 9	Y	331	320	1			68
11	8310	X	7482	-0-	-828	-0-			326 15 4	1 4	6901	3 9	Y	218	242	1			44
12	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-			480 58 4	1 4	10731	3 9	Y	440	413	1			71
01	9362	X	9305	-0-	-57	-0-			392 392	1 9	8521	3	Y	356	373	1			54
02	8456	X	NO RPT	-0-	-8456	-0-							Y	NO RPT					54
DIAMOND H RANCH					WELL #:	2H	RRCID -> 267618		COMPL. DATE 05/28/2012				TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268						
09	965	X	965	-0-	-0-	-0-			38 1 4	1 4	658	3 9	Y	244	243	0			6
10	899	X	892	-0-	-7	-0-			13 8 4	1 4	631	3 9	Y	218	218	0			6
11	912	X	912	-0-	-0-	-0-			86 8 4	1 4	623	3 9	Y	177	177	0			6
12	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-			105 22 4	1 4	1096	3 9	Y	275	272	0			9
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-			37 11 4	1 4	1132	3 9	Y	302	303	0			8
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-							Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123														
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	60 1	1042 3	Y	411	410	0			13
						1 4	452 9							
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	20 1	941 3	Y	395	396	0			12
						11 4	435 9							
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	148 1	1060 3	Y	500	497	0			15
						13 4	550 9							
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	108 1	1120 3	Y	635	630	0			20
						22 4	699 9							
*01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	37 1	1144 3	Y	724	725	0			19
						11 4	796 9							
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-			Y	NO RPT					19
BRISCOE COCHINA WEST RANCH													7453 PERF. 8058 - 12976	
WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976														
09	2820 X	531	-0-	-2289	-0-	46 1	329 3	Y	142	144	0			7
						156 9								
10	2387 X	1925	-0-	-462	-0-	173 1	1235 3	Y	465	456	0			16
						5 4	512 9							
11	2310 X	1832	-0-	-478	-0-	169 1	1119 3	Y	484	487	0			13
						12 4	532 9							
12	1860 X	1784	-0-	-76	-0-	168 1	1204 3	Y	371	376	0			8
						4 4	408 9							
*01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	207 1	1321 3	Y	524	524	0			8
						7 4	576 9							
02	1428 N	NO RPT	-0-	-1428	-0-			Y	NO RPT					8
STUMBERG RANCH													7742 PERF. 8348 - 13050	
WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050														
09	2760 X	2412	-0-	-348	-0-	346 1	1505 3	Y	510	506	0			8
						561 9								
10	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	793 1	2477 3	Y	484	484	0			8
						1 4	532 9							
11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	693 1	2267 3	Y	683	683	0			8
						2 4	751 9							
12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	641 1	2142 3	Y	345	349	0			4
						3 4	380 9							
*01	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	545 1	1704 3	Y	564	559	0			9
						2 4	620 9							
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-			Y	NO RPT					9
STUMBERG RANCH													7729 PERF. 8297 - 13128	
WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128														
09	1080 X	837	-0-	-243	-0-	129 1	561 3	Y	134	133	0			4
						147 9								
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	307 1	956 3	Y	255	253	0			6
						281 9								
11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	391 1	1276 3	Y	605	603	0			8
						1 4	666 9							
12	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	519 1	1737 3	Y	276	279	0			5
						3 4	304 9							
*01	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	546 1	1709 3	Y	452	448	0			9
						2 4	497 9							
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-			Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STUMBERG RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 24H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 267831		CAPACITY COMPL. DATE 11/07/2012				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277						
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
09	4500 X	2970	-0-	-1530	-0-	405 803 9	-0-	1	1762	3	Y		730	725	0			11
10	4650 X	4604	-0-	-46	-0-	930 2 4	-0-	1	2910	3	Y		693	692	0			12
11	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	977 3 4	-0-	1	3193	3	Y		1223	1220	0			15
12	4433 X	3606	-0-	-827	-0-	722 3 4	-0-	1	2413	3	Y		425	432	0			8
*01	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	1491 5 4	-0-	1	4666	3	Y		1481	1463	0			26
02	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-		-0-		1629	9	Y		NO RPT					26
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	35H	RRCID -> 267842		COMPL. DATE 08/01/2012				TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042						
09	6150 X	5089	-0-	-1061	-0-	26 301 9	-0-	1	4762	3	Y		274	274	0			10
10	6355 X	5341	-0-	-1014	-0-	31 300 9	-0-	1	5010	3	Y		273	273	0			10
11	6150 X	4724	-0-	-1426	-0-	31 1 4	-0-	1	4395	3	Y		270	271	0			9
12	6138 X	4893	-0-	-1245	-0-	26 1 4	-0-	1	4571	3	Y		268	268	0			9
*01	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	1 37 5	-0-	4	295 7351	9 3	Y		420	417	0			12
02	4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-		-0-		462	9	Y		NO RPT					12
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	36H	RRCID -> 267890		COMPL. DATE 08/07/2012				TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076						
09	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	45 451 9	-0-	1	8233	3	Y		410	409	0			18
10	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	53 460 9	-0-	1	8625	3	Y		418	417	0			19
11	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	60 1 4	-0-	1	8323	3	Y		421	423	0			17
12	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	1 48 2	-0-	4	463 8579	9 3	Y		436	437	0			16
01	7874 X	4221	-0-	-3653	-0-	2 20 2	-0-	4	480 3969	9 3	Y		209	211	0			14
02	7112 X	NO RPT	-0-	-7112	-0-		-0-		230	9	Y		NO RPT					14
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	37H	RRCID -> 267898		COMPL. DATE 08/11/2012				TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144						
09	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	21 175 9	-0-	1	3825	3	Y		159	159	0			8
10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	25 191 9	-0-	1	4076	3	Y		174	174	0			8
11	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	26 1 4	-0-	1	3607	3	Y		171	171	0			8
12	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	1 24 1	-0-	4	188 4387	9 3	Y		182	183	0			7
*01	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	1 25 3	-0-	4	200 4958	9 3	Y		190	190	0			7
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-		-0-		209	9	Y		NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814															
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
09	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	35 1	6471 3	Y	466	465 0					24
10	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	513 9	6688 3	Y	464	463 0					25
11	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	41 1	6449 3	Y	477	479 0					23
12	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	510 9	6615 3	Y	496	497 0					22
*01	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	47 1	6137 3	Y	468	467 0					23
02	5796 X	NO RPT	-0-	-5796	-0-	1 4	515 9	Y	NO RPT						23
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450															
09	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	21 1	3960 3	Y	194	193 0					14
10	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	213 9	4203 3	Y	201	201 0					14
11	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	26 1	3870 3	Y	192	193 0					13
12	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	221 9	3874 3	Y	191	191 0					13
*01	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	28 1	3759 3	Y	182	182 0					13
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-	1 4	200 9	Y	NO RPT						13
WORTHY RANCH															
WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073															
09	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	365 1	8069 3	Y	277	261 1					49
10	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	305 9	7211 3	Y	287	278 1					58
11	6810 X	6499	-0-	-311	-0-	337 1	6053 3	Y	134	163 1					29
12	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	20 4	9858 3	Y	288	272 1					45
*01	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	286 1	8457 3	Y	346	342 1					49
02	7896 X	NO RPT	-0-	-7896	-0-	13 4		Y	NO RPT						49
BEINHORN RANCH															
WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417															
09	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	351 1	5820 3	Y	906	902 0					35
10	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	2 4	997 9	Y	884	888 0					31
11	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	351 1	972 9	Y	863	853 0					41
12	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	3 4	4670 3	Y	776	764 0					53
01	7192 X	6404	-0-	-788	-0-	308 1	949 9	Y	779	769 0					63
02	6496 X	NO RPT	-0-	-6496	-0-	4 4	5070 3	Y	NO RPT						63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC																		
BEINHORN RANCH																		
WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299																		
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
09	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-			289	1 4	4796	3 9	Y	606	606	0			21
10	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-			310	1 4	5127	3 9	Y	627	629	0			19
11	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-			305	1 4	4620	3 9	Y	666	658	0			27
12	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-			317	1 4	5061	3 9	Y	575	566	0			36
01	5580 X	5268	-0-	-312	-0-			331	1 4	4282	3 9	Y	588	580	0			44
02	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					647	9	Y	NO RPT					44
BEINHORN RANCH													WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321					
09	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-			270	1 4	4476	3 9	Y	665	663	0			24
10	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-			282	1 4	4641	3 9	Y	669	671	0			22
11	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-			268	1 4	4072	3 9	Y	772	761	0			33
12	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-			276	1 4	4395	3 9	Y	709	698	0			44
*01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-			331	1 4	4283	3 9	Y	628	620	0			52
02	4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					691	9	Y	NO RPT					52
BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375					
09	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-			244	1 4	3897	3 9	Y	338	338	0			19
10	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-			239	1 4	4209	3 9	Y	362	366	0			15
11	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-			222	1 4	3830	3 9	Y	347	345	0			17
12	4278 X	3661	-0-	-617	-0-			137	1 4	3202	3 9	Y	293	298	0			12
01	4464 X	3670	-0-	-794	-0-			322	9									
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-			175	1 4	3173	3 9	Y	291	290	0			13
BRISCOE CARLA RANCH													WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683					
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-	2	0			-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-					-0-
11	295 X	295	-0-	-0-	-0-			3	1 9	277	3	Y	14	14	0			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-			15	4 1	184	3	Y	12	12	0			-0-
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-			13	9 4	138	3	Y	10	10	0			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			11	9			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//		797102											
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:		4H		RRCID -> 267967		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 6731		PERF. 7720 - 11963			
M	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	
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-						Y	-0-	6	0		-0-	
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						Y	-0-				-0-	
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-			10	1	1029	3	Y	616	605	0	11	
								678	9								
12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-			41	1	1773	3	Y	223	231	0	3	
								1	4	245	9						
*01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-			25	1	1005	3	Y	153	153	0	3	
								3	4	168	9						
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-						Y	NO RPT				3	

BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:		10H		RRCID -> 267973		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 6824		PERF. 7767 - 11858			
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-			1	1	62	3	Y	9	9	0	-0-	
								10	9								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-			4	1	386	3	Y	48	47	0	1	
								53	9								
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-			12	1	493	3	Y	59	59	0	1	
								65	9								
*01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-			23	1	890	3	Y	115	113	0	3	
								2	4	127	9						
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-						Y	NO RPT				3	

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:		12H		RRCID -> 268064		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 7953		PERF. 8695 - 13948			
09	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-			213	1	3407	3	Y	315	311	0	17	
								8	4	347	9						
10	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-			191	1	3367	3	Y	256	262	0	11	
								2	4	282	9						
11	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-			248	1	4274	3	Y	298	294	0	15	
								1	4	328	9						
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-			172	1	4034	3	Y	242	247	0	10	
								266	9								
01	4123 X	3964	-0-	-159	-0-			192	1	3510	3	Y	235	234	0	11	
								3	4	259	9						
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-						Y	NO RPT				11	

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:		13H		RRCID -> 268067		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 8579 - 13823			
09	3270 X	2675	-0-	-595	-0-			141	1	2255	3	Y	249	254	0	8	
								5	4	274	9						
10	3379 X	2445	-0-	-934	-0-			116	1	2021	3	Y	280	282	0	6	
								308	9								
11	3270 X	2297	-0-	-973	-0-			110	1	1883	3	Y	276	273	0	9	
								304	9								
12	3379 X	2611	-0-	-768	-0-			89	1	2085	3	Y	397	395	0	11	
								437	9								
*01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-			133	1	2423	3	Y	485	479	0	17	
								2	4	534	9						
02	1344 X	NO RPT	-0-	-1344	-0-						Y	NO RPT				17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827															
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
09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	177 1	2827 3	7 4	270 9	Y	245	242 0			12
10	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	146 1	2569 3	1 4	219 9	Y	199	203 0			8
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	152 1	2603 3	241 9		Y	219	216 0			11
12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	116 1	2722 3	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	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT				9
WORTHY RANCH															
WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963															
09	13509 X	13509	-0-	-0-	-0-	567 1	12543 3	399 9		Y	363	337 1			63
10	13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	584 1	12489 3	35 4	355 9	Y	323	320 1			66
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		Y	120	134 1			16
02	11536 X	NO RPT	-0-	-11536	-0-					Y	NO RPT				16
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010															
09	2730 X	1477	-0-	-1253	-0-	81 1	1294 3	3 4	99 9	Y	90	89 0			1
10	2790 X	2495	-0-	-295	-0-	126 1	2211 3	1 4	157 9	Y	143	142 0			2
11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	148 1	2529 3	123 9		Y	112	113 0			1
12	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	91 1	2140 3	138 9		Y	125	125 0			1
01 DLQ G-10		2087	-0-	2087	2087	104 1	1879 3	1 4	103 9	Y	94	94 0			1
02 DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2087					Y	NO RPT				1
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212															
09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	171 1	2737 3	7 4	297 9	Y	270	271 0			22
10	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	128 1	2256 3	1 4	198 9	Y	180	187 0			15
11	2160 X	1315	-0-	-845	-0-	66 1	1135 3	114 9		Y	104	106 0			13
12	2232 X	2188	-0-	-44	-0-	81 1	1899 3	208 9		Y	189	187 0			15
01	3038 X	1958	-0-	-1080	-0-	93 1	1691 3	1 4	173 9	Y	157	157 0			15
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT				15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116														
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
09	7470 X	1987	-0-	-5483	-0-	85 1	1893 3	Y	8	8 1				-0-
10	7719 X	2369	-0-	-5350	-0-	102 1	2174 3	Y	79	66 1				13
11	5850 X	2568	-0-	-3282	-0-	112 1	2365 3	Y	78	78 1				13
12	3999 X	2262	-0-	-1737	-0-	112 1	2062 3	Y	88	88 1				13
*01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	121 1	2624 3	Y	116	115 1				14
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-	128 9		Y	NO RPT					14
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756	
09	3930 X	3342	-0-	-588	-0-	227 1	2734 3	Y	346	347 0				31
10	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	202 1	3437 3	Y	417	416 0				32
11	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	459 9	3949 3	Y	269	255 0				46
12	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	331 1	4228 3	Y	225	232 0				39
*01	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	296 9	3880 3	Y	365	369 0				35
02	4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-	379 1		Y	NO RPT					35
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350	
09	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	260 1	3143 3	Y	480	481 0				29
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	528 9	3301 3	Y	500	498 0				31
11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	194 1	2997 3	Y	494	468 0				57
12	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	550 9	3345 3	Y	420	430 0				47
01	4278 X	4157	-0-	-121	-0-	251 1	3535 3	Y	326	335 0				38
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-	543 9		Y	NO RPT					38
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216	
09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	304 1	3668 3	Y	313	314 0				21
10	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	344 9	5115 3	Y	424	421 0				24
11	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	301 1	6722 3	Y	268	254 0				38
12	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	466 9	6440 3	Y	230	236 0				32
*01	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	564 1	6488 3	Y	301	306 0				27
02	7084 X	NO RPT	-0-	-7084	-0-	295 9		Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017														
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
09	5730 X	4304	-0-	-1426	-0-	300	1	3618	3	Y	351	351	0	26
						386	9							
10	5642 X	4050	-0-	-1592	-0-	196	1	3335	3	Y	472	470	0	28
						519	9							
11	5460 X	4590	-0-	-870	-0-	318	1	3788	3	Y	440	418	0	50
						484	9							
12	5642 X	3098	-0-	-2544	-0-	237	1	2639	3	Y	202	210	0	42
						222	9							
*01	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	257	1	3459	3	Y	113	119	0	36
						124	9							
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT			36
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068														
09	1470 N	1233	-0-	-237	-0-	80	1	968	3	Y	168	169	0	19
						185	9							
10	1519 N	1245	-0-	-274	-0-	59	1	1007	3	Y	163	162	0	20
						179	9							
11	1470 N	1084	-0-	-386	-0-	71	1	849	3	Y	149	142	0	27
						164	9							
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	145	1	1620	3	Y	206	210	0	23
						227	9							
*01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	93	1	1251	3	Y	236	239	0	20
						260	9							
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT			20
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907														
09	3990 X	2668	-0-	-1322	-0-	180	1	2172	3	Y	287	288	0	28
						316	9							
10	4123 X	2586	-0-	-1537	-0-	124	1	2103	3	Y	326	326	0	28
						359	9							
11	3870 X	1939	-0-	-1931	-0-	127	1	1509	3	Y	275	261	0	42
						303	9							
12	3875 X	2741	-0-	-1134	-0-	180	1	2004	3	Y	506	512	0	36
						557	9							
01	DLQ G-10	2539	-0-	2539	2539	136	1	1832	3	Y	519	525	0	30
						571	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2539					Y	NO RPT			30
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A															
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	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															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	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															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763															
09	4320 X	3916	-0-	-404	-0-	515	1	3071	3	Y	298	299	0	5	
						2	4	328	9						
10	4619 X	4023	-0-	-596	-0-	508	1	3147	3	Y	333	328	0	10	
						2	4	366	9						
11	4470 X	2577	-0-	-1893	-0-	315	1	1925	3	Y	303	306	0	7	
						4	4	333	9						
12	4619 X	2573	-0-	-2046	-0-	328	1	1898	3	Y	302	302	0	7	
						15	4	332	9						
*01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	518	1	3517	3	Y	560	547	0	20	
						9	4	616	9						
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT			20	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005															
09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	411	1	2451	3	Y	458	458	0	17	
						2	4	504	9						
10	3193 X	3136	-0-	-57	-0-	367	1	2274	3	Y	449	444	0	22	
						1	4	494	9						
11	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	397	1	2422	3	Y	498	499	0	21	
						5	4	548	9						
12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	474	1	2736	3	Y	500	498	0	23	
						21	4	550	9						
*01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	365	1	2481	3	Y	449	447	0	25	
						6	4	494	9						
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT			25	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874															
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	
09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	288 1	1714 3	Y		419	418 0			15	
						1 4	461 9								
10	3100 N	3174	-0-	74	74	357 1	2212 3	Y		549	539 0			25	
						1 4	604 9								
11	2565 N	2491	-0-	-74	-0-	301 1	1842 3	Y		313	324 0			14	
						4 4	344 9								
12	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	364 1	2101 3	Y		379	376 0			17	
						16 4	417 9								
*01	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	270 1	1829 3	Y		363	360 0			20	
						4 4	399 9								
02	1876 X	NO RPT	-0-	-1876	-0-			Y		NO RPT				20	
CAGE														WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573	
09	2550 X	1793	-0-	-757	-0-	1743 3	50 9	N		45				128	
10	2170 X	849	-0-	-1321	-0-	834 3	15 9	N		14				142	
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	NO RPT	-0-	-3024	-0-			N		NO RPT				150	
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652	
09	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	1890 1	11092 3	Y		169	285 1			166	
						1359 4	186 9								
10	18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	1758 1	13912 3	Y		270	162 1			274	
						2086 4	297 9								
11	15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	1715 1	11573 3	Y		192	296 1			170	
						1625 4	211 9								
12	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	1862 1	11270 3	Y		112	130 1			152	
						1005 4	123 9								
*01	15395 X	15395	-0-	-0-	-0-	2011 1	13146 3	Y		216	97 1			271	
						238 9									
02	1176 X	NO RPT	-0-	-1176	-0-			Y		NO RPT				271	
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568	
09	4320 X	1030	-0-	-3290	-0-	1022 3	8 9	N		7				283	
10	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N		-0-	167 1			116	
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			N		-0-				116	
12	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4394 3	323 9	N		294				410	
*01	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2531 3	171 9	N		155	349 1			216	
02	952 X	NO RPT	-0-	-952	-0-			N		NO RPT				216	
MAUND RANCH 19 UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735	
09	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	593 1	1607 3	Y		361	373 1			109	
						397 9									
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	317 1	756 3	Y		210	279 1			40	
						231 9									
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	231 1	962 3	Y		243	232 1			51	
						267 9									
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	334 1	1371 3	Y		146	163 1			34	
						161 9									
01	1302 N	1147	-0-	-155	-0-	267 1	793 3	Y		79	96 1			17	
						87 9									
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-			Y		NO RPT				17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347															
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	
09	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	77 1	8103 3	Y	690		685 0			40	
						1 4	759 9								
10	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	81 1	8259 3	Y	655		656 0			39	
						721 9									
11	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	72 1	8159 3	Y	688		689 0			38	
						757 9									
12	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	78 1	8617 3	Y	736		741 0			33	
						1 4	810 9								
01 DLQ G-10		9215	-0-	9215	9215	83 1	8343 3	Y	715		710 0			38	
						2 4	787 9								
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9215				Y	NO RPT					38	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158	
09	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	53 1	5553 3	Y	304		301 0			22	
						334 9									
10	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	55 1	5610 3	Y	295		295 0			22	
						325 9									
11	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	49 1	5612 3	Y	318		318 0			22	
						350 9									
12	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	51 1	5645 3	Y	317		319 0			20	
						349 9									
01 DLQ G-10		5994	-0-	5994	5994	55 1	5606 3	Y	301		299 0			22	
						2 4	331 9								
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5994				Y	NO RPT					22	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642	
09	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	87 1	9194 3	Y	559		554 0			34	
						1 4	615 9								
10	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	88 1	8936 3	Y	527		529 0			32	
						580 9									
11	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	78 1	8979 3	Y	553		553 0			32	
						1 4	608 9								
12	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	80 1	8921 3	Y	546		551 0			27	
						1 4	601 9								
*01	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	91 1	9157 3	Y	572		568 0			31	
						2 4	629 9								
02	8344 X	NO RPT	-0-	-8344	-0-			Y	NO RPT					31	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
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-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640															
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	
09	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	63 1	279 9	6571 3	Y	254	251 0			16	
10	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	66 1	270 9	6765 3	Y	245	245 0			16	
11	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	58 1	307 9	6644 3	Y	279	279 0			16	
12	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	60 1	316 9	6549 3	Y	287	289 0			14	
*01	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	62 1	2 4	6351 3	Y	288	286 0			16	
02	6020 X	NO RPT	-0-	-6020	-0-			317 9	Y	NO RPT				16	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800	
09	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	64 1	1 4	6788 3	Y	439	435 0			26	
10	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	68 1	468 9	6949 3	Y	425	425 0			26	
11	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	60 1	493 9	6849 3	Y	448	448 0			26	
12	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	63 1	494 9	6930 3	Y	449	452 0			23	
*01	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	67 1	2 4	6748 3	Y	426	423 0			26	
02	6496 X	NO RPT	-0-	-6496	-0-			469 9	Y	NO RPT				26	
SOUTH SPUR UNIT A														WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364	
09	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	314 1	204 9	3086 3	Y	185	182 1			28	
10	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	357 1	1 4	3336 3	Y	169	175 1			22	
11	2460 X	1666	-0-	-794	-0-	132 1	74 9	1460 3	Y	67	77 1			12	
12	2170 X	498	-0-	-1672	-0-	10 1	26 9	462 3	Y	24	31 1			5	
01	3875 X	1568	-0-	-2307	-0-	127 1	13 4	1347 3	Y	74	73 1			6	
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-			81 9	Y	NO RPT				6	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047	
09	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	47 1	481 9	4877 3	Y	437	433 0			27	
10	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	47 1	458 9	4832 3	Y	416	417 0			26	
11	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	41 1	465 9	4666 3	Y	423	423 0			26	
12	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	44 1	475 9	4797 3	Y	432	435 0			23	
*01	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	48 1	1 4	4823 3	Y	435	431 0			27	
02	4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-			479 9	Y	NO RPT				27	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																	
MAUND RANCH 19 UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-		441 1	1194 3	Y			406	455 1				149
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-		447 9	1386 3	Y			556	593 1				112
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		582 1	1448 3	Y			340	352 1				100
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-		612 9	1368 3	Y			441	420 1				121
*01	3100 N	3142	-0-	42	42		348 1	1890 3	Y			559	529 1				151
02	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-		374 9		Y			NO RPT					151
SOUTH SPUR UNIT A													WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422				
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-		334 1	3283 3	Y			128	140 1				18
10	4030 X	3206	-0-	-824	-0-		141 9	2766 3	Y			130	134 1				14
11	3900 X	3526	-0-	-374	-0-		296 1	3078 3	Y			154	147 1				21
12	4030 X	2878	-0-	-1152	-0-		1 4	2661 3	Y			144	145 1				20
01	3286 X	2886	-0-	-400	-0-		279 1	2477 3	Y			138	151 1				7
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-		169 9	152 9	Y			NO RPT					7
SOUTH SPUR UNIT A													WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190				
09	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-		226 1	2226 3	Y			128	147 1				19
10	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-		141 9	2216 3	Y			112	119 1				12
11	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-		237 1	1837 3	Y			71	75 1				8
12	2046 X	1601	-0-	-445	-0-		1 4	1461 3	Y			97	94 1				11
01	2666 X	1602	-0-	-1064	-0-		167 1	1352 3	Y			100	108 1				3
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-		78 9	110 9	Y			NO RPT					3
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196				
09	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-		485 1	3519 3	Y			177	174 1				37
10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-		1 4	195 9	Y			161	140 1				58
11	3780 X	3348	-0-	-432	-0-		480 1	3171 3	Y			158	177 1				39
12	3906 X	3239	-0-	-667	-0-		27 4	2795 3	Y			161	161 1				39
01	3875 X	3747	-0-	-128	-0-		379 1	3033 3	Y			205	203 1				41
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-		174 9		Y			NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995															
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	
09	6030 X	6025	-0-	-5	-0-	768 1	4582 3	Y	611	612	0			17	
						3 4	672 9								
10	6231 X	4664	-0-	-1567	-0-	565 1	3500 3	Y	543	538	0			22	
						2 4	597 9								
11	6210 X	4380	-0-	-1830	-0-	533 1	3247 3	Y	540	543	0			19	
						6 4	594 9								
12	6417 X	4999	-0-	-1418	-0-	634 1	3662 3	Y	614	610	0			23	
						28 4	675 9								
*01	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	536 1	3640 3	Y	568	565	0			26	
						9 4	625 9								
02	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-			Y	NO RPT					26	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280															
09	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	285 1	2072 3	Y	205	200	1			39	
						1 4	226 9								
10	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	317 1	2090 3	Y	164	147	1			56	
						18 4	180 9								
11	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	277 1	2044 3	Y	144	167	1			33	
						158 9									
12	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	311 1	2045 3	Y	166	164	1			35	
						183 9									
*01	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	312 1	1936 3	Y	182	184	1			33	
						200 9									
02	1932 N	NO RPT	-0-	-1932	-0-			Y	NO RPT					33	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330															
09	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	208 1	6765 3	Y	713	694	0			66	
						5 4	784 9								
10	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	215 1	7016 3	Y	715	741	0			40	
						787 9									
11	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	220 1	6643 3	Y	719	712	0			47	
						1 4	791 9								
12	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	270 1	7388 3	Y	783	776	0			54	
						1 4	861 9								
*01	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	325 1	7606 3	Y	812	804	0			62	
						1 4	893 9								
02	7056 X	NO RPT	-0-	-7056	-0-			Y	NO RPT					62	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485															
09	6630 X	5009	-0-	-1621	-0-	144 1	4654 3	Y	189	184	0			17	
						3 4	208 9								
10	6355 X	5549	-0-	-806	-0-	158 1	5159 3	Y	211	216	0			12	
						232 9									
11	6150 X	4286	-0-	-1864	-0-	131 1	3963 3	Y	174	173	0			13	
						1 4	191 9								
12	5890 X	2877	-0-	-3013	-0-	97 1	2645 3	Y	123	124	0			12	
						135 9									
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	-0-	3	0			9	
02	4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-			Y	NO RPT					9	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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			
09	3300 X	3154	-0-	-146	-0-	90 1	2917 3	Y	132	129 0	8			
10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	2 4	145 9							
11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	102 1	3338 3	Y	110	114 0	4			
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	121 9								
01	DLQ G-10	4326	-0-	4326	4326	113 1	3408 3	Y	111	110 0	5			
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4326	122 9								
						124 1	3376 3	Y	165	162 0	8			
						182 9								
						170 1	3950 3	Y	187	185 0	10			
						206 9								
								Y	NO RPT		10			
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373														
09	7800 X	4732	-0-	-3068	-0-	137 1	4446 3	Y	133	130 0	10			
10	7719 X	3920	-0-	-3799	-0-	3 4	146 9							
11	7470 X	3973	-0-	-3497	-0-	111 1	3622 3	Y	170	174 0	6			
12	7657 X	3989	-0-	-3668	-0-	187 9								
01	4154 X	4053	-0-	-101	-0-	122 1	3660 3	Y	174	172 0	8			
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-	191 9								
						135 1	3671 3	Y	166	165 0	9			
						183 9								
						159 1	3707 3	Y	170	169 0	10			
						187 9								
								Y	NO RPT		10			
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393														
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	54 1	1749 3	Y	132	129 0	14			
10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	1 4	145 9							
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	69 1	2269 3	Y	142	147 0	9			
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	156 9								
01	2480 N	1897	-0-	-583	-0-	63 1	1898 3	Y	154	152 0	11			
02	1988 N	NO RPT	-0-	-1988	-0-	169 9								
						67 1	1838 3	Y	203	201 0	13			
						223 9								
						70 1	1641 3	Y	169	169 0	13			
						186 9								
								Y	NO RPT		13			
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096														
09	3000 N	3259	-0-	259	259	354 1	2567 3	Y	306	303 1	62			
10	3100 N	2897	-0-	-203	56	1 4	337 9							
11	2310 N	2198	-0-	-112	-0-	338 1	2233 3	Y	279	243 1	98			
12	3100 N	3163	-0-	63	63	19 4	307 9							
*01	2665 X	2602	-0-	-63	-0-	236 1	1738 3	Y	204	247 1	55			
02	2044 X	NO RPT	-0-	-2044	-0-	224 9								
						370 1	2437 3	Y	324	307 1	72			
						356 9								
						313 1	1946 3	Y	312	318 1	66			
						343 9								
								Y	NO RPT		66			
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
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-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													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	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	
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	321 1	1911 3	Y	598	599 0			19	
						1 4	658 9							
10	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	467 1	2896 3	Y	689	679 0			29	
						2 4	758 9							
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	351 1	2139 3	Y	561	569 0			21	
						4 4	617 9							
12	2883 X	2636	-0-	-247	-0-	300 1	1732 3	Y	537	536 0			22	
						13 4	591 9							
01	2852 X	2319	-0-	-533	-0-	215 1	1465 3	Y	577	571 0			28	
						4 4	635 9							
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-			Y	NO RPT				28	
BEINHORN RANCH													WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422	
09	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	293 1	4867 3	Y	491	491 0			24	
						2 4	540 9							
10	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	295 1	4881 3	Y	496	498 0			22	
						3 4	546 9							
11	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	295 1	4471 3	Y	496	491 0			27	
						4 4	546 9							
12	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	307 1	4910 3	Y	486	478 0			35	
						4 4	535 9							
*01	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	387 1	5022 3	Y	532	524 0			43	
						10 4	585 9							
02	5320 X	NO RPT	-0-	-5320	-0-			Y	NO RPT				43	
BEINHORN RANCH													WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400	
09	5670 X	5616	-0-	-54	-0-	294 1	4880 3	Y	400	399 0			18	
						2 4	440 9							
10	5859 X	5535	-0-	-324	-0-	292 1	4817 3	Y	385	387 0			16	
						2 4	424 9							
11	5670 X	5121	-0-	-549	-0-	288 1	4368 3	Y	419	414 0			21	
						4 4	461 9							
12	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	311 1	4970 3	Y	445	437 0			29	
						4 4	490 9							
01	5301 X	5298	-0-	-3	-0-	347 1	4505 3	Y	397	393 0			33	
						9 4	437 9							
02	4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-			Y	NO RPT				33	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838	
09	1410 N	224	-0-	-1186	-0-	26 1	187 3	Y	10	22 1			6	
						11 9								
10	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	224 1	1478 3	Y	105	79 1			32	
						13 4	116 9							
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	209 1	1542 3	Y	95	105 1			22	
						105 9								
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	223 1	1466 3	Y	97	97 1			22	
						107 9								
*01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	273 1	1699 3	Y	120	118 1			24	
						132 9								
02	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT				24	

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	* 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	
09	6870 X	3204	-0-	-3666	-0-	169 1	2799 3	235 9	Y	214	214 0			16	
10	4154 X	3864	-0-	-290	-0-	206 1	3399 3	257 9	Y	234	235 0			15	
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	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-	5 4			Y	NO RPT				23	
BEINHORN RANCH														WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402	
09	6690 X	4951	-0-	-1739	-0-	255 1	4240 3	454 9	Y	413	412 0			13	
10	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	271 1	4474 3	519 9	Y	472	473 0			12	
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	4760 X	NO RPT	-0-	-4760	-0-	9 4			Y	NO RPT				29	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651	
09	2400 X	2133	-0-	-267	-0-	251 1	1704 3	178 9	Y	162	159 1			117	
10	2480 X	1864	-0-	-616	-0-	225 1	1467 3	172 9	Y	156	131 1			142	
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	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	22 4			Y	NO RPT				67	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
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-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3000 N	1458	-0-	-1542	2896	168	1	1145	3	Y	132	145	1	105
10	3100 N	1016	-0-	-2084	812	145	9	773	3	Y	113	104	1	114
11	2301 N	1489	-0-	-812	-0-	119	1	1160	3	Y	139	138	1	115
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	124	9	1477	3	Y	182	160	1	137
*01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	176	1	1276	3	Y	155	218	1	74
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-	153	9	171	9	Y	NO RPT			74
						237	1							
						200	9							
						204	1							
						18	4							
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622														
09	1050 N	640	-0-	-410	-0-	35	1	322	3	Y	257	257	0	7
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	283	9	280	3	Y	206	205	0	8
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	33	1	944	3	Y	534	532	0	10
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	227	9	621	3	Y	403	406	0	7
*01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	108	1	443	9	Y	243	244	0	6
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-	587	9	431	3	Y	NO RPT			6
						80	1	267	9	Y				
						2	4							
						53	1							
						2	4							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540														
09	2700 X	2652	-0-	-48	-0-	323	1	2194	3	Y	123	136	1	89
10	3100 N	3468	-0-	368	368	135	9	2891	3	Y	121	105	1	105
11	3000 N	2687	-0-	-313	55	444	1	2221	3	Y	118	127	1	96
12	2158 N	2103	-0-	-55	-0-	133	9	1690	3	Y	130	127	1	99
01	3472 X	1659	-0-	-1813	-0-	336	1	1273	3	Y	149	194	1	54
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-	130	9	164	9	Y	NO RPT			54
						270	1							
						143	9							
						204	1							
						18	4							
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904														
09	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	246	1	3927	3	Y	353	340	0	18
10	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	9	4	388	9	Y	339	343	0	14
11	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	198	1	3487	3	Y	350	346	0	18
12	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	2	4	373	9	Y	388	390	0	16
*01	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	193	1	3331	3	Y	405	403	0	18
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-	1	4	385	9	Y	NO RPT			18
						142	1	3327	3	Y				
						427	9							
						223	1	4070	3	Y				
						3	4	446	9	Y				

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	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	233	1	3734	3	Y	378	373	0	21	
10	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	9	4	416	9	Y	391	395	0	17	
11	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	259	1	4546	3	Y	338	337	0	18	
12	3596 X	3575	-0-	-21	-0-	2	4	430	9	Y	294	299	0	13	
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	194	1	3344	3	Y	-0-	13	0	-0-	
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-	1	4	372	9	Y	NO RPT			-0-	
						133	1	3119	3	Y					
						323	9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544															
09	1560 N	1177	-0-	-383	-0-	61	1	976	3	Y	125	126	0	9	
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2	4	138	9	Y	201	200	0	10	
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	102	1	1772	3	Y	155	155	0	10	
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	221	9				146	148	0	8	
*01	3100 N	3566	-0-	466	466	83	1	1421	3	Y	405	393	0	20	
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-	171	9				NO RPT			20	
						59	1	1368	3	Y					
						161	9								
						162	1	2956	3	Y					
						2	4	446	9	Y					
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468															
09	3930 X	3459	-0-	-471	-0-	198	1	3153	3	Y	92	89	0	5	
10	4061 X	2816	-0-	-1245	-0-	7	4	101	9	Y	67	69	0	3	
11	3930 X	3031	-0-	-899	-0-	148	1	2593	3	Y	119	116	0	6	
12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	1	4	74	9	Y	171	170	0	7	
01	3565 X	3221	-0-	-344	-0-	160	1	2740	3	Y	225	222	0	10	
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-	131	9				NO RPT			10	
						135	1	3150	3	Y					
						188	9								
						155	1	2816	3	Y					
						2	4	248	9	Y					
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689															
09	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	302	1	4826	3	Y	194	193	0	10	
10	4743 X	4503	-0-	-240	-0-	11	4	213	9	Y	245	245	0	10	
11	4590 X	4207	-0-	-383	-0-	228	1	4003	3	Y	260	257	0	13	
12	4743 X	4287	-0-	-456	-0-	2	4	270	9	Y	253	256	0	10	
*01	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	215	1	3705	3	Y	245	244	0	11	
02	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-	1	4	286	9	Y	NO RPT			11	
						164	1	3845	3	Y					
						278	9								
						216	1	3931	3	Y					
						3	4	270	9	Y					

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	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	190	1	3029	3	Y	525	515	0	26
						7	4	578	9					
10	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	211	1	3721	3	Y	561	565	0	22
						2	4	617	9					
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	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT			21
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368														
09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	391	1	2832	3	Y	294	292	1	58
						1	4	323	9					
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	392	1	2589	3	Y	250	221	1	87
						22	4	275	9					
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	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT			73
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634														
09	2430 X	2009	-0-	-421	-0-	229	1	1656	3	Y	113	116	1	20
						124	9							
10	2542 X	2337	-0-	-205	-0-	289	1	1908	3	Y	113	97	1	36
						16	4	124	9					
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	1904 N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT			19
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713														
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	121	1	2294	3	Y	473	477	0	12
						2	4	520	9					
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	223	1	2299	3	Y	520	517	0	15
						1	4	572	9					
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	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 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	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
09	5460 X	3562	-0-	-1898	-0-	133 1	2525 3	902 9	Y	820	826 0		21
10	5115 X	4015	-0-	-1100	-0-	274 1	2834 3	905 9	Y	823	820 0		24
11	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	383 1	3046 3	814 9	Y	740	740 0		24
12	4092 X	3156	-0-	-936	-0-	211 1	2174 3	761 9	Y	692	692 0		24
*01	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	363 1	3677 3	856 9	Y	778	776 0		26
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				Y	NO RPT			26
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073													
09	5310 X	5240	-0-	-70	-0-	628 1	4268 3	344 9	Y	313	324 1		230
10	5735 X	5086	-0-	-649	-0-	630 1	4104 3	352 9	Y	320	267 1		283
11	5550 X	5148	-0-	-402	-0-	631 1	4170 3	347 9	Y	315	331 1		267
12	5735 X	5475	-0-	-260	-0-	705 1	4406 3	1 4	Y	330	327 1		270
01	5642 X	5606	-0-	-36	-0-	716 1	4470 3	363 9	Y	325	453 1		142
02	4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-	62 4	358 9		Y	NO RPT			142
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015													
09	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	362 1	1596 3	68 4	Y	128	64 1		200
10	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	420 1	2296 3	267 4	Y	132	203 1		129
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	40 4	Y	64	39 1		25
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-				Y	NO RPT			25
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944													
09	2190 X	1658	-0-	-532	-0-	286 1	1260 3	53 4	Y	54	32 1		98
10	2170 X	2072	-0-	-98	-0-	282 1	1541 3	179 4	Y	64	100 1		62
11	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	408 1	2165 3	117 4	Y	125	72 1		115
12	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	557 1	2187 3	267 4	Y	99	125 1		89
*01	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	501 1	1956 3	95 4	Y	80	103 1		66
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-				Y	NO RPT			66

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2640 X	2473	-0-	-167	-0-	54	1	1856	3	Y	512	513 0	44
						563	9						
10	2728 X	2619	-0-	-109	-0-	29	1	2019	3	Y	519	522 0	41
						571	9						
11	2640 X	2370	-0-	-270	-0-	20	1	1791	3	Y	508	499 0	50
						559	9						
12	2728 X	2420	-0-	-308	-0-	20	1	1848	3	Y	502	497 0	55
						552	9						
*01	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	24	1	1632	3	Y	478	456 0	77
						526	9						
02	1876 X	NO RPT	-0-	-1876	-0-				Y	NO RPT			77
FOGMT				WELL #:	9SP	RRCID ->	268907	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 7220	- 11764
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	38	1	1313	3	Y	301	305 0	26
						331	9						
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	21	1	1452	3	Y	336	336 0	26
						370	9						
11	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	18	1	1635	3	Y	412	399 0	39
						453	9						
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	17	1	1602	3	Y	403	399 0	43
						443	9						
01	1829 N	1666	-0-	-163	-0-	18	1	1216	3	Y	393	374 0	62
						432	9						
02	1764 N	NO RPT	-0-	-1764	-0-				Y	NO RPT			62
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	25H	RRCID ->	268911	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 8369	- 13490
09	1740 N	1715	-0-	-25	-0-	64	1	1208	3	Y	402	405 0	13
						1	4	442	9				
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	148	1	1532	3	Y	399	398 0	14
						1	4	439	9				
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	163	1	1295	3	Y	373	373 0	14
						12	4	410	9				
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	135	1	1394	3	Y	344	344 0	14
						7	4	378	9				
*01	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	231	1	2341	3	Y	328	327 0	15
						6	4	361	9				
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-				Y	NO RPT			15
TOVAR WLC A UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	268913	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 6410	- 11074
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	494 1	10943 3	Y	284	267 1				50
10	9455 X	7239	-0-	-2216	-0-	312 9	6573 3	Y	309	297 1				62
11	9150 X	5430	-0-	-3720	-0-	308 1	340 9	Y	213	234 1				41
12	9455 X	7906	-0-	-1549	-0-	234 1	4952 3	Y	396	375 1				62
01	10664 X	7422	-0-	-3242	-0-	10 4	234 9	Y	379	386 1				55
02	9632 X	NO RPT	-0-	-9632	-0-	318 1	7113 3	Y						55
						39 4	436 9	Y	NO RPT					
						308 1	6697 3	Y						
						417 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530														
09	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	230 1	5101 3	Y	173	162 1				35
10	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	190 9	7159 3	Y	191	184 1				42
11	5430 X	5225	-0-	-205	-0-	335 1	210 9	Y	119	134 1				27
12	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	20 4	4854 3	Y	227	214 1				40
*01	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	230 1	131 9	Y	197	204 1				33
02	4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-	10 4	7218 3	Y						33
						323 1	250 9	Y	NO RPT					
						39 4	5267 3	Y						
						242 1								
						217 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916														
09	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	260 1	5748 3	Y	245	230 1				49
10	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	270 9	6138 3	Y	264	254 1				59
11	6090 X	4876	-0-	-1214	-0-	287 1	290 9	Y	185	202 1				42
12	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	17 4	4452 3	Y	307	294 1				55
*01	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	211 1	204 9	Y	316	319 1				52
02	5320 X	NO RPT	-0-	-5320	-0-	9 4	6347 3	Y						52
						284 1	338 9	Y	NO RPT					
						34 4	6145 3	Y						
						283 1								
						348 9								
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556														
09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	124 1	1138 3	Y	538	540 0				15
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	592 9	825 3	Y	474	471 0				18
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	96 1	622 3	Y	404	406 0				16
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	521 9	635 3	Y	487	490 0				13
*01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	71 1	536 9	Y	465	466 0				12
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	444 9	701 3	Y						12
						82 1	512 9	Y	NO RPT					
						2 4								
						87 1								
						3 4								

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
09	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	284 1	6279 3	Y	295	275 1				57
10	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	325 9	6617 3	Y	301	292 1				66
11	6330 X	5161	-0-	-1169	-0-	309 1	331 9	Y	197	219 1				44
12	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	19 4	4712 3	Y	289	282 1				51
*01	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	222 1	217 9	Y	327	328 1				50
02	5600 X	NO RPT	-0-	-5600	-0-	10 4	6941 3	Y						50
						310 1	318 9	Y						
						38 4	6467 3	Y						
						298 1								
						360 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101														
09	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	189 1	3013 3	Y	407	403 0				19
10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	7 4	448 9	Y	547	547 0				19
11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	159 1	2799 3	Y	511	507 0				23
12	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	1 4	602 9	Y	589	591 0				21
*01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	120 1	2057 3	Y	631	626 0				26
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	562 9	2375 3	Y						26
						101 1	694 9	Y						
						648 9								
						133 1	2426 3	Y						
						2 4	694 9	Y						
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938														
09	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	148 1	2378 3	Y	177	173 0				11
10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	6 4	195 9	Y	319	316 0				14
11	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	138 1	2427 3	Y	320	317 0				17
12	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	1 4	351 9	Y	334	336 0				15
*01	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	130 1	2227 3	Y	345	343 0				17
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-	352 9	2406 3	Y						17
						103 1	380 9	Y						
						367 9								
						137 1	2502 3	Y						
						2 4	380 9	Y						
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909														
09	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	183 1	2919 3	Y	537	526 0				30
10	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	7 4	591 9	Y	569	574 0				25
11	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	166 1	2916 3	Y	530	526 0				29
12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	1 4	626 9	Y	471	478 0				22
*01	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	149 1	2559 3	Y	723	710 0				35
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-	583 9	2561 3	Y						35
						109 1	795 9	Y						
						518 9								
						210 1	3831 3	Y						
						3 4	795 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
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	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
09	2550 N	2479	-0-	-71	-0-	251 1	1626 3	Y	547	544 0				29
10	2697 N	2624	-0-	-73	-0-	602 9	1751 3	Y	513	519 0				23
11	2730 N	2531	-0-	-199	-0-	309 1	1678 3	Y	532	532 0				23
12	3100 N	3187	-0-	87	87	564 9	585 9		567	557 0				33
*01	2673 N	2586	-0-	-87	-0-	261 1	2258 3	Y	316	325 0				24
02	2352 N	NO RPT	-0-	-2352	-0-	7 4	624 9	Y	NO RPT					24
						162 1	2060 3							
						16 4	348 9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247														
09	3210 X	2130	-0-	-1080	-0-	230 1	1494 3	Y	369	368 0				29
10	2728 X	1529	-0-	-1199	-0-	406 9	1040 3	Y	278	283 0				24
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	183 1	1803 3	Y	420	420 0				24
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	306 9	462 9		507	497 0				34
*01	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	281 1	2335 3	Y	241	249 0				26
02	2380 N	NO RPT	-0-	-2380	-0-	7 4	558 9	Y	NO RPT					26
						306 1	2005 3							
						9 4	265 9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182														
09	2760 X	2637	-0-	-123	-0-	312 1	2025 3	Y	273	271 0				30
10	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	300 9	1885 3	Y	368	370 0				28
11	2850 X	2833	-0-	-17	-0-	332 1	405 9		432	431 0				29
12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	1 4	475 9		503	494 0				38
*01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	317 1	2747 3	Y	195	203 0				30
02	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	8 4	553 9	Y	NO RPT					30
						360 1	2063 3							
						10 4	215 9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113														
09	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	412 1	2675 3	Y	467	464 0				37
10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	514 9	3564 3	Y	588	593 0				32
11	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	628 1	647 9		491	492 0				31
12	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	1 4	3530 3	Y	402	395 0				38
01	4836 X	3658	-0-	-1178	-0-	550 1	540 9		264	272 0				30
02	4368 X	NO RPT	-0-	-4368	-0-	14 4	3143 3	Y	NO RPT					30
						413 1	442 9							
						11 4	3101 3							
						243 1	290 9							
						24 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
STUMBERG RANCH																	
WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	900 N	648	-0-	-252	-0-	63 174	1 9	411	3	Y	158	157	0			11	
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	11	0			-0-	
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	173 4	1 4	1110 337	3 9	Y	306	304	0			2	
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	89 2	1 4	672 212	3 9	Y	193	191	0			4	
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	86 8	1 4	1086 223	3 9	Y	203	203	0			4	
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					4	
STUMBERG RANCH														WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594			
09	3750 X	2006	-0-	-1744	-0-	217 382	1 9	1407	3	Y	347	346	0			36	
10	2852 X	2454	-0-	-398	-0-	293 504	1 9	1657	3	Y	458	463	0			31	
11	2790 X	2510	-0-	-280	-0-	281 7	1 4	1802 420	3 9	Y	382	383	0			30	
12	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	284 8	1 4	2168 547	3 9	Y	497	487	0			40	
01	2883 X	2550	-0-	-333	-0-	158 16	1 4	2018 358	3 9	Y	325	334	0			31	
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT					31	
STUMBERG RANCH														WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389			
09	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	738 369	1 9	4786	3	Y	335	333	0			23	
10	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	846 1	1 4	4799 398	3 9	Y	362	366	0			19	
11	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	590 15	1 4	3789 298	3 9	Y	271	272	0			18	
12	4278 X	1964	-0-	-2314	-0-	199 6	1 4	1520 239	3 9	Y	217	214	0			21	
01	6200 X	1454	-0-	-4746	-0-	88 9	1 4	1122 235	3 9	Y	214	218	0			17	
02	5488 X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					17	
STUMBERG RANCH														WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056			
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	82 229	1 9	531	3	Y	208	207	0			16	
10	806 N	782	-0-	-24	-0-	81 243	1 9	458	3	Y	221	224	0			13	
11	780 N	265	-0-	-515	-0-	22 1	1 4	145 97	3 9	Y	88	89	0			12	
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16 125	1 9	117	3	Y	114	111	0			15	
01	775 N	436	-0-	-339	-0-	22 2	1 4	279 133	3 9	Y	121	123	0			13	
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					13	

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	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
09	4140 X	4107	-0-	-33	-0-	438 1	2840 3	Y	754	749 0					40
10	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	829 9	2760 3	Y	736	743 0					33
11	4140 X	3306	-0-	-834	-0-	486 1	2406 3	Y	469	471 0					31
12	4278 X	297	-0-	-3981	-0-	1 4	516 9	Y	18	20 0					29
*01	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	374 1	244 3	Y	2491	2476 0					44
02	3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-	10 4	20 9	Y	NO RPT						44
						179 1	2288 3	Y							
						18 4	2740 9	Y							
STUMBERG RANCH															
WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139															
09	4020 X	2976	-0-	-1044	-0-	321 1	2081 3	Y	522	519 0					35
10	3968 X	2802	-0-	-1166	-0-	574 9	1884 3	Y	532	539 0					28
11	3840 X	3016	-0-	-824	-0-	333 1	2095 3	Y	533	533 0					28
12	3968 X	2813	-0-	-1155	-0-	585 9	586 9	Y	515	506 0					37
01	3627 X	2296	-0-	-1331	-0-	327 1	1979 3	Y	328	337 0					28
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-	8 4	567 9	Y	NO RPT						28
						260 1	361 9	Y							
						7 4									
						140 1									
						14 4									
STUMBERG RANCH															
WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941															
09	2460 X	2287	-0-	-173	-0-	246 1	1595 3	Y	405	402 0					38
10	2542 X	2290	-0-	-252	-0-	446 9	1522 3	Y	454	459 0					33
11	2460 X	2052	-0-	-408	-0-	269 1	1408 3	Y	381	381 0					33
12	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	499 9	419 9	Y	431	423 0					41
01	2294 N	1852	-0-	-442	-0-	219 1	1587 3	Y	251	259 0					33
02	1904 N	NO RPT	-0-	-1904	-0-	6 4	474 9	Y	NO RPT						33
						114 1	1451 3	Y							
						11 4	276 9	Y							
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056															
09	3720 X	3453	-0-	-267	-0-	195 1	2962 3	Y	268	265 0					17
10	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	1 4	295 9	Y	267	268 0					16
11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	186 1	3193 3	Y	230	233 0					13
12	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	294 9	3385 3	Y	238	234 0					17
*01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	235 1	253 9	Y	205	209 0					13
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	1 4	3360 3	Y	NO RPT						13
						39 4	262 9	Y							
						223 1	3242 3	Y							
						2 4	226 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	158	1	3047	3	Y	115	110	1	26
						127	9							
10	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	386	1	7403	3	Y	224	211	1	39
						246	9							
11	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	226	1	5009	3	Y	133	143	1	29
						16	4							
12	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	282	1	6482	3	Y	239	231	1	37
						12	4							
01	8029 X	7082	-0-	-947	-0-	279	1	6315	3	Y	443	441	1	39
						1	4							
02	7252 X	NO RPT	-0-	-7252	-0-			487	9	Y	NO RPT			39
WORTHY RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529														
09	5130 X	3752	-0-	-1378	-0-	181	1	3508	3	Y	57	54	1	12
						63	9							
10	5177 X	4434	-0-	-743	-0-	217	1	4151	3	Y	60	61	1	11
						66	9							
11	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	308	1	6840	3	Y	132	121	1	22
						22	4							
12	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	347	1	7954	3	Y	217	209	1	30
						14	4							
*01	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	270	1	6103	3	Y	323	326	1	27
						1	4							
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-			355	9	Y	NO RPT			27
WORTHY RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780														
09	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	366	1	7081	3	Y	222	212	1	37
						244	9							
10	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	370	1	7093	3	Y	235	238	1	34
						259	9							
11	6330 X	5706	-0-	-624	-0-	236	1	5225	3	Y	208	209	1	33
						16	4							
12	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	304	1	6960	3	Y	323	316	1	40
						12	4							
01	7254 X	7033	-0-	-221	-0-	287	1	6484	3	Y	237	260	1	17
						1	4							
02	6552 X	NO RPT	-0-	-6552	-0-			261	9	Y	NO RPT			17
WORTHY RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339														
09	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	389	1	7519	3	Y	284	254	1	48
						312	9							
10	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	442	1	8475	3	Y	323	320	1	51
						355	9							
11	8190 X	6514	-0-	-1676	-0-	271	1	6020	3	Y	185	201	1	35
						19	4							
12	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	360	1	8261	3	Y	300	295	1	40
						15	4							
01	8649 X	8636	-0-	-13	-0-	349	1	7889	3	Y	361	373	1	28
						1	4							
02	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-			397	9	Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	71H	RRCID ->	269279	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8545	PERF. 9288	-	14647				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	2460 X	2184	-0-	-276	-0-	259 162 9		1763	3	Y		147	159	1			114	
10	2542 X	2332	-0-	-210	-0-	285 190 9		1857	3	Y		173	139	1			148	
11	2460 X	2105	-0-	-355	-0-	253 176 9		1676	3	Y		160	169	1			139	
12	2387 X	2048	-0-	-339	-0-	260 167 9		1621	3	Y		152	158	1			133	
*01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	327 28 4		2041	3	Y		184	239	1			78	
02	1764 N	NO RPT	-0-	-1764	-0-			202	9	Y		NO RPT					78	
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	25H	RRCID ->	269280	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	8284	PERF. 9410	-	14662				
09	10410 X	9846	-0-	-564	-0-	373 481 9		8992	3	Y		437	436	0			47	
10	10447 X	9754	-0-	-693	-0-	383 573 9		8798	3	Y		521	527	0			41	
11	10110 X	9327	-0-	-783	-0-	399 563 9		8365	3	Y		512	504	0			49	
12	10447 X	9196	-0-	-1251	-0-	381 530 9		8285	3	Y		482	459	0			72	
01	10168 X	9350	-0-	-818	-0-	410 626 9		8314	3	Y		569	577	0			64	
02	9184 X	NO RPT	-0-	-9184	-0-					Y		NO RPT					64	
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	39H	RRCID ->	269303	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	7785	PERF. 8615	-	13183				
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	20 72 9		1591	3	Y		65	66	0			8	
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	24 87 9		1692	3	Y		79	78	0			9	
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	28 1 4		1248	3	Y		78	78	0			9	
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	22 1 4		1400	3	Y		92	91	0			10	
*01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1 4 101 9		1669	3	Y		93	92	0			11	
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	1 4 102 9				Y		NO RPT					11	
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	36H	RRCID ->	269305	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	7684	PERF. 8588	-	13406				
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	39 1 4		3075	3	Y		218	223	0			35	
10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	42 1 4		3066	3	Y		206	207	0			34	
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	71 1 4		3161	3	Y		180	180	0			34	
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	2 4 198 9		2868	3	Y		204	203	0			35	
*01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3 4 224 9		2944	3	Y		190	189	0			36	
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-	3 4 209 9				Y		NO RPT					36	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST													CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102 WELL #: 37H													NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 269306													COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 8369 - 13153					
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							
09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-		41	1 1	3233	3 3	Y	326	332 0		45							
							1	4 4	359	9 9												
10	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-		44	1 1	3186	3 3	Y	335	335 0		45							
							1	4 4	369	9 9												
11	2910 X	2814	-0-	-96	-0-		56	1 1	2480	3 3	Y	252	251 0		46							
							1	4 4	277	9 9												
12	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-		43	1 1	2827	3 3	Y	279	277 0		48							
							3	4 4	307	9 9												
01	3162 X	2874	-0-	-288	-0-		37	1 1	2452	3 3	Y	348	343 0		53							
							2	4 4	383	9 9												
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-						Y	NO RPT			53							
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 38H		RRCID -> 269307		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 8345 - 13026	
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-		6	1 1	455	3 3	Y	5	6 0		4							
							6	9 9														
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-		7	1 1	482	3 3	Y	5	5 0		4							
							6	9 9														
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-		9	1 1	392	3 3	Y	8	8 0		4							
							9	9 9														
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-		6	1 1	394	3 3	Y	28	28 0		4							
							31	9 9														
01	434 N	40	-0-	-394	-0-		1	1 1	32	3 3	Y	6	6 0		4							
							7	9 9														
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-						Y	NO RPT			4							
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 40H		RRCID -> 269313		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 7781		PERF. 8494 - 13333	
09	2130 N	1917	-0-	-213	-0-		23	1 1	1787	3 3	Y	97	100 0		27							
							107	9 9														
10	2201 N	1910	-0-	-291	-0-		25	1 1	1782	3 3	Y	94	95 0		26							
							103	9 9														
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-		46	1 1	2040	3 3	Y	127	125 0		28							
							1	4 4	140	9 9												
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-		28	1 1	1829	3 3	Y	124	123 0		29							
							2	4 4	136	9 9												
*01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-		34	1 1	2294	3 3	Y	149	147 0		31							
							2	4 4	164	9 9												
02	1428 N	NO RPT	-0-	-1428	-0-						Y	NO RPT			31							
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 41H		RRCID -> 269317		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 9224 - 13557	
09	120 N	82	-0-	-38	-0-		1	1 1	74	3 3	Y	6	6 0		2							
							7	9 9														
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-		8	1 1	558	3 3	Y	25	25 0		2							
							28	9 9														
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-		6	1 1	248	3 3	Y	25	25 0		2							
							28	9 9														
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-		4	1 1	228	3 3	Y	6	6 0		2							
							7	9 9														
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-		5	1 1	286	3 3	Y	6	6 0		2							
							7	9 9														
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-						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	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	
09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	196 1	2976 3	Y	281	279 0			32	
						1 4	309 9							
10	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	253 1	4323 3	Y	410	409 0			33	
						451 9								
11	3840 X	3646	-0-	-194	-0-	211 1	3039 3	Y	359	363 0			29	
						1 4	395 9							
12	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	266 1	3840 3	Y	536	524 0			41	
						44 4	590 9							
*01	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	251 1	3653 3	Y	426	433 0			34	
						2 4	469 9							
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-			Y	NO RPT				34	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH													7848 PERF. 8277 - 14118	
WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118														
09	1980 N	1848	-0-	-132	-0-	75 1	1428 3	Y	313	316 0			11	
						1 4	344 9							
10	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	135 1	1398 3	Y	363	362 0			12	
						1 4	399 9							
11	2100 N	1802	-0-	-298	-0-	161 1	1279 3	Y	318	318 0			12	
						12 4	350 9							
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	124 1	1278 3	Y	271	271 0			12	
						6 4	298 9							
01	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	119 1	1203 3	Y	467	465 0			14	
						3 4	514 9							
02	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT				14	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH													7510 PERF. 8294 - 13204	
WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204														
09	1440 N	1161	-0-	-279	-0-	104 1	739 3	Y	289	291 0			12	
						318 9								
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	200 1	1435 3	Y	520	511 0			21	
						6 4	572 9							
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	151 1	1001 3	Y	397	401 0			17	
						11 4	437 9							
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	191 1	1372 3	Y	483	487 0			13	
						5 4	531 9							
01	1922 N	1232	-0-	-690	-0-	118 1	751 3	Y	326	328 0			11	
						4 4	359 9							
02	1484 N	NO RPT	-0-	-1484	-0-			Y	NO RPT				11	
BRISCOE CATARINA RANCH													7862 PERF. 8128 - 13818	
WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818														
09	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	145 1	2210 3	Y	152	151 0			13	
						1 4	167 9							
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	127 1	2177 3	Y	151	152 0			12	
						166 9								
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	113 1	1614 3	Y	144	146 0			10	
						158 9								
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	106 1	1523 3	Y	140	137 0			13	
						17 4	154 9							
01	2480 N	1684	-0-	-796	-0-	99 1	1439 3	Y	132	134 0			11	
						1 4	145 9							
02	1764 N	NO RPT	-0-	-1764	-0-			Y	NO RPT				11	

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	* * 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
09	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	298 1	4515 3	398 9	Y	362	360 0			37
10	5301 X	5212	-0-	-89	-0-	264 1	4527 3	421 9	Y	383	384 0			36
11	5220 X	4601	-0-	-619	-0-	270 1	3889 3	1 4	Y	401	405 0			32
12	5394 X	4841	-0-	-553	-0-	278 1	4020 3	46 4	Y	452	442 0			42
01	4712 X	4519	-0-	-193	-0-	257 1	3737 3	2 4	Y	475	482 0			35
02	4256 X	NO RPT	-0-	-4256	-0-				Y	NO RPT				35
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617														
09	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	178 1	2706 3	1 4	Y	310	307 0			32
10	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	151 1	2592 3	325 9	Y	295	296 0			31
11	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	164 1	2364 3	1 4	Y	285	289 0			27
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	172 1	2478 3	28 4	Y	311	305 0			33
*01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	171 1	2496 3	2 4	Y	362	367 0			28
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-				Y	NO RPT				28
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415														
09	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	17 1	4561 3	213 9	Y	194	194 0			3
10	4836 X	4784	-0-	-52	-0-	23 1	4534 3	227 9	Y	206	205 0			4
11	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	23 1	4680 3	238 9	Y	216	217 0			3
12	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	25 1	4768 3	228 9	Y	207	204 0			6
*01	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	26 1	4809 3	266 9	Y	242	242 0			6
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-				Y	NO RPT				6
BEINHORN RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785														
09	2100 X	33	-0-	-2067	-0-	2 1	29 3	2 9	Y	2	2 0			6
10	1829 X	1804	-0-	-25	-0-	97 1	1607 3	1 4	Y	90	89 0			7
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	194 1	2948 3	3 4	Y	208	204 0			11
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	197 1	3147 3	2 4	Y	223	219 0			15
01	T. A.	2404	-0-	2404	2404	158 1	2049 3	4 4	Y	175	174 0			16
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2404				Y	NO RPT				16

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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	29 1	2231 3	Y	281	287	0			49
10	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	309 9	2637 3	Y	369	367	0			51
11	3000 N	3017	-0-	17	17	36 1	2524 3	Y	395	391	0			55
12	2857 N	2840	-0-	-17	-0-	1 4	435 9		367	365	0			57
*01	3100 N	3416	-0-	316	316	56 1	2397 3	Y	408	403	0			62
02	2044 X	NO RPT	-0-	-2044	-0-	2 4	449 9	Y	NO RPT					62
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945	
09	5250 X	4461	-0-	-789	-0-	249 1	3784 3	Y	388	385	0			35
10	5425 X	2887	-0-	-2538	-0-	1 4	427 9		176	181	0			30
11	5310 X	3653	-0-	-1657	-0-	149 1	2544 3	Y	302	304	0			28
12	5487 X	3215	-0-	-2272	-0-	194 9	3104 3	Y	277	271	0			34
01	3534 X	3191	-0-	-343	-0-	216 1	2693 3	Y	302	308	0			28
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-	1 4	332 9	Y	NO RPT					28
FOGMT													WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048	
09	3690 X	3445	-0-	-245	-0-	83 1	2843 3	Y	472	476	0			35
10	3503 X	3402	-0-	-101	-0-	519 9	2835 3	Y	478	480	0			33
11	3600 X	2850	-0-	-750	-0-	41 1	2315 3	Y	463	454	0			42
12	3720 X	3034	-0-	-686	-0-	526 9	2484 3	Y	475	469	0			48
01	3720 X	2947	-0-	-773	-0-	26 1	2384 3	Y	479	454	0			73
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-	509 9		Y	NO RPT					73
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053	
09	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	31 1	2368 3	Y	250	255	0			35
10	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	275 9	2599 3	Y	262	262	0			35
11	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	35 1	288 9		221	220	0			36
12	2728 X	2527	-0-	-201	-0-	1 4	2377 3	Y	223	222	0			37
*01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	54 1	243 9		249	246	0			40
02	2184 X	NO RPT	-0-	-2184	-0-	35 1	2245 3	Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
FOGMT															
WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412															
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	
09	1890 N	1718	-0-	-172	-0-	42	1	1450	3	Y	205	203	0	22	
						226	9								
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	23	1	1560	3	Y	224	224	0	22	
						246	9								
11	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	23	1	2052	3	Y	287	277	0	32	
						316	9								
12	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	27	1	2537	3	Y	329	321	0	40	
						362	9								
*01	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	33	1	2229	3	Y	301	288	0	53	
						331	9								
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT			53	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736	
09	4860 X	2878	-0-	-1982	-0-	159	1	2426	3	Y	265	261	0	25	
						1	4	292	9						
10	4898 X	3047	-0-	-1851	-0-	145	1	2476	3	Y	387	386	0	26	
						426	9								
11	3600 X	2354	-0-	-1246	-0-	135	1	1951	3	Y	243	248	0	21	
						1	4	267	9						
12	3410 X	3048	-0-	-362	-0-	174	1	2516	3	Y	299	293	0	27	
						29	4	329	9						
01	3348 X	2938	-0-	-410	-0-	168	1	2432	3	Y	306	310	0	23	
						1	4	337	9						
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT			23	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744	
09	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	282	1	4271	3	Y	422	418	0	39	
						1	4	464	9						
10	5084 X	5077	-0-	-7	-0-	253	1	4331	3	Y	448	449	0	38	
						493	9								
11	4470 X	4339	-0-	-131	-0-	248	1	3566	3	Y	476	481	0	33	
						1	4	524	9						
12	4619 X	4434	-0-	-185	-0-	250	1	3613	3	Y	482	472	0	43	
						41	4	530	9						
01	4433 X	3889	-0-	-544	-0-	217	1	3165	3	Y	459	466	0	36	
						2	4	505	9						
02	4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT			36	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	7	0	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
						26	1	1737	3	Y	66	65	0	1	
						2	4	73	9						
01	DLQ G-10	773	-0-	773	773	10	1	728	3	Y	31	31	0	1	
						1	4	34	9						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	773					Y	NO RPT			1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066														
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
09	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	33	1	2575	3	Y	169	172	0	20
						186	9							
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	27	1	1898	3	Y	114	115	0	19
						125	9							
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			24
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712														
09	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	84	1	2702	3	Y	242	242	0	9
						5	4	266	9					
10	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	82	1	2666	3	Y	214	212	0	11
						4	4	235	9					
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	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT			12
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551														
09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	90	1	2878	3	Y	251	253	0	10
						5	4	276	9					
10	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	92	1	2950	3	Y	294	290	0	14
						4	4	323	9					
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	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT			15
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577														
09	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	103	1	3323	3	Y	242	243	0	7
						6	4	266	9					
10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	110	1	3561	3	Y	255	252	0	10
						5	4	281	9					
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	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	49 1	1561 3	Y	133	135	0		4	
						3 4	146 9							
10	1984 N	1746	-0-	-238	-0-	48 1	1547 3	Y	135	133	0		6	
						2 4	149 9							
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	NO RPT	-0-	-1512	-0-			Y	NO RPT				5	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325														
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	27 1	2102 3	Y	116	119	0		9	
						128 9								
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	30 1	2149 3	Y	100	101	0		8	
						110 9								
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	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT				13	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647														
09	4890 X	4187	-0-	-703	-0-	48 1	3780 3	Y	325	332	0		57	
						1 4	358 9							
10	4495 X	4328	-0-	-167	-0-	54 1	3880 3	Y	357	357	0		57	
						1 4	393 9							
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	NO RPT	-0-	-0-	2276			Y	NO RPT				65	
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782														
09	5010 X	4741	-0-	-269	-0-	404 1	3762 3	Y	518	518	0		31	
						5 4	570 9							
10	5208 X	4785	-0-	-423	-0-	412 1	3676 3	Y	634	627	0		38	
						697 9								
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	NO RPT	-0-	-4424	-0-			Y	NO RPT				41	

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	* * 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	
09	5640 X	4685	-0-	-955	-0-	417	1	3885	3	Y	344	344	0	21	
						5	4	378	9						
10	5828 X	4605	-0-	-1223	-0-	423	1	3773	3	Y	372	370	0	23	
						409	9								
11	5370 X	5127	-0-	-243	-0-	459	1	4307	3	Y	318	318	0	23	
						11	4	350	9						
12	5549 X	4680	-0-	-869	-0-	476	1	3874	3	Y	288	295	0	16	
						13	4	317	9						
01	5208 X	4652	-0-	-556	-0-	254	1	3951	3	Y	344	334	0	26	
						69	4	378	9						
02	4704 X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					Y	NO RPT			26	
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605															
09	2610 X	1783	-0-	-827	-0-	160	1	1488	3	Y	121	121	0	5	
						2	4	133	9						
10	2697 X	1938	-0-	-759	-0-	179	1	1597	3	Y	147	145	0	7	
						162	9								
11	1980 X	1830	-0-	-150	-0-	160	1	1505	3	Y	146	145	0	8	
						4	4	161	9						
12	2046 X	1301	-0-	-745	-0-	129	1	1050	3	Y	107	112	0	3	
						4	4	118	9						
01	2046 X	1668	-0-	-378	-0-	90	1	1401	3	Y	139	134	0	8	
						24	4	153	9						
02	1708 N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT			8	
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594															
09	2610 N	2481	-0-	-129	-0-	224	1	2089	3	Y	150	152	0	9	
						3	4	165	9						
10	2697 N	2351	-0-	-346	-0-	217	1	1939	3	Y	177	175	0	11	
						195	9								
11	2550 N	2221	-0-	-329	-0-	197	1	1850	3	Y	154	153	0	12	
						5	4	169	9						
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	248	1	2020	3	Y	186	187	0	11	
						7	4	205	9						
*01	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	131	1	2034	3	Y	207	201	0	17	
						35	4	228	9						
02	2072 N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT			17	
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658															
09	3150 X	2800	-0-	-350	-0-	245	1	2278	3	Y	249	249	0	9	
						3	4	274	9						
10	3255 X	2739	-0-	-516	-0-	248	1	2210	3	Y	255	254	0	10	
						281	9								
11	3090 X	2294	-0-	-796	-0-	202	1	1900	3	Y	170	173	0	7	
						5	4	187	9						
12	3193 X	2585	-0-	-608	-0-	257	1	2093	3	Y	207	208	0	6	
						7	4	228	9						
01	3100 X	2896	-0-	-204	-0-	155	1	2411	3	Y	262	253	0	15	
						42	4	288	9						
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			15	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													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	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
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	126 1	894 3	Y	430	430	0			5
						473 9								
10	1519 N	1212	-0-	-307	-0-	121 1	869 3	Y	198	196	0			7
						4 4	218 9							
11	1470 N	857	-0-	-613	-0-	90 1	595 3	Y	151	153	0			5
						6 4	166 9							
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	63 1	453 3	Y	142	144	0			3
						2 4	156 9							
01	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	113 1	721 3	Y	196	196	0			3
						4 4	216 9							
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			Y	NO RPT					3
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089														
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	132 1	940 3	Y	907	909	0			16
						998 9								
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	130 1	934 3	Y	889	875	0			30
						4 4	978 9							
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	112 1	737 3	Y	733	741	0			22
						8 4	806 9							
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	103 1	740 3	Y	754	762	0			14
						3 4	829 9							
*01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	151 1	961 3	Y	1015	1015	0			14
						5 4	1117 9							
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-			Y	NO RPT					14
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497														
09	3480 X	2740	-0-	-740	-0-	152 1	2311 3	Y	251	248	0			29
						1 4	276 9							
10	3255 X	2733	-0-	-522	-0-	136 1	2320 3	Y	252	253	0			28
						277 9								
11	3090 X	2614	-0-	-476	-0-	151 1	2177 3	Y	259	262	0			25
						1 4	285 9							
12	2976 X	2546	-0-	-430	-0-	144 1	2083 3	Y	268	263	0			30
						24 4	295 9							
*01	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	145 1	2112 3	Y	269	273	0			26
						1 4	296 9							
02	1904 X	NO RPT	-0-	-1904	-0-			Y	NO RPT					26
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769														
09	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-			Y	-0-	1	0			10
10	6975 X	896	-0-	-6079	-0-	44 1	747 3	Y	95	93	0			12
						105 9								
11	6300 X	1816	-0-	-4484	-0-	102 1	1471 3	Y	221	221	0			12
						243 9								
12	2728 X	2030	-0-	-698	-0-	112 1	1628 3	Y	246	240	0			18
						19 4	271 9							
01	DLQ G-10	1802	-0-	1802	1802	103 1	1507 3	Y	174	178	0			14
						1 4	191 9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1802			Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232														
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
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	53	1	1711	3	Y	72	72	0	2
						3	4	79	9					
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	48	1	1530	3	Y	52	52	0	2
						2	4	57	9					
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	49	1	1387	3	Y	56	57	0	1
						2	4	62	9					
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	59	1	1564	3	Y	66	65	0	2
						6	4	73	9					
01	DLQ G-10	1636	-0-	1636	1636	57	1	1460	3	Y	94	93	0	3
						16	4	103	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1636					Y	NO RPT			3
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663	
09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	88	1	2813	3	Y	251	252	0	5
						5	4	276	9					
10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	103	1	3292	3	Y	327	322	0	10
						4	4	360	9					
11	3060 X	2976	-0-	-84	-0-	91	1	2581	3	Y	272	277	0	5
						5	4	299	9					
12	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	107	1	2870	3	Y	288	283	0	10
						12	4	317	9					
*01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	113	1	2919	3	Y	347	345	0	12
						32	4	382	9					
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT			12
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716	
09	1860 N	1558	-0-	-302	-0-	42	1	1378	3	Y	123	124	0	6
						3	4	135	9					
10	1922 N	1833	-0-	-89	-0-	50	1	1618	3	Y	148	146	0	8
						2	4	163	9					
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	70	1	1988	3	Y	171	172	0	7
						4	4	188	9					
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	68	1	1844	3	Y	171	169	0	9
						8	4	188	9					
*01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	70	1	1784	3	Y	179	178	0	10
						19	4	197	9					
02	1652 N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT			10
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808	
09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	97	1	3133	3	Y	263	264	0	6
						6	4	289	9					
10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	98	1	3143	3	Y	270	267	0	9
						4	4	297	9					
11	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	104	1	2943	3	Y	249	252	0	6
						5	4	274	9					
12	3410 X	3358	-0-	-52	-0-	109	1	2932	3	Y	277	272	0	11
						12	4	305	9					
*01	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	107	1	2755	3	Y	265	265	0	11
						30	4	292	9					
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT			11

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
09	1590 N	1576	-0-	-14	-0-	43	1	1373	3	2	4	158	9	Y	144	144	0					12					
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	48	1	1550	3	2	4	162	9	Y	147	145	0					14					
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	NO RPT	-0-	-1484	-0-									Y	NO RPT							14					
DENTONIO WHITE 23 UNIT														WELL #: 15H													
RRCID -> 269541														COMPL. DATE 03/22/2013													
TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654																											
09	3930 X	3684	-0-	-246	-0-	327	1	3041	3	4	4	312	9	Y	284	284	0					21					
10	3968 X	3426	-0-	-542	-0-	316	1	2818	3	292	9			Y	265	265	0					21					
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	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-									Y	NO RPT							28					
DENTONIO WHITE 23 UNIT														WELL #: 1H													
RRCID -> 269544														COMPL. DATE 04/07/2013													
TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279																											
09	3870 X	3220	-0-	-650	-0-	267	1	2486	3	3	4	464	9	Y	422	422	0					23					
10	3999 X	3063	-0-	-936	-0-	263	1	2349	3	451	9			Y	410	410	0					23					
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-									Y	-0-	25	0					-0-					
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-									Y	NO RPT							-0-					
DENTONIO WHITE 23 UNIT														WELL #: 2H													
RRCID -> 269545														COMPL. DATE 04/14/2013													
TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014																											
09	3840 X	3687	-0-	-153	-0-	331	1	3080	3	4	4	272	9	Y	247	245	0					13					
10	3968 X	3911	-0-	-57	-0-	366	1	3263	3	282	9			Y	256	254	0					15					
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	NO RPT	-0-	-3528	-0-									Y	NO RPT												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	521 1	4857 3	Y	122	122	0			8
10	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	7 4	134 9	Y	124	124	0			8
11	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	621 1	5543 3	Y	135	134	0			9
12	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	136 9	5458 3	Y	149	151	0			7
01	6293 X	6140	-0-	-153	-0-	582 1	5102 3	Y	221	213	0			15
02	5796 X	NO RPT	-0-	-5796	-0-	14 4	149 9	Y	NO RPT					15
						627 1	5102 3	Y						
						17 4	164 9	Y						
						351 1	5451 3	Y						
						95 4	243 9	Y						
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113														
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	81 3	Y	80	76	0			4
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	88 9	30 3	Y	63	63	0			4
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	3 1	94 3	Y	80	78	0			6
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	69 9	144 3	Y	131	130	0			7
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	10 1	144 9	Y	-0-	7	0			-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-	88 9		Y	NO RPT					-0-
						17 1								
						1 4								
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265														
09	5190 X	5183	-0-	-7	-0-	476 1	4433 3	Y	244	243	0			16
10	5363 X	5323	-0-	-40	-0-	6 4	268 9	Y	250	250	0			16
11	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	509 1	4539 3	Y	255	252	0			19
12	5363 X	5232	-0-	-131	-0-	275 9	4716 3	Y	261	265	0			15
*01	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	502 1	4391 3	Y	328	317	0			26
02	5152 X	NO RPT	-0-	-5152	-0-	12 4	281 9	Y	NO RPT					26
						539 1	4391 3	Y						
						15 4	287 9	Y						
						320 1	4967 3	Y						
						86 4	361 9	Y						
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156														
09	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	269 1	2499 3	Y	310	310	0			20
10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3 4	341 9	Y	357	353	0			24
11	2580 X	1080	-0-	-1500	-0-	272 1	2424 3	Y	94	107	0			11
12	2666 X	490	-0-	-2176	-0-	393 9	881 3	Y	44	49	0			6
01	3224 X	1058	-0-	-2166	-0-	94 1	103 9	Y	111	105	0			12
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-	2 4	392 3	Y	NO RPT					12
						49 1	48 9	Y						
						1 4		Y						
						56 1	865 3	Y						
						15 4	122 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
09	16442 X	5432	-0-	-11010	-0-	19	1	5164	3	Y	226	226	0	7
10	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	249	9	5196	3	Y	239	238	0	8
11	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	26	1	4850	3	Y	247	248	0	7
12	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	263	9	5121	3	Y	254	250	0	11
*01	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	24	1	4990	3	Y	266	267	0	10
02	4732 X	NO RPT	-0-	-4732	-0-	272	9			Y	NO RPT			10
						27	1							
						279	9							
						293	9							
FOGMT														
WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408														
09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	89	1	3068	3	Y	558	561	0	44
10	3534 X	3370	-0-	-164	-0-	614	9	2722	3	Y	554	558	0	40
11	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	39	1	3175	3	Y	576	563	0	53
12	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	609	9	3061	3	Y	609	599	0	63
*01	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	36	1	3186	3	Y	624	590	0	97
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-	634	9			Y	NO RPT			97
						33	1							
						670	9							
						48	1							
						686	9							
FOGMT														
WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919														
09	4230 X	3679	-0-	-551	-0-	371	1	2769	3	Y	490	486	0	80
10	4185 X	3989	-0-	-196	-0-	539	9	2956	3	Y	569	571	0	78
11	4050 X	3546	-0-	-504	-0-	407	1	2608	3	Y	523	507	0	94
12	4185 X	3341	-0-	-844	-0-	626	9	2672	3	Y	444	452	0	86
01	3999 X	3306	-0-	-693	-0-	363	1	2825	3	Y	417	424	0	79
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-	575	9			Y	NO RPT			79
						181	1							
						488	9							
						22	1							
						459	9							
FOGMT														
WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279														
09	3840 X	2291	-0-	-1549	-0-	237	1	1767	3	Y	261	259	0	33
10	2759 X	2465	-0-	-294	-0-	287	9	1883	3	Y	294	294	0	33
11	2670 X	2338	-0-	-332	-0-	259	1	1779	3	Y	283	274	0	42
12	2573 X	2214	-0-	-359	-0-	323	9	1824	3	Y	243	247	0	38
01	2232 N	2100	-0-	-132	-0-	248	1	1832	3	Y	230	234	0	34
02	2016 N	NO RPT	-0-	-2016	-0-	311	9			Y	NO RPT			34
						123	1							
						267	9							
						15	1							
						253	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #: 19H		RRCID -> 269931		COMPL. DATE 01/01/2013		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 8622 - 13299	
M	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
09	1470 N	730	-0-	-740	-0-	66 1	466 3	Y		180	181 0		6
						198 9							
10	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	128 1	916 3	Y		396	388 0		14
						-4 4	436 9						
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	172 1	1135 3	Y		384	386 0		12
						12 4	422 9						
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	144 1	1037 3	Y		298	301 0		9
						4 4	328 9						
*01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	133 1	849 3	Y		349	349 0		9
						5 4	384 9						
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y		NO RPT			9
LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #: 2H		RRCID -> 269960		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 6292		PERF. 7041 - 11901	
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	321 1	2743 3	Y		243	252 0		28
						267 9							
10	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	302 1	2595 3	Y		192	193 0		27
						211 9							
11	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	262 1	2243 3	Y		157	160 0		24
						1 4	173 9						
12	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	339 1	2582 3	Y		160	163 0		21
						1 4	176 9						
*01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	365 1	3059 3	Y		208	190 0		39
						8 4	229 9						
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-			Y		NO RPT			39
RANCHO ENCANTADO				WELL #: 9H		RRCID -> 269974		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 9263 - 14337	
09	3000 X	2660	-0-	-340	-0-	25 1	2437 3	Y		180	207 0		35
						198 9							
10	3007 X	2732	-0-	-275	-0-	46 1	2458 3	Y		207	195 0		47
						228 9							
11	2880 X	2424	-0-	-456	-0-	42 1	2160 3	Y		188	188 0		47
						15 4	207 9						
12	2852 X	2421	-0-	-431	-0-	54 1	2127 3	Y		192	188 0		51
						29 4	211 9						
*01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	39 1	2092 3	Y		191	186 0		56
						3 4	210 9						
02	1904 N	NO RPT	-0-	-1904	-0-			Y		NO RPT			56
CHAPARRAL WILDLIFE				WELL #: 9H		RRCID -> 269979		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 9292 - 14119	
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	14 1	1740 3	Y		163	180 0		16
						179 9							
10	1891 N	1853	-0-	-38	-0-	13 1	1652 3	Y		170	163 0		23
						1 4	187 9						
11	1830 N	1654	-0-	-176	-0-	13 1	1449 3	Y		162	165 0		20
						14 4	178 9						
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	7 1	880 3	Y		96	100 0		16
						6 4	106 9						
01	1674 N	86	-0-	-1588	-0-	1 1	76 3	Y		8	24 0		-0-
						9 9							
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-			Y		NO RPT			-0-

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 620

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC RANCHO ENCANTADO				//CONT.// 797102	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	10H	RRCID ->	269980	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL	DEPTH	8082	PERF.	8878	-	14041	
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	EOM BALANCE
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-			4 1	354 3	Y		52	62 0				17
10	1023 N	18	-0-	-1005	-0-			57 9	15 3	3 9	Y	3	5 0				15
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		5	12 0				17
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-			6 9	18 1	970 3	Y	152	138 0				31
								2 4	167 9		Y	NO RPT					31
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	270088	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL	DEPTH	7074	PERF.	7733	-	13017	
09	4140 X	2236	-0-	-1904	-0-			194 1	1808 3	Y		211	213 0				14
10	2852 X	2151	-0-	-701	-0-			2 4	232 9	Y		204	204 0				14
11	2760 X	1824	-0-	-936	-0-			194 1	1733 3	Y		204	204 0				14
12	2852 X	1929	-0-	-923	-0-			224 9	157 1	1479 3	Y	167	167 0				14
01	2139 N	1995	-0-	-144	-0-			4 4	184 9	Y		217	218 0				13
02	1708 N	NO RPT	-0-	-1708	-0-			184 1	1501 3	Y		217	218 0				13
								5 4	239 9	Y		235	228 0				20
								103 1	1605 3	Y		235	228 0				20
								28 4	259 9		Y	NO RPT					20
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	11H	RRCID ->	270089	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL	DEPTH	8106	PERF.	8769	-	13920	
09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-			23 1	2246 3	Y		162	184 0				24
10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-			178 9	42 1	2249 3	Y	194	182 0				36
11	2190 N	1941	-0-	-249	-0-			213 9	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		151	149 0				36
02	1820 N	NO RPT	-0-	-1820	-0-			26 4	166 9	Y		149	145 0				40
								35 1	1894 3	Y		149	145 0				40
								3 4	164 9		Y	NO RPT					40
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	270091	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL	DEPTH	8306	PERF.	9327	-	14297	
09	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-			15 1	4169 3	Y		195	195 0				9
10	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-			215 9	22 1	4312 3	Y	197	196 0				10
11	4290 X	4158	-0-	-132	-0-			217 9	20 1	3932 3	Y	187	188 0				9
12	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-			206 9	23 1	4360 3	Y	198	195 0				12
*01	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-			218 9	22 1	4080 3	Y	225	226 0				11
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-			248 9			Y	NO RPT					11

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	
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	173 1	1608 3	Y	288	286 0				16	
						2 4	317 9								
10	1922 N	1761	-0-	-161	-0-	151 1	1349 3	Y	237	240 0				13	
						261 9									
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	205 1	1923 3	Y	273	269 0				17	
						5 4	300 9								
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	235 1	1909 3	Y	289	293 0				13	
						6 4	318 9								
*01	3100 N	3183	-0-	83	83	162 1	2514 3	Y	421	405 0				29	
						44 4	463 9								
02	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT					29	
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127															
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	225 1	2101 3	Y	440	440 0				23	
						3 4	484 9								
10	2728 X	2630	-0-	-98	-0-	214 1	1912 3	Y	458	456 0				25	
						504 9									
11	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	302 1	2829 3	Y	607	592 0				40	
						7 4	668 9								
12	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	273 1	2227 3	Y	511	526 0				25	
						8 4	562 9								
*01	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	199 1	3092 3	Y	767	737 0				55	
						54 4	844 9								
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT					55	
FOGMT															
WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319															
09	3240 X	2548	-0-	-692	-0-	2256 3	292 9	N	265	183 1				265	
10	3286 X	2333	-0-	-953	-0-	2065 3	268 9	N	244	157 1				352	
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	NO RPT	-0-	-2380	-0-			N	NO RPT					238	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709															
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	84 1	1586 3	Y	240	242 0				4	
						1 4	264 9								
10	1705 N	1456	-0-	-249	-0-	114 1	1183 3	Y	144	144 0				4	
						1 4	158 9								
11	1650 N	1243	-0-	-407	-0-	122 1	970 3	Y	129	129 0				4	
						9 4	142 9								
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	89 1	909 3	Y	236	235 0				5	
						4 4	260 9								
01	1457 N	973	-0-	-484	-0-	75 1	762 3	Y	122	123 0				4	
						2 4	134 9								
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-			Y	NO RPT					4	

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	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	13	1	3527	3	Y	171	171	0	7	
						188	9								
10	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	18	1	3557	3	Y	192	191	0	8	
						211	9								
11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	17	1	3408	3	Y	190	191	0	7	
						209	9								
12	3720 X	3651	-0-	-69	-0-	18	1	3421	3	Y	193	190	0	10	
						212	9								
*01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	18	1	3402	3	Y	203	204	0	9	
						223	9								
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT			9	
RANCHO ENCANTADO														8092 PERF. 8734 - 13814	
WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814															
09	2670 N	2309	-0-	-361	-0-	22	1	2132	3	Y	141	161	0	29	
						155	9								
10	2449 N	2435	-0-	-14	-0-	42	1	2202	3	Y	174	162	0	41	
						191	9								
11	2280 N	2207	-0-	-73	-0-	39	1	1956	3	Y	181	179	0	43	
						13	4	199	9						
12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	53	1	2119	3	Y	181	177	0	47	
						29	4	199	9						
01	2294 N	2189	-0-	-105	-0-	37	1	1967	3	Y	165	162	0	50	
						3	4	182	9						
02	2072 N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT			50	
BRISCOE FRIDAY RANCH														8326 PERF. 9042 - 14621	
WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621															
09	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	16	1	4517	3	Y	305	305	0	16	
						336	9								
10	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	24	1	4643	3	Y	327	326	0	17	
						360	9								
11	4860 X	4789	-0-	-71	-0-	22	1	4411	3	Y	324	325	0	16	
						356	9								
12	5022 X	4911	-0-	-111	-0-	24	1	4528	3	Y	326	320	0	22	
						359	9								
*01	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	24	1	4395	3	Y	330	331	0	21	
						363	9								
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT			21	
RANCHO ENCANTADO														8123 PERF. 9145 - 13916	
WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916															
09	2430 N	2424	-0-	-6	-0-	23	1	2229	3	Y	156	178	0	25	
						172	9								
10	2511 N	2486	-0-	-25	-0-	43	1	2261	3	Y	165	156	0	34	
						182	9								
11	2430 N	2359	-0-	-71	-0-	42	1	2150	3	Y	138	139	0	33	
						15	4	152	9						
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	58	1	2309	3	Y	181	175	0	39	
						32	4	199	9						
*01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	40	1	2129	3	Y	175	170	0	44	
						3	4	193	9						
02	2044 N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT			44	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC RANCHO ENCANTADO				//CONT.// 797102	12018 200 16H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
				WELL #:	16H	RRCID -> 270257	COMPL.	DATE 02/18/2013	TOTAL	DEPTH	8130	PERF.	9416	- 14087			
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
09	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	27	1 4	2675	3 9	Y	132	153	0			22
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	48	1 4	2523	3 9	Y	187	173	0			36
11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	47	1 4	2401	3 9	Y	168	167	0			37
12	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	63	1 4	2514	3 9	Y	185	180	0			42
01	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	35	4 4	204	9							
02	2464	N	NO RPT	-0-	-2464	-0-	44	1 4	2386	3 9	Y	172	168	0			46
									189	9							
											Y	NO RPT					46

BEINHORN RANCH				WELL #:	16H	RRCID -> 270277	COMPL.	DATE 09/26/2013	TOTAL	DEPTH	8089	PERF.	8798	- 13920			
09	4350	X	3702	-0-	-648	-0-	199	1 4	3302	3 9	Y	182	182	0			12
10	4495	X	3804	-0-	-691	-0-	205	1 4	3385	3 9	Y	193	194	0			11
11	4350	X	2709	-0-	-1641	-0-	157	1 4	2377	3 9	Y	157	156	0			12
12	4495	X	3184	-0-	-1311	-0-	177	1 4	2825	3 9	Y	164	161	0			15
01	3720	X	1719	-0-	-2001	-0-	2	4 4	180	9							
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	117	1 4	1512	3 9	Y	79	79	0			15
									87	9							
											Y	NO RPT					15

BEINHORN RANCH				WELL #:	17H	RRCID -> 270283	COMPL.	DATE 09/21/2013	TOTAL	DEPTH	8067	PERF.	8557	- 13398			
09	5730	X	4566	-0-	-1164	-0-	256	1 4	4250	3 9	Y	53	55	0			7
10	5921	X	5003	-0-	-918	-0-	269	1 4	4436	3 9	Y	269	267	0			9
11	5580	X	3998	-0-	-1582	-0-	232	1 4	3513	3 9	Y	227	225	0			11
12	5394	X	4515	-0-	-879	-0-	3	4 4	250	9							
							252	1 4	4020	3 9	Y	218	215	0			14
*01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3	4 4	240	9							
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-	205	1 4	2652	3 9	Y	143	142	0			15
									157	9							
											Y	NO RPT					15

BEINHORN RANCH				WELL #:	18H	RRCID -> 270287	COMPL.	DATE 09/26/2013	TOTAL	DEPTH	8104	PERF.	8425	- 13513			
09	3480	X	3005	-0-	-475	-0-	155	1 4	2570	3 9	Y	254	255	0			12
10	3906	X	3299	-0-	-607	-0-	172	1 4	2838	3 9	Y	262	263	0			11
11	3780	X	3238	-0-	-542	-0-	180	1 4	2720	3 9	Y	305	301	0			15
12	3906	X	3728	-0-	-178	-0-	2	4 4	336	9							
							200	1 4	3179	3 9	Y	315	310	0			20
*01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	2	4 4	347	9							
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-	277	1 4	3589	3 9	Y	342	337	0			25
									376	9							
											Y	NO RPT					25

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	* * 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
09	4500 X	4077	-0-	-423	-0-	221 1	3666 3	189 9	189 9	Y	172	171 0		10
10	4650 X	4633	-0-	-17	-0-	247 1	4069 3	315 9	315 9	Y	286	286 0		10
11	4500 X	3981	-0-	-519	-0-	226 1	3434 3	318 9	318 9	Y	289	286 0		13
12	4464 X	4041	-0-	-423	-0-	222 1	3552 3	264 9	264 9	Y	240	236 0		17
01	4619 X	2248	-0-	-2371	-0-	155 1	2014 3	75 9	75 9	Y	68	68 0		17
02	4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-0-	4 4				Y	NO RPT			17
BEINHORN RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454														
09	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	198 1	3288 3	319 9	319 9	Y	290	289 0		12
10	3906 X	3885	-0-	-21	-0-	204 1	3378 3	301 9	301 9	Y	274	275 0		11
11	3780 X	3367	-0-	-413	-0-	190 1	2885 3	289 9	289 9	Y	263	260 0		14
12	3906 X	3771	-0-	-135	-0-	204 1	3260 3	304 9	304 9	Y	276	271 0		19
01	3937 X	3589	-0-	-348	-0-	239 1	3104 3	240 9	240 9	Y	218	216 0		21
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-	6 4				Y	NO RPT			21
BEINHORN RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013														
09	5100 X	5004	-0-	-96	-0-	261 1	4343 3	398 9	398 9	Y	362	362 0		17
10	5425 X	4953	-0-	-472	-0-	259 1	4276 3	416 9	416 9	Y	378	380 0		15
11	5250 X	4329	-0-	-921	-0-	240 1	3640 3	446 9	446 9	Y	405	400 0		20
12	5425 X	4858	-0-	-567	-0-	263 1	4194 3	398 9	398 9	Y	362	356 0		26
01	5177 X	4493	-0-	-684	-0-	295 1	3814 3	377 9	377 9	Y	343	338 0		31
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-	7 4				Y	NO RPT			31
BEINHORN RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755														
09	3120 X	2767	-0-	-353	-0-	138 1	2291 3	337 9	337 9	Y	306	305 0		16
10	3224 X	2662	-0-	-562	-0-	136 1	2232 3	293 9	293 9	Y	266	268 0		14
11	3120 X	2686	-0-	-434	-0-	146 1	2211 3	327 9	327 9	Y	297	293 0		18
12	3131 X	2544	-0-	-587	-0-	127 1	2037 3	378 9	378 9	Y	344	338 0		24
01	3007 X	2837	-0-	-170	-0-	178 1	2303 3	352 9	352 9	Y	320	316 0		28
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-	4 4				Y	NO RPT			28

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 12018 200																																																											
BEINHORN RANCH															//CONT.// 797102																																																											
															WELL #: 33H															RRCID -> 270381															COMPL. DATE 10/16/2013															TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																					
09	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-					298 1			6108 3	Y	506		510 0			35																																																					
10	7037	X	6822	-0-	-215	-0-					557 9			5901 3	Y	566		561 0			40																																																					
11	6660	X	6583	-0-	-77	-0-					298 1			5654 3	Y	593		584 0			49																																																					
12	6882	X	5836	-0-	-1046	-0-					623 9			5031 3	Y	491		490 0			50																																																					
01	7192	X	6218	-0-	-974	-0-					277 1			5286 3	Y	549		522 0			77																																																					
02	6496	X	NO RPT	-0-	-6496	-0-					652 9				Y	NO RPT					77																																																					
BEINHORN RANCH															WELL #: 34H															RRCID -> 270382															COMPL. DATE 10/16/2013															TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097														
09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-					209 1			4287 3	Y	155		156 0			13																																																					
10	4650	X	4521	-0-	-129	-0-					171 9			4145 3	Y	151		150 0			14																																																					
11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-					210 1			4140 3	Y	181		178 0			17																																																					
12	4433	X	4247	-0-	-186	-0-					166 9			3839 3	Y	187		187 0			17																																																					
01	4836	X	4361	-0-	-475	-0-					203 1			3875 3	Y	224		213 0			28																																																					
02	4368	X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					199 9				Y	NO RPT					28																																																					
BEINHORN RANCH															WELL #: 35H															RRCID -> 270384															COMPL. DATE 10/16/2013															TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726														
09	2580	N	2518	-0-	-62	-0-					115 1			2352 3	Y	46		48 0			8																																																					
10	2728	N	2705	-0-	-23	-0-					51 9			2477 3	Y	94		93 0			9																																																					
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-					125 1			2346 3	Y	87		85 0			11																																																					
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-					103 9			2214 3	Y	74		74 0			11																																																					
01	2697	X	2506	-0-	-191	-0-					96 9			2290 3	Y	67		64 0			14																																																					
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					116 1				Y	NO RPT					14																																																					
BEINHORN RANCH															WELL #: 36H															RRCID -> 270403															COMPL. DATE 10/16/2013															TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863														
09	4980	X	4487	-0-	-493	-0-					81 9			3945 3	Y	317		320 0			24																																																					
10	4681	X	4507	-0-	-174	-0-					349 9			3943 3	Y	332		329 0			27																																																					
11	4290	X	4237	-0-	-53	-0-					365 9			3693 3	Y	330		325 0			32																																																					
12	4216	X	4145	-0-	-71	-0-					181 1			3606 3	Y	317		316 0			33																																																					
01	4650	X	4106	-0-	-544	-0-					363 9			3493 3	Y	360		342 0			51																																																					
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					190 1				Y	NO RPT					51																																																					

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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	20 1	5638 3	Y	290	290	0			12	
10	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	319 9	5819 3	Y	319	318	0			13	
11	5940 X	5878	-0-	-62	-0-	30 1	5492 3	Y	326	327	0			12	
12	6138 X	5784	-0-	-354	-0-	351 9	5395 3	Y	327	321	0			18	
01	5828 X	5726	-0-	-102	-0-	27 1	5345 3	Y	320	321	0			17	
02	5264 X	NO RPT	-0-	-5264	-0-	359 9		Y	NO RPT					17	
						29 1									
						360 9									
						29 1									
						352 9									
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396															
09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	12 1	3192 3	Y	209	208	0			8	
10	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	230 9	3327 3	Y	209	208	0			9	
11	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	17 1	3237 3	Y	203	204	0			8	
12	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	230 9	3383 3	Y	226	222	0			12	
*01	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	16 1	3252 3	Y	239	239	0			12	
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-	223 9		Y	NO RPT					12	
						18 1									
						249 9									
						18 1									
						263 9									
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490															
09	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	15 1	4242 3	Y	238	238	0			2	
10	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	262 9	4391 3	Y	254	253	0			3	
11	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	22 1	4260 3	Y	259	259	0			3	
12	4588 X	4580	-0-	-8	-0-	279 9	4271 3	Y	260	256	0			7	
*01	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	21 1	4160 3	Y	263	264	0			6	
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-	285 9		Y	NO RPT					6	
						23 1									
						286 9									
						23 1									
						289 9									
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
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-	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
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-	

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	* * 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
09	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	286 1	2522 3	4 4	251 9	Y	228	223 0		25
10	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	277 1	2686 3	1 4	235 9	Y	214	218 0		21
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	313 1	2993 3	13 4	257 9	Y	234	236 0		19
12	3348 X	3342	-0-	-6	-0-	271 1	2706 3	7 4	358 9	Y	325	318 0		26
*01	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	270 1	2606 3	29 4	304 9	Y	276	276 0		26
02	1568 X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT			26
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760														
09	7740 X	5591	-0-	-2149	-0-	544 1	4781 3	7 4	259 9	Y	235	230 0		33
10	7998 X	7188	-0-	-810	-0-	638 1	6173 3	2 4	375 9	Y	341	343 0		31
11	7740 X	7585	-0-	-155	-0-	678 1	6481 3	28 4	398 9	Y	362	365 0		28
12	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	720 1	7196 3	19 4	482 9	Y	438	430 0		36
*01	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	789 1	7615 3	84 4	507 9	Y	461	459 0		38
02	6832 X	NO RPT	-0-	-6832	-0-					Y	NO RPT			38
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695														
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	277 1	2434 3	3 4	169 9	Y	154	151 0		20
10	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	228 1	2208 3	1 4	147 9	Y	134	137 0		17
11	2610 N	2379	-0-	-231	-0-	216 1	2069 3	9 4	85 9	Y	77	79 0		15
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	192 1	1914 3	5 4	117 9	Y	106	104 0		17
01 DLQ	G-10	1953	-0-	1953	1953	172 1	1655 3	18 4	108 9	Y	98	98 0		17
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1953					Y	NO RPT			17
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948														
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	118 1	1029 3	1 4	46 9	Y	42	39 0		3
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	72 1	696 3	32 9		Y	29	30 0		2
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	89 1	852 3	4 4	51 9	Y	46	47 0		1
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	152 1	1515 3	4 4	139 9	Y	126	122 0		5
*01	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	176 1	1700 3	19 4	110 9	Y	100	100 0		5
02	1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT			5

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	
09	3210 X	2735	-0-	-475	-0-	254 1	2232 3	246 9	246 9	Y	224	219 0		31	
10	3317 X	2645	-0-	-672	-0-	222 1	2152 3	270 9	270 9	Y	245	248 0		28	
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	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT			30	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972	
09	5640 X	5314	-0-	-326	-0-	507 1	4454 3	347 9	347 9	Y	315	307 0		26	
10	5828 X	5208	-0-	-620	-0-	454 1	4393 3	360 9	360 9	Y	327	333 0		20	
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	4704 X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					Y	NO RPT			25	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560	
09	2490 X	1507	-0-	-983	-0-	148 1	1301 3	56 9	56 9	Y	51	49 0		7	
10	2573 X	485	-0-	-2088	-0-	44 1	420 3	21 9	21 9	Y	19	20 0		6	
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	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT			3	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628	
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	2 0		14	
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			14	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	6030 X	4206	-0-	-1824	-0-	415	1	3648	3	Y	125	121	0	6
						5	4	138	9					
10	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	471	1	4553	3	Y	133	135	0	4
						1	4	146	9					
11	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	453	1	4333	3	Y	54	55	0	3
						19	4	59	9					
12	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	422	1	4218	3	Y	63	62	0	4
						11	4	69	9					
01	5177 X	5062	-0-	-115	-0-	454	1	4391	3	Y	153	149	0	8
						49	4	168	9					
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT			8
FOGMT														
WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356														
09	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	69	1	2364	3	Y	293	287	0	23
						322	9							
10	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	40	1	2783	3	Y	246	251	0	18
						271	9							
11	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	28	1	2527	3	Y	233	229	0	22
						256	9							
12	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	31	1	2920	3	Y	286	278	0	30
						315	9							
*01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	41	1	2714	3	Y	323	303	0	50
						355	9							
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT			50
FOGMT														
WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736														
09	2730 X	2645	-0-	-85	-0-	67	1	2305	3	Y	248	247	0	20
						273	9							
10	2821 X	2800	-0-	-21	-0-	36	1	2479	3	Y	259	260	0	19
						285	9							
11	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	28	1	2457	3	Y	292	284	0	27
						321	9							
12	3100 N	3238	-0-	138	138	31	1	2860	3	Y	315	309	0	33
						347	9							
*01	3192 X	3054	-0-	-138	-0-	40	1	2675	3	Y	308	292	0	49
						339	9							
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT			49
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139														
09	3630 X	2943	-0-	-687	-0-	260	1	2288	3	Y	356	347	0	48
						3	4	392	9					
10	3689 X	3384	-0-	-305	-0-	272	1	2637	3	Y	431	431	0	48
						1	4	474	9					
11	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	297	1	2840	3	Y	464	467	0	45
						12	4	510	9					
12	3534 X	3304	-0-	-230	-0-	254	1	2531	3	Y	466	458	0	53
						6	4	513	9					
*01	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	305	1	2947	3	Y	389	389	0	53
						33	4	428	9					
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT			53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	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
09	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	423 1	3718 3	5 4	Y	331	322 0			18
10	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	470 1	4542 3	1 4	Y	457	460 0			15
11	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	444 1	4237 3	18 4	Y	430	431 0			14
12	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	427 1	4260 3	11 4	Y	396	390 0			20
01	5456 X	5141	-0-	-315	-0-	445 1	4306 3	48 4	Y	311	312 0			19
02	4928 X	NO RPT	-0-	-4928	-0-		342 9		Y	NO RPT				19
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709														
09	2340 N	1683	-0-	-657	-0-	161 1	1420 3	2 4	Y	91	90 0			12
10	2728 N	1098	-0-	-1630	-0-	83 1	806 3	209 9	Y	190	189 0			13
11	2640 X	1534	-0-	-1106	-0-	132 1	1265 3	6 4	Y	119	122 0			10
12	2728 X	545	-0-	-2183	-0-	41 1	411 3	1 4	Y	84	84 0			10
01	1116 X	473	-0-	-643	-0-	34 1	330 3	4 4	Y	95	95 0			10
02	1008 X	NO RPT	-0-	-1008	-0-		105 9		Y	NO RPT				10
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093														
09	3480 X	2470	-0-	-1010	-0-	231 1	2032 3	3 4	Y	185	182 0			23
10	3596 X	1014	-0-	-2582	-0-	91 1	876 3	47 9	Y	43	50 0			16
11	3480 X	382	-0-	-3098	-0-	35 1	337 3	2 4	Y	7	10 0			13
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	340 1	3399 3	9 4	Y	104	100 0			17
01	2914 X	2614	-0-	-300	-0-	220 1	2127 3	24 4	Y	221	217 0			21
02	2296 X	NO RPT	-0-	-2296	-0-		243 9		Y	NO RPT				21
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112														
09	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	496 1	4356 3	6 4	Y	215	210 0			22
10	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	503 1	4877 3	2 4	Y	246	249 0			19
11	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	439 1	4197 3	18 4	Y	229	230 0			18
12	4836 X	4689	-0-	-147	-0-	403 1	4022 3	10 4	Y	231	228 0			21
01	5642 X	4663	-0-	-979	-0-	409 1	3954 3	44 4	Y	233	231 0			23
02	5096 X	NO RPT	-0-	-5096	-0-		256 9		Y	NO RPT				23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016															
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	
09	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-		335 1	6576 3	4 4	Y	587	579 0		26	
10	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-		489 1	6903 3	5 4	Y	595	601 0		20	
11	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-		428 1	7490 3	17 4	Y	620	620 0		20	
12	7192 X	6638	-0-	-554	-0-		235 1	5866 3	20 4	Y	470	467 0		23	
01	7936 X	7466	-0-	-470	-0-		235 1	6608 3	12 4	Y	555	558 0		20	
02	7168 X	NO RPT	-0-	-7168	-0-			611 9		Y	NO RPT			20	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188	
09	4800 X	4586	-0-	-214	-0-		198 1	3879 3	2 4	Y	461	455 0		24	
10	4960 X	4724	-0-	-236	-0-		279 1	3945 3	3 4	Y	452	456 0		20	
11	4800 X	4716	-0-	-84	-0-		227 1	3974 3	9 4	Y	460	460 0		20	
12	4960 X	4671	-0-	-289	-0-		161 1	4028 3	14 4	Y	425	421 0		24	
*01	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-		153 1	4266 3	7 4	Y	434	438 0		20	
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-			477 9		Y	NO RPT			20	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870	
09	1920 N	1834	-0-	-86	-0-		79 1	1563 3	1 4	Y	174	171 0		12	
10	1860 N	1788	-0-	-72	-0-		105 1	1486 3	1 4	Y	178	180 0		10	
11	2040 N	1665	-0-	-375	-0-		81 1	1420 3	3 4	Y	146	146 0		10	
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-		16 1	400 3	1 4	Y	85	85 0		10	
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			94 9		Y	-0-	10 0		-0-	
02	1428 N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790	
09	4110 X	4044	-0-	-66	-0-		181 1	3550 3	2 4	Y	283	280 0		19	
10	4247 X	3985	-0-	-262	-0-		243 1	3439 3	3 4	Y	273	276 0		16	
11	4110 X	3797	-0-	-313	-0-		189 1	3297 3	7 4	Y	276	277 0		15	
12	4247 X	4087	-0-	-160	-0-		145 1	3612 3	12 4	Y	289	287 0		17	
*01	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-		130 1	3642 3	6 4	Y	297	300 0		14	
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-			327 9		Y	NO RPT			14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231														
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
09	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	202 1	3346 3	Y	229	229	0			8
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	1 4	252 9	Y	303	303	0			8
11	3780 X	1779	-0-	-2001	-0-	193 1	3188 3	Y	187	185	0			10
12	3906 X	1924	-0-	-1982	-0-	2 4	333 9	Y	185	182	0			13
01	3658 X	3510	-0-	-148	-0-	97 1	1475 3	Y	481	471	0			23
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-	1 4	206 9	Y	NO RPT					23
						102 1	1617 3	Y						
						1 4	204 9	Y						
						213 1	2763 3	Y						
						5 4	529 9	Y						
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555														
09	3510 X	3366	-0-	-144	-0-	308 1	2707 3	Y	315	309	0			31
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	4 4	347 9	Y	346	350	0			27
11	3510 X	3192	-0-	-318	-0-	304 1	2948 3	Y	305	308	0			24
12	3627 X	3440	-0-	-187	-0-	1 4	381 9	Y	356	349	0			31
01	3534 X	2986	-0-	-548	-0-	270 1	2575 3	Y	266	267	0			30
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-	11 4	336 9	Y	NO RPT					30
						277 1	2764 3	Y						
						7 4	392 9	Y						
						250 1	2416 3	Y						
						27 4	293 9	Y						
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263														
09	5250 X	2670	-0-	-2580	-0-	121 1	1968 3	Y	528	534	0			16
10	6851 X	3255	-0-	-3596	-0-	581 9		Y	1398	1353	0			61
11	6630 X	2597	-0-	-4033	-0-	93 1	1624 3	Y	1223	1238	0			46
12	6851 X	2710	-0-	-4141	-0-	1538 9		Y	1282	1261	0			67
*01	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	73 1	1179 3	Y	871	903	0			35
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	1345 9		Y	NO RPT					35
						47 1	1252 3	Y						
						1 4	1410 9	Y						
						178 1	3202 3	Y						
						9 4	958 9	Y						
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049														
09	3000 N	1167	-0-	-1833	1706	53 1	854 3	Y	236	242	0			8
10	2938 X	1232	-0-	-1706	-0-	260 9		Y	408	398	0			18
11	1680 X	1138	-0-	-542	-0-	42 1	741 3	Y	452	453	0			17
12	1736 X	1647	-0-	-89	-0-	449 9		Y	483	474	0			26
*01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	38 1	603 3	Y	299	312	0			13
02	1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-0-	497 9		Y	NO RPT					13
						40 1	1075 3	Y						
						1 4	531 9	Y						
						171 1	3092 3	Y						
						9 4	329 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024														
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
09	3750 X	1834	-0-	-1916	-0-	74 1	1203 3	Y	506	513 0				20
10	4774 X	1882	-0-	-2892	-0-	557 9	1014 3	Y	736	720 0				36
11	4620 X	1786	-0-	-2834	-0-	58 1	857 3	Y	796	799 0				33
12	4774 X	2077	-0-	-2697	-0-	810 9	967 3	Y	975	953 0				55
01	DLQ G-10	3991	-0-	3991	3991	53 1	2892 3	Y	846	862 0				39
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3991	876 9	931 9	Y	NO RPT					39
						37 1								
						1073 9								
						159 1								
						9 4								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444														
09	4260 X	2624	-0-	-1636	-0-	255 1	2127 3	Y	220	223 0				8
10	4402 X	4328	-0-	-74	-0-	242 9	3489 3	Y	359	357 0				10
11	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	444 1	3482 3	Y	399	397 0				12
12	4402 X	3662	-0-	-740	-0-	395 9	2853 3	Y	374	372 0				14
01	4247 X	3091	-0-	-1156	-0-	552 1	2434 3	Y	267	268 0				13
02	3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-	439 9		Y	NO RPT					13
						396 1								
						2 4								
						363 1								
						294 9								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454														
09	5490 X	4430	-0-	-1060	-0-	426 1	3561 3	Y	403	405 0				18
10	4309 X	3696	-0-	-613	-0-	443 9	2864 3	Y	425	424 0				19
11	4170 X	3313	-0-	-857	-0-	364 1	2547 3	Y	329	329 0				19
12	3813 X	2819	-0-	-994	-0-	468 9	2129 3	Y	357	354 0				22
01	3751 X	2600	-0-	-1151	-0-	404 1	1945 3	Y	332	332 0				22
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-	362 9		Y	NO RPT					22
						296 1								
						1 4								
						290 1								
						365 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857														
09	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	117 1	2300 3	Y	302	298 0				16
10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	1 4	332 9	Y	263	267 0				12
11	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	153 1	2163 3	Y	223	224 0				11
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2 4	1832 3	Y	233	231 0				13
*01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	105 1	245 9	Y	245	247 0				11
02	2044 N	NO RPT	-0-	-2044	-0-	4 4	2090 3	Y	NO RPT					11
						75 1	270 9	Y						
						6 4								
						74 1								
						4 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	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
09	7860 X	7079	-0-	-781	-0-	149	1	6021	3	Y	826	826	0	21
						909	9							
10	8122 X	7536	-0-	-586	-0-	159	1	6391	3	Y	895	885	0	31
						1	4	985	9					
11	7470 X	7024	-0-	-446	-0-	149	1	5975	3	Y	816	812	0	35
						2	4	898	9					
12	7719 X	6163	-0-	-1556	-0-	133	1	5183	3	Y	769	774	0	30
						1	4	846	9					
01 DLQ	G-10	7543	-0-	7543	7543	146	1	5943	3	Y	1319	1304	0	45
						3	4	1451	9					
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7543					Y	NO RPT			45
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666														
09	6840 X	5735	-0-	-1105	-0-	120	1	4843	3	Y	702	701	0	21
						772	9							
10	7068 X	5508	-0-	-1560	-0-	117	1	4672	3	Y	654	648	0	27
						719	9							
11	6810 X	5912	-0-	-898	-0-	124	1	4992	3	Y	722	716	0	33
						2	4	794	9					
12	6293 X	5792	-0-	-501	-0-	125	1	4867	3	Y	726	730	0	29
						1	4	799	9					
01 DLQ	G-10	4969	-0-	4969	4969	103	1	4168	3	Y	633	631	0	31
						2	4	696	9					
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4969					Y	NO RPT			31
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713														
09	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	162	1	6569	3	Y	1009	1008	0	23
						1110	9							
10	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	172	1	6922	3	Y	1004	994	0	33
						1	4	1104	9					
11	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	166	1	6627	3	Y	1011	1004	0	40
						2	4	1112	9					
12	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	199	1	7754	3	Y	1083	1088	0	35
						1	4	1191	9					
*01	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	160	1	6484	3	Y	753	754	0	34
						3	4	828	9					
02	6020 X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					Y	NO RPT			34
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571														
09	3930 X	3201	-0-	-729	-0-	292	1	2770	3	Y	120	105	0	49
						7	4	132	9					
10	4061 X	1698	-0-	-2363	-0-	153	1	1334	3	Y	174	190	0	33
						20	4	191	9					
11	3930 X	1036	-0-	-2894	-0-	100	1	757	3	Y	150	150	0	33
						14	4	165	9					
12	3193 X	2505	-0-	-688	-0-	221	1	1826	3	Y	381	354	0	60
						39	4	419	9					
01	2449 X	1655	-0-	-794	-0-	180	1	1239	3	Y	199	210	0	49
						17	4	219	9					
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT			49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192														
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
09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	352 1	3344 3	9 4	158 9	Y	144	136 0		64
10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	277 1	2411 3	36 4	343 9	Y	312	320 0		56
11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	326 1	2468 3	46 4	416 9	Y	378	356 0		78
12	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	362 1	2984 3	63 4	469 9	Y	426	430 0		74
01	4154 X	3511	-0-	-643	-0-	380 1	2619 3	37 4	475 9	Y	432	411 0		95
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT			95
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834														
09	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	474 1	4505 3	12 4	250 9	Y	227	221 0		96
10	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	592 1	5158 3	78 4	967 9	Y	879	839 0		136
11	4170 X	3824	-0-	-346	-0-	400 1	3033 3	57 4	334 9	Y	304	365 0		75
12	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	516 1	4249 3	90 4	504 9	Y	458	458 0		75
01	5797 X	5690	-0-	-107	-0-	651 1	4486 3	63 4	490 9	Y	445	426 0		94
02	5236 X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					Y	NO RPT			94
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614														
09	3180 X	2251	-0-	-929	-0-	218 1	1822 3	211 9		Y	192	192 0		13
10	2945 X	2454	-0-	-491	-0-	250 1	1969 3	235 9		Y	214	213 0		14
11	2850 X	2674	-0-	-176	-0-	327 1	2060 3	287 9		Y	261	260 0		15
12	2914 X	2098	-0-	-816	-0-	228 1	1638 3	1 4	231 9	Y	210	209 0		16
01	2449 N	2226	-0-	-223	-0-	261 1	1749 3	216 9		Y	196	196 0		16
02	2492 N	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT			16
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559														
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	33 1	278 3	33 9		Y	30	30 0		-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	47 1	369 3	48 1	305 3	Y	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	48 1	305 3	35 1	252 3	Y	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	35 1	252 3	6 9		Y	5	4 0		1
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	14B2 EXT	250	-0-	250	250	27	1	195	3	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
01	14B2 EXT	2742	-0-	2742	2992	326	1	2181	3	Y	214	212	0	2
						235	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2992					Y	NO RPT			2
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	973	-0-	973	973	110	1	797	3	Y	59	58	0	1
						1	4	65	9					
01	14B2 EXT	2449	-0-	2449	3422	300	1	2007	3	Y	129	128	0	2
						142	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3422					Y	NO RPT			2
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670														
09	690 N	243	-0-	-447	-0-	22	1	186	3	Y	32	33	0	2
						35	9							
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	84	1	661	3	Y	115	114	0	3
						127	9							
11	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	288	1	1816	3	Y	278	275	0	6
						306	9							
12	3100 N	8571	-0-	5471	5471	910	1	6558	3	Y	998	984	0	20
						5	4	1098	9					
*01	3100 N	5660	-0-	2560	8031	650	1	4359	3	Y	591	594	0	17
						1	4	650	9					
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	6519					Y	NO RPT			17
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760														
09	10350 X	9851	-0-	-499	-0-	209	1	8500	3	Y	1037	1036	0	35
						1	4	1141	9					
10	10695 X	9321	-0-	-1374	-0-	201	1	8099	3	Y	927	919	0	43
						1	4	1020	9					
11	10350 X	8059	-0-	-2291	-0-	173	1	6940	3	Y	858	853	0	48
						2	4	944	9					
12	10695 X	8714	-0-	-1981	-0-	195	1	7584	3	Y	849	855	0	42
						1	4	934	9					
*01	16245 X	16245	-0-	-0-	-0-	358	1	14515	3	Y	1241	1230	0	53
						7	4	1365	9					
02	8876 X	NO RPT	-0-	-8876	-0-					Y	NO RPT			53
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305														
09	8190 X	6119	-0-	-2071	-0-	129	1	5200	3	Y	718	718	0	22
						790	9							
10	8463 X	5830	-0-	-2633	-0-	123	1	4939	3	Y	698	691	0	29
						768	9							
11	7830 X	4820	-0-	-3010	-0-	101	1	4032	3	Y	624	621	0	32
						1	4	686	9					
12	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	196	1	7637	3	Y	1007	1005	0	34
						1	4	1108	9					
01	DLQ G-10	8779	-0-	8779	8779	186	1	7568	3	Y	928	925	0	37
						4	4	1021	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8779					Y	NO RPT			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025														
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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	3870 X	3517	-0-	-353	-0-	93	1	3189	3	Y	214	217	0	20
10	4464 X	4026	-0-	-438	-0-	235	9	3724	3	Y	225	225	0	20
11	4320 X	3870	-0-	-450	-0-	54	1	3560	3	Y	245	238	0	27
12	4464 X	3555	-0-	-909	-0-	248	9	270	9	Y	197	199	0	25
01	4371 X	2902	-0-	-1469	-0-	39	1	3302	3	Y	165	160	0	30
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-	1	4	2680	3	Y	NO RPT			30
						217	9							
						40	1							
						182	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273														
09	3570 X	271	-0-	-3299	-0-	25	1	214	3	Y	29	28	0	4
10	2232 X	235	-0-	-1997	-0-	32	9	136	3	Y	77	77	0	4
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-	14	1			Y	-0-	4	0	-0-
12	1302 X	365	-0-	-937	-0-	85	9	291	3	Y	40	39	0	1
*01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	1	4	44	9	Y	35	35	0	1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51	1	491	3	Y	NO RPT			1
						5	4	39	9	Y				
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229														
09	3300 X	2510	-0-	-790	-0-	144	1	2125	3	Y	217	221	0	31
10	3472 X	2797	-0-	-675	-0-	2	4	239	9	Y	556	551	0	36
11	3420 X	2713	-0-	-707	-0-	123	1	2049	3	Y	494	460	0	70
12	3534 X	2619	-0-	-915	-0-	13	4	612	9	Y	430	460	0	40
01	DLQ G-10	2267	-0-	2267	2267	139	1	2018	3	Y	413	419	0	34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2267	13	4	543	9	Y	NO RPT			34
						144	1	1993	3	Y				
						9	4	473	9					
						98	1	1691	3	Y				
						24	4	454	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949														
09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	173	1	2554	3	Y	155	158	0	33
10	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3	4	171	9	Y	371	369	0	35
11	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	151	1	2507	3	Y	327	304	0	58
12	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	16	4	408	9	Y	318	341	0	35
01	DLQ G-10	2977	-0-	2977	2977	167	1	2418	3	Y	372	376	0	31
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2977	15	4	360	9	Y	NO RPT			31
						171	1	2357	3	Y				
						10	4	350	9					
						140	1	2396	3	Y				
						32	4	409	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	207 1	3069 3	4 4	Y	103	105 0			16	
10	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	159 1	2656 3	17 4	Y	221	220 0			17	
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	179 1	2577 3	16 4	Y	231	214 0			34	
12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	200 1	2770 3	12 4	Y	210	224 0			20	
01	DLQ G-10	4548	-0-	4548	4548	230 1	3944 3	54 4	Y	291	293 0			18	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4548		320 9		Y	NO RPT				18	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824	
09	2340 N	1421	-0-	-919	-0-	82 1	1200 3	1 4	Y	125	128 0			23	
10	2418 N	1575	-0-	-843	-0-	68 1	1126 3	7 4	Y	340	338 0			25	
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	83 1	1211 3	8 4	Y	418	387 0			56	
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	81 1	1126 3	5 4	Y	409	433 0			32	
01	DLQ G-10	2546	-0-	2546	2546	101 1	1737 3	24 4	Y	622	625 0			29	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2546		684 9		Y	NO RPT				29	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043	
09	2910 X	2268	-0-	-642	-0-	138 1	2040 3	2 4	Y	80	80 0			10	
10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	157 1	2597 3	16 4	Y	240	237 0			13	
11	2910 X	2494	-0-	-416	-0-	148 1	2139 3	13 4	Y	176	165 0			24	
12	2790 X	2734	-0-	-56	-0-	171 1	2355 3	10 4	Y	180	189 0			15	
01	DLQ G-10	1316	-0-	1316	1316	66 1	1128 3	15 4	Y	97	100 0			12	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1316		107 9		Y	NO RPT				12	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277	
09	3000 N	2887	-0-	-113	398	180 1	2664 3	3 4	Y	36	37 0			9	
10	1773 N	1375	-0-	-398	-0-	72 1	1205 3	8 4	Y	82	82 0			9	
11	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	128 1	1842 3	11 4	Y	199	184 0			24	
12	1643 X	1181	-0-	-462	-0-	72 1	994 3	4 4	Y	101	112 0			13	
01	DLQ G-10	1116	-0-	1116	1116	56 1	950 3	12 4	Y	89	91 0			11	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1116		98 9		Y	NO RPT				11	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779															
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	1001	-0-	1001	1001	106	1	766	3	Y	116	114	0	-0-	2
						1	4	128	9						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1001					Y	-0-	1	0	1	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1001					Y	NO RPT			1	
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336	
09	6000 X	5113	-0-	-887	-0-	521	1	4350	3	Y	220	221	0		6
						242	9								
10	6200 X	4474	-0-	-1726	-0-	478	1	3756	3	Y	218	218	0		6
						240	9								
11	6000 X	5056	-0-	-944	-0-	651	1	4105	3	Y	273	271	0		8
						300	9								
12	5611 X	4108	-0-	-1503	-0-	468	1	3368	3	Y	245	244	0		9
						2	4	270	9						
*01	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	590	1	3959	3	Y	298	297	0		10
						1	4	328	9						
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT				10
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895	
09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	87	1	1707	3	Y	165	163	0		8
						1	4	182	9						
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	122	1	1722	3	Y	181	183	0		6
						1	4	199	9						
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	94	1	1645	3	Y	183	183	0		6
						4	4	201	9						
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	61	1	1520	3	Y	163	162	0		7
						5	4	179	9						
01	1953 N	1825	-0-	-128	-0-	56	1	1589	3	Y	161	163	0		5
						3	4	177	9						
02	1764 N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT				5
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622	
09	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	271	1	6495	3	Y	1075	1062	0		64
						1	4	1183	9						
10	7347 X	6408	-0-	-939	-0-	198	1	5001	3	Y	1099	1092	0		71
						1209	9								
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	4508 X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT				75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC																
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT																
WELL #: 2H																
RRCID -> 271111																
COMPL. DATE 06/26/2013																
TOTAL DEPTH																
8050 PERF. 8560 - 14406																
M O																
ALLOW CODE																
GAS INJECT. (I)																
PROD GAS LIFT(L)																
MONTHLY STATUS (CODE)																
CUMU STATUS (-) UNDERAGE																
* * DISPOSITIONS * *																
AMT CODE																
C M																
COND PROD																
* * DISPOSITIONS * *																
AMT CODE																
AMT CODE																
EOM BALANCE																
09	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	292	1	6992	3	Y	179	208	0			8
						1	4	197	9							
10	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	286	1	7238	3	Y	190	190	0			8
						1	4	209	9							
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	5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT					49
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT																
WELL #: 3H																
RRCID -> 271116																
COMPL. DATE 06/28/2013																
TOTAL DEPTH																
8060 PERF. 8592 - 14291																
09	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	275	1	6563	3	Y	897	886	0			55
						987	9									
10	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	291	1	7363	3	Y	821	821	0			55
						1	4	903	9							
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	5432 X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					Y	NO RPT					67
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT																
WELL #: 4H																
RRCID -> 271141																
COMPL. DATE 06/19/2013																
TOTAL DEPTH																
8039 PERF. 8930 - 15253																
09	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	275	1	6573	3	Y	899	886	0			55
						989	9									
10	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	269	1	6807	3	Y	899	894	0			60
						1	4	989	9							
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	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					54
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT																
WELL #: 5H																
RRCID -> 271142																
COMPL. DATE 06/17/2013																
TOTAL DEPTH																
8057 PERF. 8678 - 14947																
09	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	308	1	7361	3	Y	1243	1225	0			77
						1	4	1367	9							
10	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	308	1	7792	3	Y	1151	1150	0			78
						1	4	1266	9							
11	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	329	1	8206	3	Y	1094	1106	0			66
						7	4	1203	9							
12	8773 X	4797	-0-	-3976	-0-	165	1	3997	3	Y	577	600	0			43
						635	9									
*01	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	371	1	8677	3	Y	1061	1027	0			77
						1	4	1167	9							
02	6468 X	NO RPT	-0-	-6468	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923														
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
09	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	157 1	3738 3	Y	764	758 0				52
						840 9								
10	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	171 1	4314 3	Y	774	769 0				57
						851 9								
11	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	149 1	3704 3	Y	682	693 0				46
						3 4	750 9							
12	4681 X	2771	-0-	-1910	-0-	95 1	2303 3	Y	339	356 0				29
						373 9								
01	5332 X	4468	-0-	-864	-0-	159 1	3703 3	Y	551	536 0				44
						606 9								
02	4816 X	NO RPT	-0-	-4816	-0-			Y	NO RPT					44
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715														
09	5400 X	4954	-0-	-446	-0-	171 1	4083 3	Y	636	639 0				47
						700 9								
10	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	179 1	4515 3	Y	816	801 0				62
						898 9								
11	5400 X	5140	-0-	-260	-0-	164 1	4097 3	Y	795	802 0				55
						4 4	875 9							
12	5518 X	2694	-0-	-2824	-0-	87 1	2100 3	Y	461	475 0				41
						507 9								
*01	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	186 1	4335 3	Y	824	798 0				67
						906 9								
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-			Y	NO RPT					67
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198														
09	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	194 1	7902 3	Y	1136	1135 0				32
						1 4	1250 9							
10	9052 X	8954	-0-	-98	-0-	185 1	7458 3	Y	1191	1179 0				44
						1 4	1310 9							
11	8760 X	7857	-0-	-903	-0-	169 1	6755 3	Y	846	845 0				45
						2 4	931 9							
12	9052 X	2024	-0-	-7028	-0-	45 1	1739 3	Y	218	233 0				30
						240 9								
01	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-			Y	-0-	11 0				19
02	7028 X	NO RPT	-0-	-7028	-0-			Y	NO RPT					19
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052														
09	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	180 1	3525 3	Y	221	218 0				11
						2 4	243 9							
10	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	240 1	3396 3	Y	222	224 0				9
						3 4	244 9							
11	3690 X	3649	-0-	-41	-0-	183 1	3194 3	Y	241	241 0				9
						7 4	265 9							
12	3813 X	3463	-0-	-350	-0-	123 1	3079 3	Y	227	225 0				11
						11 4	250 9							
*01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	124 1	3480 3	Y	231	233 0				9
						6 4	254 9							
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-			Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275														
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
09	4920 X	4600	-0-	-320	-0-	205 1	4047 3	345 9	345 9	Y	314	310 0		18
10	4960 X	4822	-0-	-138	-0-	296 1	4180 3	343 9	343 9	Y	312	315 0		15
11	4800 X	4379	-0-	-421	-0-	219 1	3829 3	322 9	322 9	Y	293	294 0		14
12	4960 X	4281	-0-	-679	-0-	151 1	3789 3	328 9	328 9	Y	298	295 0		17
01	4898 X	4104	-0-	-794	-0-	131 1	3668 3	299 9	299 9	Y	272	274 0		15
02	4368 X	NO RPT	-0-	-4368	-0-	6 4				Y	NO RPT			15
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018														
09	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	108 1	4366 3	513 9	513 9	Y	466	466 0		14
10	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	113 1	4518 3	510 9	510 9	Y	464	459 0		19
11	4860 X	4790	-0-	-70	-0-	105 1	4174 3	510 9	510 9	Y	464	460 0		23
12	5022 X	5001	-0-	-21	-0-	111 1	4298 3	592 9	592 9	Y	538	540 0		21
*01	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	108 1	4360 3	631 9	631 9	Y	574	571 0		24
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-	2 4				Y	NO RPT			24
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868														
09	6900 X	6709	-0-	-191	-0-	145 1	5854 3	710 9	710 9	Y	645	645 0		15
10	7409 X	7181	-0-	-228	-0-	156 1	6284 3	740 9	740 9	Y	673	667 0		21
11	7170 X	6840	-0-	-330	-0-	149 1	5972 3	717 9	717 9	Y	652	648 0		25
12	7409 X	7134	-0-	-275	-0-	159 1	6205 3	769 9	769 9	Y	699	702 0		22
*01	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	154 1	6225 3	790 9	790 9	Y	718	714 0		26
02	6020 X	NO RPT	-0-	-6020	-0-	3 4				Y	NO RPT			26
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142														
09	8700 X	8466	-0-	-234	-0-	179 1	7231 3	1056 9	1056 9	Y	960	959 0		25
10	8990 X	8416	-0-	-574	-0-	179 1	7214 3	1022 9	1022 9	Y	929	921 0		33
11	8580 X	7773	-0-	-807	-0-	165 1	6620 3	986 9	986 9	Y	896	891 0		38
12	8866 X	7890	-0-	-976	-0-	172 1	6714 3	1003 9	1003 9	Y	912	917 0		33
*01	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	177 1	7151 3	1109 9	1109 9	Y	1008	1002 0		39
02	7084 X	NO RPT	-0-	-7084	-0-	3 4				Y	NO RPT			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433														
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
09	6360 X	6335	-0-	-25	-0-	134	1	5417	3	Y	713	713	0	24
						784	9							
10	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	142	1	5706	3	Y	756	748	0	32
						1	4	832	9					
11	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	137	1	5514	3	Y	748	743	0	37
						2	4	823	9					
12	6572 X	6509	-0-	-63	-0-	142	1	5529	3	Y	761	765	0	33
						1	4	837	9					
01	DLQ G-10	6415	-0-	6415	6415	134	1	5441	3	Y	761	758	0	36
						3	4	837	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6415					Y	NO RPT			36
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902														
09	16744 X	5116	-0-	-11628	-0-	472	1	4480	3	Y	139	135	0	59
						11	4	153	9					
10	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	406	1	3528	3	Y	296	305	0	50
						53	4	326	9					
11	5520 X	3983	-0-	-1537	-0-	413	1	3124	3	Y	353	334	0	69
						58	4	388	9					
12	5704 X	4296	-0-	-1408	-0-	404	1	3328	3	Y	449	445	0	73
						70	4	494	9					
01	5735 X	4179	-0-	-1556	-0-	460	1	3166	3	Y	463	439	0	97
						44	4	509	9					
02	4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					Y	NO RPT			97
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078														
09	3990 X	3077	-0-	-913	-0-	285	1	2704	3	Y	74	70	0	28
						7	4	81	9					
10	3999 X	2738	-0-	-1261	-0-	259	1	2250	3	Y	177	178	0	27
						34	4	195	9					
11	3540 X	2315	-0-	-1225	-0-	243	1	1834	3	Y	185	178	0	34
						34	4	204	9					
12	3658 X	2582	-0-	-1076	-0-	246	1	2030	3	Y	239	237	0	36
						43	4	263	9					
01	3286 X	2285	-0-	-1001	-0-	258	1	1780	3	Y	202	197	0	41
						25	4	222	9					
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT			41
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966														
09	2820 X	2634	-0-	-186	-0-	242	1	2295	3	Y	83	76	0	28
						6	4	91	9					
10	2914 X	2220	-0-	-694	-0-	204	1	1777	3	Y	193	194	0	27
						27	4	212	9					
11	2820 X	2108	-0-	-712	-0-	216	1	1633	3	Y	208	199	0	36
						30	4	229	9					
12	2914 X	2072	-0-	-842	-0-	192	1	1587	3	Y	235	237	0	34
						34	4	259	9					
01	2697 X	1825	-0-	-872	-0-	198	1	1364	3	Y	222	213	0	43
						19	4	244	9					
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT			43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358															
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	
09	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	252 1	3722 3	4	155 9	Y	141	143 0		18	
10	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	260 1	4317 3	27 4	479 9	Y	435	431 0		22	
11	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	232 1	3346 3	21 4	343 9	Y	312	292 0		42	
12	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	270 1	3737 3	16 4	380 9	Y	345	363 0		24	
01	5084 X	4270	-0-	-814	-0-	209 1	3600 3	50 4	411 9	Y	374	378 0		20	
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT			20	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121	
09	2790 X	2185	-0-	-605	-0-	130 1	1910 3	2 4	143 9	Y	130	132 0		1	
10	2883 X	2090	-0-	-793	-0-	101 1	1685 3	11 4	293 9	Y	266	262 0		5	
11	2790 X	1867	-0-	-923	-0-	106 1	1518 3	9 4	234 9	Y	213	199 0		19	
12	2821 X	1926	-0-	-895	-0-	114 1	1579 3	7 4	226 9	Y	205	213 0		11	
01	DLQ G-10	1595	-0-	1595	1595	76 1	1304 3	18 4	197 9	Y	179	181 0		9	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1595					Y	NO RPT			9	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965	
09	2700 X	2359	-0-	-341	-0-	142 1	2090 3	2 4	125 9	Y	114	115 0		10	
10	2790 X	2580	-0-	-210	-0-	128 1	2137 3	14 4	301 9	Y	274	271 0		13	
11	2700 X	2618	-0-	-82	-0-	150 1	2168 3	14 4	286 9	Y	260	241 0		32	
12	2666 X	2034	-0-	-632	-0-	115 1	1595 3	7 4	317 9	Y	288	300 0		20	
01	DLQ G-10	2110	-0-	2110	2110	93 1	1592 3	22 4	403 9	Y	366	368 0		18	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2110					Y	NO RPT			18	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915	
09	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	78 1	1149 3	1 4	42 9	Y	38	40 0		12	
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	100 1	1677 3	11 4	183 9	Y	166	165 0		13	
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	59 1	845 3	5 4	88 9	Y	80	76 0		17	
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	59 1	824 3	4 4	81 9	Y	74	82 0		9	
01	DLQ G-10	1582	-0-	1582	1582	79 1	1355 3	18 4	130 9	Y	118	119 0		8	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1582					Y	NO RPT			8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926															
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	
09	3180 X	2214	-0-	-966	-0-	135	1	1982	3	Y	86	89	0	22	
						2	4	95	9						
10	3007 X	1905	-0-	-1102	-0-	98	1	1619	3	Y	162	162	0	22	
						10	4	178	9						
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	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT			19	
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468	
09	5580 X	4927	-0-	-653	-0-	503	1	4204	3	Y	200	200	0	6	
						220	9								
10	5766 X	4441	-0-	-1325	-0-	476	1	3747	3	Y	198	198	0	6	
						218	9								
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	NO RPT	-0-	-4452	-0-					Y	NO RPT			4	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228	
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	112	1	1656	3	Y	104	106	0	12	
						2	4	114	9						
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	99	1	1648	3	Y	272	269	0	15	
						10	4	299	9						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1706					Y	NO RPT			21	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921	
09	4110 X	3909	-0-	-201	-0-	85	1	3425	3	Y	363	362	0	14	
						399	9								
10	4247 X	4057	-0-	-190	-0-	89	1	3552	3	Y	378	374	0	18	
						416	9								
11	4110 X	3776	-0-	-334	-0-	82	1	3298	3	Y	359	357	0	20	
						1	4	395	9						
12	4154 X	3742	-0-	-412	-0-	84	1	3253	3	Y	368	370	0	18	
						405	9								
*01	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	79	1	3219	3	Y	377	375	0	20	
						2	4	415	9						
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					Y	NO RPT			20	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986															
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
09	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	98 1	3981 3	Y	540	539 0					10
10	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	594 9	4432 3	Y	542	537 0					15
11	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	111 1	4391 3	Y	524	521 0					18
12	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	596 9	576 9		544	547 0					15
01	DLQ G-10	4713	-0-	4713	4713	110 1	4211 3	Y	548	544 0					19
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4713	1 4	603 9	Y	NO RPT						19
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338	
09	6270 X	6235	-0-	-35	-0-	132 1	5338 3	Y	695	695 0					17
10	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	765 9	5601 3	Y	856	846 0					27
11	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	139 1	942 9		800	796 0					31
12	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	1 4	5472 3	Y	792	797 0					26
01	6510 X	6019	-0-	-491	-0-	136 1	880 9		711	709 0					28
02	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-	143 1	5593 3	Y	NO RPT						28
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870	
09	3480 X	1882	-0-	-1598	-0-	86 1	1397 3	Y	363	368 0					11
10	4371 X	2025	-0-	-2346	-0-	399 9	1313 3	Y	579	565 0					25
11	4230 X	1743	-0-	-2487	-0-	75 1	1086 3	Y	536	541 0					20
12	4371 X	1915	-0-	-2456	-0-	637 9	1205 3	Y	604	592 0					32
*01	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	67 1	664 9	Y	935	929 0					38
02	1820 X	NO RPT	-0-	-1820	-0-	590 9	7286 3	Y	NO RPT						38
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571	
09	2010 N	1061	-0-	-949	-0-	46 1	740 3	Y	250	254 0					12
10	2387 X	1185	-0-	-1202	-0-	275 9	660 3	Y	443	432 0					23
11	2310 X	977	-0-	-1333	-0-	38 1	477 3	Y	427	430 0					20
12	2387 X	1209	-0-	-1178	-0-	487 9	590 3	Y	542	530 0					32
*01	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	30 1	1832 3	Y	420	431 0					21
02	1064 X	NO RPT	-0-	-1064	-0-	470 9	462 9	Y	NO RPT						21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823														
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	
09	2520 X	1308	-0-	-1212	-0-	54 1	872 3	Y	347	353 0			9	
10	3224 X	1473	-0-	-1751	-0-	382 9	821 3	Y	550	537 0			22	
11	3120 X	1283	-0-	-1837	-0-	47 1	626 3	Y	562	565 0			19	
12	3224 X	1366	-0-	-1858	-0-	605 9	625 3	Y	652	639 0			32	
*01	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	39 1	1731 3	Y	464	479 0			17	
02	1344 X	NO RPT	-0-	-1344	-0-	618 9	510 9	Y	NO RPT				17	
						24 1								
						717 9								
						96 1								
						5 4								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939														
09	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	158 1	6375 3	Y	826	825 0			27	
10	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	909 9	7033 3	Y	919	909 0			37	
11	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	175 1	1011 9	Y	860	856 0			41	
12	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	1 4	6838 3	Y	857	861 0			37	
*01	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	171 1	946 9	Y	877	873 0			41	
02	6552 X	NO RPT	-0-	-6552	-0-	2 4	6664 3	Y	NO RPT				41	
						171 1	943 9	Y						
						1 4	6525 3	Y						
						161 1	965 9	Y						
						3 4								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671														
09	7950 X	7401	-0-	-549	-0-	156 1	6296 3	Y	863	862 0			26	
10	8215 X	7261	-0-	-954	-0-	949 9	6194 3	Y	829	821 0			34	
11	7950 X	7151	-0-	-799	-0-	154 1	912 9	Y	916	909 0			41	
12	7626 X	7125	-0-	-501	-0-	1 4	5991 3	Y	871	876 0			36	
01	6913 X	6742	-0-	-171	-0-	2 4	1008 9	Y	837	834 0			39	
02	6244 X	NO RPT	-0-	-6244	-0-	154 1	6012 3	Y	NO RPT				39	
						1 4	958 9	Y						
						140 1	5678 3	Y						
						3 4	921 9	Y						
DIAMOND H STATE														
WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030														
09	1170 N	666	-0-	-504	-0-	25 1	291 3	Y	317	316 0			13	
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1 4	349 9	Y	393	393 0			13	
11	930 N	812	-0-	-118	-0-	85 1	801 3	Y	343	342 0			14	
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	5 4	432 9	Y	333	332 0			15	
*01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	50 1	381 3	Y	354	354 0			15	
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-	4 4	377 9	Y	NO RPT				15	
						99 1	739 3	Y						
						8 4	366 9	Y						
						119 1	893 3	Y						
						5 4	389 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479														
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
09	5640 X	4638	-0-	-1002	-0-	96 1	3898 3	Y	585	584 0				13
10	5828 X	3327	-0-	-2501	-0-	644 9	2847 3	Y	372	370 0				15
11	5220 X	4268	-0-	-952	-0-	71 1	3602 3	Y	523	517 0				21
12	4588 X	3535	-0-	-1053	-0-	409 9	575 9		449	453 0				17
01 DLQ	G-10	3681	-0-	3681	3681	90 1	2965 3	Y	449	447 0				19
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3681	1 4	494 9	Y	NO RPT					19
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084														
09	6540 X	5532	-0-	-1008	-0-	116 1	4704 3	Y	647	646 0				14
10	6417 X	5813	-0-	-604	-0-	712 9	4934 3	Y	687	680 0				21
11	5790 X	5043	-0-	-747	-0-	123 1	4222 3	Y	649	645 0				25
12	5983 X	5979	-0-	-4	-0-	756 9	714 9		643	647 0				21
*01	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	106 1	5139 3	Y	742	737 0				26
02	4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-	1 4	707 9		NO RPT					26
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928														
09	3570 X	3254	-0-	-316	-0-	11 1	3134 3	Y	91	91 1				52
10	3689 X	3425	-0-	-264	-0-	9 4	100 9		91	90 1				53
11	3570 X	3223	-0-	-347	-0-	13 1	3288 3	Y	61	72 1				42
12	3658 X	3263	-0-	-395	-0-	24 4	100 9		73	69 1				46
*01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	14 1	3140 3	Y	69	88 1				27
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-	2 4	67 9		NO RPT					27
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689														
09	4410 X	3633	-0-	-777	-0-	12 1	3520 3	Y	83	91 1				62
10	4340 X	4007	-0-	-333	-0-	10 4	91 9		97	93 1				66
11	4050 X	3852	-0-	-198	-0-	16 1	3857 3	Y	109	102 1				73
12	4123 X	3963	-0-	-160	-0-	27 4	107 9		97	94 1				76
*01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	17 1	3713 3	Y	124	143 1				57
02	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	2 4	120 9		NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740														
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	
09	3900 X	3549	-0-	-351	-0-	12 1	3404 3	Y	113	118	1		73	
						9 4	124 9							
10	4030 X	3644	-0-	-386	-0-	14 1	3463 3	Y	129	123	1		79	
						25 4	142 9							
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	NO RPT	-0-	-3136	-0-			Y	NO RPT				62	
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857														
09	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	20 1	5661 3	Y	100	103	1		68	
						16 4	110 9							
10	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	23 1	5681 3	Y	101	100	1		69	
						41 4	111 9							
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	5180 X	NO RPT	-0-	-5180	-0-			Y	NO RPT				61	
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994														
09	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	28 1	7987 3	Y	135	140	1		83	
						22 4	149 9							
10	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	32 1	8084 3	Y	145	141	1		87	
						59 4	160 9							
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	6860 X	NO RPT	-0-	-6860	-0-			Y	NO RPT				61	
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113														
09	8250 X	7713	-0-	-537	-0-	167 1	6733 3	Y	739	739	0		22	
						813 9								
10	8525 X	8117	-0-	-408	-0-	176 1	7078 3	Y	784	776	0		30	
						1 4	862 9							
11	8250 X	7527	-0-	-723	-0-	164 1	6576 3	Y	714	711	0		33	
						2 4	785 9							
12	8215 X	7005	-0-	-1210	-0-	157 1	6136 3	Y	646	651	0		28	
						1 4	711 9							
01 DLQ G-10		6252	-0-	6252	6252	135 1	5474 3	Y	582	580	0		30	
						3 4	640 9							
02 DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6252			Y	NO RPT				30	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372														
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
09	7740 X	7394	-0-	-346	-0-	167	1	6743	3	Y	440	440	0	10
						484	9							
10	7998 X	6037	-0-	-1961	-0-	137	1	5491	3	Y	372	369	0	13
						409	9							
11	7290 X	6395	-0-	-895	-0-	144	1	5789	3	Y	418	415	0	16
						2	4	460	9					
12	7409 X	6133	-0-	-1276	-0-	139	1	5428	3	Y	514	515	0	15
						1	4	565	9					
01	DLQ G-10	4876	-0-	4876	4876	104	1	4236	3	Y	485	483	0	17
						2	4	534	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4876					Y	NO RPT			17
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978														
09	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	198	1	8012	3	Y	574	574	0	11
						631	9							
10	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	195	1	7841	3	Y	584	578	0	17
						1	4	642	9					
11	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	185	1	7405	3	Y	603	599	0	21
						2	4	663	9					
12	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	198	1	7729	3	Y	682	684	0	19
						1	4	750	9					
*01	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	204	1	8265	3	Y	784	779	0	24
						4	4	862	9					
02	6888 X	NO RPT	-0-	-6888	-0-					Y	NO RPT			24
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942														
09	2730 X	2379	-0-	-351	-0-	23	1	1910	3	Y	405	404	0	28
						446	9							
10	2976 X	2558	-0-	-418	-0-	21	1	2076	3	Y	419	422	0	25
						461	9							
11	2880 X	2494	-0-	-386	-0-	18	1	2001	3	Y	432	433	0	24
						475	9							
12	2976 X	2180	-0-	-796	-0-	33	1	1716	3	Y	390	383	0	31
						2	4	429	9					
01	2418 N	1999	-0-	-419	-0-	42	1	1530	3	Y	383	384	0	30
						6	4	421	9					
02	2184 N	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT			30
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525														
09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	38	1	3194	3	Y	409	408	0	25
						450	9							
10	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	32	1	3137	3	Y	390	393	0	22
						429	9							
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	26	1	2876	3	Y	467	468	0	21
						514	9							
12	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	59	1	3144	3	Y	466	458	0	29
						4	4	513	9					
*01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	87	1	3170	3	Y	412	413	0	28
						13	4	453	9					
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT			28

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 651

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102	12018 200 87H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	87H	RRCID ->	271580	COMPL.	DATE	01/13/2014	TOTAL	DEPTH	7919	PERF.	8343	-	11824
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	
09	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	44	1 4	3803	3 9	Y	516	515	0			36	
10	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	41	1 4	4024	3 9	Y	577	581	0			32	
11	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	34	1 9	3827	3 9	Y	575	577	0			30	
12	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	633	1 4	3847	3 9	Y	622	611	0			41	
*01	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	5	4 4	684	3 9	Y	579	580	0			40	
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-	102	1 4	3684	3 9	Y	NO RPT					40	

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	88H	RRCID ->	271581	COMPL.	DATE	01/13/2014	TOTAL	DEPTH	7941	PERF.	8440	-	12009
09	5340 X	4610	-0-	-730	-0-	44	1 4	3821	3 9	Y	676	675	0			43	
10	5332 X	4679	-0-	-653	-0-	40	1 9	3865	3 9	Y	704	709	0			38	
11	4860 X	4563	-0-	-297	-0-	774	1 9	3729	3 9	Y	728	730	0			36	
12	5022 X	4610	-0-	-412	-0-	33	1 9	3747	3 9	Y	716	704	0			48	
*01	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	801	4 4	788	3 9	Y	607	608	0			47	
02	3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-	71	1 4	3530	3 9	Y	NO RPT					47	

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	89H	RRCID ->	271582	COMPL.	DATE	01/13/2014	TOTAL	DEPTH	7941	PERF.	8750	-	12261
09	2940 X	2173	-0-	-767	-0-	21	1 9	1812	3 9	Y	309	309	0			18	
10	3038 X	2555	-0-	-483	-0-	22	1 9	2144	3 9	Y	354	356	0			16	
11	2910 X	2440	-0-	-470	-0-	389	1 9	2124	3 9	Y	270	271	0			15	
12	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	19	1 9	2628	3 9	Y	400	393	0			22	
*01	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	297	3 4	440	3 9	Y	405	405	0			22	
02	1932 N	NO RPT	-0-	-1932	-0-	69	1 4	2482	3 9	Y	NO RPT					22	

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	80H	RRCID ->	271586	COMPL.	DATE	12/23/2013	TOTAL	DEPTH	7973	PERF.	8640	-	14851
09	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	127	1 9	5117	3 9	Y	653	653	0			19	
10	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	718	1 9	5431	3 9	Y	685	678	0			26	
11	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	136	1 9	5316	3 9	Y	719	714	0			31	
12	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	754	2 4	791	3 9	Y	730	734	0			27	
*01	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	132	1 4	803	3 9	Y	703	700	0			30	
02	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	139	2 4	5251	3 9	Y	NO RPT					30	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 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	
09	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	145 1	5856 3	Y	632	632	0			21	
10	6541 X	6443	-0-	-98	-0-	695 9	5634 3	Y	607	601	0			27	
11	6510 X	5628	-0-	-882	-0-	140 1	668 9	Y	584	581	0			30	
12	6727 X	6002	-0-	-725	-0-	122 1	4863 3	Y	601	605	0			26	
01	DLQ G-10	6098	-0-	6098	6098	1 4	5207 3	Y	640	636	0			30	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6098	130 1	661 9	Y	NO RPT					30	
						2 4	704 9								
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758															
09	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	113 1	4570 3	Y	597	597	0			18	
10	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	657 9	5056 3	Y	621	615	0			24	
11	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	126 1	683 9	Y	568	565	0			27	
12	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	121 1	4840 3	Y	641	643	0			25	
01	DLQ G-10	5704	-0-	5704	5704	1 4	625 9	Y	659	655	0			29	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5704	128 1	5016 3	Y	NO RPT					29	
						1 4	705 9								
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992															
09	6270 X	5919	-0-	-351	-0-	128 1	5166 3	Y	568	568	0			17	
10	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	625 9	5707 3	Y	626	619	0			24	
11	6240 X	6183	-0-	-57	-0-	142 1	689 9	Y	598	595	0			27	
12	6448 X	6318	-0-	-130	-0-	134 1	5389 3	Y	571	574	0			24	
01	DLQ G-10	6184	-0-	6184	6184	2 4	658 9	Y	598	595	0			27	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6184	142 1	5547 3	Y	NO RPT					27	
						1 4	628 9								
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261															
09	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	162 1	6541 3	Y	967	965	0			26	
10	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	1064 9	6837 3	Y	1036	1025	0			37	
11	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	170 1	1140 9	Y	960	954	0			43	
12	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	160 1	6403 3	Y	1014	1019	0			38	
01	DLQ G-10	7943	-0-	7943	7943	2 4	1056 9	Y	1021	1016	0			43	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7943	169 1	6597 3	Y	NO RPT					43	
						1 4	1115 9								
						164 1	6653 3								
						3 4	1123 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071														
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
09	7920 X	7706	-0-	-214	-0-	63	1	6483	3	Y	1053	1064	0	43
						2	4	1158	9					
10	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	71	1	7029	3	Y	1044	1019	0	68
						2	4	1148	9					
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	6020 X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					Y	NO RPT			50
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773														
09	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	51	1	5205	3	Y	849	858	0	36
						2	4	934	9					
10	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	51	1	4974	3	Y	729	715	0	50
						1	4	802	9					
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	5096 X	NO RPT	-0-	-5096	-0-					Y	NO RPT			58
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649														
09	3000 N	3044	-0-	44	44	26	1	2668	3	Y	317	321	0	16
						1	4	349	9					
10	2246 N	2202	-0-	-44	-0-	17	1	1768	3	Y	378	366	0	28
						1	4	416	9					
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	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			61
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699														
09	8520 X	6222	-0-	-2298	-0-	50	1	5102	3	Y	971	983	0	36
						2	4	1068	9					
10	7254 X	6047	-0-	-1207	-0-	51	1	4975	3	Y	927	906	0	57
						1	4	1020	9					
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	NO RPT	-0-	-4452	-0-					Y	NO RPT			60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864														
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
09	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	73	1	7378	3	Y	1164	1176	0	43
						2	4	1280	9					
10	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	73	1	7187	3	Y	1047	1025	0	65
						2	4	1152	9					
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	NO RPT	-0-	-6804	-0-					Y	NO RPT			41
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950														
09	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	46	1	4614	3	Y	738	744	0	28
						1	4	812	9					
10	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	48	1	4746	3	Y	723	705	0	46
						1	4	795	9					
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	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT			49
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865														
09	9390 X	9381	-0-	-9	-0-	77	1	7900	3	Y	1274	1287	0	47
						3	4	1401	9					
10	9703 X	9119	-0-	-584	-0-	78	1	7674	3	Y	1241	1211	0	77
						2	4	1365	9					
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	7084 X	NO RPT	-0-	-7084	-0-					Y	NO RPT			81
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094														
09	4830 X	4555	-0-	-275	-0-	119	1	3606	3	Y	754	754	0	5
						1	4	829	9					
10	5363 X	4415	-0-	-948	-0-	142	1	3495	3	Y	703	704	0	4
						5	4	773	9					
11	5190 X	4716	-0-	-474	-0-	130	1	3762	3	Y	725	723	0	6
						26	4	798	9					
12	5363 X	5258	-0-	-105	-0-	258	1	4125	3	Y	787	784	0	9
						9	4	866	9					
*01	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	243	1	4272	3	Y	868	857	0	20
						7	4	955	9					
02	4396 X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929														
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
09	4050 X	3282	-0-	-768	-0-	83 1	2525 3	Y	612	607 0				6
						1 4	673 9							
10	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	117 1	2874 3	Y	695	693 0				8
						4 4	765 9							
11	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	91 1	2642 3	Y	513	514 0				7
						18 4	564 9							
12	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	177 1	2826 3	Y	502	501 0				8
						6 4	552 9							
*01	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	205 1	3586 3	Y	650	640 0				18
						5 4	715 9							
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-			Y	NO RPT					18
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624														
09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	73 1	2227 3	Y	589	590 0				8
						1 4	648 9							
10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	94 1	2306 3	Y	591	591 0				8
						3 4	650 9							
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	80 1	2328 3	Y	628	627 0				9
						16 4	691 9							
12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	143 1	2289 3	Y	666	663 0				12
						5 4	733 9							
01	3100 X	2611	-0-	-489	-0-	106 1	1868 3	Y	576	572 0				16
						3 4	634 9							
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-			Y	NO RPT					16
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498														
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	97 1	2949 3	Y	762	761 0				8
						1 4	838 9							
10	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	120 1	2955 3	Y	704	704 0				8
						4 4	774 9							
11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	109 1	3169 3	Y	673	673 0				8
						22 4	740 9							
12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	211 1	3368 3	Y	724	721 0				11
						7 4	796 9							
*01	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	200 1	3509 3	Y	810	800 0				21
						5 4	891 9							
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT					21
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318														
09	4320 X	3348	-0-	-972	-0-	88 1	2655 3	Y	549	550 0				8
						1 4	604 9							
10	4092 X	3852	-0-	-240	-0-	127 1	3101 3	Y	564	564 0				8
						4 4	620 9							
11	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	110 1	3200 3	Y	572	571 0				9
						22 4	629 9							
12	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	201 1	3209 3	Y	648	645 0				12
						7 4	713 9							
*01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	173 1	3049 3	Y	688	680 0				20
						5 4	757 9							
02	3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-			Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163													
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
09	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	257 1	7776 3	806 9	Y	733	734 0		11
10	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	342 1	8404 3	839 9	Y	763	762 0		12
11	6600 X	5847	-0-	-753	-0-	165 1	4796 3	853 9	Y	775	774 0		13
12	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	409 1	6531 3	912 9	Y	829	825 0		17
01	DLQ G-10	8365	-0-	8365	8365	398 1	6999 3	957 9	Y	870	859 0		28
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8365	11 4			Y	NO RPT			28
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941													
09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	114 1	3447 3	822 9	Y	747	746 0		18
10	4526 X	2978	-0-	-1548	-0-	95 1	2327 3	553 9	Y	503	507 0		14
11	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	137 1	3998 3	969 9	Y	881	874 0		21
12	4340 X	3492	-0-	-848	-0-	194 1	3105 3	186 9	Y	169	180 0		10
01	DLQ G-10	2611	-0-	2611	2611	124 1	2165 3	319 9	Y	290	284 0		16
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2611	3 4			Y	NO RPT			16
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598													
09	5730 X	3486	-0-	-2244	-0-	93 1	2830 3	562 9	Y	511	510 0		9
10	5921 X	4301	-0-	-1620	-0-	142 1	3483 3	671 9	Y	610	609 0		10
11	5730 X	3691	-0-	-2039	-0-	103 1	2994 3	573 9	Y	521	522 0		9
12	4309 X	2092	-0-	-2217	-0-	105 1	1665 3	319 9	Y	290	293 0		6
01	DLQ G-10	3367	-0-	3367	3367	147 1	2579 3	637 9	Y	579	567 0		18
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3367	4 4			Y	NO RPT			18
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396													
09	4170 X	3235	-0-	-935	-0-	88 1	2672 3	474 9	Y	431	432 0		5
10	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	162 1	3980 3	685 9	Y	623	620 0		8
11	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	170 1	4947 3	593 9	Y	539	539 0		8
12	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	227 1	3628 3	466 9	Y	424	425 0		7
01	4836 X	4487	-0-	-349	-0-	207 1	3639 3	635 9	Y	577	568 0		16
02	5376 X	NO RPT	-0-	-5376	-0-	6 4			Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297														
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
09	3240 X	3189	-0-	-51	-0-	87 1	2643 3	458 9	458 9	Y	416	417 0		6
10	3348 X	2381	-0-	-967	-0-	81 1	1994 3	303 9	303 9	Y	275	277 0		4
11	3240 X	2716	-0-	-524	-0-	79 1	2293 3	328 9	328 9	Y	298	297 0		5
12	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	235 1	3750 3	537 9	537 9	Y	488	483 0		10
*01	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	158 1	2775 3	528 9	528 9	Y	480	475 0		15
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT			15
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275														
09	6420 X	5573	-0-	-847	-0-	157 1	4748 3	666 9	666 9	Y	605	606 0		12
10	6634 X	4361	-0-	-2273	-0-	151 1	3709 3	496 9	496 9	Y	451	453 0		10
11	6510 X	1052	-0-	-5458	-0-	31 1	892 3	123 9	123 9	Y	112	117 0		5
12	6727 X	2826	-0-	-3901	-0-	147 1	2344 3	330 9	330 9	Y	300	296 0		9
01	6727 X	2324	-0-	-4403	-0-	109 1	1917 3	295 9	295 9	Y	268	266 0		11
02	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT			11
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017														
09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	12 1	3324 3	129 9	129 9	Y	117	117 0		15
10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	16 1	3128 3	146 9	146 9	Y	133	132 0		16
11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	14 1	2828 3	152 9	152 9	Y	138	138 0		16
12	2976 X	2938	-0-	-38	-0-	15 1	2790 3	133 9	133 9	Y	121	119 0		18
01	3410 X	2751	-0-	-659	-0-	14 1	2634 3	103 9	103 9	Y	94	95 0		17
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT			17
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407														
09	5970 X	5527	-0-	-443	-0-	19 1	5143 3	365 9	365 9	Y	332	332 0		13
10	6169 X	5278	-0-	-891	-0-	25 1	4904 3	349 9	349 9	Y	317	316 0		14
11	5970 X	5516	-0-	-454	-0-	25 1	5091 3	400 9	400 9	Y	364	364 0		14
12	6169 X	5798	-0-	-371	-0-	29 1	5360 3	409 9	409 9	Y	372	366 0		20
*01	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	26 1	4869 3	378 9	378 9	Y	344	346 0		18
02	4732 X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386															
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	
09	4740 X	4518	-0-	-222	-0-	15	1	4279	3	Y	204	204	0	10	
						224	9								
10	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	23	1	4607	3	Y	235	234	0	11	
						259	9								
11	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	21	1	4304	3	Y	232	233	0	10	
						255	9								
12	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	23	1	4396	3	Y	268	263	0	15	
						295	9								
*01	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	24	1	4458	3	Y	285	285	0	15	
						314	9								
02	3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT			15	
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505	
09	11310 X	10904	-0-	-406	-0-	36	1	10103	3	Y	695	695	0	27	
						765	9								
10	11687 X	10892	-0-	-795	-0-	51	1	10069	3	Y	702	699	0	30	
						772	9								
11	11310 X	9869	-0-	-1441	-0-	46	1	9115	3	Y	644	648	0	26	
						708	9								
12	11687 X	10372	-0-	-1315	-0-	50	1	9530	3	Y	719	706	0	39	
						1	4	791	9						
01	10757 X	10344	-0-	-413	-0-	50	1	9467	3	Y	751	753	0	37	
						1	4	826	9						
02	9716 X	NO RPT	-0-	-9716	-0-					Y	NO RPT			37	
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600	
09	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	26	1	7245	3	Y	680	679	0	28	
						748	9								
10	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	38	1	7429	3	Y	701	698	0	31	
						771	9								
11	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	35	1	7010	3	Y	604	608	0	27	
						664	9								
12	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	38	1	7112	3	Y	712	699	0	40	
						783	9								
*01	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	38	1	7005	3	Y	708	710	0	38	
						779	9								
02	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT			38	
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154	
09	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	19	1	5328	3	Y	355	355	0	13	
						391	9								
10	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	28	1	5603	3	Y	383	381	0	15	
						421	9								
11	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	26	1	5298	3	Y	437	437	0	15	
						481	9								
12	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	29	1	5456	3	Y	398	392	0	21	
						438	9								
*01	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	29	1	5426	3	Y	419	420	0	20	
						461	9								
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT			20	
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE FRIDAY RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	40H	RRCID ->	271679	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL	DEPTH	8163	PERF.	8818	-	15285			
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
09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-			27	1	7448	3	Y	407	407	0			17
10	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-			448	9	7709	3	Y	420	418	0			19
11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-			39	1	7344	3	Y	407	409	0			17
12	7936	X	7909	-0-	-27	-0-			462	9	7412	3	Y	415	407	0			25
*01	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-			37	1	7322	3	Y	404	406	0			23
02	6692	X	NO RPT	-0-	-6692	-0-			448	9			Y	NO RPT					23
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	271686	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL	DEPTH	7997	PERF.	9078	-	15283			
09	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-			80	1	6226	3	Y	738	737	0			45
10	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-			812	9	6350	3	Y	740	746	0			39
11	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-			80	1	6545	3	Y	646	654	0			31
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-			814	9	6061	3	Y	706	687	0			50
*01	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-			81	1	5879	3	Y	802	800	0			52
02	5628	X	NO RPT	-0-	-5628	-0-			711	9	882	9	Y	NO RPT					52
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	271687	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL	DEPTH	8001	PERF.	9065	-	15084			
09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-			97	1	7551	3	Y	717	720	0			48
10	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-			789	9	7786	3	Y	768	773	0			43
11	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-			98	1	7323	3	Y	762	766	0			39
12	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-			845	9	7429	3	Y	705	691	0			53
*01	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-			91	1	7642	3	Y	837	834	0			56
02	6664	X	NO RPT	-0-	-6664	-0-			838	9	921	9	Y	NO RPT					56
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:	3H	RRCID ->	271704	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL	DEPTH	7982	PERF.	8868	-	14767			
09	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-			104	1	8056	3	Y	910	907	0			47
10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-			1001	9	8514	3	Y	966	972	0			41
11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-			107	1	1063	9		934	941	0			34
12	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-			1	4	7581	3	Y	829	815	0			48
*01	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-			94	1	7780	3	Y	835	839	0			44
02	7504	X	NO RPT	-0-	-7504	-0-			1027	9	919	9	Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:	4H	RRCID -> 271705	COMPL.	DATE 09/24/2013	TOTAL	DEPTH	8009	PERF.	8713	-	14801		
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
09	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-		86	1	6654	3	Y	753	755	0			45
10	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-		828	9	6905	3	Y	758	764	0			39
11	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-		87	1	6467	3	Y	681	689	0			31
12	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-		834	9	6609	3	Y	678	663	0			46
*01	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-		80	1	6801	3	Y	854	848	0			52
02	5712 X	NO RPT	-0-	-5712	-0-		749	9	939	9	Y	NO RPT					52
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:	5H	RRCID -> 271706	COMPL.	DATE 09/24/2013	TOTAL	DEPTH	8020	PERF.	8708	-	14585		
09	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-		104	1	8059	3	Y	1069	1073	0			65
10	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-		1176	9	8080	3	Y	1094	1102	0			57
11	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-		101	1	1203	9		1096	1102	0			51
12	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-		1	4	8055	3	Y	1040	1019	0			72
*01	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-		99	1	1206	9		1216	1212	0			76
02	7224 X	NO RPT	-0-	-7224	-0-		1	4	8053	3	Y	NO RPT					76
BRISCOE THON UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 271708	COMPL.	DATE 02/05/2014	TOTAL	DEPTH	7706	PERF.	9258	-	14732		
09	10410 X	10255	-0-	-155	-0-		65	1	8771	3	Y	1285	1231	1			282
10	10478 X	10152	-0-	-326	-0-		5	4	1414	9		1257	1369	1			170
11	9960 X	8859	-0-	-1101	-0-		77	1	8689	3	Y	1119	1094	1			195
12	10292 X	9819	-0-	-473	-0-		3	4	1383	9		1352	1356	1			191
*01	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-		59	1	7567	3	Y	1298	1293	1			196
02	7532 X	NO RPT	-0-	-7532	-0-		2	4	1231	9		NO RPT					196
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:	6H	RRCID -> 271709	COMPL.	DATE 09/24/2013	TOTAL	DEPTH	8053	PERF.	8844	-	14873		
09	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-		100	1	7817	3	Y	1003	998	0			69
10	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-		1103	9	7776	3	Y	1020	1028	0			61
11	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-		98	1	7682	3	Y	1128	1129	0			60
12	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-		1122	9	7583	3	Y	963	947	0			76
*01	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-		95	1	7860	3	Y	1168	1162	0			82
02	7196 X	NO RPT	-0-	-7196	-0-		1241	9	1285	9	Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205														
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
09	4950 X	3834	-0-	-1116	-0-	164	1	3176	3	Y	448	447	0	26
						1	4	493	9					
10	5022 X	4028	-0-	-994	-0-	232	1	3280	3	Y	469	472	0	23
						516	9							
11	4530 X	3511	-0-	-1019	-0-	238	1	2777	3	Y	451	450	0	24
						496	9							
12	4681 X	3663	-0-	-1018	-0-	222	1	2906	3	Y	480	474	0	30
						7	4	528	9					
01	4030 X	2913	-0-	-1117	-0-	193	1	2299	3	Y	382	389	0	23
						1	4	420	9					
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT			23
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910														
09	3270 X	3085	-0-	-185	-0-	132	1	2560	3	Y	356	355	0	26
						1	4	392	9					
10	3472 X	2775	-0-	-697	-0-	155	1	2181	3	Y	399	401	0	24
						439	9							
11	3360 X	2472	-0-	-888	-0-	162	1	1886	3	Y	385	384	0	25
						424	9							
12	3472 X	2815	-0-	-657	-0-	169	1	2215	3	Y	387	383	0	29
						5	4	426	9					
01	3193 X	2980	-0-	-213	-0-	198	1	2357	3	Y	385	391	0	23
						1	4	424	9					
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT			23
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096														
09	4950 X	3758	-0-	-1192	-0-	164	1	3190	3	Y	366	365	0	27
						1	4	403	9					
10	5115 X	3538	-0-	-1577	-0-	205	1	2893	3	Y	400	403	0	24
						440	9							
11	4560 X	3303	-0-	-1257	-0-	225	1	2617	3	Y	419	417	0	26
						461	9							
12	4712 X	3928	-0-	-784	-0-	243	1	3176	3	Y	456	450	0	32
						7	4	502	9					
01	4216 X	3487	-0-	-729	-0-	230	1	2733	3	Y	475	481	0	26
						1	4	523	9					
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					Y	NO RPT			26
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092														
09	3180 X	2494	-0-	-686	-0-	99	1	1937	3	Y	415	413	0	28
						1	4	457	9					
10	3224 X	2546	-0-	-678	-0-	134	1	1888	3	Y	476	479	0	25
						524	9							
11	2880 X	2306	-0-	-574	-0-	142	1	1657	3	Y	461	459	0	27
						507	9							
12	2976 X	2342	-0-	-634	-0-	128	1	1683	3	Y	479	473	0	33
						4	4	527	9					
01	2573 X	2468	-0-	-105	-0-	147	1	1749	3	Y	519	525	0	27
						1	4	571	9					
02	2156 N	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE THON UNIT														
WELL #: 2H										RRCID -> 271724		COMPL. DATE 02/05/2014		
												TOTAL DEPTH 7721		
												PERF. 8503 - 14570		
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
09	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	55	1	7460	3	Y	982	961	1	216
						4	4	1080	9					
10	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	74	1	8243	3	Y	1048	1130	1	134
						2	4	1153	9					
11	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	61	1	7886	3	Y	1025	989	1	170
						3	4	1128	9					
12	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	53	1	8107	3	Y	1049	1072	1	147
						2	4	1154	9					
*01	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	53	1	7859	3	Y	1192	1167	1	172
						2	4	1311	9					
02	5152 X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					Y	NO RPT			172
BRISCOE THON UNIT										WELL #: 3H		RRCID -> 271725		
												COMPL. DATE 02/05/2014		
												TOTAL DEPTH 7709		
												PERF. 8582 - 14770		
09	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	49	1	6671	3	Y	740	694	1	152
						4	4	814	9					
10	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	58	1	6607	3	Y	743	804	1	91
						2	4	817	9					
11	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	52	1	6673	3	Y	781	749	1	123
						2	4	859	9					
12	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	42	1	6514	3	Y	766	788	1	101
						2	4	843	9					
*01	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	46	1	6833	3	Y	845	831	1	115
						1	4	930	9					
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT			115
BRISCOE THON UNIT										WELL #: 4H		RRCID -> 271728		
												COMPL. DATE 02/05/2014		
												TOTAL DEPTH 7721		
												PERF. 8878 - 15116		
09	6180 X	5502	-0-	-678	-0-	36	1	4925	3	Y	489	472	1	99
						3	4	538	9					
10	6262 X	5923	-0-	-339	-0-	46	1	5273	3	Y	547	584	1	62
						2	4	602	9					
11	6060 X	5961	-0-	-99	-0-	41	1	5282	3	Y	578	553	1	87
						2	4	636	9					
12	6262 X	5683	-0-	-579	-0-	33	1	5027	3	Y	565	581	1	71
						1	4	622	9					
01	5921 X	5241	-0-	-680	-0-	34	1	4969	3	Y	215	256	1	30
						1	4	237	9					
02	5572 X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					Y	NO RPT			30
BRISCOE THON UNIT										WELL #: 5H		RRCID -> 271730		
												COMPL. DATE 02/05/2014		
												TOTAL DEPTH 7774		
												PERF. 8857 - 15089		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928															
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
09	4770 X	3419	-0-	-1351	-0-	146	1	2826	3	Y	405	405	0		28
						1	4	446	9						
10	4743 X	3710	-0-	-1033	-0-	199	1	2805	3	Y	642	645	0		25
						706	9								
11	4590 X	4315	-0-	-275	-0-	279	1	3265	3	Y	700	698	0		27
						1	4	770	9						
12	4681 X	4292	-0-	-389	-0-	251	1	3292	3	Y	674	666	0		35
						8	4	741	9						
01	4371 X	3236	-0-	-1135	-0-	207	1	2465	3	Y	512	521	0		26
						1	4	563	9						
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT				26
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144															
09	6090 X	3974	-0-	-2116	-0-	174	1	3383	3	Y	378	378	0		29
						1	4	416	9						
10	5704 X	4222	-0-	-1482	-0-	242	1	3432	3	Y	497	500	0		26
						1	4	547	9						
11	5160 X	3737	-0-	-1423	-0-	254	1	2972	3	Y	464	463	0		27
						1	4	510	9						
12	5332 X	4644	-0-	-688	-0-	287	1	3765	3	Y	530	524	0		33
						9	4	583	9						
01	4836 X	3994	-0-	-842	-0-	267	1	3177	3	Y	499	506	0		26
						1	4	549	9						
02	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					Y	NO RPT				26
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286															
09	6720 X	4257	-0-	-2463	-0-	182	1	3529	3	Y	495	495	0		35
						1	4	545	9						
10	6014 X	4049	-0-	-1965	-0-	229	1	3239	3	Y	528	531	0		32
						581	9								
11	5070 X	3933	-0-	-1137	-0-	258	1	3006	3	Y	608	606	0		34
						669	9								
12	5115 X	4939	-0-	-176	-0-	291	1	3810	3	Y	754	745	0		43
						9	4	829	9						
01	5053 X	4835	-0-	-218	-0-	307	1	3648	3	Y	799	809	0		33
						1	4	879	9						
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT				33
FOGMT															
WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616															
09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	78	1	2680	3	Y	452	455	0		34
						497	9								
10	3317 X	3116	-0-	-201	-0-	37	1	2588	3	Y	446	449	0		31
						491	9								
11	3210 X	2817	-0-	-393	-0-	26	1	2284	3	Y	461	450	0		42
						507	9								
12	3317 X	2311	-0-	-1006	-0-	20	1	1900	3	Y	355	360	0		37
						391	9								
01	3038 X	2024	-0-	-1014	-0-	25	1	1652	3	Y	315	304	0		48
						347	9								
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT				48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
FOGMT															
WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184															
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
09	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	99	1	3423	3	Y	431	436	0		38
						474	9								
10	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	54	1	3702	3	Y	384	391	0		31
						422	9								
11	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	44	1	4049	3	Y	550	528	0		53
						1	4	605	9						
12	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	38	1	3483	3	Y	538	532	0		59
						592	9								
*01	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	56	1	3740	3	Y	575	543	0		91
						633	9								
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT				91
FOGMT															
WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300															
09	2940 X	2587	-0-	-353	-0-	66	1	2262	3	Y	235	234	0		21
						259	9								
10	2852 X	2499	-0-	-353	-0-	32	1	2223	3	Y	222	224	0		19
						244	9								
11	2760 X	2344	-0-	-416	-0-	23	1	2070	3	Y	228	223	0		24
						251	9								
12	2852 X	2525	-0-	-327	-0-	24	1	2253	3	Y	225	222	0		27
						248	9								
*01	3100 N	3537	-0-	437	437	48	1	3195	3	Y	267	250	0		44
						294	9								
02	2072 N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT				44
FOGMT															
WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772															
09	4110 X	3127	-0-	-983	-0-	79	1	2715	3	Y	303	306	0		23
						333	9								
10	3658 X	2914	-0-	-744	-0-	38	1	2594	3	Y	256	261	0		18
						282	9								
11	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	37	1	3271	3	Y	327	315	0		30
						360	9								
12	3627 X	2995	-0-	-632	-0-	28	1	2603	3	Y	331	326	0		35
						364	9								
01	3627 X	2861	-0-	-766	-0-	37	1	2468	3	Y	324	308	0		51
						356	9								
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT				51
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408															
09	3870 X	1758	-0-	-2112	-0-	83	1	1611	3	Y	57	57	0		11
						1	4	63	9						
10	3999 X	1366	-0-	-2633	-0-	87	1	1231	3	Y	44	45	0		10
						48	9								
11	3870 X	427	-0-	-3443	-0-	32	1	378	3	Y	15	15	0		10
						17	9								
12	3937 X	1199	-0-	-2738	-0-	82	1	1075	3	Y	35	35	0		10
						3	4	39	9						
01	2263 X	1237	-0-	-1026	-0-	93	1	1097	3	Y	43	46	0		7
						47	9								
02	1652 X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 24H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 271774	COMPL. DATE 01/20/2014	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 8236	-	14237						
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
09	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-			415	1	4957	3	Y	787	780	0			35
10	5115 X	4534	-0-	-581	-0-			866	9	3594	3	Y	569	576	0			28
11	4950 X	4341	-0-	-609	-0-			314	1	3428	3	Y	518	517	0			29
12	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-			626	9	3998	3	Y	653	632	0			50
01 DLQ	G-10	4640	-0-	4640	4640			343	1	3624	3	Y	597	603	0			44
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4640			570	9	657	9	Y	NO RPT					44
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	25H	RRCID -> 271775		COMPL. DATE 01/20/2014					TOTAL DEPTH	7508	PERF. 8139	-	14165	
09	5370 X	4464	-0-	-906	-0-			303	1	3615	3	Y	496	491	0			21
10	5084 X	4475	-0-	-609	-0-			546	9	3589	3	Y	520	526	0			15
11	4920 X	3979	-0-	-941	-0-			314	1	3168	3	Y	449	448	0			16
12	4526 X	4493	-0-	-33	-0-			572	9	3480	3	Y	531	514	0			33
01 DLQ	G-10	4568	-0-	4568	4568			317	1	3639	3	Y	517	523	0			27
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4568			494	9	569	9	Y	NO RPT					27
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	27H	RRCID -> 271776		COMPL. DATE 01/23/2014					TOTAL DEPTH	7533	PERF. 8242	-	13928	
09	4440 X	2474	-0-	-1966	-0-			163	1	1952	3	Y	326	323	0			18
10	2666 X	2284	-0-	-382	-0-			359	9	1806	3	Y	291	295	0			14
11	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-			158	1	2088	3	Y	316	316	0			14
12	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-			320	9	2018	3	Y	342	332	0			24
*01	3100 N	3976	-0-	876	876			209	1	3179	3	Y	438	442	0			20
02	1960 N	NO RPT	-0-	-1960	-0-			348	9	482	9	Y	NO RPT					20
FOGMT				WELL #:	15SP	RRCID -> 271782		COMPL. DATE 09/05/2013					TOTAL DEPTH	6343	PERF. 6795	-	12835	
09	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-			376	1	6153	3	Y	333	333	0			27
10	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-			366	9	6470	3	Y	272	278	0			21
11	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-			94	1	6119	3	Y	347	335	0			33
12	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-			299	9	5796	3	Y	280	282	0			31
01	6913 X	6101	-0-	-812	-0-			68	1	5639	3	Y	343	321	0			53
02	6244 X	NO RPT	-0-	-6244	-0-			1	4	377	9	Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
FOGMT															
WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659															
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
09	2910 X	2646	-0-	-264	-0-	65	1	2250	3	Y	301	302	0		24
10	2728 X	2680	-0-	-48	-0-	331	9	2313	3	Y	303	304	0		23
11	2730 X	2562	-0-	-168	-0-	34	1	2205	3	Y	302	296	0		29
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	333	9	2524	3	Y	333	327	0		35
01	2666 N	2448	-0-	-218	-0-	25	1	2112	3	Y	276	267	0		44
02	2380 N	NO RPT	-0-	-2380	-0-	332	9			Y	NO RPT				44
						27	1								
						366	9								
						32	1								
						304	9								
FOGMT															
WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674															
09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	115	1	3973	3	Y	431	424	0		36
10	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	474	9	3999	3	Y	399	403	0		32
11	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	58	1	3617	3	Y	320	319	0		33
12	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	439	9	352	9		305	303	0		35
01	4061 X	3722	-0-	-339	-0-	40	1	3192	3	Y	194	195	0		34
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-	1	4	3457	3	Y	NO RPT				34
						34	1								
						336	9								
						52	1								
						213	9								
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763															
09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	410	1	4894	3	Y	532	527	0		25
10	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	585	9	5449	3	Y	582	587	0		20
11	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	477	1	4850	3	Y	493	492	0		21
12	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	640	9	4713	3	Y	570	553	0		38
01	DLQ G-10	5041	-0-	5041	5041	486	1	4071	3	Y	515	521	0		32
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5041	542	9	567	9	Y	NO RPT				32
						580	1								
						627	9								
						402	1								
						1	4								
STANLEY RANCH															
WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771															
09	18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	784	1	17636	3	Y	323	278	1		131
10	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	355	9	18678	3	Y	354	342	1		143
11	18270 X	10618	-0-	-7652	-0-	853	1	9947	3	Y	194	231	1		106
12	19966 X	19966	-0-	-0-	-0-	389	9	213	9		397	369	1		134
*01	18072 X	18072	-0-	-0-	-0-	450	1	18698	3	Y	370	424	1		80
02	16240 X	NO RPT	-0-	-16240	-0-	8	4	437	9		NO RPT				80
						811	1								
						20	4								
						783	1								
						407	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024														
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
09	14820 X	9644	-0-	-5176	-0-	399 1	8970 3	Y	250	219 1				107
10	12834 X	6481	-0-	-6353	-0-	275 9	6019 3	Y	170	187 1				90
11	11850 X	9914	-0-	-1936	-0-	187 9	9218 3	Y	247	233 1				104
12	14063 X	14063	-0-	-0-	-0-	416 1	272 9	Y	382	358 1				128
01	10850 X	9021	-0-	-1829	-0-	8 4	13063 3	Y	285	345 1				68
02	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-	566 1	420 9	Y	NO RPT					68
						14 4	8321 3							
						386 1								
						314 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630														
09	30900 X	27319	-0-	-3581	-0-	1132 1	25303 3	Y	713	665 1				93
10	29884 X	28076	-0-	-1808	-0-	100 4	784 9	Y	716	744 1				65
11	28080 X	13664	-0-	-14416	-0-	1173 1	26113 3	Y	335	325 1				75
12	31597 X	31597	-0-	-0-	-0-	2 4	788 9	Y	860	851 1				84
01	28613 X	27673	-0-	-940	-0-	575 1	12717 3	Y	801	841 1				44
02	25508 X	NO RPT	-0-	-25508	-0-	3 4	369 9	Y	NO RPT					44
						1276 1	29370 3							
						5 4	946 9							
						1159 1	25633 3							
						881 9								
STANLEY RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
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-
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234														
09	4890 X	4764	-0-	-126	-0-	34 1	4439 3	Y	264	297 0				38
10	4991 X	4704	-0-	-287	-0-	1 4	290 9	Y	240	235 0				43
11	4890 X	4670	-0-	-220	-0-	36 1	4403 3	Y	237	241 0				39
12	5053 X	4643	-0-	-410	-0-	1 4	264 9	Y	232	223 0				48
*01	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	40 1	4328 3	Y	226	234 0				40
02	3948 X	NO RPT	-0-	-3948	-0-	41 4	261 9	Y	NO RPT					40
						38 1	4324 3							
						26 4	255 9							
						35 1	4205 3							
						7 4	249 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE															
WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968															
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	
09	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	19 1	2436 3	Y		132	154 0			19	
						145 9									
10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	21 1	2613 3	Y		156	149 0			26	
						1 4	172 9								
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	2128 X	NO RPT	-0-	-2128	-0-			Y		NO RPT				26	
TOVAR WLC B UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433	
09	6720 X	2981	-0-	-3739	-0-	23 1	2579 3	Y		126	130 1			177	
						240 4	139 9								
10	6944 X	3924	-0-	-3020	-0-	27 1	3321 3	Y		130	178 1			129	
						433 4	143 9								
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	NO RPT	-0-	-4480	-0-			Y		NO RPT				110	
TOVAR WLC B UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190	
09	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			Y		-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-	
TOVAR WLC B UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940	
09	5010 X	4086	-0-	-924	-0-	30 1	3440 3	Y		267	240 1			323	
						322 4	294 9								
10	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	38 1	4538 3	Y		284	354 1			253	
						591 4	312 9								
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	NO RPT	-0-	-4956	-0-			Y		NO RPT				175	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STANLEY RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 28H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 271959		CAPACITY COMPL. DATE 03/31/2014				CNTY: DIMMIT 8690 PERF. 9270 - 13985							
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
09	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-			694 366 9	1 1 9	14075	3	Y	333	295	1			270
10	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-			687 351 9	1 1 9	13920	3	Y	319	311	1			278
11	13110	X	4689	-0-	-8421	-0-			210 3 4	1 1 4	4374	3	Y	93	134	1			237
12	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-			793 66 4	1 1 9	16887	3	Y	378	341	1			274
*01	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-			708 366 9	1 1 9	14659	3	Y	333	374	1			233
02	9996	X	NO RPT	-0-	-9996	-0-							Y	NO RPT					233
MAUND RANCH 23 UNIT					WELL #:	10H	RRCID -> 271982		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH	6433	PERF. 6912 - 11808						
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-			250 5 4	1 1 9	1950	3	Y	226	225	0			27
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-			293 5 4	1 1 9	2156	3	Y	157	162	0			22
11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-			71 5 4	1 1 9	2485	3	Y	96	99	0			19
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-			209 10 4	1 1 9	2206	3	Y	95	93	0			21
01	2635	N	1618	-0-	-1017	-0-			186 2 4	1 1 9	1368	3	Y	56	59	0			18
02	2492	N	NO RPT	-0-	-2492	-0-					62 9		Y	NO RPT					18
BRISCOE CARLA RANCH					WELL #:	31H	RRCID -> 272002		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH	6926	PERF. 7670 - 12477						
09	4500	X	4136	-0-	-364	-0-			410 306 9	1 1 9	3420	3	Y	278	279	0			6
10	4650	X	4275	-0-	-375	-0-			450 285 9	1 1 9	3540	3	Y	259	259	0			6
11	4500	X	4106	-0-	-394	-0-			525 267 9	1 1 9	3314	3	Y	243	242	0			7
12	4650	X	3501	-0-	-1149	-0-			403 2 4	1 1 9	2898	3	Y	180	180	0			7
01	4278	X	3426	-0-	-852	-0-			413 1 4	1 1 9	2773	3	Y	217	216	0			8
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					239 9		Y	NO RPT					8
STUMBERG RANCH UNIT A					WELL #:	4H	RRCID -> 272033		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH	7873	PERF. 8565 - 12835						
09	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-			281 923 9	1 1 9	4390	3	Y	839	868	0			44
10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-			291 972 9	1 1 9	4278	3	Y	884	885	0			43
11	5370	X	5177	-0-	-193	-0-			273 14 4	1 1 9	3999	3	Y	810	799	0			54
12	5549	X	5134	-0-	-415	-0-			262 12 4	1 1 9	3973	3	Y	806	815	0			45
01	5084	X	4993	-0-	-91	-0-			238 38 4	1 1 9	3886	3	Y	755	744	0			56
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					831 9		Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
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. (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
09	5100	X	4841	-0-	-259		-0-	240	1	3756	3	Y	768	798	0			44
10	5681	X	5681	-0-	-0-		-0-	845	9	4479	3	Y	815	816	0			43
11	5585	X	5585	-0-	-0-		-0-	897	9	4363	3	Y	826	811	0			58
12	5673	X	5673	-0-	-0-		-0-	15	4	909	9							
*01	5970	X	5970	-0-	-0-		-0-	297	1	4480	3	Y	803	813	0			48
								13	4	883	9							
02	4760	X	NO RPT	-0-	-4760		-0-	288	1	4706	3	Y	845	827	0			66
								46	4	930	9							
STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	272035	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL	DEPTH	7903	PERF.	8365	-	12877		
09	5580	X	5333	-0-	-247		-0-	272	1	4257	3	Y	731	761	0			45
10	5833	X	5833	-0-	-0-		-0-	804	9									
11	5771	X	5771	-0-	-0-		-0-	318	1	4689	3	Y	750	753	0			42
12	5766	X	5348	-0-	-418		-0-	1	4	825	9							
01	4929	X	4856	-0-	-73		-0-	315	1	4625	3	Y	741	728	0			55
								16	4	815	9							
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452		-0-	282	1	4266	3	Y	715	724	0			46
								13	4	787	9							
								235	1	3840	3	Y	676	667	0			55
								37	4	744	9							
STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	272036	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL	DEPTH	7909	PERF.	8466	-	13133		
09	6011	X	6011	-0-	-0-		-0-	306	1	4780	3	Y	841	875	0			54
10	6012	X	6012	-0-	-0-		-0-	925	9									
11	5496	X	5496	-0-	-0-		-0-	319	1	4686	3	Y	915	915	0			54
12	6050	X	6050	-0-	-0-		-0-	1007	9									
*01	5667	X	5667	-0-	-0-		-0-	295	1	4319	3	Y	788	781	0			61
								15	4	867	9							
02	4928	X	NO RPT	-0-	-4928		-0-	323	1	4876	3	Y	761	771	0			51
								14	4	837	9							
								279	1	4552	3	Y	720	709	0			62
								44	4	792	9							
TOVAR WLC A UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	272039	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL	DEPTH	5650	PERF.	6130	-	10458		
09	2160	X	2025	-0-	-135		-0-	341	1	1502	3	Y	107	60	1			186
10	2728	X	2298	-0-	-430		-0-	64	4	118	9							
11	2701	X	2701	-0-	-0-		-0-	313	1	1709	3	Y	70	158	1			98
12	2728	X	1964	-0-	-764		-0-	199	4	77	9							
01	2542	X	2468	-0-	-74		-0-	390	1	2068	3	Y	119	83	1			134
								112	4	131	9							
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520		-0-	342	1	1347	3	Y	100	137	1			97
								165	4	110	9							
								455	1	1775	3	Y	138	143	1			92
								86	4	152	9							
TOVAR WLC A UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	272040	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL	DEPTH	5658	PERF.	6198	-	10477		
09	1050	X	-0-	-0-	-1050		-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102													
TOVAR WLC A UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 272041	COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL	DEPTH	5650	PERF. 6260	- 10470			
M O	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
09	5280 X	3359	-0-	-1921	-0-		589	1 111 4	2601 58 9	3 9	Y	53	26 1				79
10	5456 X	4384	-0-	-1072	-0-		607	1 385 4	3311 81 9	3 9	Y	74	95 1				58
11	5280 X	4898	-0-	-382	-0-		725	1 207 4	3844 122 9	3 9	Y	111	65 1				104
12	4092 X	3619	-0-	-473	-0-		653	1 313 4	2569 84 9	3 9	Y	76	106 1				74
01	4371 X	2801	-0-	-1570	-0-		535	1 102 4	2091 73 9	3 9	Y	66	86 1				54
02	4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-						Y	NO RPT					54
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:		7H	RRCID -> 272091	COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL	DEPTH	8254	PERF. 9020	- 14093			
09	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-		21	1 172 9	2628 9	3	Y	156	165 0				16
10	2604 N	2181	-0-	-423	-0-		17	1 1 4	2067 96 9	3 9	Y	87	91 0				12
11	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-		24	1 24 4	2574 130 9	3 9	Y	118	116 0				14
12	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-		23	1 15 4	2581 151 9	3 9	Y	137	129 0				22
*01	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-		24	1 4 4	2750 164 9	3 9	Y	149	151 0				20
02	2408 N	NO RPT	-0-	-2408	-0-						Y	NO RPT					20
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:		6H	RRCID -> 272105	COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL	DEPTH	8227	PERF. 9004	- 13942			
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-		19	1 156 9	2430 9	3	Y	142	160 0				24
10	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-		21	1 1 4	2591 156 9	3 9	Y	142	138 0				28
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-		20	1 21 4	2208 144 9	3 9	Y	131	134 0				25
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		16	1 12 4	1883 120 9	3 9	Y	109	107 0				27
01	2759 X	1937	-0-	-822	-0-		16	1 2 4	1803 116 9	3 9	Y	105	109 0				23
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-						Y	NO RPT					23
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:		8H	RRCID -> 272106	COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL	DEPTH	8252	PERF. 9413	- 14390			
09	2760 X	2698	-0-	-62	-0-		20	1 119 9	2559 9	3	Y	108	119 0				13
10	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-		24	1 1 4	2907 40 9	3 9	Y	36	43 0				6
11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-		25	1 26 4	2717 145 9	3 9	Y	132	121 0				17
12	2852 X	2603	-0-	-249	-0-		21	1 15 4	2464 103 9	3 9	Y	94	93 0				18
01	2759 X	2549	-0-	-210	-0-		21	1 3 4	2418 107 9	3 9	Y	97	100 0				15
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-						Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA RANCH																	
WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270																	
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	BALANCE
09	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	37	1	3157	3	Y	344	343	0				22
						378	9										
10	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	31	1	3024	3	Y	384	386	0				20
						422	9										
11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	28	1	3173	3	Y	394	395	0				19
						433	9										
12	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	68	1	3584	3	Y	351	345	0				25
						4	4	386	9								
*01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	93	1	3369	3	Y	346	346	0				25
						14	4	381	9								
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT						25
BRISCOE CATARINA RANCH																	
WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602																	
09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	40	1	3412	3	Y	174	173	0				8
						191	9										
10	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	35	1	3434	3	Y	169	170	0				7
						186	9										
11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	30	1	3300	3	Y	205	205	0				7
						226	9										
12	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	61	1	3243	3	Y	187	184	0				10
						4	4	206	9								
01	3751 X	3744	-0-	-7	-0-	92	1	3299	3	Y	309	309	0				10
						13	4	340	9								
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT						10
CHAPARRAL WILDLIFE STATE																	
WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302																	
09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	23	1	2947	3	Y	115	123	0				12
						127	9										
10	3100 X	3022	-0-	-78	-0-	23	1	2854	3	Y	131	124	0				19
						1	4	144	9								
11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	27	1	2906	3	Y	138	139	0				18
						28	4	152	9								
12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	27	1	3192	3	Y	124	120	0				22
						20	4	136	9								
*01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	28	1	3120	3	Y	129	132	0				19
						4	4	142	9								
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT						19
CHAPARRAL WILDLIFE STATE																	
WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121																	
09	2606 N	2040	-0-	-566	-0-	15	1	1971	3	Y	49	78	0				11
						54	9										
10	1457 N	782	-0-	-675	-0-	6	1	759	3	Y	15	21	0				5
						17	9										
11	2550 X	50	-0-	-2500	-0-	48	3	1	4	Y	1	4	0				2
						1	9										
12	2635 X	698	-0-	-1937	-0-	6	1	673	3	Y	14	12	0				4
						4	4	15	9								
*01	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	31	1	3562	3	Y	75	67	0				12
						5	4	83	9								
02	1904 X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT						12

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	* * 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	
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	40 1	283 9	3362 3	Y	257	256 0			19	
10	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	36 1	284 9	3544 3	Y	258	260 0			17	
11	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	33 1	276 9	3637 3	Y	251	252 0			16	
12	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	70 1	4 4	3664 3	Y	268	264 0			20	
01	3875 X	3650	-0-	-225	-0-	90 1	13 4	3243 3	Y	276	276 0			20	
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-			304 9	Y	NO RPT				20	
STUMBERG RANCH UNIT A														WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174	
09	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	348 1	1 4	5449 3	Y	712	742 0			44	
10	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	378 1	1 4	5563 3	Y	875	870 0			49	
11	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	349 1	18 4	5125 3	Y	926	908 0			67	
12	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	309 1	14 4	4675 3	Y	927	936 0			58	
01	7161 X	5035	-0-	-2126	-0-	241 1	38 4	3931 3	Y	750	746 0			62	
02	6244 X	NO RPT	-0-	-6244	-0-			825 9	Y	NO RPT				62	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546	
09	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	29 1	284 9	2411 3	Y	258	258 0			15	
10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	26 1	274 9	2482 3	Y	249	251 0			13	
11	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	21 1	308 9	2336 3	Y	280	281 0			12	
12	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	46 1	4 4	2447 3	Y	287	282 0			17	
*01	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	3 4	72 1	316 9	Y	238	238 0			17	
02	2492 N	NO RPT	-0-	-2492	-0-	10 4		2571 3	Y	NO RPT				17	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523	
09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	27 1	266 9	2287 3	Y	242	241 0			19	
10	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	23 1	265 9	2275 3	Y	241	242 0			18	
11	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	19 1	259 9	2164 3	Y	235	236 0			17	
12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	43 1	3 4	2285 3	Y	230	227 0			20	
01	DLQ G-10	2462	-0-	2462	2462	60 1	9 4	253 9	Y	193	193 0			20	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2462			2181 3	Y	NO RPT				20	

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
09	2962	N	2094	-0-	-868	-0-			22	1	1835	3	Y	215	215	0			9
10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-			237	9	2177	3	Y	224	225	0			8
11	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-			246	9	2258	3	Y	149	150	0			7
12	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-			20	1	1741	3	Y	81	80	0			8
01	2046	X	1345	-0-	-701	-0-			164	9	89	3							
02	1848	X	NO RPT	-0-	-1848	-0-			33	1	1262	3	Y	39	39	0			8
									2	4	43	9							
									5	4			Y	NO RPT					8
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	93H	RRCID ->	272166	COMPL.	DATE	02/05/2014	TOTAL	DEPTH	7930	PERF.	8456 -	12090			
09	4560	X	4359	-0-	-201	-0-			45	1	3849	3	Y	422	420	0			32
10	4712	X	4198	-0-	-514	-0-			1	4	464	9							
11	4560	X	4302	-0-	-258	-0-			38	1	3696	3	Y	422	425	0			29
12	4712	X	3877	-0-	-835	-0-			464	9									
01	4650	X	3707	-0-	-943	-0-			34	1	3811	3	Y	415	416	0			28
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-			457	9									
									64	1	3403	3	Y	369	362	0			35
									4	4	406	9							
									92	1	3302	3	Y	273	274	0			34
									13	4	300	9							
													Y	NO RPT					34
STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	272167	COMPL.	DATE	11/08/2013	TOTAL	DEPTH	7954	PERF.	8511 -	13231			
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-			285	1	4453	3	Y	590	611	0			40
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-			649	9									
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-			281	1	4125	3	Y	636	636	0			40
12	4960	X	4935	-0-	-25	-0-			700	9									
01	5084	X	4920	-0-	-164	-0-			261	1	3837	3	Y	672	658	0			54
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-			14	4	739	9							
									264	1	3990	3	Y	608	618	0			44
									12	4	669	9							
									242	1	3962	3	Y	615	603	0			56
									39	4	677	9							
													Y	NO RPT					56
STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	272168	COMPL.	DATE	11/08/2013	TOTAL	DEPTH	7959	PERF.	8455 -	13179			
09	6990	X	6456	-0-	-534	-0-			339	1	5296	3	Y	746	776	0			47
10	7223	X	6967	-0-	-256	-0-			821	9									
11	6810	X	6497	-0-	-313	-0-			383	1	5631	3	Y	865	861	0			51
12	6882	X	6783	-0-	-99	-0-			1	4	952	3	Y	813	802	0			62
01	6603	X	6050	-0-	-553	-0-			357	1	5228	3	Y	813	802	0			62
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-			18	4	894	9							
									359	1	5429	3	Y	890	894	0			58
									16	4	979	9							
									293	1	4775	3	Y	851	837	0			72
									46	4	936	9							
													Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943															
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
09	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	61 1	5277 3	548 9	548 9	Y	498	497 0			27
10	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	54 1	5296 3	554 9	554 9	Y	504	507 0			24
11	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	47 1	5193 3	559 9	559 9	Y	508	509 0			23
12	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	98 1	5196 3	568 9	568 9	Y	516	507 0			32
*01	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	141 1	5117 3	612 9	612 9	Y	556	557 0			31
02	5320 X	NO RPT	-0-	-5320	-0-	21 4				Y	NO RPT				31
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219	
09	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	89 1	7628 3	916 9	916 9	Y	833	832 0			60
10	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	81 1	7897 3	987 9	987 9	Y	897	904 0			53
11	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	69 1	7706 3	1095 9	1095 9	Y	995	998 0			50
12	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	142 1	7531 3	1140 9	1140 9	Y	1036	1018 0			68
*01	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	216 1	7779 3	1089 9	1089 9	Y	990	991 0			67
02	7644 X	NO RPT	-0-	-7644	-0-	31 4				Y	NO RPT				67
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357	
09	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	52 1	4464 3	441 9	441 9	Y	401	400 0			25
10	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	47 1	4605 3	414 9	414 9	Y	376	379 0			22
11	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	40 1	4496 3	498 9	498 9	Y	453	454 0			21
12	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	87 1	4601 3	521 9	521 9	Y	474	466 0			29
*01	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	124 1	4490 3	495 9	495 9	Y	450	450 0			29
02	4704 X	NO RPT	-0-	-4704	-0-	18 4				Y	NO RPT				29
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940	
09	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	44 1	3676 3	365 9	365 9	Y	332	331 0			21
10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	37 1	3557 3	377 9	377 9	Y	343	345 0			19
11	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	30 1	3394 3	260 9	260 9	Y	236	237 0			18
12	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	71 1	3750 3	4 4	4 4	Y	327	321 0			24
*01	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	99 1	3584 3	15 4	15 4	Y	345	345 0			24
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT				24

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	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
09	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	52 1	4458 3	Y	401	400	0				28
						1 4	441 9								
10	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	46 1	4480 3	Y	405	408	0				25
						446 9									
11	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	36 1	3975 3	Y	401	402	0				24
						441 9									
12	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	75 1	4003 3	Y	422	415	0				31
						5 4	464 9								
01	5115 X	4691	-0-	-424	-0-	114 1	4129 3	Y	392	392	0				31
						17 4	431 9								
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			Y	NO RPT						31
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907	
09	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	44 1	4549 3	Y	401	397	0				22
						441 9									
10	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	45 1	4595 3	Y	385	386	0				21
						424 9									
11	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	38 1	4373 3	Y	395	395	0				21
						435 9									
12	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	39 1	4309 3	Y	405	409	0				17
						446 9									
*01	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	42 1	4264 3	Y	380	378	0				19
						1 4	418 9								
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-			Y	NO RPT						19
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964	
09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	25 1	3131 3	Y	95	103	0				12
						105 9									
10	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	25 1	3007 3	Y	97	93	0				16
						1 4	107 9								
11	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	27 1	2902 3	Y	102	102	0				16
						27 4	112 9								
12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	25 1	2956 3	Y	102	97	0				21
						19 4	112 9								
01	2945 X	2854	-0-	-91	-0-	24 1	2723 3	Y	94	98	0				17
						4 4	103 9								
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-			Y	NO RPT						17
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599	
09	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	58 1	6019 3	Y	551	546	0				37
						606 9									
10	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	57 1	5805 3	Y	522	523	0				36
						574 9									
11	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	53 1	6068 3	Y	532	533	0				35
						585 9									
12	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	57 1	6217 3	Y	560	565	0				30
						616 9									
01	5797 X	4819	-0-	-978	-0-	43 1	4348 3	Y	388	387	0				31
						1 4	427 9								
02	5236 X	NO RPT	-0-	-5236	-0-			Y	NO RPT						31

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	
09	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	21 1	2610 3	Y	78	96	0		14	
						86 9								
10	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	23 1	2766 3	Y	82	80	0		16	
						1 4	90 9							
11	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	25 1	2646 3	Y	105	103	0		18	
						25 4	116 9							
12	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	24 1	2720 3	Y	114	108	0		24	
						16 4	125 9							
*01	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	24 1	2774 3	Y	117	120	0		21	
						4 4	129 9							
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-			Y	NO RPT				21	
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590	
09	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	55 1	5677 3	Y	655	649	0		38	
						721 9								
10	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	56 1	5763 3	Y	627	628	0		37	
						690 9								
11	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	49 1	5601 3	Y	669	669	0		37	
						736 9								
12	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	51 1	5608 3	Y	673	679	0		31	
						740 9								
*01	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	56 1	5759 3	Y	600	596	0		35	
						2 4	660 9							
02	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT				35	
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773	
09	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	55 1	5717 3	Y	570	565	0		35	
						627 9								
10	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	58 1	5895 3	Y	568	569	0		34	
						625 9								
11	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	50 1	5736 3	Y	587	588	0		33	
						646 9								
12	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	55 1	5986 3	Y	611	616	0		28	
						672 9								
01 DLQ G-10		7964	-0-	7964	7964	70 1	7118 3	Y	704	698	0		34	
						2 4	774 9							
02 DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	7964			Y	NO RPT				34	
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612	
09	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	96 1	10069 3	Y	994	984	0		57	
						1 4	1093 9							
10	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	102 1	10474 3	Y	971	973	0		55	
						1 4	1068 9							
11	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	86 1	9967 3	Y	982	984	0		53	
						1 4	1080 9							
12	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	90 1	9987 3	Y	965	973	0		45	
						1 4	1062 9							
*01	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	95 1	9637 3	Y	873	867	0		51	
						3 4	960 9							
02	9072 X	NO RPT	-0-	-9072	-0-			Y	NO RPT				51	

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	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
09	14580 X	9976	-0-	-4604	-0-	458 1	9301 3	Y			197	176 1		79
10	14725 X	11168	-0-	-3557	-0-	217 9	10420 3	Y			213	204 1		88
11	10140 X	9044	-0-	-1096	-0-	514 1	8427 3	Y			187	191 1		84
12	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	234 9	206 9				229	227 1		86
01	9858 X	8438	-0-	-1420	-0-	406 1	9804 3	Y			194	223 1		57
02	8904 X	NO RPT	-0-	-8904	-0-	5 4	252 9			Y	NO RPT			57
						460 1	7846 3							
						39 4								
						379 1								
						213 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778														
09	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	61 1	6385 3	Y			613	608 0		37
10	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	674 9	6307 3	Y			574	575 0		36
11	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	62 1	6211 3	Y			603	604 0		35
12	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	631 9	6212 3	Y			618	623 0		30
01	DLQ G-10	6669	-0-	6669	6669	55 1	5968 3	Y			582	578 0		34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6669	663 9	640 9	Y		NO RPT				34
						57 1								
						680 9								
						59 1								
						2 4								
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548														
09	3000 N	3279	-0-	279	2079	284 1	2651 3	Y			312	323 0		13
10	4927 X	2848	-0-	-2079	-0-	1 4	343 9				280	282 0		11
11	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	246 1	2294 3	Y			252	250 0		13
12	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	308 9	2052 3	Y			182	179 0		16
01	2821 X	1028	-0-	-1793	-0-	262 1	277 9				105	113 0		8
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-	11 4	1354 3	Y						8
						176 1	200 9							
						7 4	789 3							
						117 1	116 9	Y		NO RPT				
						6 4								
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504														
09	3030 X	2437	-0-	-593	-0-	207 1	1939 3	Y			264	267 0		14
10	3131 X	2109	-0-	-1022	-0-	1 4	290 9				246	247 0		13
11	2940 X	1808	-0-	-1132	-0-	178 1	1660 3	Y			209	209 0		13
12	2387 X	1606	-0-	-781	-0-	271 9	1393 3	Y			193	187 0		19
*01	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	178 1	230 9				264	265 0		18
02	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	7 4	1228 3	Y						18
						160 1	212 9							
						6 4	1862 3							
						277 1	290 9	Y		NO RPT				18
						13 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
ROGERS DENTONIO 16 UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 272295		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH		6872 PERF. 7473 - 12372	
M	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
09	5100 X	4664	-0-	-436	-0-	410 1	3817 3	Y	396	398 0			20
						1 4	436 9						
10	5239 X	4898	-0-	-341	-0-	436 1	4073 3	Y	353	355 0			18
						1 4	388 9						
11	5070 X	4296	-0-	-774	-0-	441 1	3445 3	Y	356	352 0			22
						18 4	392 9						
12	5146 X	4557	-0-	-589	-0-	475 1	3645 3	Y	381	366 0			37
						18 4	419 9						
*01	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	605 1	4086 3	Y	368	376 0			29
						30 4	405 9						
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-			Y	NO RPT				29
ROGERS DENTONIO 16 UNIT				WELL #: 7H		RRCID -> 272296		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH		6878 PERF. 7628 - 12567	
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	91 1	842 3	Y	187	191 0			16
						206 9							
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	123 1	1142 3	Y	240	239 0			17
						264 9							
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	146 1	1143 3	Y	240	238 0			19
						6 4	264 9						
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	94 1	723 3	Y	169	166 0			22
						4 4	186 9						
01	1271 N	467	-0-	-804	-0-	47 1	317 3	Y	92	99 0			15
						2 4	101 9						
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-			Y	NO RPT				15
ROGERS DENTONIO 16 UNIT				WELL #: 8H		RRCID -> 272297		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH		6879 PERF. 7687 - 12527	
09	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	459 1	4277 3	Y	459	461 0			20
						1 4	505 9						
10	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	419 1	3903 3	Y	439	441 0			18
						483 9							
11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	428 1	3350 3	Y	402	399 0			21
						18 4	442 9						
12	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	526 1	4039 3	Y	379	366 0			34
						20 4	417 9						
01	5301 X	4758	-0-	-543	-0-	542 1	3662 3	Y	479	481 0			32
						27 4	527 9						
02	4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-			Y	NO RPT				32
ROGERS DENTONIO 16 UNIT				WELL #: 9H		RRCID -> 272298		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH		6880 PERF. 7914 - 12677	
09	5280 X	4499	-0-	-781	-0-	372 1	3464 3	Y	602	609 0			38
						1 4	662 9						
10	5456 X	4684	-0-	-772	-0-	386 1	3598 3	Y	636	637 0			37
						700 9							
11	5280 X	4389	-0-	-891	-0-	423 1	3304 3	Y	586	581 0			42
						17 4	645 9						
12	5456 X	4434	-0-	-1022	-0-	431 1	3301 3	Y	624	601 0			65
						16 4	686 9						
01	4650 X	3573	-0-	-1077	-0-	387 1	2614 3	Y	503	521 0			47
						19 4	553 9						
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			Y	NO RPT				47

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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	5250 X	4455	-0-	-795	-0-	404 1	3766 3	Y	258	262 0				20	
						1 4	284 9								
10	5425 X	5346	-0-	-79	-0-	482 1	4496 3	Y	334	332 0				22	
						1 4	367 9								
11	5250 X	5249	-0-	-1	-0-	552 1	4313 3	Y	329	326 0				25	
						22 4	362 9								
12	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	565 1	4334 3	Y	339	327 0				37	
						21 4	373 9								
*01	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	694 1	4680 3	Y	333	339 0				31	
						34 4	366 9								
02	4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-			Y	NO RPT					31	
STANLEY RANCH														WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069	
09	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	548 1	11119 3	Y	310	273 1				249	
						341 9									
10	12090 X	11794	-0-	-296	-0-	538 1	10900 3	Y	324	312 1				261	
						356 9									
11	11700 X	5666	-0-	-6034	-0-	253 1	5255 3	Y	141	174 1				228	
						3 4	155 9								
12	15039 X	15039	-0-	-0-	-0-	652 1	13899 3	Y	394	361 1				261	
						55 4	433 9								
*01	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	537 1	11114 3	Y	346	391 1				216	
						381 9									
02	9968 X	NO RPT	-0-	-9968	-0-			Y	NO RPT					216	
SOUTH SPUR UNIT A														WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445	
09	1110 X	638	-0-	-472	-0-	51 1	502 3	Y	77	86 1				15	
						85 9									
10	1147 X	292	-0-	-855	-0-	25 1	237 3	Y	27	36 1				6	
						30 9									
11	1110 X	363	-0-	-747	-0-	27 1	302 3	Y	31	30 1				7	
						34 9									
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-	5 1				2	
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23 1	242 3	Y	30	28 1				4	
						2 4	33 9								
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT					4	
SOUTH SPUR UNIT A														WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368	
09	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	113 1	1107 3	Y	88	95 1				16	
						97 9									
10	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	153 1	1429 3	Y	112	112 1				16	
						123 9									
11	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	149 1	1649 3	Y	120	115 1				21	
						132 9									
12	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	35 1	1592 3	Y	152	147 1				26	
						167 9									
*01	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	151 1	1610 3	Y	176	186 1				16	
						16 4	194 9								
02	1792 X	NO RPT	-0-	-1792	-0-			Y	NO RPT					16	

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
09	4470 X	3879	-0-	-591	-0-	341 1	186 9	3352 3	Y		169	179 1		23
10	4309 X	3805	-0-	-504	-0-	351 1	1 4	3278 3	Y		159	166 1		16
11	4170 X	3668	-0-	-502	-0-	288 1	199 9	3181 3	Y		181	173 1		24
12	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	101 1	230 9	4555 3	Y		209	204 1		29
*01	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	385 1	41 4	4108 3	Y		213	229 1		13
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-			234 9	Y		NO RPT			13
DIAMOND H STATE														
WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461														
09	2010 N	866	-0-	-1144	-0-	52 1	2 4	617 3	Y		177	177 0		9
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	116 1	7 4	1090 3	Y		258	258 0		9
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	221 1	17 4	1688 3	Y		198	198 0		9
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	121 1	10 4	905 3	Y		105	105 0		9
01	1240 N	290	-0-	-950	-0-	29 1	1 4	220 3	Y		36	37 0		8
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-			40 9	Y		NO RPT			8
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772														
09	5790 X	5778	-0-	-12	-0-	459 1	1 4	4546 3	Y		702	738 0		83
10	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	491 1	1 4	4670 3	Y		810	790 0		103
11	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	490 1	15 4	4505 3	Y		728	751 0		80
12	5983 X	5310	-0-	-673	-0-	429 1	13 4	4136 3	Y		665	671 0		74
01	5146 X	4157	-0-	-989	-0-	337 1	34 4	3236 3	Y		500	514 0		60
02	4648 X	NO RPT	-0-	-4648	-0-			550 9	Y		NO RPT			60
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689														
09	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	432 1	608 9	4267 3	Y		553	576 0		60
10	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	450 1	652 9	4272 3	Y		593	581 0		72
11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	419 1	12 4	3849 3	Y		514	532 0		54
12	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	424 1	13 4	4091 3	Y		603	595 0		62
01	5208 X	4730	-0-	-478	-0-	383 1	38 4	3664 3	Y		586	585 0		63
02	4704 X	NO RPT	-0-	-4704	-0-			645 9	Y		NO RPT			63

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	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
09	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	348 1	3441 3	Y	502	520 0					53
10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	552 9	3642 3	Y	531	521 0					63
11	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	383 1	3374 3	Y	560	568 0					55
12	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	584 9	3529 3	Y	534	535 0					54
01	4619 X	4478	-0-	-141	-0-	367 1	3502 3	Y	522	522 0					54
02	4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-0-	11 4	574 9	Y	NO RPT						54
STUMBERG RANCH UNIT B														WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906	
09	3120 X	2757	-0-	-363	-0-	230 1	2273 3	Y	231	242 0					19
10	3224 X	2278	-0-	-946	-0-	254 9	1809 3	Y	254	249 0					24
11	3120 X	2531	-0-	-589	-0-	190 1	2073 3	Y	205	214 0					15
12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	279 9	226 9	Y	280	273 0					22
*01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	225 1	2630 3	Y	359	351 0					30
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-	7 4	308 9	Y	NO RPT						30
STUMBERG RANCH UNIT B														WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889	
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	329 1	3249 3	Y	462	472 0					37
10	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	508 9	3751 3	Y	484	474 0					47
11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	395 1	3030 3	Y	480	490 0					37
12	3906 X	3899	-0-	-7	-0-	532 9	528 9	Y	483	482 0					38
*01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	10 4	3043 3	Y	467	468 0					37
02	3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-	316 1	531 9	Y	NO RPT						37
STUMBERG RANCH UNIT B														WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695	
09	4200 X	3988	-0-	-212	-0-	329 1	3261 3	Y	361	382 0					33
10	4340 X	3891	-0-	-449	-0-	397 9	3159 3	Y	364	360 0					37
11	4200 X	3958	-0-	-242	-0-	332 1	3162 3	Y	402	406 0					33
12	4123 X	3656	-0-	-467	-0-	400 9	442 9	Y	433	430 0					36
*01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	344 1	2873 3	Y	477	472 0					41
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-	10 4	476 9	Y	NO RPT						41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	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
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	298 1	2948 3	Y	345	356 0				35
10	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	380 9	3030 3	Y	358	352 0				41
11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	319 1	3029 3	Y	344	353 0				32
12	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	394 9	378 9	Y	378	376 0				34
*01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	330 1	3091 3	Y	441	435 0				40
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-	10 4	416 9	Y	NO RPT					40
						305 1	2915 3	Y						
						30 4	485 9	Y						
DIAMOND H STATE														
WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723														
09	1380 N	682	-0-	-698	-0-	298 1	422 3	Y	203	202 0				1
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	1 4	223 9	Y	139	139 0				1
11	930 N	726	-0-	-204	-0-	75 1	701 3	Y	108	108 0				1
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	4 4	153 9	Y	162	161 0				2
*01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	70 1	532 3	Y	176	176 0				2
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-	5 4	119 9	Y	NO RPT					2
						132 1	975 3	Y						
						10 4	178 9	Y						
						135 1	1008 3	Y						
						5 4	194 9	Y						
DIAMOND H STATE														
WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609														
09	1470 X	1218	-0-	-252	-0-	81 1	959 3	Y	159	159 0				10
10	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	3 4	175 9	Y	128	129 0				9
11	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	133 1	1236 3	Y	742	736 0				15
12	1953 X	1361	-0-	-592	-0-	7 4	141 9	Y	163	167 0				11
01	1953 X	928	-0-	-1025	-0-	437 1	3338 3	Y	115	116 0				10
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-	33 4	816 9	Y	NO RPT					10
						139 1	1032 3	Y						
						11 4	179 9	Y						
						94 1	703 3	Y						
						4 4	127 9	Y						
WORTHY RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638														
09	34320 X	30345	-0-	-3975	-0-	1268 1	28369 3	Y	541	504 1				78
10	33015 X	31290	-0-	-1725	-0-	113 4	595 9	Y	524	546 1				56
11	31380 X	22097	-0-	-9283	-0-	1320 1	29391 3	Y	343	316 1				83
12	33841 X	33841	-0-	-0-	-0-	3 4	576 9	Y	584	600 1				67
01	31744 X	31099	-0-	-645	-0-	940 1	20775 3	Y	603	629 1				41
02	28336 X	NO RPT	-0-	-28336	-0-	5 4	377 9	Y	NO RPT					41
						1383 1	31811 3	Y						
						5 4	642 9	Y						
						1316 1	29119 3	Y						
						1 4	663 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY														CNTY: DIMMIT																																																							
SN EF MAVERICK, LLC																																																																																			
LA BANDERA RANCH UNIT A																																																																																			
WELL #: 4H														RRCID -> 272477														COMPL. DATE 12/06/2013														TOTAL DEPTH 6318														PERF. 7174 - 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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																														
09	1560	X	971	-0-		-589		-0-			89	1	763	3	Y	108		112	0		10																																																														
											119	9																																																																							
10	1612	X	401	-0-		-1211		-0-			31	1	267	3	Y	94		94	0		10																																																														
											103	9																																																																							
11	1530	X	686	-0-		-844		-0-			53	1	453	3	Y	164		154	0		20																																																														
											180	9																																																																							
12	1725	X	1725	-0-		-0-		-0-			154	1	1169	3	Y	365		341	0		44																																																														
											402	9																																																																							
*01	1468	N	1468	-0-		-0-		-0-			128	1	1062	3	Y	251		247	0		48																																																														
											2	4	276	9																																																																					
02	644	N	NO RPT	-0-		-644		-0-							Y	NO RPT					48																																																														
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 34H														RRCID -> 272528														COMPL. DATE 12/23/2013														TOTAL DEPTH 7459														PERF. 8128 - 14178													
09	6670	X	6670	-0-		-0-		-0-			441	1	5270	3	Y	872		864	0		30																																																														
											959	9																																																																							
10	6215	X	6215	-0-		-0-		-0-			429	1	4906	3	Y	800		807	0		23																																																														
											880	9																																																																							
11	5987	X	5987	-0-		-0-		-0-			472	1	4708	3	Y	734		733	0		24																																																														
											807	9																																																																							
12	6150	X	6150	-0-		-0-		-0-			582	1	4722	3	Y	769		746	0		47																																																														
											846	9																																																																							
01 DLQ	G-10		4440	-0-		4440		4440			334	1	3379	3	Y	660		668	0		39																																																														
											1	4	726	9																																																																					
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-			4440							Y	NO RPT					39																																																														
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 36H														RRCID -> 272529														COMPL. DATE 12/23/2013														TOTAL DEPTH 7445														PERF. 8060 - 14125													
09	6908	X	6908	-0-		-0-		-0-			445	1	5321	3	Y	1038		1028	0		42																																																														
											1142	9																																																																							
10	8478	X	8478	-0-		-0-		-0-			577	1	6597	3	Y	1185		1195	0		32																																																														
											1304	9																																																																							
11	7451	X	7451	-0-		-0-		-0-			580	1	5799	3	Y	974		974	0		32																																																														
											1	4	1071	9																																																																					
12	7185	X	7185	-0-		-0-		-0-			665	1	5407	3	Y	1011		980	0		63																																																														
											1	4	1112	9																																																																					
01 DLQ	G-10		5690	-0-		5690		5690			432	1	4375	3	Y	802		812	0		53																																																														
											1	4	882	9																																																																					
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-			5690							Y	NO RPT					53																																																														
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 37H														RRCID -> 272531														COMPL. DATE 12/23/2013														TOTAL DEPTH 7425														PERF. 7872 - 13971													
09	2610	X	2418	-0-		-192		-0-			161	1	1925	3	Y	302		300	0		19																																																														
											332	9																																																																							
10	2697	X	1175	-0-		-1522		-0-			81	1	930	3	Y	149		154	0		14																																																														
											164	9																																																																							
11	2610	X	1289	-0-		-1321		-0-			94	1	942	3	Y	230		230	0		14																																																														
											253	9																																																																							
12	2697	X	2439	-0-		-258		-0-			198	1	1605	3	Y	578		560	0		32																																																														
											636	9																																																																							
01	2852	X	1942	-0-		-910		-0-			142	1	1431	3	Y	335		339	0		28																																																														
											369	9																																																																							
02	2268	X	NO RPT	-0-		-2268		-0-							Y	NO RPT					28																																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033															
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
09	6180 X	5529	-0-	-651	-0-	358 1	890 9	4281 3	Y		809	802 0			34
10	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	442 1	915 9	5059 3	Y		832	841 0			25
11	5940 X	5833	-0-	-107	-0-	447 1	924 9	4462 3	Y		840	839 0			26
12	6076 X	5317	-0-	-759	-0-	486 1	883 9	3948 3	Y		803	778 0			51
01	5270 X	4432	-0-	-838	-0-	318 1	1 4	3226 3	Y		806	814 0			43
02	4760 X	NO RPT	-0-	-4760	-0-			887 9	Y		NO RPT				43
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058	
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	198 1	623 9	2362 3	Y		566	561 0			19
10	3038 X	2003	-0-	-1035	-0-	132 1	364 9	1507 3	Y		331	337 0			13
11	2940 X	509	-0-	-2431	-0-	38 1	88 9	383 3	Y		80	79 0			14
12	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	234 1	556 9	1900 3	Y		505	490 0			29
*01	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	187 1	1 4	1903 3	Y		512	518 0			23
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-			563 9	Y		NO RPT				23
STANLEY RANCH														WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608	
09	15210 X	14229	-0-	-981	-0-	602 1	2 4	13292 3	Y		303	270 1			209
10	15717 X	14862	-0-	-855	-0-	644 1	2 4	13884 3	Y		302	303 1			208
11	15210 X	7355	-0-	-7855	-0-	325 1	4 4	6883 3	Y		130	152 1			186
12	15717 X	15279	-0-	-438	-0-	651 1	317 9	14311 3	Y		288	274 1			200
*01	14228 X	14228	-0-	-0-	-0-	615 1	396 9	13217 3	Y		360	369 1			191
02	12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-				Y		NO RPT				191
STANLEY RANCH														WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899	
09	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	284 1	1 4	6258 3	Y		180	160 1			167
10	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	296 1	1 4	6384 3	Y		182	182 1			167
11	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	252 1	3 4	5331 3	Y		154	151 1			170
12	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	393 1	294 9	8638 3	Y		267	257 1			180
*01	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	354 1	309 9	7604 3	Y		281	296 1			165
02	5908 X	NO RPT	-0-	-5908	-0-				Y		NO RPT				165

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	5280 X	4176	-0-	-1104	-0-	435	1	3382	3	Y	319	315	0	48	
						8	4	351	9						
10	4836 X	4305	-0-	-531	-0-	471	1	3466	3	Y	327	327	0	48	
						8	4	360	9						
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	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT			14	
DIAMOND H STATE															
WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436															
09	1830 N	785	-0-	-1045	-0-	45	1	533	3	Y	186	186	0	4	
						2	4	205	9						
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	101	1	947	3	Y	314	313	0	5	
						6	4	345	9						
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	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT			5	
MAUND RANCH 19 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638															
09	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	866	1	2345	3	Y	457	466	1	143	
						503	9								
10	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	906	1	2158	3	Y	537	580	1	100	
						591	9								
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	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT			82	
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337															
09	8130 X	7975	-0-	-155	-0-	553	1	6612	3	Y	735	728	0	40	
						1	4	809	9						
10	8401 X	7049	-0-	-1352	-0-	494	1	5641	3	Y	831	840	0	31	
						914	9								
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	NO RPT	-0-	-7532	-0-					Y	NO RPT			44	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC WORTHY RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
				WELL #:	41H	RRCID ->	272800	COMPL.	DATE 06/18/2014	TOTAL	DEPTH	8544	PERF.	9249	-	13630	
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
09	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-		418 290 9	1	8081	3	Y	264	243	1			47
10	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-		425 254 9	1	8139	3	Y	231	240	1			38
11	8430 X	6256	-0-	-2174	-0-		262 18 4	1	5803	3	Y	157	165	1			30
12	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-		368 15 4	1	8448	3	Y	285	275	1			40
*01	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-		388 1 4	1	8768	3	Y	473	475	1			38
02	7028 X	NO RPT	-0-	-7028	-0-				520 9		Y	NO RPT					38
WORTHY RANCH				WELL #:	42H	RRCID ->	272802	COMPL.	DATE 06/18/2014	TOTAL	DEPTH	8549	PERF.	9100	-	12934	
09	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-		492 914 9	1	9511	3	Y	831	746	1			143
10	10633 X	10286	-0-	-347	-0-		472 779 9	1	9035	3	Y	708	733	1			118
11	10290 X	7999	-0-	-2291	-0-		319 22 4	1	7073	3	Y	532	552	1			98
12	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-		416 17 4	1	9542	3	Y	765	755	1			108
*01	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-		397 1 4	1	8974	3	Y	445	511	1			42
02	7504 X	NO RPT	-0-	-7504	-0-				490 9		Y	NO RPT					42
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	33H	RRCID ->	272803	COMPL.	DATE 01/14/2014	TOTAL	DEPTH	7513	PERF.	8373	-	13617	
09	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-		201 572 9	1	2401	3	Y	520	516	0			21
10	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-		268 563 9	1	3063	3	Y	512	517	0			16
11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-		315 505 9	1	3148	3	Y	459	458	0			17
12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-		322 551 9	1	2619	3	Y	501	485	0			33
01 DLQ	G-10	2932	-0-	2932	2932		214 1 4	1	2168	3	Y	499	503	0			29
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2932				549 9		Y	NO RPT					29
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	272808	COMPL.	DATE 01/30/2014	TOTAL	DEPTH	6487	PERF.	7089	-	11836	
09	2100 N	1688	-0-	-412	-0-		164 3 4	1	1278	3	Y	221	221	0			26
10	2015 N	1796	-0-	-219	-0-		179 3 4	1	1318	3	Y	269	267	0			28
11	1830 N	1657	-0-	-173	-0-		36 3 4	1	1282	3	Y	305	300	0			33
12	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-		213 3 4	1	2251	3	Y	549	518	0			64
*01	3100 N	3562	-0-	462	462		11 4	1	604 9	3	Y	591	580	0			75
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-		348 4 4	1	2560 650 9	3	Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
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 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					
09	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-			316	1	6118	3	Y	311	283	1			56					
								342	9														
10	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-			332	1	6371	3	Y	259	271	1			44					
								285	9														
11	6420 X	5842	-0-	-578	-0-			242	1	5360	3	Y	203	209	1			38					
								17	4	223	9												
12	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-			306	1	7019	3	Y	330	321	1			47					
								12	4	363	9												
*01	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-			301	1	6808	3	Y	315	335	1			27					
								1	4	347	9												
02	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-							Y	NO RPT					27					
MAUND RANCH 23 UNIT														WELL #: 4H									
														RRCID -> 272810									
														COMPL. DATE 01/30/2014									
														TOTAL DEPTH 6477									
														PERF. 7051 - 11311									
09	1590 N	1163	-0-	-427	-0-			115	1	897	3	Y	135	135	0			19					
								2	4	149	9												
10	1643 N	1317	-0-	-326	-0-			138	1	1020	3	Y	142	142	0			19					
								3	4	156	9												
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-			34	1	1223	3	Y	190	185	0			24					
								3	4	209	9												
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-			95	1	1011	3	Y	183	178	0			29					
								5	4	201	9												
*01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-			150	1	1109	3	Y	190	187	0			32					
								2	4	209	9												
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-							Y	NO RPT					32					
MAUND RANCH 23 UNIT														WELL #: 5H									
														RRCID -> 272811									
														COMPL. DATE 01/30/2014									
														TOTAL DEPTH 6525									
														PERF. 7083 - 11376									
09	3120 X	2999	-0-	-121	-0-			288	1	2238	3	Y	425	423	0			48					
								5	4	468	9												
10	3224 X	2701	-0-	-523	-0-			265	1	1955	3	Y	433	434	0			47					
								5	4	476	9												
11	3090 X	2208	-0-	-882	-0-			48	1	1707	3	Y	408	407	0			48					
								4	4	449	9												
12	2945 X	2184	-0-	-761	-0-			149	1	1569	3	Y	417	406	0			59					
								7	4	459	9												
01	2573 X	2243	-0-	-330	-0-			216	1	1586	3	Y	399	397	0			61					
								2	4	439	9												
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-							Y	NO RPT					61					
WORTHY RANCH														WELL #: 56H									
														RRCID -> 272812									
														COMPL. DATE 08/15/2014									
														TOTAL DEPTH 8688									
														PERF. 9509 - 14962									
09	21720 X	20023	-0-	-1697	-0-			840	1	18790	3	Y	289	272	1			42					
								75	4	318	9												
10	21173 X	20265	-0-	-908	-0-			856	1	19074	3	Y	303	313	1			32					
								2	4	333	9												
11	20490 X	8078	-0-	-12412	-0-			344	1	7609	3	Y	112	114	1			30					
								2	4	123	9												
12	24037 X	24037	-0-	-0-	-0-			984	1	22641	3	Y	371	360	1			41					
								4	4	408	9												
01	20739 X	19732	-0-	-1007	-0-			837	1	18514	3	Y	346	362	1			25					
								381	9														
02	18676 X	NO RPT	-0-	-18676	-0-							Y	NO RPT					25					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY										CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC														//CONT.// 12018 200										//CONT.// 797102									
MAUND RANCH 23 UNIT														WELL #: 6H										RRCID -> 272814									
														COMPL. DATE 01/30/2014										TOTAL DEPTH 6539									
														PERF. 7849 - 12147																			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * 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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
09	3270 X	2042	-0-	-1228	-0-	203	1	1585	3	Y	227	221	0									24											
10	1705 X	1619	-0-	-86	-0-	168	1	1240	3	Y	189	191	0									22											
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	1652 N	NO RPT	-0-	-1652	-0-	2	4	171	9	Y	NO RPT											26											
WORTHY RANCH														WELL #: 31H										RRCID -> 272815									
														COMPL. DATE 07/16/2014										TOTAL DEPTH 8544									
														PERF. 9190 - 13409																			
09	12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	537	1	11879	3	Y	393	371	1									69											
10	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	562	1	12006	3	Y	381	374	1									76											
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	10836 X	NO RPT	-0-	-10836	-0-	660	9			Y	NO RPT											82											
STANLEY RANCH														WELL #: 30H										RRCID -> 272819									
														COMPL. DATE 04/07/2014										TOTAL DEPTH 8816									
														PERF. 9434 - 15231																			
09	T. A.	21891	-0-	21891	67259	1008	1	20472	3	Y	373	331	1									308											
10	82130 X	14871	-0-	-67259	-0-	686	1	13891	3	Y	267	275	1									300											
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-	1082	1	22380	3	Y	502	544	1									275											
02	19264 X	NO RPT	-0-	-19264	-0-	552	9			Y	NO RPT											275											
STANLEY RANCH														WELL #: 31H										RRCID -> 272820									
														COMPL. DATE 04/07/2014										TOTAL DEPTH 8840									
														PERF. 9341 - 16045																			
09	16290 X	13022	-0-	-3268	-0-	599	1	12146	3	Y	252	222	1									297											
10	16833 X	11631	-0-	-5202	-0-	536	1	10861	3	Y	213	212	1									298											
11	16290 X	7910	-0-	-8380	-0-	356	1	7394	3	Y	142	156	1									284											
12	16833 X	14247	-0-	-2586	-0-	623	1	13277	3	Y	268	252	1									300											
01	11067 X	7009	-0-	-4058	-0-	316	1	6546	3	Y	134	173	1									261											
02	9996 X	NO RPT	-0-	-9996	-0-	147	9			Y	NO RPT											261											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966														
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
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	306 1	2383 3	306 1	2383 3	Y	305	303 0		30
10	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	6 4	336 9	6 4	336 9	Y	262	265 0		27
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	360 1	2655 3	360 1	2655 3	Y	233	233 0		27
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	6 4	288 9	6 4	288 9	Y	254	247 0		34
*01	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	83 1	2963 3	83 1	2963 3	Y	241	240 0		35
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-	7 4	256 9	7 4	256 9	Y	NO RPT			35
						361 1	3814 3	361 1	3814 3	Y				
						18 4	279 9	18 4	279 9					
						544 1	4006 3	544 1	4006 3	Y				
						6 4	265 9	6 4	265 9					
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492														
09	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	589 1	4585 3	589 1	4585 3	Y	279	276 0		26
10	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	11 4	307 9	11 4	307 9	Y	288	288 0		26
11	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	636 1	4687 3	636 1	4687 3	Y	287	285 0		28
12	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	11 4	317 9	11 4	317 9	Y	265	259 0		34
01	5673 X	5114	-0-	-559	-0-	121 1	4256 3	121 1	4256 3	Y	272	269 0		37
02	5124 X	NO RPT	-0-	-5124	-0-	9 4	316 9	9 4	316 9	Y	NO RPT			37
						369 1	3892 3	369 1	3892 3	Y				
						18 4	292 9	18 4	292 9					
						576 1	4233 3	576 1	4233 3	Y				
						6 4	299 9	6 4	299 9	Y				
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710														
09	2880 X	2581	-0-	-299	-0-	268 1	2084 3	268 1	2084 3	Y	204	201 0		19
10	2976 X	2752	-0-	-224	-0-	5 4	224 9	5 4	224 9	Y	200	201 0		18
11	2880 X	2192	-0-	-688	-0-	302 1	2225 3	302 1	2225 3	Y	178	178 0		18
12	2759 X	2246	-0-	-513	-0-	5 4	220 9	5 4	220 9	Y	173	169 0		22
01	2759 X	2307	-0-	-452	-0-	177 1	1870 3	177 1	1870 3	Y	150	150 0		22
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-	9 4	190 9	9 4	190 9	Y				
						256 1	1883 3	256 1	1883 3	Y				
						3 4	165 9	3 4	165 9	Y				
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962														
09	2580 X	2037	-0-	-543	-0-	207 1	1611 3	207 1	1611 3	Y	195	195 0		25
10	2604 X	2173	-0-	-431	-0-	4 4	215 9	4 4	215 9	Y	215	214 0		26
11	2460 N	2058	-0-	-402	-0-	231 1	1701 3	231 1	1701 3	Y	234	230 0		30
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	4 4	237 9	4 4	237 9	Y	219	214 0		35
*01	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	49 1	1748 3	49 1	1748 3	Y	261	255 0		41
02	1932 N	NO RPT	-0-	-1932	-0-	4 4	257 9	4 4	257 9	Y				
						151 1	1593 3	151 1	1593 3	Y				
						7 4	241 9	7 4	241 9					
						272 1	2002 3	272 1	2002 3	Y				
						3 4	287 9	3 4	287 9	Y				

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	
09	11730 X	5750	-0-	-5980	-0-	274 1	5297 3	Y			163	150 1		30	
						179 9									
10	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	744 1	14267 3	Y			406	374 1		62	
						1 4	447 9								
11	11730 X	8145	-0-	-3585	-0-	340 1	7549 3	Y			211	231 1		42	
						24 4	232 9								
12	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	558 1	12810 3	Y			416	400 1		58	
						23 4	458 9								
01	14353 X	12079	-0-	-2274	-0-	497 1	11227 3	Y			322	352 1		28	
						1 4	354 9								
02	12964 X	NO RPT	-0-	-12964	-0-			Y			NO RPT			28	
LA BANDERA RANCH UNIT A														WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581	
09	3840 X	3028	-0-	-812	-0-	302 1	2581 3	Y			132	137 0		14	
						145 9									
10	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	399 1	3438 3	Y			159	153 0		20	
						1 4	175 9								
11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	405 1	3462 3	Y			154	151 0		23	
						1 4	169 9								
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	427 1	3256 3	Y			161	163 0		21	
						2 4	177 9								
*01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	464 1	3880 3	Y			158	149 0		30	
						10 4	174 9								
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y			NO RPT			30	
LA BANDERA RANCH UNIT A														WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
02	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	
09	5160 X	3540	-0-	-1620	-0-	847 1	2293 3	Y			364	379 1		118	
						400 9									
10	5115 X	4446	-0-	-669	-0-	1131 1	2693 3	Y			565	581 1		102	
						622 9									
11	4950 X	3790	-0-	-1160	-0-	654 1	2717 3	Y			381	383 1		100	
						419 9									
12	5115 X	3071	-0-	-2044	-0-	535 1	2198 3	Y			307	321 1		86	
						338 9									
*01	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	928 1	2750 3	Y			394	376 1		104	
						433 9									
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-			Y			NO RPT			104	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	40H	RRCID ->	272859	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL	DEPTH	7678	PERF.	8353 -	12803			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	5719	X	5719	-0-	-0-		-0-	373	1	4507	3	Y	762	762	0			33
10	5032	X	5032	-0-	-0-		-0-	239	1	4072	3	Y	655	652	0			36
11	4727	X	4727	-0-	-0-		-0-	310	1	3703	3	Y	649	615	0			70
12	5102	X	5102	-0-	-0-		-0-	355	1	3957	3	Y	718	728	0			60
01	5084	X	4243	-0-	-841		-0-	255	1	3430	3	Y	507	517	0			50
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592		-0-	558	9			Y	NO RPT					50
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	41H	RRCID ->	272860	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL	DEPTH	7666	PERF.	7949 -	12615			
09	5029	X	5029	-0-	-0-		-0-	329	1	3973	3	Y	661	660	0			36
10	4652	X	4652	-0-	-0-		-0-	226	1	3845	3	Y	528	526	0			38
11	5359	X	5359	-0-	-0-		-0-	367	1	4376	3	Y	560	531	0			67
12	3415	X	3415	-0-	-0-		-0-	245	1	2728	3	Y	402	412	0			57
01	3689	X	3237	-0-	-452		-0-	192	1	2587	3	Y	416	425	0			48
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332		-0-	458	9			Y	NO RPT					48
WORTHLEY RANCH				WELL #:	32H	RRCID ->	272862	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL	DEPTH	8541	PERF.	9594 -	14098			
09	15000	X	13500	-0-	-1500		-0-	565	1	12518	3	Y	379	360	1			70
10	15500	X	12851	-0-	-2649		-0-	556	1	11886	3	Y	342	340	1			72
11	15000	X	8507	-0-	-6493		-0-	372	1	7889	3	Y	208	237	1			43
12	17694	X	17694	-0-	-0-		-0-	728	1	16267	3	Y	555	511	1			87
*01	16061	X	16061	-0-	-0-		-0-	675	1	14678	3	Y	644	638	1			93
02	11424	X	NO RPT	-0-	-11424		-0-	708	9			Y	NO RPT					93
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	42H	RRCID ->	272867	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL	DEPTH	7684	PERF.	8087 -	12616			
09	6175	X	6175	-0-	-0-		-0-	418	1	5052	3	Y	640	640	0			36
10	5797	X	5321	-0-	-476		-0-	260	1	4417	3	Y	585	583	0			38
11	5670	X	5161	-0-	-509		-0-	348	1	4154	3	Y	599	568	0			69
12	5859	X	5450	-0-	-409		-0-	384	1	4285	3	Y	710	719	0			60
01	5642	X	4093	-0-	-1549		-0-	240	1	3223	3	Y	573	583	0			50
02	5096	X	NO RPT	-0-	-5096		-0-	630	9			Y	NO RPT					50

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	4860 X	3703	-0-	-1157	-0-	253	1	3056	3	Y	358	359	0	39	
10	4526 X	3493	-0-	-1033	-0-	394	9	2912	3	Y	373	372	0	40	
11	4380 X	3037	-0-	-1343	-0-	171	1	2455	3	Y	342	324	0	58	
12	4526 X	2568	-0-	-1958	-0-	410	9	2030	3	Y	324	333	0	49	
*01	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	206	1	3408	3	Y	566	574	0	41	
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-	376	9			Y	NO RPT			41	
						182	1								
						356	9								
						253	1								
						623	9								
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884															
09	2820 X	2358	-0-	-462	-0-	154	1	1856	3	Y	316	316	0	28	
10	3007 X	2438	-0-	-569	-0-	348	9	1969	3	Y	321	320	0	29	
11	2910 X	2234	-0-	-676	-0-	116	1	1747	3	Y	310	294	0	45	
12	3007 X	2266	-0-	-741	-0-	353	9	1724	3	Y	352	359	0	38	
*01	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	146	1	3181	3	Y	623	629	0	32	
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-	341	9			Y	NO RPT			32	
						155	1								
						387	9								
						237	1								
						685	9								
WORTHY RANCH															
WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801															
09	12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	576	1	11131	3	Y	415	373	1	71	
10	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	457	9	12053	3	Y	402	409	1	64	
11	11970 X	9226	-0-	-2744	-0-	629	1	8515	3	Y	273	287	1	50	
12	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	442	9	12572	3	Y	469	454	1	65	
*01	12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	384	1	11834	3	Y	417	445	1	37	
02	10304 X	NO RPT	-0-	-10304	-0-	27	4	459	9	Y	NO RPT			37	
						548	1								
						22	4								
						523	1								
						2	4								
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261															
09	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	252	1	3009	3	Y	518	513	0	27	
10	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	570	9	3083	3	Y	494	499	0	22	
11	3690 X	3444	-0-	-246	-0-	270	1	2740	3	Y	391	390	0	23	
12	3813 X	3783	-0-	-30	-0-	543	9	2893	3	Y	485	470	0	38	
01	3813 X	3649	-0-	-164	-0-	274	1	2799	3	Y	521	526	0	33	
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-	430	9	573	9	Y	NO RPT			33	
						356	1								
						534	9								
						276	1								
						1	4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
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
09	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	613 1	11546 3	309 9	309 9	Y	281	218 1		202
10	13008 X	13008	-0-	-0-	-0-	631 1	12017 3	359 9	359 9	Y	326	331 1		197
11	11400 X	4005	-0-	-7395	-0-	198 1	3695 3	110 9	110 9	Y	100	170 1		127
12	16656 X	16656	-0-	-0-	-0-	805 1	15257 3	593 9	593 9	Y	539	419 1		247
*01	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	568 1	11351 3	402 9	402 9	Y	365	430 1		182
02	10724 X	NO RPT	-0-	-10724	-0-					Y	NO RPT			182
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723														
09	3750 X	3095	-0-	-655	-0-	209 1	2525 3	361 9	361 9	Y	328	328 0		28
10	3875 X	3265	-0-	-610	-0-	160 1	2720 3	385 9	385 9	Y	350	349 0		29
11	3900 X	3244	-0-	-656	-0-	220 1	2620 3	404 9	404 9	Y	367	348 0		48
12	4030 X	3354	-0-	-676	-0-	245 1	2728 3	381 9	381 9	Y	346	354 0		40
01	4030 X	3474	-0-	-556	-0-	211 1	2842 3	421 9	421 9	Y	383	390 0		33
02	3024 X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT			33
WORTHY RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215														
09	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	558 1	12341 3	468 9	468 9	Y	425	396 1		82
10	13827 X	13827	-0-	-0-	-0-	595 1	12724 3	35 4	473 9	Y	430	418 1		94
11	13260 X	7739	-0-	-5521	-0-	338 1	7143 3	15 4	243 9	Y	221	263 1		52
12	15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	616 1	13780 3	75 4	606 9	Y	551	511 1		92
*01	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	570 1	12387 3	701 9	701 9	Y	637	632 1		97
02	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT			97
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847														
09	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	373 1	4500 3	272 9	272 9	Y	247	247 0		19
10	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	261 1	4437 3	427 9	427 9	Y	388	386 0		21
11	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	312 1	3720 3	389 9	389 9	Y	354	336 0		39
12	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	402 1	4477 3	299 9	299 9	Y	272	279 0		32
01	5332 X	5293	-0-	-39	-0-	346 1	4647 3	300 9	300 9	Y	273	278 0		27
02	4816 X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444														
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
09	4410 X	3642	-0-	-768	-0-	248 1	2957 3	Y		397	393 0			26
10	4557 X	2612	-0-	-1945	-0-	437 9	2117 3	Y		282	287 0			21
11	4410 X	2924	-0-	-1486	-0-	185 1	2356 3	Y		302	302 0			21
12	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	310 9	4529 3	Y		424	411 0			34
*01	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	236 1	6726 3	Y		630	634 0			30
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-	332 9	693 9	Y		NO RPT				30
						558 1								
						466 9								
						664 1								
						2 4								
WORTHY RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333														
09	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	447 1	8653 3	Y		344	305 1			59
10	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	378 9	8609 3	Y		307	316 1			50
11	9000 X	6148	-0-	-2852	-0-	449 1	5662 3	Y		194	207 1			37
12	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	338 9	213 9	Y		383	367 1			53
*01	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	255 1	9611 3	Y		308	333 1			28
02	8036 X	NO RPT	-0-	-8036	-0-	18 4	421 9	Y		NO RPT				28
						419 1								
						17 4								
						388 1								
						1 4								
STANLEY RANCH														
WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360														
09	17820 X	13931	-0-	-3889	-0-	588 1	12977 3	Y		331	292 1			315
10	17143 X	2748	-0-	-14395	-0-	2 4	364 9	Y		67	113 1			269
11	16590 X	-0-	-0-	-16590	-0-	119 1	2555 3	Y		-0-	25 1			244
12	16182 X	91	-0-	-16091	-0-	74 9	84 3	Y		3	2 1			245
01	14353 X	3917	-0-	-10436	-0-	4 1	3615 3	Y		122	110 1			257
02	12964 X	NO RPT	-0-	-12964	-0-	3 9		Y		NO RPT				257
						168 1								
						134 9								
STANLEY RANCH														
WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218														
09	11730 X	10109	-0-	-1621	-0-	433 1	9568 3	Y		96	96 1			348
10	12059 X	10212	-0-	-1847	-0-	2 4	106 9	Y		128	124 1			352
11	10680 X	7014	-0-	-3666	-0-	447 1	9623 3	Y		148	137 1			363
12	10757 X	10150	-0-	-607	-0-	1 4	141 9	Y		222	215 1			370
01	10726 X	10219	-0-	-507	-0-	309 1	6538 3	Y		196	212 1			354
02	9436 X	NO RPT	-0-	-9436	-0-	4 4	163 9	Y		NO RPT				354
						431 1								
						244 9								
						445 1								
						216 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
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	
09	14340 X	13521	-0-	-819	-0-	572	1	12630	3	Y	288	261	1	448	
						2	4	317	9						
10	14818 X	14245	-0-	-573	-0-	617	1	13288	3	Y	308	307	1	449	
						1	4	339	9						
11	14340 X	10186	-0-	-4154	-0-	448	1	9486	3	Y	224	227	1	446	
						6	4	246	9						
12	17790 X	17790	-0-	-0-	-0-	753	1	16575	3	Y	419	400	1	465	
						1	4	461	9						
*01	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	681	1	14670	3	Y	479	497	1	447	
						1	4	527	9						
02	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT			447	
STANLEY RANCH														WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000	
09	12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	541	1	11953	3	Y	172	146	1	152	
						2	4	189	9						
10	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	623	1	13423	3	Y	270	253	1	169	
						1	4	297	9						
11	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	430	1	9098	3	Y	188	190	1	167	
						5	4	207	9						
12	16553 X	16553	-0-	-0-	-0-	703	1	15472	3	Y	343	329	1	181	
						1	4	377	9						
*01	14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	646	1	13903	3	Y	344	363	1	162	
						1	4	378	9						
02	12964 X	NO RPT	-0-	-12964	-0-					Y	NO RPT			162	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157	
09	3150 X	3037	-0-	-113	-0-	196	1	2340	3	Y	455	451	0	26	
						501	9								
10	3255 X	3108	-0-	-147	-0-	207	1	2365	3	Y	487	492	0	21	
						536	9								
11	3150 X	2906	-0-	-244	-0-	219	1	2185	3	Y	456	455	0	22	
						502	9								
12	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	307	1	2491	3	Y	570	553	0	39	
						627	9								
*01	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	278	1	2817	3	Y	633	639	0	33	
						1	4	696	9						
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT			33	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150	
09	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	224	1	2674	3	Y	369	365	0	17	
						406	9								
10	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	356	1	4067	3	Y	489	493	0	13	
						538	9								
11	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	428	1	4271	3	Y	420	420	0	13	
						462	9								
12	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	451	1	3661	3	Y	455	441	0	27	
						501	9								
*01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	287	1	2907	3	Y	435	439	0	23	
						1	4	479	9						
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT			23	

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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	223 1	2657 3	Y	583	577 0				27
10	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	641 9	3341 3	Y	644	650 0				21
11	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	292 1	3322 3	Y	575	574 0				22
12	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	708 9	3148 3	Y	611	592 0				41
*01	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	333 1	3105 3	Y	528	534 0				35
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-	633 9	581 9	Y	NO RPT					35
						388 1								
						672 9								
						306 1								
						1 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090														
09	3960 X	3555	-0-	-405	-0-	237 1	2857 3	Y	419	419 0				31
10	4092 X	3484	-0-	-608	-0-	461 9	2872 3	Y	403	401 0				33
11	3960 X	3405	-0-	-555	-0-	169 1	2724 3	Y	412	390 0				55
12	3999 X	3858	-0-	-141	-0-	443 9	3059 3	Y	477	485 0				47
01	3596 X	3547	-0-	-49	-0-	228 1	2789 3	Y	501	509 0				39
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-	453 9		Y	NO RPT					39
						274 1								
						525 9								
						207 1								
						551 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178														
09	5610 X	4083	-0-	-1527	-0-	294 1	3547 3	Y	220	220 0				27
10	6820 X	3094	-0-	-3726	-0-	242 9	2766 3	Y	151	151 0				27
11	6600 X	2721	-0-	-3879	-0-	162 1	2367 3	Y	141	133 0				35
12	6820 X	2602	-0-	-4218	-0-	166 9	2234 3	Y	153	159 0				29
01	5363 X	2525	-0-	-2838	-0-	199 1	2183 3	Y	164	169 0				24
02	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-	155 9		Y	NO RPT					24
						200 1								
						168 9								
						162 1								
						180 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878														
09	4230 X	3721	-0-	-509	-0-	90 1	3183 3	Y	407	405 0				12
10	4216 X	3663	-0-	-553	-0-	448 9	3053 3	Y	476	477 0				11
11	4080 X	3696	-0-	-384	-0-	86 1	3015 3	Y	530	529 0				12
12	4216 X	3381	-0-	-835	-0-	524 9	2855 3	Y	393	391 0				14
01	3472 X	1339	-0-	-2133	-0-	98 1	1159 3	Y	133	139 0				8
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-	583 9	146 9	Y	NO RPT					8
						94 1								
						432 9								
						33 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 50H	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
09	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-			98	1	3460	3	Y	617	610	0			16
10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-			679	9	3105	3	Y	576	579	0			13
11	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-			634	9	2567	3	Y	408	410	0			11
12	3007 X	2999	-0-	-8	-0-			449	9	2534	3	Y	346	344	0			13
01 DLQ	G-10	2486	-0-	2486	2486			84	1	2129	3	Y	267	269	0			11
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2486			381	9	294	9	Y	NO RPT					11
								62	1									
								1	4									
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	51H	RRCID -> 272987	COMPL. DATE 03/14/2014	TOTAL DEPTH	7738	PERF. 8036	-	12322						
09	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-			66	1	2327	3	Y	328	325	0			12
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-			361	9	2486	3	Y	398	399	0			11
11	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-			70	1	2580	3	Y	447	446	0			12
12	2697 X	2507	-0-	-190	-0-			438	9	2065	3	Y	340	339	0			13
01 DLQ	G-10	1824	-0-	1824	1824			84	1	1462	3	Y	290	292	0			11
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1824			492	9	319	9	Y	NO RPT					11
								68	1									
								374	9									
								42	1									
								1	4									
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	52H	RRCID -> 272990	COMPL. DATE 03/13/2014	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 8217	-	12789						
09	5370 X	3868	-0-	-1502	-0-			100	1	3527	3	Y	219	217	0			10
10	5549 X	4888	-0-	-661	-0-			241	9	4361	3	Y	366	365	0			11
11	5370 X	4672	-0-	-698	-0-			123	1	4199	3	Y	305	305	0			11
12	5549 X	3299	-0-	-2250	-0-			1	4	2864	3	Y	310	308	0			13
01	4898 X	2787	-0-	-2111	-0-			137	1	2422	3	Y	266	267	0			12
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-			336	9	293	9	Y	NO RPT					12
								94	1									
								341	9									
								71	1									
								1	4									
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 273002	COMPL. DATE 04/09/2014	TOTAL DEPTH	7895	PERF. 8277	-	12972						
09	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-			480	1	3631	3	Y	744	741	0			55
10	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-			818	9	3159	3	Y	723	735	0			43
11	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-			430	1	3635	3	Y	750	747	0			46
12	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-			2	4	3502	3	Y	740	737	0			49
*01	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-			482	1	814	9	Y	761	761	0			49
02	3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-			1	4	837	9	Y	NO RPT					49

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	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
09	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	512 1	11303 3	341 9	Y	310	274 1			215
10	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	511 1	11010 3	406 9	Y	369	360 1			224
11	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	353 1	7464 3	278 9	Y	253	258 1			219
12	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	513 1	11282 3	454 9	Y	413	402 1			230
01	11780 X	10740	-0-	-1040	-0-	456 1	9805 3	479 9	Y	435	459 1			206
02	10640 X	NO RPT	-0-	-10640	-0-				Y	NO RPT				206
STUMBERG RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083														
09	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	302 1	3360 3	715 9	Y	650	674 0			44
10	4619 X	4246	-0-	-373	-0-	304 1	3186 3	756 9	Y	687	674 0			57
11	4470 X	4106	-0-	-364	-0-	312 1	3027 3	767 9	Y	697	701 0			53
12	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	466 1	3735 3	811 9	Y	737	725 0			65
*01	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	471 1	3494 3	701 9	Y	637	636 0			66
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-				Y	NO RPT				66
WORTHEY RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745														
09	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	173 1	3352 3	361 9	Y	328	293 1			55
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	186 1	3560 3	350 9	Y	318	323 1			50
11	3180 X	2376	-0-	-804	-0-	93 1	2080 3	7 4	Y	178	195 1			33
12	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	150 1	3450 3	196 9	Y	386	367 1			52
*01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	145 1	3262 3	6 4	Y	257	286 1			23
02	3024 X	NO RPT	-0-	-3024	-0-	283 9			Y	NO RPT				23
STANLEY RANCH														
WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306														
09	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	424 1	9346 3	294 9	Y	267	236 1			199
10	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	445 1	9577 3	317 9	Y	288	285 1			202
11	9300 X	6712	-0-	-2588	-0-	292 1	6192 3	4 4	Y	204	207 1			199
12	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	462 1	10160 3	395 9	Y	359	346 1			212
01	10509 X	9389	-0-	-1120	-0-	403 1	8661 3	325 9	Y	295	324 1			183
02	9408 X	NO RPT	-0-	-9408	-0-				Y	NO RPT				183

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	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	97 1	3427 3	Y	493	490 0				20	
						542 9									
10	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	91 1	3225 3	Y	301	305 0				16	
						331 9									
11	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	94 1	2877 3	Y	399	398 0				17	
						439 9									
12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	97 1	2935 3	Y	376	374 0				19	
						414 9									
01	3038 X	2701	-0-	-337	-0-	66 1	2251 3	Y	348	350 0				17	
						1 4	383 9								
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-			Y	NO RPT					17	
DENTONIO STATE 22 UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-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-	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862	
09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	91 1	3209 3	Y	268	267 0				14	
						295 9									
10	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	91 1	3212 3	Y	329	329 0				14	
						362 9									
11	3420 X	3394	-0-	-26	-0-	97 1	2958 3	Y	308	308 0				14	
						339 9									
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	109 1	3338 3	Y	442	437 0				19	
						1 4	486 9								
01	3658 X	3061	-0-	-597	-0-	75 1	2580 3	Y	368	370 0				17	
						1 4	405 9								
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-			Y	NO RPT					17	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608	
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	35 1	1253 3	Y	174	172 0				5	
						191 9									
10	961 N	881	-0-	-80	-0-	22 1	785 3	Y	67	69 0				3	
						74 9									
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	27 1	824 3	Y	76	76 0				3	
						84 9									
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	19 1	585 3	Y	100	99 0				4	
						110 9									
01	868 N	742	-0-	-126	-0-	15 1	510 3	Y	197	195 0				6	
						217 9									
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT					6	

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	* *	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	
09	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	21 1	4901 3	Y	845	590 1			364	
10	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	930 9	5043 3	Y	168				532	
11	2970 X	2380	-0-	-590	-0-	142 1	2291 3	Y	68	94 1			506	
12	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	185 9	75 9							
*01	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	13 1	8294 3	Y	-0-	178 1			328	
						1 4	2351 3	Y	9	147 1			190	
02	476 X	NO RPT	-0-	-476	-0-	53 1								
						24 1								
						10 9		Y	NO RPT				190	
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468														
09	2820 X	2268	-0-	-552	-0-	57 1	2029 3	Y	165	164 0			7	
10	2914 X	2198	-0-	-716	-0-	182 9	1879 3	Y	242	242 0			7	
11	2820 X	2130	-0-	-690	-0-	53 1	1816 3	Y	232	232 0			7	
12	2914 X	2118	-0-	-796	-0-	266 9	1766 3	Y	267	265 0			9	
*01	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	59 1	1869 3	Y	273	272 0			10	
02	1764 X	NO RPT	-0-	-1764	-0-	255 9	300 9	Y	NO RPT				10	
						58 1								
						294 9								
						54 1								
						1 4								
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 10645 - 11726														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
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-	
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550														
09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	81 1	2879 3	Y	549	544 0			21	
10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	604 9	3234 3	Y	382	386 0			17	
11	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	92 1	3197 3	Y	381	381 0			17	
12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	420 9	2954 3	Y	453	448 0			22	
01	3379 X	2839	-0-	-540	-0-	104 1	2352 3	Y	380	382 0			20	
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-	419 9	418 9	Y	NO RPT				20	
						97 1								
						498 9								
						68 1								
						1 4								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676														
09	29779 X	11110	-0-	-18669	-0-	46 1	10761 3	Y	275	236 1			146	
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	303 9		Y	-0-				146	
11	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	83 1	13615 3	Y	43	29 1			160	
12	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	3 4	10731 3	Y	58				218	
*01	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	69 1	12304 3	Y	154	163 1			209	
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-	64 9		Y	NO RPT				209	
						128 1								
						169 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
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
09	15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	66 1	15293 3	Y	314	271 1				171
10	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-	345 9								171
11	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	72 1	12002 3	Y	-0-	35 1				191
12	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	3 4	61 9	Y	102					293
*01	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	82 1	12705 3	Y	244	233 1				304
02	4256 X	NO RPT	-0-	-4256	-0-	112 9	13308 3	Y						304
						137 1	268 9	Y	NO RPT					
						1 4								
STANLEY RANCH													WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326	
09	14040 X	9284	-0-	-4756	-0-	393 1	8666 3	Y	204	182 1				168
10	13423 X	7557	-0-	-5866	-0-	1 4	224 9	Y	187	191 1				164
11	12210 X	5734	-0-	-6476	-0-	326 1	7024 3	Y	162	158 1				168
12	11749 X	8243	-0-	-3506	-0-	1 4	206 9	Y	252	246 1				174
01	9579 X	8042	-0-	-1537	-0-	251 1	5302 3	Y	236	253 1				157
02	8652 X	NO RPT	-0-	-8652	-0-	3 4	178 9	Y						157
						347 1	7619 3	Y	NO RPT					
						277 9								
						346 1	7436 3	Y						
						260 9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A													WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984	
09	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	533 1	4042 3	Y	771	765 0				49
10	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	1 4	848 9	Y	741	752 0				38
11	4650 X	4235	-0-	-415	-0-	558 1	4101 3	Y	646	649 0				35
12	4805 X	4204	-0-	-601	-0-	3 4	815 9	Y	709	703 0				41
01	4154 X	3699	-0-	-455	-0-	412 1	3111 3	Y	598	604 0				35
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-	1 4	711 9	Y						35
						454 1	2967 3	Y	NO RPT					
						3 4	780 9	Y						
						319 1	2665 3	Y						
						57 4	658 9	Y						
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A													WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021	
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	146 1	1108 3	Y	212	210 0				12
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	233 9			292	291 0				13
11	3000 N	4668	-0-	1668	1668	179 1	1319 3	Y	632	614 0				31
12	3100 N	4204	-0-	1104	2772	1 4	321 9	Y	589	587 0				33
*01	3100 N	3854	-0-	754	3526	465 1	3507 3	Y	610	609 0				34
02	840 X	NO RPT	-0-	-840	2686	1 4	695 9	Y	NO RPT					34
						471 1	3081 3	Y						
						4 4	648 9	Y						
						333 1	2790 3	Y						
						60 4	671 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
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
09	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	200 1	1513 3	Y	344	341	0			23
10	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	378 9	1712 3	Y	322	328	0			17
11	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	233 1	1518 3	Y	324	323	0			18
12	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1 4	354 9		272	274	0			16
*01	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	200 1	1518 3	Y	328	325	0			19
02	1708 N	NO RPT	-0-	-1708	-0-	1 4	356 9		NO RPT					19
						208 1	1361 3	Y						
						2 4	299 9							
						185 1	1545 3	Y						
						33 4	361 9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A													7894 PERF. 8861 - 13651	
WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651														
09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	345 1	2609 3	Y	519	519	0			37
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	571 9	2684 3	Y	636	637	0			36
11	3300 X	2954	-0-	-346	-0-	365 1	700 9		492	498	0			30
12	3410 X	3129	-0-	-281	-0-	2 4	2130 3	Y	503	500	0			33
01	2945 X	1588	-0-	-1357	-0-	282 1	541 9		244	258	0			19
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-	1 4	2232 3	Y	NO RPT					19
						341 1	553 9							
						138 1	1157 3	Y						
						25 4	268 9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A													7907 PERF. 8245 - 13028	
WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028														
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	75 1	569 3	Y	33	33	0			2
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	36 9	425 3	Y	17	18	0			1
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	58 1	383 3	Y	29	28	0			2
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	19 9	491 3	Y	46	45	0			3
*01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	51 1	551 9	Y	13	15	0			1
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-	32 9	558 3	Y	NO RPT					1
						75 1	14 9							
						66 1								
						12 4								
STUMBERG RANCH													7509 PERF. 7907 - 12152	
WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152														
09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	514 1	2496 3	Y	578	571	0			48
10	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	636 9	2707 3	Y	582	586	0			44
11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	390 1	640 9		560	540	0			64
12	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	1 4	2640 3	Y	608	626	0			46
01	3596 X	3378	-0-	-218	-0-	432 1	616 9		503	513	0			36
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-	11 4	2928 3	Y	NO RPT					36
						551 1	669 9							
						390 1	2413 3	Y						
						22 4	553 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC LLOYD BRISCOE				//CONT. //CONT.	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	1H	RRCID -> 273187	COMPL. DATE 04/04/2014	TOTAL DEPTH	5418	PERF. 5953	-	10147				
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
09	2970 X	2161	-0-	-809	-0-	6	1	2083	3	Y	65	134	1			87
10	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	72	9	2502	3	Y	63	59	1			91
11	2730 X	2491	-0-	-239	-0-	9	1	2368	3	Y	80					171
12	2821 X	2040	-0-	-781	-0-	112	4	1933	3	Y	76	136	1			111
01	2821 X	2016	-0-	-805	-0-	8	1	1865	3	Y	93	74	1			130
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-	27	4	102	9	Y	NO RPT					130
LLOYD BRISCOE				WELL #:	2H	RRCID -> 273188	COMPL. DATE 04/04/2014	TOTAL DEPTH	5385	PERF. 5856	-	10129				
09	3000 X	1349	-0-	-1651	-0-	3	1	1329	3	Y	15	59	1			42
10	3100 X	1788	-0-	-1312	-0-	17	9	1686	3	Y	19	23	1			38
11	3000 X	1666	-0-	-1334	-0-	6	1	1603	3	Y	35					73
12	2449 X	1238	-0-	-1211	-0-	75	4	1179	3	Y	41	61	1			53
01	1798 X	1348	-0-	-450	-0-	5	1	1260	3	Y	50	36	1			67
02	1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-	19	4	55	9	Y	NO RPT					67
LLOYD BRISCOE				WELL #:	3H	RRCID -> 273189	COMPL. DATE 04/04/2014	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 5876	-	10155				
09	2550 X	1882	-0-	-668	-0-	5	1	1786	3	Y	83	182	1			122
10	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	91	9	2317	3	Y	100	86	1			136
11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	8	1	110	9	Y	92					228
12	2232 X	2117	-0-	-115	-0-	104	4	2025	3	Y	61	158	1			131
01	2542 X	2026	-0-	-516	-0-	7	1	1889	3	Y	80	76	1			135
02	2296 X	NO RPT	-0-	-2296	-0-	27	4	88	9	Y	NO RPT					135
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	58H	RRCID -> 273192	COMPL. DATE 04/08/2014	TOTAL DEPTH	7807	PERF. 8283	-	12619				
09	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	76	1	2675	3	Y	298	296	0			13
10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	328	9	2654	3	Y	307	309	0			11
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	75	1	2954	3	Y	301	301	0			11
12	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	338	9	4381	3	Y	353	351	0			13
*01	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	97	1	2819	3	Y	268	269	0			12
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-	331	9	295	9	Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	59H	RRCID ->	273231	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL	DEPTH	7796	PERF.	8344	-	12710			
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
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-			146 644	1 9	5160	3	Y	585	582	0			23
10	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-			147 1	1 4	5222	3	Y	625	627	0			21
11	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-			168 777	1 9	5144	3	Y	706	704	0			23
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-			160 1	1 4	4881	3	Y	674	669	0			28
01	5673	X	4332	-0-	-1341	-0-			108 1	1 4	3731	3	Y	446	451	0			23
02	5124	X	NO RPT	-0-	-5124	-0-			2 4	491	9		Y	NO RPT					23
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	60H	RRCID ->	273233	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL	DEPTH	7818	PERF.	8772	-	12846			
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-			120 597	1 9	4232	3	Y	543	540	0			24
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-			121 617	1 9	4267	3	Y	561	563	0			22
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-			133 711	1 9	4086	3	Y	646	644	0			24
12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-			136 1	1 4	4141	3	Y	592	588	0			28
01	4402	X	3639	-0-	-763	-0-			90 1	1 4	3090	3	Y	416	420	0			24
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-			1 4	458	9		Y	NO RPT					24
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	85H	RRCID ->	273240	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL	DEPTH	7383	PERF.	8319	-	14661			
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-			93 1	1 4	1822	3	Y	121	119	0			234
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-			120 1	1 4	1685	3	Y	113	114	0			233
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-			96 4	1 4	1674	3	Y	111	111	0			233
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-			62 1	1 4	1544	3	Y	211	208	0			236
*01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-			5 4	1 4	232	3	Y	248	248	0			236
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-			2 4	273	9		Y	NO RPT					236
WORTHHEY RANCH				WELL #:	34H	RRCID ->	273257	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	8519	PERF.	9127	-	12341			
09	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-			411 330	1 9	7953	3	Y	300	270	1			53
10	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-			426 296	1 9	8156	3	Y	269	278	1			44
11	7860	X	6587	-0-	-1273	-0-			275 19	1 4	6085	3	Y	189	198	1			35
12	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-			379 16	1 4	8713	3	Y	339	329	1			45
01	8990	X	8955	-0-	-35	-0-			362 1	1 4	8173	3	Y	381	396	1			30
02	8120	X	NO RPT	-0-	-8120	-0-			1 4	419	9		Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909														
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
09	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	117 1	2312 3	Y	106	105 0				599
						2 4	117 9							
10	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	132 1	1860 3	Y	72	74 0				597
						1 4	79 9							
11	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	111 1	1935 3	Y	75	75 0				597
						4 4	83 9							
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	75 1	1898 3	Y	97	95 0				599
						7 4	107 9							
*01	3100 N	4800	-0-	1700	1700	141 1	3944 3	Y	644	641 0				602
						7 4	708 9							
02	1988 N	NO RPT	-0-	-1988	-0-			Y	NO RPT					602
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374														
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	105 1	2054 3	Y	28	28 0				244
						1 4	31 9							
10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	140 1	1969 3	Y	37	37 0				244
						1 4	41 9							
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	99 1	1740 3	Y	183	182 0				245
						4 4	201 9							
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	67 1	1691 3	Y	237	234 0				248
						6 4	261 9							
01 DLQ	G-10	1775	-0-	1775	1775	54 1	1519 3	Y	181	183 0				246
						3 4	199 9							
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1775			Y	NO RPT					246
STUMBERG RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112														
09	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	246 1	2740 3	Y	281	295 0				23
						2 4	309 9							
10	3286 X	3284	-0-	-2	-0-	255 1	2670 3	Y	326	319 0				30
						359 9								
11	3450 X	3194	-0-	-256	-0-	262 1	2545 3	Y	352	353 0				29
						387 9								
12	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	374 1	2999 3	Y	362	356 0				35
						1 4	398 9							
*01	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	499 1	3712 3	Y	334	333 0				36
						1 4	367 9							
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-			Y	NO RPT					36
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384														
09	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	268 1	2024 3	Y	461	455 0				32
						507 9								
10	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	281 1	2065 3	Y	474	479 0				27
						1 4	521 9							
11	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	225 1	1706 3	Y	385	389 0				23
						1 4	424 9							
12	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	255 1	1671 3	Y	352	352 0				23
						2 4	387 9							
*01	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	238 1	1983 3	Y	423	419 0				27
						42 4	465 9							
02	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT					27

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 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
09	2610 X	1784	-0-		-826		-0-	173 303	1 9	1308	3	Y	275	276	0			17
10	2759 X	2444	-0-		-315		-0-	241 1	1 4	1772 430	3 9	Y	391	390	0			18
11	2670 X	2581	-0-		-89		-0-	256 1	1 4	1933 391	3 9	Y	355	356	0			17
12	2759 X	2383	-0-		-376		-0-	262 2	1 4	1713 406	3 9	Y	369	366	0			20
01	2232 N	1939	-0-		-293		-0-	170 31	1 4	1427 311	3 9	Y	283	288	0			15
02	2016 N	NO RPT	-0-		-2016		-0-					Y	NO RPT					15
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	9H	RRCID ->	273347	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	8715	-	13574			
09	3415 X	3415	-0-		-0-		-0-	331 578	1 9	2506	3	Y	525	526	0			31
10	3441 X	2978	-0-		-463		-0-	290 1	1 4	2129 558	3 9	Y	507	516	0			22
11	3330 X	1658	-0-		-1672		-0-	157 1	1 4	1190 310	3 9	Y	282	292	0			12
12	4566 X	4566	-0-		-0-		-0-	515 4	1 4	3366 681	3 9	Y	619	600	0			31
*01	3924 X	3924	-0-		-0-		-0-	336 60	1 4	2809 719	3 9	Y	654	652	0			33
02	3136 X	NO RPT	-0-		-3136		-0-					Y	NO RPT					33
FOGMT				WELL #:	33SP <th>RRCID -></th> <th>273351</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>07/29/2014</th> <th>TOTAL DEPTH</th> <th>6238</th> <th>PERF.</th> <th>6879</th> <th>-</th> <th>14113</th> <td colspan="3"></td>	RRCID ->	273351	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6238	PERF.	6879	-	14113			
09	5984 X	5984	-0-		-0-		-0-	669 321	1 9	4994	3	Y	292	289	0			40
10	6498 X	6498	-0-		-0-		-0-	747 322	1 9	5429	3	Y	293	295	0			38
11	7146 X	7146	-0-		-0-		-0-	830 353	1 9	5963	3	Y	321	310	0			49
12	6745 X	6745	-0-		-0-		-0-	410 273	1 9	6062	3	Y	248	253	0			44
01	6138 X	5921	-0-		-217		-0-	45 218	1 9	5658	3	Y	198	204	0			38
02	5544 X	NO RPT	-0-		-5544		-0-					Y	NO RPT					38
FOGMT				WELL #:	34SP <th>RRCID -></th> <th>273449</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>07/29/2014</th> <th>TOTAL DEPTH</th> <th>6219</th> <th>PERF.</th> <th>6718</th> <th>-</th> <th>13994</th> <td colspan="3"></td>	RRCID ->	273449	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6219	PERF.	6718	-	13994			
09	11922 X	11922	-0-		-0-		-0-	1351 483	1 9	10088	3	Y	439	437	0			65
10	12586 X	12463	-0-		-123		-0-	1449 482	1 9	10532	3	Y	438	441	0			62
11	13342 X	13342	-0-		-0-		-0-	1567 527	1 9	11248	3	Y	479	462	0			79
12	12586 X	10699	-0-		-1887		-0-	650 432	1 9	9617	3	Y	393	401	0			71
01	12555 X	7346	-0-		-5209		-0-	56 283	1 9	7007	3	Y	257	268	0			60
02	11340 X	NO RPT	-0-		-11340		-0-					Y	NO RPT					60

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 708

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
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
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-			53	1	2383	3	Y	210	209	0			18
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-			231	9	2751	3	Y	256	257	0			17
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-			48	1	2826	3	Y	269	269	0			17
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-			282	9	296	9		201	201	0			17
*01	3100	N	3398	-0-	298	298			72	1	2291	3	Y	265	264	0			18
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-			49	1	292	9	Y	NO RPT					18
BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	55H	RRCID ->	273457	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	7223	PERF.	8162	-	13395			
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-			119	1	2885	3	Y	482	478	0			9
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-			1	4	530	9		474	477	0			6
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-			128	1	3095	3	Y	498	499	0			5
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-			1	4	521	9		468	467	0			6
01	DLQ G-10		4348	-0-	4348	4348			132	1	3076	3	Y	545	543	0			8
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4348			1	4	548	9	Y	NO RPT					8
STANLEY RANCH					WELL #:	55H	RRCID ->	273469	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	8745	PERF.	9515	-	12416			
09	12240	X	9217	-0-	-3023	-0-			390	1	8593	3	Y	212	187	1			174
10	12648	X	9217	-0-	-3431	-0-			1	4	233	9		211	212	1			173
11	11190	X	769	-0-	-10421	-0-			398	1	8586	3	Y	16	47	1			142
12	11563	X	32	-0-	-11531	-0-			1	4	232	9		1	11	1			132
*01	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-			34	1	717	3	Y	427	382	1			177
02	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			18	9	30	3	Y	NO RPT					177
STANLEY RANCH					WELL #:	56H	RRCID ->	273470	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9620	-	13023			
09	12720	X	9905	-0-	-2815	-0-			421	1	9285	3	Y	180	155	1			241
10	12245	X	9301	-0-	-2944	-0-			1	4	198	9		136	142	1			235
11	11850	X	6589	-0-	-5261	-0-			406	1	8744	3	Y	93	96	1			232
12	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-			1	4	150	9		242	224	1			250
*01	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-			292	1	6191	3	Y	229	244	1			235
02	7280	X	NO RPT	-0-	-7280	-0-			4	4	102	9	Y	NO RPT					233

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STANLEY RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 57H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 273472		CAPACITY COMPL. DATE 04/30/2014				CNTY: DIMMIT 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	456 2	1 4	10074 3	342 9	Y	311	270 1	1			176
10	9920 X	9623	-0-	-297	-0-	413 1	1 4	8892 3	317 9	Y	288	292 1	1			172
11	9600 X	8530	-0-	-1070	-0-	371 1	1 4	7868 3	286 9	Y	260	253 1	1			179
12	16008 X	16008	-0-	-0-	-0-	672 1	1 4	14763 3	286 9	Y	521	491 1	1			209
*01	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	573 9	1 4	9804 3	393 9	Y	357	406 1	1			160
02	9520 X	NO RPT	-0-	-9520	-0-					Y	NO RPT					160
STANLEY RANCH				WELL #:	58H	RRCID -> 273475		COMPL. DATE 04/29/2014				TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967				
09	14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	630 2	1 4	13892 3	261 9	Y	237	210 1	1			234
10	14942 X	6678	-0-	-8264	-0-	291 1	1 4	6281 3	105 9	Y	95	120 1	1			209
11	14460 X	11209	-0-	-3251	-0-	498 1	1 4	10527 3	178 9	Y	162	148 1	1			223
12	18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	787 1	1 4	17318 3	315 9	Y	286	271 1	1			238
*01	16238 X	16238	-0-	-0-	-0-	705 1	1 4	15189 3	343 9	Y	312	326 1	1			224
02	13244 X	NO RPT	-0-	-13244	-0-					Y	NO RPT					224
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	56H	RRCID -> 273586		COMPL. DATE 05/05/2014				TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651				
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7 46	1 9	168 3		Y	42	42 0	0			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	25 3		Y	2	1 0	0			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0	0			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	10H	RRCID -> 273588		COMPL. DATE 05/20/2014				TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528				
09	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	204 531	1 9	1542 3		Y	483	478 0	0			35
10	2294 X	2165	-0-	-129	-0-	200 1	1 4	1469 3	495 9	Y	450	458 0	0			27
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	295 1	1 4	2233 3	795 9	Y	723	709 0	0			41
12	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	231 2	1 4	1512 3	559 9	Y	508	516 0	0			33
01	1891 N	389	-0-	-1502	-0-	30 1	1 4	247 3	107 9	Y	97	120 0	0			10
02	1708 X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303														
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
09	3060 X	2964	-0-	-96	-0-	278 1	585 9	2101 3	Y		532	528 0		30
10	3162 X	1463	-0-	-1699	-0-	142 1	1 4	1049 3	Y		246	266 0		10
11	3060 X	1834	-0-	-1226	-0-	159 1	1 4	1204 3	Y		427	418 0		19
12	3038 X	2683	-0-	-355	-0-	280 1	1 4	1828 3	Y		521	514 0		26
*01	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	254 1	2 4	2124 3	Y		651	645 0		32
02	2044 X	NO RPT	-0-	-2044	-0-	45 4		716 9	Y		NO RPT			32
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368														
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	216 1	521 9	1632 3	Y		474	466 0		31
10	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	259 1	1 4	1904 3	Y		516	520 0		27
11	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	242 1	1 4	1829 3	Y		454	456 0		25
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	195 1	1 4	1276 3	Y		476	473 0		28
01	2015 N	1771	-0-	-244	-0-	138 1	1 4	1156 3	Y		411	415 0		24
02	1820 N	NO RPT	-0-	-1820	-0-	25 4		452 9	Y		NO RPT			24
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398														
09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	272 1	776 9	2060 3	Y		705	685 0		43
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	223 1	1 4	1635 3	Y		549	565 0		27
11	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	246 1	1 4	1857 3	Y		663	656 0		34
12	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	216 1	1 4	1414 3	Y		573	574 0		33
*01	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	243 1	2 4	2034 3	Y		784	774 0		43
02	1988 X	NO RPT	-0-	-1988	-0-	44 4		862 9	Y		NO RPT			43
STANLEY RANCH														
WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848														
09	6900 X	4695	-0-	-2205	-0-	198 1	1 4	4383 3	Y		103	94 1		209
10	7130 X	5714	-0-	-1416	-0-	246 1	1 4	5303 3	Y		149	141 1		217
11	6900 X	6262	-0-	-638	-0-	277 1	1 4	5869 3	Y		102	103 1		216
12	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	296 1	4 4	6497 3	Y		114	118 1		212
*01	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	310 1	125 9	6667 3	Y		174	176 1		210
02	5852 X	NO RPT	-0-	-5852	-0-	191 9			Y		NO RPT			210

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 66H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 273617		CAPACITY COMPL. DATE 05/14/2014				CNTY: DIMMIT 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
09	330	N	164	-0-	-0-	-166		-0-		4 3	1 9	157	3	Y	3	3	0		-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-		-0-		16 18	1 9	904	3	Y	16	16	0		-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-		-0-		19 13	1 9	724	3	Y	12	12	0		-0-
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-		-0-		57 1	1 4	2718	3	Y	39	38	0		1
01	930	N	905	-0-	-0-	-25		-0-		16 28	1 9	861	3	Y	25	25	0		1
02	700	N	NO RPT	-0-	-0-	-700		-0-						Y	NO RPT				1
BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	67H	RRCID -> 273619		COMPL. DATE 05/14/2014				TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932						
09	9960	X	6213	-0-	-0-	-3747		-0-		122 594	1 9	5497	3	Y	540	542	0		47
10	10292	X	5125	-0-	-0-	-5167		-0-		76 741	1 9	4308	3	Y	674	674	0		47
11	9960	X	6217	-0-	-0-	-3743		-0-		134 3	1 4	5291	3	Y	717	719	0		45
12	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-		-0-		195 2	1 4	9264	3	Y	1056	1049	0		52
*01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-		-0-		96 1	1 4	5209	3	Y	585	586	0		51
02	5264	X	NO RPT	-0-	-0-	-5264		-0-				644	9	Y	NO RPT				51
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A					WELL #:	14H	RRCID -> 273621		COMPL. DATE 05/20/2014				TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417						
09	2220	X	2140	-0-	-0-	-80		-0-		178 612	1 9	1350	3	Y	556	552	0		33
10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-		-0-		241 1	1 4	1768	3	Y	623	627	0		29
11	2220	N	1873	-0-	-0-	-347		-0-		155 554	1 9	1164	3	Y	504	508	0		25
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-		-0-		189 1	1 4	1233	3	Y	530	526	0		29
*01	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-		-0-		218 39	1 4	1822	3	Y	887	869	0		47
02	1736	N	NO RPT	-0-	-0-	-1736		-0-				976	9	Y	NO RPT				47
BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	63H	RRCID -> 273628		COMPL. DATE 05/20/2014				TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142						
09	1560	X	627	-0-	-0-	-933		-0-		17 196	1 9	414	3	Y	178	176	0		3
10	1612	X	-0-	-0-	-0-	-1612		-0-						Y	-0-	3	0		-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-		-0-		123 1	1 4	2860	3	Y	1185	1173	0		12
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-		-0-		236 9	1 4	5354	3	Y	421	427	0		6
*01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-		-0-		228 50	1 4	6225	3	Y	508	505	0		9
02	4004	X	NO RPT	-0-	-0-	-4004		-0-				559	9	Y	NO RPT				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
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	* * 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	
09	4890 X	4723	-0-	-167	-0-	172 1	4145 3	Y	368	366	0		9	
						1 4	405 9							
10	5053 X	5028	-0-	-25	-0-	184 1	4462 3	Y	345	348	0		6	
						2 4	380 9							
11	4890 X	4535	-0-	-355	-0-	179 1	4156 3	Y	181	183	0		4	
						1 4	199 9							
12	5053 X	4556	-0-	-497	-0-	170 1	3858 3	Y	474	469	0		9	
						7 4	521 9							
01	6603 X	4796	-0-	-1807	-0-	154 1	4202 3	Y	369	370	0		8	
						34 4	406 9							
02	4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-			Y	NO RPT				8	
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055	
09	6510 X	6296	-0-	-214	-0-	222 1	5381 3	Y	628	623	0		13	
						2 4	691 9							
10	6913 X	5673	-0-	-1240	-0-	202 1	4890 3	Y	526	531	0		8	
						2 4	579 9							
11	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	310 1	7203 3	Y	706	705	0		9	
						2 4	777 9							
12	6913 X	6732	-0-	-181	-0-	257 1	5824 3	Y	583	582	0		10	
						10 4	641 9							
*01	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	233 1	6398 3	Y	684	682	0		12	
						52 4	752 9							
02	5796 X	NO RPT	-0-	-5796	-0-			Y	NO RPT				12	
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751	
09	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	182 1	4411 3	Y	601	597	0		16	
						2 4	661 9							
10	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	239 1	5791 3	Y	578	583	0		11	
						2 4	636 9							
11	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	316 1	7326 3	Y	702	701	0		12	
						2 4	772 9							
12	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	357 1	8098 3	Y	745	742	0		15	
						14 4	820 9							
*01	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	272 1	7444 3	Y	648	648	0		15	
						60 4	713 9							
02	5684 X	NO RPT	-0-	-5684	-0-			Y	NO RPT				15	
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A													WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457	
09	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	465 1	3519 3	Y	988	964	0		57	
						1087 9								
10	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	562 1	4131 3	Y	1157	1161	0		53	
						3 4	1273 9							
11	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	455 1	3436 3	Y	1016	1020	0		49	
						1 4	1118 9							
12	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	420 1	2742 3	Y	980	977	0		52	
						3 4	1078 9							
*01	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	384 1	3216 3	Y	1091	1086	0		57	
						69 4	1200 9							
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT				57	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STANLEY RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 45H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	273731	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL	DEPTH	8680	PERF.	9237	-	13532			
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
09	15450	X	11846	-0-	-3604	-0-			491 323 9	1 11032	3	Y	294	254	1				120
10	15624	X	14489	-0-	-1135	-0-			617 356 9	1 13516	3	Y	324	313	1				131
11	15120	X	9095	-0-	-6025	-0-			381 7 4	1 8431	3	Y	251	269	1				113
12	15624	X	15212	-0-	-412	-0-			611 15 4	1 14082	3	Y	458	426	1				145
01	14477	X	12937	-0-	-1540	-0-			555 420 9	1 11962	3	Y	382	449	1				78
02	13076	X	NO RPT	-0-	-13076	-0-						Y	NO RPT						78
STANLEY RANCH					WELL #:	47H	RRCID ->	273733	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL	DEPTH	8696	PERF.	9485	-	13839		
09	11910	X	5560	-0-	-6350	-0-			230 165 9	1 5165	3	Y	150	135	1				69
10	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-			609 452 9	1 13339	3	Y	411	346	1				134
11	11910	X	8262	-0-	-3648	-0-			347 6 4	1 7656	3	Y	230	260	1				104
12	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-			636 15 4	1 14639	3	Y	478	439	1				143
01	14415	X	12536	-0-	-1879	-0-			538 389 9	1 11609	3	Y	354	428	1				69
02	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-						Y	NO RPT						69
STANLEY RANCH					WELL #:	46H	RRCID ->	273734	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL	DEPTH	8858	PERF.	9217	-	14381		
09	16890	X	14658	-0-	-2232	-0-			612 281 9	1 13765	3	Y	255	217	1				106
10	16120	X	15251	-0-	-869	-0-			653 289 9	1 14309	3	Y	263	257	1				112
11	15600	X	8609	-0-	-6991	-0-			365 7 4	1 8076	3	Y	146	174	1				84
12	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-			766 18 4	1 17653	3	Y	347	316	1				115
*01	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-			683 334 9	1 14723	3	Y	304	352	1				67
02	10220	X	NO RPT	-0-	-10220	-0-						Y	NO RPT						67
STANLEY RANCH					WELL #:	48H	RRCID ->	273738	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL	DEPTH	8785	PERF.	9355	-	14473		
09	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-			736 380 9	1 16555	3	Y	345	291	1				128
10	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-			787 431 9	1 17242	3	Y	392	374	1				146
11	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-			434 8 4	1 9592	3	Y	216	258	1				104
12	20331	X	20331	-0-	-0-	-0-			823 20 4	1 18976	3	Y	465	428	1				141
01	16740	X	16586	-0-	-154	-0-			717 409 9	1 15460	3	Y	372	442	1				71
02	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-						Y	NO RPT						71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	68H	RRCID ->	273797	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL	DEPTH	7264	PERF.	7812	-	13083			
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
09	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-			107	1	4807	3	Y	496	494	0			26
10	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-			546	9	5232	3	Y	495	497	0			24
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-			92	1	4543	3	Y	459	461	0			22
12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-			545	9	505	3	Y	463	461	0			24
01	5177	X	4622	-0-	-555	-0-			115	1	4543	3	Y	386	385	0			25
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-			2	4	509	9	Y	NO RPT					25
BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	69H	RRCID ->	273798	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL	DEPTH	7270	PERF.	7788	-	13177		
09	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-			148	1	6675	3	Y	497	494	0			26
10	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-			1	4	547	9	Y	413	416	0			23
11	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-			114	1	6480	3	Y	465	466	0			22
12	6076	X	5810	-0-	-266	-0-			454	9	512	3	Y	411	410	0			23
01	7626	X	3910	-0-	-3716	-0-			156	1	6170	3	Y	269	268	0			24
02	6888	X	NO RPT	-0-	-6888	-0-			3	4	5247	3	Y	NO RPT					24
BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	70H	RRCID ->	273806	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL	DEPTH	7318	PERF.	7852	-	13322		
09	4860	X	3732	-0-	-1128	-0-			73	1	3281	3	Y	344	343	0			11
10	4340	X	3649	-0-	-691	-0-			378	9	3236	3	Y	324	325	0			10
11	4200	X	3538	-0-	-662	-0-			57	1	3119	3	Y	308	309	0			9
12	3999	X	3463	-0-	-536	-0-			78	1	339	9	Y	297	296	0			10
01	3534	X	3263	-0-	-271	-0-			2	4	3071	3	Y	266	265	0			11
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-			64	1	327	9	Y	NO RPT					11
BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	59H	RRCID ->	273807	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL	DEPTH	7246	PERF.	7673	-	13601		
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-			54	1	3040	3	Y	352	349	0			7
10	3317	X	2670	-0-	-647	-0-			293	9	387	9	Y	289	292	0			4
11	3210	X	2233	-0-	-977	-0-			93	1	2258	3	Y	283	284	0			3
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-			1	4	318	9	Y	419	416	0			6
*01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-			80	1	461	3	Y	469	468	0			7
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-			311	9	3365	9	Y	NO RPT					7

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
09	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	266 1	6442 3	Y	564	559 0				16
10	5797 X	5351	-0-	-446	-0-	194 1	4716 3	Y	399	404 0				11
11	5610 X	5525	-0-	-85	-0-	205 1	4746 3	Y	521	520 0				12
12	5797 X	4592	-0-	-1205	-0-	171 1	3879 3	Y	486	484 0				14
01	7471 X	4292	-0-	-3179	-0-	133 1	3637 3	Y	448	448 0				14
02	6748 X	NO RPT	-0-	-6748	-0-	29 4	493 9	Y	NO RPT					14
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820														
09	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	222 1	5383 3	Y	583	578 0				15
10	6076 X	5155	-0-	-921	-0-	179 1	4361 3	Y	557	561 0				11
11	5880 X	4400	-0-	-1480	-0-	160 1	3716 3	Y	475	477 0				9
12	5549 X	4807	-0-	-742	-0-	180 1	4079 3	Y	492	490 0				11
*01	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	157 1	4308 3	Y	496	495 0				12
02	4368 X	NO RPT	-0-	-4368	-0-	35 4	546 9	Y	NO RPT					12
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767														
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	112 1	2711 3	Y	483	478 0				10
10	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	179 1	4325 3	Y	714	714 0				10
11	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	185 1	4291 3	Y	474	476 0				8
12	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	211 1	4776 3	Y	384	384 0				8
*01	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	195 1	5326 3	Y	358	357 0				9
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-	43 4	394 9	Y	NO RPT					9
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391														
09	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	39 1	1749 3	Y	274	273 0				16
10	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	301 9	1742 3	Y	259	260 0				15
11	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	285 9	1894 3	Y	265	266 0				14
12	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	41 1	1932 3	Y	236	235 0				15
01	DLQ G-10	2499	-0-	2499	2499	260 9	2182 3	Y	252	251 0				16
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2499	277 9		Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
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	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	100	1	4507	3	Y	450	447	0	23	
						495	9								
10	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	82	1	4644	3	Y	426	428	0	21	
						469	9								
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	NO RPT	-0-	-0-	4185					Y	NO RPT			19	
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523															
09	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	69	1	3120	3	Y	382	380	0	14	
						420	9								
10	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	54	1	3060	3	Y	326	328	0	12	
						359	9								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735															
09	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	137	1	6135	3	Y	538	536	0	33	
						592	9								
10	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	115	1	6507	3	Y	559	561	0	31	
						615	9								
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	NO RPT	-0-	-0-	6657					Y	NO RPT			34	
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641															
09	9750 X	8933	-0-	-817	-0-	182	1	8229	3	Y	474	472	0	29	
						1	4	521	9						
10	10137 X	8601	-0-	-1536	-0-	136	1	7796	3	Y	607	608	0	28	
						1	4	668	9						
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	NO RPT	-0-	-8344	-0-					Y	NO RPT			28	

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	* * 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	
09	4350 X	3078	-0-	-1272	-0-	58 1	2627 3	Y	357	357	0			24	
10	4495 X	2641	-0-	-1854	-0-	393 9	2263 3	Y	307	309	0			22	
11	4020 X	607	-0-	-3413	-0-	40 1	516 3	Y	71	73	0			20	
12	3906 X	103	-0-	-3803	-0-	338 9	88 3	Y	12	12	0			20	
01	DLQ G-10	11122	-0-	11122	11122	13 1	9728 3	Y	1103	1090	0			33	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11122	78 9	1213 9	Y	NO RPT					33	
						13 9									
						180 1									
						1 4									
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825															
09	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	148 1	6633 3	Y	587	584	0			33	
10	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	646 9	7292 3	Y	570	572	0			31	
11	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	127 1	627 9	Y	558	560	0			29	
12	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	186 1	7331 3	Y	520	519	0			30	
01	DLQ G-10	6723	-0-	6723	6723	3 4	614 9	Y	471	469	0			32	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6723	144 1	6813 3	Y	NO RPT					32	
						1 4	572 9								
						112 1	6092 3	Y							
						1 4	518 9	Y							
WORTHY RANCH															
WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458															
09	29417 X	29417	-0-	-0-	-0-	1233 1	27600 3	Y	431	402	1			65	
10	29392 X	29392	-0-	-0-	-0-	110 4	474 9	Y	425	443	1			47	
11	28470 X	10299	-0-	-18171	-0-	1244 1	27678 3	Y	146	150	1			43	
12	29419 X	26832	-0-	-2587	-0-	2 4	468 9	Y	422	415	1			50	
01	30411 X	24859	-0-	-5552	-0-	439 1	9697 3	Y	400	419	1			31	
02	27468 X	NO RPT	-0-	-27468	-0-	2 4	161 9	Y	NO RPT					31	
						1098 1	25266 3	Y							
						4 4	464 9								
						1056 1	23363 3	Y							
						440 9									
ROGERS DENTONIO 32 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832															
09	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	470 1	5113 3	Y	364	366	0			17	
10	4526 X	3646	-0-	-880	-0-	4 4	400 9	Y	204	206	0			15	
11	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	270 1	3152 3	Y	460	452	0			23	
12	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	224 9	7333 3	Y	263	269	0			17	
01	4340 X	2594	-0-	-1746	-0-	633 1	506 9	Y	38	46	0			9	
02	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-	3 4	4564 3	Y	NO RPT					9	
						457 1	289 9								
						204 1	2343 3	Y							
						5 4	42 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	* * 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
09	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	282 1	3080 3	570 9	518	Y	518	516 0		23
10	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	265 1	3102 3	461 9	419	Y	419	419 0		23
11	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	253 1	2929 3	1 4	419	Y	419	417 0		25
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	256 1	2561 3	2 4	427	Y	427	428 0		24
*01	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	307 1	3527 3	8 4	462	Y	462	469 0		17
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					Y	NO RPT			17
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485														
09	6660 X	6450	-0-	-210	-0-	473 1	5150 3	4 4	748	Y	748	747 0		30
10	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	501 1	5861 3	1 4	719	Y	719	716 0		33
11	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	548 1	6362 3	3 4	707	Y	707	704 0		36
12	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	571 1	5696 3	4 4	697	Y	697	698 0		35
*01	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	676 1	7751 3	17 4	721	Y	721	733 0		23
02	5152 X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					Y	NO RPT			23
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290														
09	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	79 1	3559 3	336 9	305	Y	305	303 0		18
10	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	64 1	3626 3	360 9	327	Y	327	328 0		17
11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	85 1	3361 3	2 4	312	Y	312	313 0		16
12	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	72 1	3442 3	1 4	306	Y	306	305 0		17
*01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	67 1	3593 3	386 9	351	Y	351	349 0		19
02	3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 35SP										RRCID -> 273992		COMPL. DATE 07/23/2014		
												TOTAL DEPTH 6198		
												PERF. 6750 - 13458		
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
09	3990 X	695	-0-	-3295	-0-	73	1	543	3	Y	72	72	0	22
10	4123 X	619	-0-	-3504	-0-	79	9	473	3	Y	74	75	0	21
11	3390 X	592	-0-	-2798	-0-	65	1	413	3	Y	110	105	0	26
12	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	81	9	2553	3	Y	903	866	0	63
*01	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	58	1	4104	3	Y	1274	1261	0	76
02	588 X	NO RPT	-0-	-588	-0-	121	9			Y	NO RPT			76
						173	1							
						993	9							
						33	1							
						1401	9							

BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 76H		RRCID -> 273993		
												COMPL. DATE 07/09/2014		
												TOTAL DEPTH 7253		
												PERF. 7751 - 13297		
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	71	1	3185	3	Y	286	284	0	14
10	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	315	9	3407	3	Y	314	315	0	13
11	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	60	1	3079	3	Y	342	342	0	13
12	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	345	9	3862	3	Y	419	416	0	16
*01	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	77	1	4497	3	Y	315	314	0	17
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-	2	4	347	9	Y	NO RPT			17
						81	1							
						1	4							
						82	1							
						1	4							

BRISCOE CATARINA N UNIT A										WELL #: 1H		RRCID -> 273994		
												COMPL. DATE 07/03/2014		
												TOTAL DEPTH 7277		
												PERF. 8255 - 14094		
09	9510 X	9024	-0-	-486	-0-	56	1	8292	3	Y	581	573	0	93
10	9827 X	9722	-0-	-105	-0-	37	4	639	9	Y	626	631	0	88
11	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	86	1	8947	3	Y	710	697	0	101
12	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	689	9	9553	3	Y	674	682	0	93
*01	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	94	1	9237	3	Y	707	711	0	89
02	6972 X	NO RPT	-0-	-6972	-0-	781	9	8971	3	Y	NO RPT			89
						80	1							
						1	4							
						66	1							
						778	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A										WELL #: 2H		RRCID -> 273996		
												COMPL. DATE 07/03/2014		
												TOTAL DEPTH 7289		
												PERF. 8969 - 13926		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	6210 X	4532	-0-	-1678	-0-		92	1	4153	3	Y	261	261	0			21
							287	9									
10	6417 X	4978	-0-	-1439	-0-		79	1	4514	3	Y	350	350	0			21
							385	9									
11	6210 X	4694	-0-	-1516	-0-		107	1	4225	3	Y	327	329	0			19
							2	4	360	9							
12	4898 X	3298	-0-	-1600	-0-		63	1	3022	3	Y	193	194	0			18
							1	4	212	9							
01	4464 X	3139	-0-	-1325	-0-		54	1	2885	3	Y	182	181	0			19
							200	9									
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-						Y	NO RPT					19

MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:		12H	RRCID -> 274024		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 6427		PERF. 7115 - 11776				
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-		181	1	1404	3	Y	237	235	0			23
							3	4	261	9							
10	2046 N	1661	-0-	-385	-0-		165	1	1219	3	Y	249	249	0			23
							3	4	274	9							
11	1980 N	1111	-0-	-869	-0-		24	1	869	3	Y	196	198	0			21
							2	4	216	9							
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		120	1	1266	3	Y	241	232	0			30
							6	4	265	9							
*01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-		213	1	1567	3	Y	282	275	0			37
							2	4	310	9							
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-						Y	NO RPT					37

WORTHLEY RANCH				WELL #:		50H	RRCID -> 274025		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8746		PERF. 9544 - 15458				
09	31050 X	26730	-0-	-4320	-0-		1112	1	24877	3	Y	584	545	1			89
							99	4	642	9							
10	30070 X	26879	-0-	-3191	-0-		1128	1	25098	3	Y	592	614	1			67
							2	4	651	9							
11	26880 X	10377	-0-	-16503	-0-		439	1	9702	3	Y	213	218	1			62
							2	4	234	9							
12	28649 X	28649	-0-	-0-	-0-		1163	1	26763	3	Y	653	640	1			75
							5	4	718	9							
*01	27838 X	27838	-0-	-0-	-0-		1172	1	25927	3	Y	672	697	1			50
							739	9									
02	24948 X	NO RPT	-0-	-24948	-0-						Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:		3H	RRCID -> 274028		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7772 - 11706				
09	10530 X	10353	-0-	-177	-0-		64	1	9529	3	Y	652	644	0			89
							43	4	717	9							
10	10695 X	10477	-0-	-218	-0-		94	1	9723	3	Y	600	610	0			79
							660	9									
11	10170 X	7263	-0-	-2907	-0-		66	1	6711	3	Y	442	447	0			74
							486	9									
12	10509 X	9709	-0-	-800	-0-		79	1	8997	3	Y	575	571	0			78
							633	9									
01	9424 X	9376	-0-	-48	-0-		64	1	8674	3	Y	580	583	0			75
							638	9									
02	8512 X	NO RPT	-0-	-8512	-0-						Y	NO RPT					75

BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:		4H	RRCID -> 274034		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7847 - 11781				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8					Y	-0-					-0-
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	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7890 X	6489	-0-	-1401	-0-	42 1	6091 3	Y	299	291	0			49
10	7843 X	6522	-0-	-1321	-0-	27 4	329 9	Y	305	308	0			46
11	7470 X	5441	-0-	-2029	-0-	59 1	6127 3	Y	299	297	0			48
12	7626 X	6408	-0-	-1218	-0-	336 9	5062 3	Y	344	345	0			47
*01	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	50 1	5977 3	Y	333	336	0			44
02	5432 X	NO RPT	-0-	-5432	-0-	329 9		Y	NO RPT					44
						53 1								
						378 9								
						42 1								
						366 9								
FOGMT													WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880	
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	70 1	524 3	Y	68	69	0			4
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	75 9	659 3	Y	115	114	0			5
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	91 1	679 3	Y	101	99	0			7
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	127 9	1001 3	Y	92	93	0			6
*01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	94 1	592 3	Y	48	50	0			4
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-	111 9		Y	NO RPT					4
						68 1								
						101 9								
						5 1								
						53 9								
FOGMT													WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208	
09	3930 X	3046	-0-	-884	-0-	329 1	2457 3	Y	236	234	0			31
10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	260 9	2597 3	Y	239	241	0			29
11	3150 X	2987	-0-	-163	-0-	357 1	2398 3	Y	232	225	0			36
12	3255 X	2736	-0-	-519	-0-	263 9	2351 3	Y	205	208	0			33
01	3255 X	2354	-0-	-901	-0-	334 1	2168 3	Y	154	159	0			28
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-	255 9		Y	NO RPT					28
						159 1								
						226 9								
						17 1								
						169 9								
BRISCOE CATARINA N UNIT A													WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659															
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	
09	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	435	1	8160	3	Y	708	709	0	21	
						339	4	779	9						
10	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	414	1	8058	3	Y	715	713	0	23	
						521	4	787	9						
11	8250 X	8121	-0-	-129	-0-	398	1	6569	3	Y	674	676	0	21	
						413	4	741	9						
12	8525 X	7981	-0-	-544	-0-	404	1	6268	3	Y	762	760	0	23	
						471	4	838	9						
*01	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	387	1	6042	3	Y	732	732	0	23	
						429	4	805	9						
02	5768 X	NO RPT	-0-	-5768	-0-					Y	NO RPT			23	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724	
09	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	51	1	2311	3	Y	246	245	0	15	
						271	9								
10	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	47	1	2642	3	Y	239	240	0	14	
						263	9								
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	2240 N	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT			15	
BRISCOE CHIP EAST UNIT B														WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597	
09	7980 X	7952	-0-	-28	-0-	96	1	6928	3	Y	843	819	0	133	
						1	4	927	9						
10	8246 X	7223	-0-	-1023	-0-	90	1	6225	3	Y	817	858	0	92	
						9	4	899	9						
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	7420 X	NO RPT	-0-	-7420	-0-					Y	NO RPT			133	
BRISCOE CHIP EAST UNIT B														WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307	
09	8010 X	7473	-0-	-537	-0-	90	1	6528	3	Y	776	728	0	116	
						1	4	854	9						
10	8277 X	7887	-0-	-390	-0-	100	1	6918	3	Y	781	812	0	85	
						10	4	859	9						
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	6496 X	NO RPT	-0-	-6496	-0-					Y	NO RPT			104	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302														
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
09	7560 X	6801	-0-	-759	-0-	79	1	5757	3	Y	876	834	0	133
						1	4	964	9					
10	7812 X	7479	-0-	-333	-0-	94	1	6420	3	Y	869	907	0	95
						9	4	956	9					
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	6188 X	NO RPT	-0-	-6188	-0-					Y	NO RPT			79
BRISCOE CHIP EAST UNIT B													WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106	
09	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	75	1	5415	3	Y	620	587	0	93
						1	4	682	9					
10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	69	1	4758	3	Y	563	594	0	62
						7	4	619	9					
11	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	65	1	4656	3	Y	571	574	0	59
						4	4	628	9					
12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	60	1	4871	3	Y	577	586	0	50
						7	4	635	9					
01	6386 X	5317	-0-	-1069	-0-	70	1	4639	3	Y	539	520	0	69
						15	4	593	9					
02	5768 X	NO RPT	-0-	-5768	-0-					Y	NO RPT			69
BRISCOE CHIP EAST UNIT B													WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217	
09	5100 X	5041	-0-	-59	-0-	63	1	4539	3	Y	399	378	0	58
						439	9							
10	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	69	1	4735	3	Y	541	545	0	54
						7	4	595	9					
11	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	62	1	4479	3	Y	520	522	0	52
						4	4	572	9					
12	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	59	1	4807	3	Y	517	527	0	42
						7	4	569	9					
*01	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	71	1	4682	3	Y	547	522	0	67
						15	4	602	9					
02	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			67
BRISCOE CHIP EAST UNIT B													WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540	
09	7470 X	6982	-0-	-488	-0-	83	1	6004	3	Y	813	766	0	124
						1	4	894	9					
10	7719 X	6919	-0-	-800	-0-	86	1	5964	3	Y	782	819	0	87
						9	4	860	9					
11	7470 X	6963	-0-	-507	-0-	83	1	5974	3	Y	819	820	0	86
						5	4	901	9					
12	7719 X	7177	-0-	-542	-0-	77	1	6178	3	Y	831	844	0	73
						8	4	914	9					
*01	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	85	1	5637	3	Y	836	800	0	109
						18	4	920	9					
02	5992 X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					Y	NO RPT			109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671														
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
09	10380 X	9504	-0-	-876	-0-	32 1	8957 3	Y	468	467	0			25
10	10571 X	9814	-0-	-757	-0-	515 9	9214 3	Y	503	500	0			28
11	10020 X	9558	-0-	-462	-0-	47 1	8983 3	Y	482	484	0			26
12	10323 X	9801	-0-	-522	-0-	553 9	9151 3	Y	546	536	0			36
*01	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	45 1	8755 3	Y	544	546	0			34
02	8176 X	NO RPT	-0-	-8176	-0-	530 9	598 9	Y	NO RPT					34
						49 1								
						601 9								
						46 1								
						1 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668														
09	9630 X	9614	-0-	-16	-0-	59 1	8752 3	Y	729	730	0			86
10	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	1 4	802 9	Y	738	744	0			80
11	9630 X	9578	-0-	-52	-0-	63 1	9123 3	Y	852	837	0			95
12	9951 X	9586	-0-	-365	-0-	812 9	8576 3	Y	870	864	0			101
*01	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	65 1	8558 3	Y	843	816	0			128
02	8008 X	NO RPT	-0-	-8008	-0-	937 9	927 9	Y	NO RPT					128
						71 1								
						957 9								
						78 1								
						3 4								
WORTHY RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240														
09	18840 X	18790	-0-	-50	-0-	777 1	17391 3	Y	503	471	1			72
10	19468 X	18897	-0-	-571	-0-	69 4	553 9	Y	505	525	1			52
11	18840 X	9193	-0-	-9647	-0-	789 1	17551 3	Y	231	225	1			58
12	20272 X	20272	-0-	-0-	-0-	1 4	556 9	Y	565	561	1			62
01	19592 X	19528	-0-	-64	-0-	387 1	8550 3	Y	602	624	1			40
02	17528 X	NO RPT	-0-	-17528	-0-	2 4	254 9	Y	NO RPT					40
						819 1	18828 3	Y						
						3 4	622 9	Y						
						816 1	18050 3	Y						
						662 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972														
09	3420 X	1157	-0-	-2263	-0-	27 1	797 3	Y	303	308	0			8
10	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	333 9	2894 3	Y	1033	1023	0			18
11	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	118 1	1136 9	Y	905	905	0			18
12	3162 X	2593	-0-	-569	-0-	4 4	3303 3	Y	498	503	0			13
01	4154 X	3064	-0-	-1090	-0-	114 1	996 9	Y	564	557	0			20
02	4116 X	NO RPT	-0-	-4116	-0-	23 4	1921 3	Y	NO RPT					20
						120 1	548 9	Y						
						4 4	2309 3	Y						
						132 1	620 9	Y						
						3 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
WORTHY RANCH				WELL #:	53H	RRCID ->	274283	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	8816	PERF. 9100 - 13597	
M	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
09	21030 X	19438	-0-	-1592	-0-	813	1	18177	3	Y	342	319 1	51
						72	4	376	9				
10	20956 X	19819	-0-	-1137	-0-	835	1	18591	3	Y	355	368 1	38
						2	4	391	9				
11	19920 X	10357	-0-	-9563	-0-	440	1	9724	3	Y	174	166 1	46
						2	4	191	9				
12	20181 X	19143	-0-	-1038	-0-	781	1	17966	3	Y	357	360 1	43
						3	4	393	9				
01	20150 X	19735	-0-	-415	-0-	836	1	18485	3	Y	376	391 1	28
						414	9						
02	18144 X	NO RPT	-0-	-18144	-0-					Y	NO RPT		28
WORTHY RANCH				WELL #:	54H	RRCID ->	274287	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	8641	PERF. 9250 - 14690	
09	23730 X	22388	-0-	-1342	-0-	923	1	20657	3	Y	660	617 1	92
						82	4	726	9				
10	24149 X	22945	-0-	-1204	-0-	951	1	21185	3	Y	734	754 1	72
						2	4	807	9				
11	23070 X	16122	-0-	-6948	-0-	675	1	14895	3	Y	499	455 1	116
						3	4	549	9				
12	24767 X	24767	-0-	-0-	-0-	992	1	22836	3	Y	850	873 1	93
						4	4	935	9				
01	23622 X	21518	-0-	-2104	-0-	895	1	19794	3	Y	754	798 1	49
						829	9						
02	20888 X	NO RPT	-0-	-20888	-0-					Y	NO RPT		49
WORTHY RANCH				WELL #:	55H	RRCID ->	274288	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8851	PERF. 9282 - 13630	
09	21450 X	20157	-0-	-1293	-0-	846	1	18922	3	Y	285	267 1	41
						75	4	314	9				
10	21886 X	20284	-0-	-1602	-0-	857	1	19095	3	Y	300	309 1	32
						2	4	330	9				
11	21180 X	11307	-0-	-9873	-0-	482	1	10650	3	Y	156	148 1	40
						3	4	172	9				
12	22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	926	1	21314	3	Y	346	346 1	40
						4	4	381	9				
01	20925 X	20106	-0-	-819	-0-	854	1	18879	3	Y	339	354 1	25
						373	9						
02	18816 X	NO RPT	-0-	-18816	-0-					Y	NO RPT		25
BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	274291	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 8027 - 11932	
09	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	30	1	4316	3	Y	206	204 0	27
						19	4	227	9				
10	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	45	1	4612	3	Y	219	220 0	26
						241	9						
11	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	53	1	5366	3	Y	261	255 0	32
						287	9						
12	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	45	1	5126	3	Y	263	264 0	31
						289	9						
*01	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	38	1	5086	3	Y	277	278 0	30
						305	9						
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT		30
BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:	8H	RRCID ->	274304	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7347	PERF. 8045 - 11886	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

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	* * 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	
09	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	37 1	5499 3	Y	354	349 0			50	
10	5983 X	4850	-0-	-1133	-0-	25 4	389 9							
11	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	43 1	4495 3	Y	284	292 0			42	
12	5983 X	5087	-0-	-896	-0-	312 9								
*01	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	54 1	5477 3	Y	369	361 0			50	
02	4648 X	NO RPT	-0-	-4648	-0-	406 9								
						41 1	4698 3	Y	316	321 0			45	
						348 9								
						37 1	5030 3	Y	353	354 0			44	
						388 9								
								Y	NO RPT				44	
BRISCOE CHIP EAST RANCH													8018 PERF. 8912 - 13798	
WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798														
09	7470 X	7054	-0-	-416	-0-	512 1	5442 3	Y	1000	998 0			41	
10	7409 X	6894	-0-	-515	-0-	1100 9								
11	7020 X	6508	-0-	-512	-0-	503 1	5316 3	Y	976	970 0			47	
12	7254 X	6022	-0-	-1232	-0-	1 4	1074 9							
01	7285 X	5314	-0-	-1971	-0-	468 1	5049 3	Y	900	904 0			43	
02	6580 X	NO RPT	-0-	-6580	-0-	1 4	990 9							
						404 1	4592 3	Y	924	917 0			50	
						10 4	1016 9							
						474 1	3883 3	Y	848	851 0			47	
						24 4	933 9							
								Y	NO RPT				47	
ROGERS DENTONIO 33 UNIT													7151 PERF. 7769 - 12391	
WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391														
09	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	231 1	4321 3	Y	538	540 0			15	
10	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	179 4	592 9							
11	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	230 1	4475 3	Y	565	563 0			17	
12	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	290 4	622 9							
*01	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	212 1	3496 3	Y	569	570 0			16	
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-	220 4	626 9							
						206 1	3188 3	Y	600	599 0			17	
						239 4	660 9							
						217 1	3383 3	Y	696	694 0			19	
						240 4	766 9							
								Y	NO RPT				19	
BRISCOE CHIP EAST RANCH													7994 PERF. 8831 - 13670	
WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670														
09	6600 X	6319	-0-	-281	-0-	474 1	5042 3	Y	730	728 0			30	
10	6479 X	6342	-0-	-137	-0-	803 9								
11	6210 X	5731	-0-	-479	-0-	478 1	5052 3	Y	737	731 0			36	
12	6417 X	5511	-0-	-906	-0-	1 4	811 9							
01	6541 X	1768	-0-	-4773	-0-	423 1	4567 3	Y	673	677 0			32	
02	5908 X	NO RPT	-0-	-5908	-0-	1 4	740 9							
						382 1	4328 3	Y	720	714 0			38	
						9 4	792 9							
						163 1	1338 3	Y	235	258 0			15	
						8 4	259 9							
								Y	NO RPT				15	

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-				23 1	3481 3	Y	355	351 0					51	
10	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-				16 4	391 9								46	
11	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-				37 1	3832 3	Y	337	342 0					54	
12	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-				371 9									49	
*01	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-				40 1	4121 3	Y	407	399 0					46	
02	3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-				448 9									46	
									34 1	3884 3	Y	367	372 0						
									404 9										
									28 1	3744 3	Y	374	377 0						
									411 9										
											Y	NO RPT							
FOGMT																			
WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463																			
09	6510 X	6163	-0-	-347	-0-				692 1	5166 3	Y	277	279 0					52	
10	6727 X	3657	-0-	-3070	-0-				305 9									45	
11	6510 X	63	-0-	-6447	-0-				420 1	3055 3	Y	165	172 0					40	
12	6727 X	91	-0-	-6636	-0-				182 9									39	
01	3007 X	234	-0-	-2773	-0-				7 1	50 3	Y	5	10 0					36	
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-				6 9									36	
									5 1	79 3	Y	6	7 0						
									7 9										
									2 1	215 3	Y	15	18 0						
									17 9										
											Y	NO RPT							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A																			
WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852																			
09	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-				40 1	5929 3	Y	543	545 0					60	
10	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-				1 4	597 9								55	
11	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-				41 1	5940 3	Y	542	547 0					64	
12	6572 X	6550	-0-	-22	-0-				596 9									66	
*01	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-				45 1	5933 3	Y	601	592 0					87	
02	5348 X	NO RPT	-0-	-5348	-0-				661 9									87	
									48 1	5862 3	Y	582	580 0						
									640 9										
									53 1	5703 3	Y	602	581 0						
									2 4	662 9									
											Y	NO RPT							
FOGMT																			
WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677																			
09	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-				837 1	6250 3	Y	852	849 0					128	
10	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-				937 9									124	
11	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-				938 1	6817 3	Y	921	925 0					149	
12	8184 X	6747	-0-	-1437	-0-				1013 9									131	
01	8122 X	5827	-0-	-2295	-0-				925 1	6641 3	Y	851	826 0					116	
02	7336 X	NO RPT	-0-	-7336	-0-				936 9									116	
									385 1	5702 3	Y	600	618 0						
									660 9										
									42 1	5251 3	Y	485	500 0						
									534 9										
											Y	NO RPT							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
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	* * 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
09	22680 X	19390	-0-	-3290	-0-	809 1	18109 3	72 4	400 9	Y	364	340 1		50
10	21328 X	19975	-0-	-1353	-0-	841 1	18734 3	2 4	398 9	Y	362	377 1		35
11	20460 X	10448	-0-	-10012	-0-	444 1	9807 3	2 4	195 9	Y	177	171 1		41
12	22601 X	22601	-0-	-0-	-0-	921 1	21207 3	4 4	469 9	Y	426	424 1		43
01	20305 X	19721	-0-	-584	-0-	834 1	18445 3	442 9		Y	402	422 1		23
02	18088 X	NO RPT	-0-	-18088	-0-					Y	NO RPT			23
FOGMT														
WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622														
09	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	917 1	6844 3	597 9		Y	543	540 0		60
10	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	1025 1	7451 3	604 9		Y	549	552 0		57
11	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	1067 1	7659 3	630 9		Y	573	553 0		77
12	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	538 1	7960 3	542 9		Y	493	500 0		70
01	8401 X	8190	-0-	-211	-0-	61 1	7622 3	507 9		Y	461	468 0		63
02	7588 X	NO RPT	-0-	-7588	-0-					Y	NO RPT			63
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317														
09	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	397 1	7436 3	308 4	686 9	Y	624	625 0		23
10	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	377 1	7361 3	478 4	694 9	Y	631	629 0		25
11	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	317 1	5222 3	328 4	558 9	Y	507	510 0		22
12	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	362 1	5623 3	423 4	648 9	Y	589	588 0		23
01	5890 X	5618	-0-	-272	-0-	284 1	4429 3	314 4	591 9	Y	537	537 0		23
02	5320 X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					Y	NO RPT			23
FOGMT														
WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152														
09	9360 X	425	-0-	-8935	-0-	39 1	288 3	98 9		Y	89	87 0		41
10	2821 X	300	-0-	-2521	-0-	30 1	216 3	54 9		Y	49	52 0		38
11	398 X	398	-0-	-0-	-0-	42 1	300 3	56 9		Y	51	49 0		40
12	405 X	405	-0-	-0-	-0-	22 1	331 3	52 9		Y	47	48 0		39
*01	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	20 1	2491 3	340 9		Y	309	301 0		47
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT			47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
FOGMT				WELL #:		31SP	RRCID -> 274707	COMPL. DATE 08/04/2014	TOTAL DEPTH	6263	PERF. 7248 - 14145		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
09	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	744 1	5555 3	Y	359	356 0			38
10	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	395 9	5721 3	Y	374	376 0			36
11	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	787 1	6372 3	Y	422	407 0			51
12	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	411 9	6707 3	Y	386	390 0			47
*01	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	887 1	6462 3	Y	327	333 0			41
02	5488 X	NO RPT	-0-	-5488	-0-	464 9		Y	NO RPT				41
						52 1							
						360 9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 274720	COMPL. DATE 07/31/2014	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 7610 - 12260		
09	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	404 1	7570 3	Y	714	715 0			18
10	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	314 4	785 9						
11	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	401 1	7806 3	Y	796	793 0			21
12	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	505 4	876 9						
*01	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	396 1	6513 3	Y	790	791 0			20
02	5628 X	NO RPT	-0-	-5628	-0-	408 4	869 9						
						380 1	5880 3	Y	812	811 0			21
						441 4	893 9						
						400 1	6253 3	Y	853	852 0			22
						444 4	938 9						
								Y	NO RPT				22

ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 274728	COMPL. DATE 08/20/2014	TOTAL DEPTH	6869	PERF. 7913 - 12637		
09	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	361 1	3928 3	Y	431	431 0			22
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	3 4	474 9						
11	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	338 1	3945 3	Y	371	370 0			23
12	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	408 9							
*01	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	382 1	4436 3	Y	397	394 0			26
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-	2 4	437 9						
						418 1	4173 3	Y	439	439 0			26
						3 4	483 9						
						464 1	5312 3	Y	465	473 0			18
						11 4	512 9						
								Y	NO RPT				18

STANLEY RANCH				WELL #:		63H	RRCID -> 274938	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH	8535	PERF. 9197 - 13720		
09	16590 X	15081	-0-	-1509	-0-	693 1	14054 3	Y	304	270 1			230
10	15841 X	15182	-0-	-659	-0-	334 9							
11	15330 X	6117	-0-	-9213	-0-	700 1	14171 3	Y	283	278 1			235
12	16268 X	16268	-0-	-0-	-0-	311 9							
*01	16921 X	16921	-0-	-0-	-0-	276 1	5722 3	Y	105	138 1			202
02	13328 X	NO RPT	-0-	-13328	-0-	3 4	116 9						
						712 1	15173 3	Y	294	271 1			225
						60 4	323 9						
						762 1	15759 3	Y	364	390 1			199
						400 9							
								Y	NO RPT				199

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	* * 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
09	9720 X	9430	-0-	-290	-0-	196 1	8363 3	Y	791	793	0			50
						1 4	870 9							
10	10044 X	9560	-0-	-484	-0-	187 1	8519 3	Y	775	773	0			52
						1 4	853 9							
11	9690 X	9341	-0-	-349	-0-	177 1	8352 3	Y	737	741	0			48
						1 4	811 9							
12	10013 X	9513	-0-	-500	-0-	186 1	8405 3	Y	836	830	0			54
						2 4	920 9							
01	9021 X	8943	-0-	-78	-0-	189 1	7894 3	Y	770	768	0			56
						13 4	847 9							
02	8148 X	NO RPT	-0-	-8148	-0-			Y	NO RPT					56
WORTHY RANCH														
WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023														
09	16200 X	16179	-0-	-21	-0-	668 1	14927 3	Y	477	443	1			64
						59 4	525 9							
10	16740 X	14747	-0-	-1993	-0-	614 1	13671 3	Y	419	443	1			40
						1 4	461 9							
11	16200 X	7697	-0-	-8503	-0-	323 1	7146 3	Y	205	198	1			47
						2 4	226 9							
12	18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	750 1	17268 3	Y	550	542	1			55
						3 4	605 9							
01	16523 X	15711	-0-	-812	-0-	657 1	14526 3	Y	480	508	1			27
						528 9								
02	14924 X	NO RPT	-0-	-14924	-0-			Y	NO RPT					27
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273														
09	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	621 1	6762 3	Y	498	501	0			23
						5 4	548 9							
10	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	633 1	7406 3	Y	527	524	0			26
						1 4	580 9							
11	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	752 1	8728 3	Y	502	501	0			27
						4 4	552 9							
12	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	675 1	6733 3	Y	407	411	0			23
						4 4	448 9							
*01	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	631 1	7228 3	Y	538	544	0			17
						15 4	592 9							
02	6384 X	NO RPT	-0-	-6384	-0-			Y	NO RPT					17
WORTHY RANCH														
WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802														
09	16710 X	16651	-0-	-59	-0-	689 1	15407 3	Y	449	419	1			63
						61 4	494 9							
10	17267 X	15826	-0-	-1441	-0-	660 1	14680 3	Y	441	460	1			44
						1 4	485 9							
11	16710 X	9643	-0-	-7067	-0-	406 1	8958 3	Y	252	236	1			60
						2 4	277 9							
12	18142 X	18142	-0-	-0-	-0-	731 1	16829 3	Y	526	529	1			57
						3 4	579 9							
01	17608 X	16812	-0-	-796	-0-	702 1	15534 3	Y	524	547	1			34
						576 9								
02	15540 X	NO RPT	-0-	-15540	-0-			Y	NO RPT					34

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	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
09	16050 X	14728	-0-	-1322	-0-	607 1	13576 3	491 9	491 9	Y	446	415 1		65
10	16585 X	14927	-0-	-1658	-0-	54 4	13800 3	506 9	506 9	Y	460	476 1		49
11	16050 X	8113	-0-	-7937	-0-	620 1	7519 3	252 9	252 9	Y	229	219 1		59
12	17313 X	17313	-0-	-0-	-0-	1 4	15999 3	616 9	616 9	Y	560	556 1		63
01	15221 X	14576	-0-	-645	-0-	340 1	13380 3			Y	537	562 1		38
02	13748 X	NO RPT	-0-	-13748	-0-	2 4				Y	NO RPT			38
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376														
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	607 1	3215 3	402 9	402 9	Y	365	364 0		24
10	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	54 4	3644 3	493 9	493 9	Y	448	444 0		28
11	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	620 1	3925 3	405 9	405 9	Y	368	368 0		28
12	3689 X	3342	-0-	-347	-0-	1 4	2676 3	396 9	396 9	Y	360	360 0		28
*01	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	268 1	4313 3			Y	479	485 0		22
02	1512 X	NO RPT	-0-	-1512	-0-	2 4	527 9			Y	NO RPT			22
WORTHY RANCH														
WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847														
09	23850 X	21396	-0-	-2454	-0-	377 1	19805 3	627 9	627 9	Y	570	529 1		83
10	24645 X	22144	-0-	-2501	-0-	9 4	20639 3	576 9	576 9	Y	524	551 1		56
11	21930 X	11345	-0-	-10585	-0-	927 1	10568 3	296 9	296 9	Y	269	257 1		68
12	23928 X	23928	-0-	-0-	-0-	2 4	22258 3	699 9	699 9	Y	635	632 1		71
01	22630 X	21575	-0-	-1055	-0-	967 1	20007 3			Y	603	632 1		42
02	19992 X	NO RPT	-0-	-19992	-0-	4 4				Y	NO RPT			42
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152														
09	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	663 9	7771 3	646 9	646 9	Y	587	587 0		19
10	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	322 4	7800 3	663 9	663 9	Y	603	602 0		20
11	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	400 1	6701 3	708 9	708 9	Y	644	645 0		19
12	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	506 4	6103 3	634 9	634 9	Y	576	577 0		18
*01	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	407 1	5025 3	545 9	545 9	Y	495	495 0		18
02	5404 X	NO RPT	-0-	-5404	-0-	421 4				Y	NO RPT			18

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 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
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-		85 1	3620 3	3620 3	Y		346	346 0				16
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-		381 9	3428 3	3428 3	Y		323	322 0				17
11	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-		76 1	3467 3	3467 3	Y		323	324 0				16
12	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-		355 9	3561 3	3561 3	Y		337	335 0				18
01	3720 X	3673	-0-	-47	-0-		74 1	371 9	371 9								
01	3720 X	3673	-0-	-47	-0-		78 1	3251 3	3251 3	Y		308	308 0				18
02	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-		5 4	339 9	339 9	Y		NO RPT					18
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508			
09	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-		173 1	4349 3	4349 3	Y		885	882 0				32
10	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-		1 4	974 9	974 9								
10	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-		155 1	5078 3	5078 3	Y		1093	1083 0				42
11	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-		28 4	1202 9	1202 9								
11	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-		275 1	6112 3	6112 3	Y		999	998 0				43
12	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-		74 4	1099 9	1099 9								
12	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-		322 1	6337 3	6337 3	Y		1038	1049 0				32
01	DLQ G-10	6633	-0-	6633	6633		21 4	1142 9	1142 9								
01	DLQ G-10	6633	-0-	6633	6633		304 1	5193 3	5193 3	Y		954	950 0				36
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6633		87 4	1049 9	1049 9	Y		NO RPT					36
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711			
09	5040 X	3883	-0-	-1157	-0-		126 1	3180 3	3180 3	Y		524	522 0				23
10	5208 X	4247	-0-	-961	-0-		1 4	576 9	576 9								
10	5208 X	4247	-0-	-961	-0-		105 1	3440 3	3440 3	Y		621	616 0				28
11	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-		19 4	683 9	683 9								
11	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-		211 1	4673 3	4673 3	Y		708	705 0				31
12	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-		56 4	779 9	779 9								
12	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-		239 1	4707 3	4707 3	Y		682	689 0				24
01	DLQ G-10	5431	-0-	5431	5431		16 4	750 9	750 9								
01	DLQ G-10	5431	-0-	5431	5431		253 1	4314 3	4314 3	Y		720	715 0				29
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5431		72 4	792 9	792 9	Y		NO RPT					29
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806			
09	3750 X	2809	-0-	-941	-0-		90 1	2259 3	2259 3	Y		418	415 0				18
10	3875 X	2006	-0-	-1869	-0-		460 9	1612 3	1612 3	Y		305	304 0				19
10	3875 X	2006	-0-	-1869	-0-		49 1	336 9	336 9								
11	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-		9 4	5107 3	5107 3	Y		825	815 0				29
11	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-		231 1	908 9	908 9								
12	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-		61 4	5453 3	5453 3	Y		824	831 0				22
12	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-		277 1	906 9	906 9								
01	DLQ G-10	5715	-0-	5715	5715		18 4	906 9	906 9								
01	DLQ G-10	5715	-0-	5715	5715		269 1	4591 3	4591 3	Y		707	704 0				25
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5715		77 4	778 9	778 9	Y		NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																
BRISCOE CHUPADERA RANCH																
WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443																
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
09	2940 X	2792	-0-	-148	-0-	93 1 2326 3	Y	339	337 0		8					
10	3038 X	2723	-0-	-315	-0-	373 9 70 1 2261 3	Y	345	343 0		10					
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	12 4 380 9 119 1 2650 3	Y	330	330 0		10					
12	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	32 4 363 9 186 1 3652 3	Y	466	468 0		8					
01 DLQ G-10		3484	-0-	3484	3484	12 4 513 9 165 1 2809 3	Y	421	419 0		10					
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3484	47 4 463 9	Y	NO RPT			10					
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359			
09	6270 X	4013	-0-	-2257	-0-	128 1 3244 3	Y	582	579 0		20					
10	6479 X	4189	-0-	-2290	-0-	1 4 640 9 105 1 3436 3	Y	572	568 0		24					
11	6270 X	5568	-0-	-702	-0-	19 4 629 9 209 1 4646 3	Y	597	595 0		26					
12	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	56 4 657 9 241 1 4753 3	Y	628	635 0		19					
01 DLQ G-10		4037	-0-	4037	4037	16 4 691 9 190 1 3241 3	Y	502	501 0		20					
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4037	54 4 552 9	Y	NO RPT			20					
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032			
09	7860 X	4617	-0-	-3243	-0-	156 1 3934 3	Y	478	476 0		16					
10	8122 X	5063	-0-	-3059	-0-	1 4 526 9 133 1 4335 3	Y	520	516 0		20					
11	7440 X	6131	-0-	-1309	-0-	23 4 572 9 239 1 5277 3	Y	502	502 0		20					
12	7037 X	6434	-0-	-603	-0-	63 4 552 9 282 1 5551 3	Y	530	535 0		15					
01 DLQ G-10		5813	-0-	5813	5813	18 4 583 9 284 1 4845 3	Y	548	544 0		19					
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5813	81 4 603 9	Y	NO RPT			19					
MAUND RANCH 26 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087			
09	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	699 1 4998 3	Y	315	319 0		27					
10	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	347 9 636 1 4552 3	Y	422	427 0		22					
11	5220 X	4452	-0-	-768	-0-	464 9 473 1 3676 3	Y	275	273 0		24					
12	5332 X	4978	-0-	-354	-0-	303 9 672 1 3953 3	Y	321	307 0		38					
01	5797 X	5558	-0-	-239	-0-	353 9 709 1 4622 3	Y	206	212 0		32					
02	5236 X	NO RPT	-0-	-5236	-0-	227 9	Y	NO RPT			32					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH																	
WELL #: 40H																	
RRCID -> 275089																	
COMPL. DATE 11/17/2014																	
TOTAL DEPTH 6562																	
PERF. 7846 - 14062																	
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
09	7020 X	5210	-0-	-1810	-0-	183	1	4620	3	Y	369	368	0				19
10	7254 X	5904	-0-	-1350	-0-	161	1	5238	3	Y	434	430	0				23
11	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	284	1	6276	3	Y	414	414	0				23
12	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	385	1	7582	3	Y	478	482	0				19
01	DLQ G-10	7046	-0-	7046	7046	354	1	6043	3	Y	498	495	0				22
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7046	101	4	548	9	Y	NO RPT						22
BRISCOE CHUPADERA RANCH																	
WELL #: 41H																	
RRCID -> 275101																	
COMPL. DATE 11/17/2014																	
TOTAL DEPTH 6578																	
PERF. 6979 - 13953																	
09	5160 X	3403	-0-	-1757	-0-	117	1	2941	3	Y	314	312	0				16
10	5332 X	3115	-0-	-2217	-0-	82	1	2702	3	Y	287	285	0				18
11	5160 X	4734	-0-	-426	-0-	186	1	4112	3	Y	352	350	0				20
12	3751 X	2861	-0-	-890	-0-	127	1	2488	3	Y	216	222	0				14
01	3751 X	2176	-0-	-1575	-0-	107	1	1834	3	Y	185	185	0				14
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-	31	4	204	9	Y	NO RPT						14
BRISCOE CHUPADERA RANCH																	
WELL #: 42H																	
RRCID -> 275103																	
COMPL. DATE 11/17/2014																	
TOTAL DEPTH 6593																	
PERF. 6944 - 12878																	
09	5610 X	4339	-0-	-1271	-0-	148	1	3732	3	Y	416	414	0				19
10	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	156	1	5119	3	Y	533	528	0				24
11	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	289	1	6399	3	Y	520	519	0				25
12	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	300	1	5903	3	Y	535	540	0				20
01	DLQ G-10	7445	-0-	7445	7445	365	1	6220	3	Y	687	681	0				26
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7445	104	4	756	9	Y	NO RPT						26
BRISCOE CHUPADERA RANCH																	
WELL #: 43H																	
RRCID -> 275106																	
COMPL. DATE 11/17/2014																	
TOTAL DEPTH 6569																	
PERF. 7303 - 14384																	
09	3150 X	2222	-0-	-928	-0-	73	1	1835	3	Y	285	284	0				14
10	3255 X	663	-0-	-2592	-0-	17	1	548	3	Y	86	88	0				12
11	3150 X	49	-0-	-3101	-0-	3	4	95	9	Y	5	7	0				10
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	166	1	3281	3	Y	394	392	0				12
01	3875 X	2811	-0-	-1064	-0-	134	1	2287	3	Y	320	319	0				13
02	2072 X	NO RPT	-0-	-2072	-0-	38	4	352	9	Y	NO RPT						13

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	* * 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
09	7170 X	5965	-0-	-1205	-0-	474	1	5157	3	Y	300	300	0		13
						4	4	330	9						
10	7409 X	6453	-0-	-956	-0-	481	1	5626	3	Y	314	312	0		15
						1	4	345	9						
11	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	534	1	6182	3	Y	299	298	0		16
						2	4	329	9						
12	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	553	1	5508	3	Y	290	291	0		15
						3	4	319	9						
*01	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	680	1	7799	3	Y	321	326	0		10
						17	4	353	9						
02	5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT				10
MAUND RANCH 26 UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934	
09	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	422	1	3016	3	Y	163	165	0		17
						179	9								
10	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	384	1	2751	3	Y	255	258	0		14
						281	9								
11	2970 X	2964	-0-	-6	-0-	316	1	2457	3	Y	174	173	0		15
						191	9								
12	3069 X	2977	-0-	-92	-0-	407	1	2395	3	Y	159	153	0		21
						175	9								
01	3503 X	3487	-0-	-16	-0-	449	1	2929	3	Y	99	103	0		17
						109	9								
02	3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT				17
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805	
09	6030 X	4885	-0-	-1145	-0-	386	1	4198	3	Y	271	271	0		8
						3	4	298	9						
10	6231 X	5642	-0-	-589	-0-	420	1	4912	3	Y	282	281	0		9
						310	9								
11	6030 X	5750	-0-	-280	-0-	434	1	5026	3	Y	262	261	0		10
						2	4	288	9						
12	4867 X	4704	-0-	-163	-0-	403	1	4030	3	Y	244	245	0		9
						3	4	268	9						
*01	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	620	1	7107	3	Y	350	353	0		6
						15	4	385	9						
02	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					Y	NO RPT				6
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327	
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	267	1	4215	3	Y	785	785	0		6
						5	4	864	9						
10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	234	1	4055	3	Y	536	533	0		9
						26	4	590	9						
11	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	186	1	3814	3	Y	572	530	0		51
						24	4	629	9						
12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	128	1	2601	3	Y	385	407	0		29
						11	4	424	9						
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	29	0		-0-
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	5490 X	4006	-0-	-1484	-0-	200	1	3154	3	Y	590	592	0	33
						3	4	649	9					
10	5487 X	5453	-0-	-34	-0-	258	1	4463	3	Y	640	636	0	37
						28	4	704	9					
11	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	226	1	4650	3	Y	739	685	0	91
						29	4	813	9					
12	5487 X	5350	-0-	-137	-0-	216	1	4388	3	Y	661	699	0	53
						19	4	727	9					
01	DLQ G-10	4443	-0-	4443	4443	75	1	3687	3	Y	574	582	0	45
						50	4	631	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4443					Y	NO RPT			45
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128	
09	14850 X	12540	-0-	-2310	-0-	637	1	10044	3	Y	1680	1678	0	61
						11	4	1848	9					
10	10230 X	9891	-0-	-339	-0-	479	1	8306	3	Y	957	957	0	61
						53	4	1053	9					
11	9900 X	9223	-0-	-677	-0-	377	1	7745	3	Y	957	889	0	129
						48	4	1053	9					
12	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	478	1	9719	3	Y	1223	1270	0	82
						42	4	1345	9					
01	DLQ G-10	13193	-0-	13193	13193	226	1	11054	3	Y	1602	1611	0	73
						151	4	1762	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13193					Y	NO RPT			73
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381	
09	6690 X	4653	-0-	-2037	-0-	206	1	3247	3	Y	1088	1088	0	45
						3	4	1197	9					
10	6913 X	4496	-0-	-2417	-0-	203	1	3505	3	Y	696	695	0	46
						22	4	766	9					
11	5130 X	4460	-0-	-670	-0-	173	1	3550	3	Y	650	604	0	92
						22	4	715	9					
12	4681 X	4019	-0-	-662	-0-	157	1	3188	3	Y	600	635	0	57
						14	4	660	9					
01	4805 X	4785	-0-	-20	-0-	77	1	3757	3	Y	818	823	0	52
						51	4	900	9					
02	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			52
ROGERS DENTONIO 33 UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172	
09	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	275	1	5149	3	Y	455	455	0	20
						213	4	501	9					
10	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	251	1	4896	3	Y	485	483	0	22
						317	4	534	9					
11	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	226	1	3714	3	Y	409	411	0	20
						233	4	450	9					
12	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	249	1	3858	3	Y	484	482	0	22
						289	4	532	9					
01	4433 X	4314	-0-	-119	-0-	217	1	3393	3	Y	421	421	0	22
						241	4	463	9					
02	4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
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	* * 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	
09	5400 X	4670	-0-	-730	-0-	100	1	4256	3	Y	285	285	0	21	
						314	9								
10	5363 X	4779	-0-	-584	-0-	96	1	4374	3	Y	281	281	0	21	
						309	9								
11	5010 X	4579	-0-	-431	-0-	88	1	4196	3	Y	267	269	0	19	
						1	4	294	9						
12	5177 X	4319	-0-	-858	-0-	87	1	3916	3	Y	286	284	0	21	
						1	4	315	9						
*01	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	98	1	4099	3	Y	280	279	0	22	
						7	4	308	9						
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT			22	
MAUND RANCH 26 UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101	
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	238	1	1698	3	Y	174	177	0	28	
						191	9								
10	2015 N	1630	-0-	-385	-0-	172	1	1234	3	Y	204	209	0	23	
						224	9								
11	1950 N	1820	-0-	-130	-0-	188	1	1459	3	Y	157	155	0	25	
						173	9								
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	165	1	973	3	Y	103	100	0	28	
						113	9								
01	1426 N	16	-0-	-1410	-0-	2	1	13	3	Y	1	7	0	22	
						1	9								
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					Y	NO RPT			22	
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043	
09	8850 X	6463	-0-	-2387	-0-	512	1	5572	3	Y	341	341	0	21	
						4	4	375	9						
10	7750 X	7647	-0-	-103	-0-	567	1	6630	3	Y	408	405	0	24	
						1	4	449	9						
11	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	591	1	6852	3	Y	323	324	0	23	
						3	4	355	9						
12	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	586	1	5854	3	Y	401	399	0	25	
						4	4	441	9						
*01	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	837	1	9584	3	Y	475	481	0	19	
						20	4	523	9						
02	7280 X	NO RPT	-0-	-7280	-0-					Y	NO RPT			19	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609	
09	5700 X	5333	-0-	-367	-0-	292	1	4603	3	Y	394	394	0	27	
						5	4	433	9						
10	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	322	1	5574	3	Y	329	328	0	28	
						35	4	362	9						
11	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	321	1	6588	3	Y	404	374	0	58	
						41	4	444	9						
12	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	321	1	6525	3	Y	424	445	0	37	
						28	4	466	9						
01 DLQ G-10		6907	-0-	6907	6907	126	1	6187	3	Y	463	467	0	33	
						85	4	509	9						
02 DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6907					Y	NO RPT			33	

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	* * 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	
09	6090 X	4044	-0-	-2046	-0-	192	1	3017	3	Y	756	756	0	40	
						3	4	832	9						
10	6324 X	3912	-0-	-2412	-0-	178	1	3098	3	Y	560	559	0	41	
						20	4	616	9						
11	6120 X	4182	-0-	-1938	-0-	163	1	3357	3	Y	583	541	0	83	
						21	4	641	9						
12	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	276	1	5596	3	Y	1003	1030	0	56	
						24	4	1103	9						
*01	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	195	1	9537	3	Y	686	698	0	44	
						130	4	755	9						
02	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			44	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590	
09	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	396	1	6247	3	Y	1067	1067	0	45	
						7	4	1174	9						
10	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	381	1	6607	3	Y	807	805	0	47	
						42	4	888	9						
11	7770 X	6235	-0-	-1535	-0-	249	1	5115	3	Y	763	710	0	100	
						32	4	839	9						
12	8029 X	3944	-0-	-4085	-0-	158	1	3221	3	Y	501	546	0	55	
						14	4	551	9						
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	0	-0-	
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517	
09	3870 X	2813	-0-	-1057	-0-	149	1	2361	3	Y	273	273	0	3	
						3	4	300	9						
10	3317 X	2385	-0-	-932	-0-	122	1	2103	3	Y	134	134	0	3	
						13	4	147	9						
11	3000 X	1959	-0-	-1041	-0-	84	1	1734	3	Y	118	110	0	11	
						11	4	130	9						
12	3100 X	1701	-0-	-1399	-0-	72	1	1466	3	Y	142	147	0	6	
						7	4	156	9						
01 DLQ	G-10	1419	-0-	1419	1419	25	1	1235	3	Y	129	130	0	5	
						17	4	142	9						
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1419					Y	NO RPT			5	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734	
09	2595 N	2437	-0-	-158	-0-	103	1	1628	3	Y	640	641	0	20	
						2	4	704	9						
10	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	100	1	1725	3	Y	459	457	0	22	
						11	4	505	9						
11	1290 X	321	-0-	-969	-0-	11	1	234	3	Y	67	69	0	20	
						2	4	74	9						
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	20	0	-0-	
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC MAUND RANCH 26 UNIT				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	6H	RRCID ->	275650	COMPL.	DATE	10/13/2014	TOTAL	DEPTH	6692	PERF.	7116	-	12104		
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
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-			336	1	2403	3	Y	220	225	0			14
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-			242	9	2272	3	Y	295	299	0			10
11	2820	X	2624	-0-	-196	-0-			317	1	2115	3	Y	215	213	0			12
12	2914	X	1249	-0-	-1665	-0-			325	9				104	103	0			13
01	2914	N	738	-0-	-2176	-0-			272	1	605	3	Y	36	40	0			9
02	2436	N	NO RPT	-0-	-2436	-0-			165	1			Y	NO RPT					9
									114	9									
									93	1									
									40	9									
ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	275661	COMPL.	DATE	07/31/2014	TOTAL	DEPTH	6970	PERF.	7478	-	12139		
09	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-			305	1	5700	3	Y	433	435	0			16
10	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-			236	4	7554	3	Y	577	574	0			19
11	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-			388	1	635	9	Y	497	499	0			17
12	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-			489	4	5485	3	Y	640	637	0			20
*01	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-			333	1	547	9	Y	612	612	0			20
02	4928	X	NO RPT	-0-	-4928	-0-			345	4	704	9	Y	NO RPT					20
									391	1	6056	3	Y						
									454	4	704	9	Y						
									377	1	5897	3	Y						
									419	4	673	9	Y						
BEINHORN RANCH				WELL #:	41H	RRCID ->	275668	COMPL.	DATE	01/28/2015	TOTAL	DEPTH	8029	PERF.	8672	-	12149		
09	5640	X	1878	-0-	-3762	-0-			40	1	1691	3	Y	134	137	0			18
10	5828	X	360	-0-	-5468	-0-			147	9	325	3	Y	25	26	0			17
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-			7	1			Y	-0-	17	0			-0-
12	4619	X	802	-0-	-3817	-0-			28	9	727	3	Y	54	53	0			1
01	4030	X	3690	-0-	-340	-0-			16	1	3330	3	Y	250	247	0			4
02	1764	X	NO RPT	-0-	-1764	-0-			59	9	275	9	Y	NO RPT					4
									80	1			Y						
									5	4			Y						
BEINHORN RANCH				WELL #:	42H	RRCID ->	275669	COMPL.	DATE	01/28/2015	TOTAL	DEPTH	8026	PERF.	8792	-	12271		
09	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-			137	1	5891	3	Y	386	385	0			14
10	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-			1	4	7047	3	Y	421	420	0			15
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-			154	1	463	9	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-			149	1	6063	3	Y	411	410	0			18
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	-0-			2	4	484	9	Y	NO RPT					18
									123	1	5130	3	Y						
									8	4	452	9	Y						
													Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	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
09	7230 X	7053	-0-	-177	-0-	34 1	6498 3	519 9	Y	472	473 0			38
10	7471 X	7197	-0-	-274	-0-	2 4	6680 3	481 9	Y	437	442 0			33
11	7230 X	6685	-0-	-545	-0-	31 1	6151 3	503 9	Y	457	453 0			37
12	7471 X	6898	-0-	-573	-0-	33 1	6339 3	525 9	Y	477	476 0			38
01	6572 X	6289	-0-	-283	-0-	1 4	5790 3	465 9	Y	423	419 0			42
02	5936 X	NO RPT	-0-	-5936	-0-				Y	NO RPT				42
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909														
09	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	26 1	4787 3	329 9	Y	299	301 0			19
10	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	1 4	4883 3	331 9	Y	301	303 0			17
11	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	25 1	4687 3	351 9	Y	319	315 0			21
12	5146 X	4917	-0-	-229	-0-	23 1	4535 3	358 9	Y	325	324 0			22
*01	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	24 1	5096 3	30 1	Y	322	317 0			27
02	4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-	354 9			Y	NO RPT				27
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613														
09	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	29 1	5309 3	538 9	Y	489	490 0			39
10	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	1 4	5355 3	575 9	Y	523	523 0			39
11	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	28 1	5157 3	527 9	Y	479	479 0			39
12	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	26 1	5187 3	27 1	Y	529	526 0			42
01	5580 X	5555	-0-	-25	-0-	1 4	582 9	29 1	Y	524	514 0			52
02	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-	576 9	4950 3		Y	NO RPT				52
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982														
09	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	418 1	2984 3	262 9	Y	238	242 0			22
10	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	417 1	2984 3	355 9	Y	323	328 0			17
11	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	469 1	3652 3	360 9	Y	327	321 0			23
12	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	486 1	2857 3	229 9	Y	208	203 0			28
01	3751 X	2840	-0-	-911	-0-	364 1	2376 3	100 9	Y	91	98 0			21
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-				Y	NO RPT				21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY										CNTY: DIMMIT																																							
SN EF MAVERICK, LLC																																																															
MAUND RANCH 26 UNIT																																																															
WELL #: 8H														RRCID -> 275803										COMPL. DATE 10/13/2014										TOTAL DEPTH 6714										PERF. 7171 - 12101																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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																																									
09	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-				358	1	2559	3	Y		240		243	0				20																																									
10	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-				264	9	2293	3	Y		316		320	0				16																																									
11	2790 X	2768	-0-	-22	-0-				320	1	2238	3	Y		220		219	0				17																																									
12	2883 X	2593	-0-	-290	-0-				348	9	2021	3	Y		208		200	0				25																																									
01	3007 X	2694	-0-	-313	-0-				288	1	2216	3	Y		125		130	0				20																																									
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-				242	9			Y		NO RPT							20																																									
									343	1																																																					
									229	9																																																					
									340	1																																																					
									138	9																																																					
MAUND RANCH 26 UNIT														WELL #: 9H										RRCID -> 275806										COMPL. DATE 10/13/2014										TOTAL DEPTH 6748										PERF. 7270 - 12192									
09	4440 X	4336	-0-	-104	-0-				495	1	3533	3	Y		280		283	0				29																																									
10	4588 X	4256	-0-	-332	-0-				308	9	3385	3	Y		362		367	0				24																																									
11	4260 X	4012	-0-	-248	-0-				473	1	3323	3	Y		238		237	0				25																																									
12	4402 X	2817	-0-	-1585	-0-				398	9	2242	3	Y		176		171	0				30																																									
01	4216 X	3950	-0-	-266	-0-				427	1	3290	3	Y		142		145	0				27																																									
02	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-				262	9			Y		NO RPT							27																																									
									381	1																																																					
									194	9																																																					
									504	1																																																					
									156	9																																																					
MAUND RANCH 26 UNIT														WELL #: 10H										RRCID -> 275807										COMPL. DATE 10/13/2014										TOTAL DEPTH 6779										PERF. 7532 - 12362									
09	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-				972	1	6942	3	Y		331		335	0				32																																									
10	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-				364	9	6432	3	Y		423		430	0				25																																									
11	6960 X	6622	-0-	-338	-0-				898	1	5593	3	Y		282		280	0				27																																									
12	7192 X	2816	-0-	-4376	-0-				465	9	2292	3	Y		123		123	0				27																																									
01	8215 X	1007	-0-	-7208	-0-				719	1	849	3	Y		25		32	0				20																																									
02	7420 X	NO RPT	-0-	-7420	-0-				310	9			Y		NO RPT							20																																									
									389	1																																																					
									135	9																																																					
									130	1																																																					
									28	9																																																					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 58H										RRCID -> 275815										COMPL. DATE 09/30/2014										TOTAL DEPTH 8262										PERF. 8927 - 16668									
09	3150 X	2999	-0-	-151	-0-				130	1	1676	3	Y		1082		1075	0				14																																									
10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-				3	4	1190	9	Y		1091		1093	0				12																																									
11	3150 X	2596	-0-	-554	-0-				155	1	1200	9	Y		821		828	0				5																																									
12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-				120	1	1564	3	Y		1073		1070	0				8																																									
01	2728 X	2032	-0-	-696	-0-				9	4	903	9	Y		741		744	0				5																																									
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-				181	1	2068	3	Y		NO RPT							5																																									
									8	4	1180	9																																																			
									97	1	1118	3	Y																																																		
									2	4	815	9	Y																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390														
M	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
09	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	273 1	3505 3	1317 9	1317 9	Y	1197	1190 0		17
10	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	303 1	4304 3	1278 9	1278 9	Y	1162	1165 0		14
11	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	339 1	4412 3	1089 9	1089 9	Y	990	996 0		8
12	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	353 1	4031 3	1075 9	1075 9	Y	977	977 0		8
*01	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	432 1	4977 3	1438 9	1438 9	Y	1307	1304 0		11
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-	7 4				Y	NO RPT			11
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190														
09	5400 X	4116	-0-	-1284	-0-	311 1	3308 3	497 9	497 9	Y	452	453 0		17
10	5580 X	5211	-0-	-369	-0-	400 1	4226 3	584 9	584 9	Y	531	524 0		24
11	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	450 1	4853 3	557 9	557 9	Y	506	507 0		23
12	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	393 1	4467 3	477 9	477 9	Y	434	435 0		22
*01	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	686 1	5626 3	574 9	574 9	Y	522	517 0		27
02	4368 X	NO RPT	-0-	-4368	-0-	35 4				Y	NO RPT			27
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165														
09	4830 X	4801	-0-	-29	-0-	363 1	3862 3	576 9	576 9	Y	524	523 0		18
10	4867 X	4281	-0-	-586	-0-	324 1	3428 3	528 9	528 9	Y	480	478 0		20
11	4650 X	3516	-0-	-1134	-0-	262 1	2818 3	436 9	436 9	Y	396	400 0		16
12	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	351 1	3983 3	622 9	622 9	Y	565	555 0		26
01	4960 X	4438	-0-	-522	-0-	410 1	3366 3	641 9	641 9	Y	583	581 0		28
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480	-0-	21 4				Y	NO RPT			28
RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952														
09	4980 X	4132	-0-	-848	-0-	39 1	3962 3	131 9	131 9	Y	119	114 0		35
10	5146 X	4166	-0-	-980	-0-	110 1	3925 3	131 9	131 9	Y	119	124 0		30
11	4980 X	3957	-0-	-1023	-0-	136 1	3680 3	141 9	141 9	Y	128	110 0		48
12	5146 X	4308	-0-	-838	-0-	161 1	3996 3	151 9	151 9	Y	137	144 0		41
01	4464 X	2906	-0-	-1558	-0-	87 1	2718 3	100 9	100 9	Y	91	100 0		32
02	3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-	1 4				Y	NO RPT			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY													CNTY: DIMMIT																																																			
SN EF MAVERICK, LLC																																																																													
RANCHO ENCANTADO																																																																													
WELL #: 36H													RRCID -> 275841													COMPL. DATE 12/31/2014													TOTAL DEPTH 8277													PERF. 9234 - 14931																									
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																																																										
09	4110 X	4065	-0-	-45	-0-				38	1	3881	3	Y	133		128	0	44																																																											
10	4154 X	3816	-0-	-338	-0-				146	9								35																																																											
11	4020 X	3522	-0-	-498	-0-				100	1	3602	3	Y	104		113	0																																																												
12	4154 X	3798	-0-	-356	-0-				114	9																																																																			
01	4216 X	3176	-0-	-1040	-0-				121	1	3272	3	Y	117		100	0	52																																																											
02	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-				129	9																																																																			
									141	1	3490	3	Y	152		155	0	49																																																											
									167	9																																																																			
									94	1	2938	3	Y	130		136	0	43																																																											
									1	4	143	9																																																																	
													Y	NO RPT				43																																																											
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 37H													RRCID -> 275842													COMPL. DATE 12/31/2014													TOTAL DEPTH 8243													PERF. 9230 - 14979												
09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-				38	1	3786	3	Y	171		163	0	53																																																											
10	5611 X	3728	-0-	-1883	-0-				188	9								43																																																											
11	5430 X	3288	-0-	-2142	-0-				97	1	3463	3	Y	153		163	0																																																												
12	5611 X	2464	-0-	-3147	-0-				168	9																																																																			
*01	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-				113	1	3056	3	Y	108		99	0	52																																																											
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-				119	9																																																																			
									90	1	2244	3	Y	118		126	0	44																																																											
									130	9																																																																			
									131	1	4065	3	Y	211		204	0	51																																																											
									1	4	232	9																																																																	
													Y	NO RPT				51																																																											
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 38H													RRCID -> 275843													COMPL. DATE 12/31/2014													TOTAL DEPTH 8228													PERF. 9591 - 15258												
09	6030 X	5623	-0-	-407	-0-				53	1	5365	3	Y	186		178	0	63																																																											
10	6231 X	5555	-0-	-676	-0-				205	9																																																																			
11	6030 X	4880	-0-	-1150	-0-				144	1	5199	3	Y	192		200	0	55																																																											
12	5952 X	5368	-0-	-584	-0-				1	4	211	9																																																																	
01	5084 X	4800	-0-	-284	-0-				167	1	4500	3	Y	194		168	0	81																																																											
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-0-				213	9																																																																			
									199	1	4940	3	Y	208		220	0	69																																																											
									229	9																																																																			
									143	1	4457	3	Y	180		189	0	60																																																											
									2	4	198	9																																																																	
													Y	NO RPT				60																																																											
STUMBERG RANCH													WELL #: 49H													RRCID -> 275844													COMPL. DATE 10/14/2014													TOTAL DEPTH 7452													PERF. 8004 - 12179												
09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-				227	1	2535	3	Y	235		245	0	20																																																											
10	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-				2	4	259	9																																																																	
11	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-				279	1	2927	3	Y	283		278	0	25																																																											
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-				311	9																																																																			
*01	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-				367	1	3564	3	Y	299		300	0	24																																																											
02	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				329	9																																																																			
									362	1	2900	3	Y	294		289	0	29																																																											
									1	4	323	9																																																																	
									484	1	3588	3	Y	323		320	0	32																																																											
									355	9																																																																			
													Y	NO RPT				32																																																											

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3540 X	3245	-0-	-295	-0-	85	1	2937	3	Y	203	202	0		19
						223	9								
10	3658 X	3412	-0-	-246	-0-	46	1	3149	3	Y	197	199	0		17
						217	9								
11	3540 X	2977	-0-	-563	-0-	31	1	2738	3	Y	189	186	0		20
						208	9								
12	3658 X	3270	-0-	-388	-0-	33	1	3025	3	Y	193	191	0		22
						212	9								
*01	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	47	1	3137	3	Y	209	197	0		34
						230	9								
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT				34
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367	
09	4380 X	3890	-0-	-490	-0-	207	1	2658	3	Y	928	924	0		11
						4	4	1021	9						
10	4526 X	4064	-0-	-462	-0-	208	1	2966	3	Y	800	804	0		7
						10	4	880	9						
11	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	261	1	3395	3	Y	882	884	0		5
						19	4	970	9						
12	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	425	1	4856	3	Y	1059	1057	0		7
						20	4	1165	9						
*01	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	374	1	4316	3	Y	1011	1012	0		6
						6	4	1112	9						
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT				6
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171	
09	4200 X	3869	-0-	-331	-0-	37	1	3751	3	Y	74	73	0		28
						81	9								
10	4340 X	3793	-0-	-547	-0-	100	1	3585	3	Y	98	99	0		27
						108	9								
11	4200 X	3683	-0-	-517	-0-	128	1	3460	3	Y	86	76	0		37
						95	9								
12	4309 X	2966	-0-	-1343	-0-	112	1	2784	3	Y	64	73	0		28
						70	9								
01	4309 X	4151	-0-	-158	-0-	126	1	3915	3	Y	99	98	0		29
						1	4	109	9						
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT				29
FOGMT														WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486	
09	5230 X	2118	-0-	-3112	-0-	54	1	1858	3	Y	187	185	0		15
						206	9								
10	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	34	1	2365	3	Y	185	186	0		14
						204	9								
11	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	27	1	2420	3	Y	209	203	0		20
						230	9								
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	22	1	2023	3	Y	162	164	0		18
						178	9								
01	2604 N	2547	-0-	-57	-0-	35	1	2301	3	Y	192	180	0		30
						211	9								
02	2492 N	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT				30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	* * 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
09	4470 X	2680	-0-	-1790	-0-	192 1	2037 3	Y	410	412 0				16
10	4619 X	3419	-0-	-1200	-0-	451 9	2593 3	Y	527	519 0				24
11	4470 X	3271	-0-	-1199	-0-	246 1	2483 3	Y	506	508 0				22
12	4619 X	3565	-0-	-1054	-0-	580 9	2805 3	Y	461	461 0				22
*01	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	231 1	3141 3	Y	346	351 0				17
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-	557 9	381 9	Y	NO RPT					17
						247 1								
						6 4								
						384 1								
						19 4								
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522														
09	4830 X	4112	-0-	-718	-0-	311 1	3307 3	Y	449	448 0				17
10	4681 X	4192	-0-	-489	-0-	494 9	3365 3	Y	462	458 0				21
11	4410 X	4008	-0-	-402	-0-	318 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-	295 1	2994 3	Y	171	184 0				10
02	3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-	1 4	491 9	Y	NO RPT					10
						264 1								
						6 4								
						128 1								
						7 4								
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710														
09	3630 X	3275	-0-	-355	-0-	253 1	2692 3	Y	300	299 0				10
10	3596 X	3205	-0-	-391	-0-	330 9	2626 3	Y	300	298 0				12
11	3360 X	3008	-0-	-352	-0-	249 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	NO RPT	-0-	-3052	-0-	4 4	548 3	Y	NO RPT					3
						67 1								
						3 4								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686														
09	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	97 1	2924 3	Y	1230	1225 0				18
10	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	1 4	1353 9	Y	1196	1197 0				17
11	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	139 1	3411 3	Y	1021	1022 0				16
12	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	5 4	1316 9	Y	983	981 0				18
*01	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	112 1	3268 3	Y	1266	1247 0				37
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-	23 4	1123 9	Y	NO RPT					37
						180 1	2871 3	Y						
						6 4	1081 9	Y						
						199 1	3493 3	Y						
						5 4	1393 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 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
09	5010 X	4559	-0-	-451	-0-	337 1	3586 3	Y	578	575 0				24
10	5115 X	4247	-0-	-868	-0-	636 9	3225 3	Y	651	644 0				31
11	4710 X	3938	-0-	-772	-0-	305 1	2987 3	Y	612	614 0				29
12	4619 X	4123	-0-	-496	-0-	1 4	673 9	Y	730	720 0				39
01	4712 X	3758	-0-	-954	-0-	277 1	3045 3	Y	671	673 0				37
02	4256 X	NO RPT	-0-	-4256	-0-	1 4	803 9	Y	NO RPT					37
						326 1	2677 3	Y						
						17 4	738 9	Y						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043														
09	5280 X	3452	-0-	-1828	-0-	179 1	2299 3	Y	882	879 0				16
10	5456 X	5357	-0-	-99	-0-	4 4	970 9	Y	1099	1098 0				17
11	5280 X	4274	-0-	-1006	-0-	271 1	3864 3	Y	901	907 0				11
12	4991 X	3616	-0-	-1375	-0-	13 4	1209 9	Y	795	796 0				10
01	5115 X	3371	-0-	-1744	-0-	233 1	3033 3	Y	672	673 0				9
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	17 4	991 9	Y	NO RPT					9
						220 1	2511 3	Y						
						10 4	875 9	Y						
						210 1	2419 3	Y						
						3 4	739 9	Y						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129														
09	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	331 1	4246 3	Y	1667	1658 0				29
10	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	7 4	1834 9	Y	1558	1563 0				24
11	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	337 1	4791 3	Y	1664	1669 0				19
12	5363 X	5218	-0-	-145	-0-	15 4	1714 9	Y	1304	1307 0				16
01	4898 X	3398	-0-	-1500	-0-	369 1	4822 3	Y	654	661 0				9
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-	28 4	1830 9	Y	NO RPT					9
						304 1	3466 3	Y						
						14 4	1434 9	Y						
						214 1	2462 3	Y						
						3 4	719 9	Y						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297														
09	6750 X	5341	-0-	-1409	-0-	39 1	5119 3	Y	165	185 0				23
10	6975 X	5568	-0-	-1407	-0-	1 4	182 9	Y	155	150 0				28
11	5910 X	5843	-0-	-67	-0-	43 1	5352 3	Y	161	162 0				27
12	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	2 4	171 9	Y	173	164 0				36
*01	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	51 1	5562 3	Y	168	174 0				30
02	4732 X	NO RPT	-0-	-4732	-0-	53 4	177 9	Y	NO RPT					30
						50 1	5765 3	Y						
						35 4	190 9	Y						
						48 1	5569 3	Y						
						8 4	185 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC CHAPARRAL WILDLIFE STATE				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
				WELL #:	19H	RRCID ->	276101	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8883	-	16301		
M O	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
09	7650 X	7227	-0-	-423		-0-		53 1 2 4	7007 3 165 9	3	Y	150	173 0				17
10	7905 X	7658	-0-	-247		-0-		59 1 4 4	7424 3 171 9	3	Y	155	150 0				22
11	7650 X	6829	-0-	-821		-0-		61 1 62 4	6537 3 169 9	3	Y	154	156 0				20
12	7719 X	7344	-0-	-375		-0-		62 1 43 4	7073 3 166 9	3	Y	151	145 0				26
01	7657 X	6816	-0-	-841		-0-		56 1 10 4	6549 3 201 9	3	Y	183	184 0				25
02	6916 X	NO RPT	-0-	-6916		-0-					Y	NO RPT					25
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	20H	RRCID ->	276102	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	8841	-	16195		
09	4500 X	4338	-0-	-162		-0-		32 1 1 4	4144 3 161 9	3	Y	146	162 0				18
10	4650 X	4312	-0-	-338		-0-		34 1 1 4	4138 3 139 9	3	Y	126	124 0				20
11	4350 X	4271	-0-	-79		-0-		37 1 39 4	4049 3 146 9	3	Y	133	134 0				19
12	4992 X	4992	-0-	-0-		-0-		41 1 29 4	4758 3 164 9	3	Y	149	141 0				27
*01	4693 X	4693	-0-	-0-		-0-		38 1 7 4	4491 3 157 9	3	Y	143	149 0				21
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528		-0-					Y	NO RPT					21
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	22H	RRCID ->	276106	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	8459	PERF.	8840	-	16379		
09	3930 X	3416	-0-	-514		-0-		25 1 1 4	3270 3 120 9	3	Y	109	123 0				10
10	4061 X	2037	-0-	-2024		-0-		16 1 1 4	1956 3 64 9	3	Y	58	62 0				6
11	3930 X	1371	-0-	-2559		-0-		12 1 12 4	1301 3 46 9	3	Y	42	45 0				3
12	4061 X	2599	-0-	-1462		-0-		22 1 15 4	2474 3 88 9	3	Y	80	73 0				10
01	3534 X	2093	-0-	-1441		-0-		17 1 3 4	1996 3 77 9	3	Y	70	74 0				6
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192		-0-					Y	NO RPT					6
BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	276120	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	9065	-	13505		
09	6750 X	6063	-0-	-687		-0-		30 1 1 4	5512 3 520 9	3	Y	473	474 0				41
10	6758 X	6200	-0-	-558		-0-		30 1 1 4	5640 3 529 9	3	Y	481	482 0				40
11	6240 X	5903	-0-	-337		-0-		27 1 512 9	5364 3	3	Y	465	463 0				42
12	6448 X	5855	-0-	-593		-0-		27 1 1 4	5295 3 532 9	3	Y	484	483 0				43
*01	5836 X	5836	-0-	-0-		-0-		31 1 531 9	5274 3	3	Y	483	474 0				52
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012		-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	39 1	5043 3	Y	134	147	0			17	
						1 4	147 9								
10	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	42 1	5127 3	Y	129	125	0			21	
						2 4	142 9								
11	5130 X	5124	-0-	-6	-0-	45 1	4899 3	Y	121	124	0			18	
						47 4	133 9								
12	5239 X	5083	-0-	-156	-0-	43 1	4859 3	Y	138	130	0			26	
						29 4	152 9								
01	4619 X	4256	-0-	-363	-0-	35 1	4087 3	Y	116	123	0			19	
						6 4	128 9								
02	4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-0-			Y	NO RPT					19	
BEINHORN RANCH UNIT A														WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473	
09	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	35 1	6650 3	Y	682	683	0			51	
						2 4	750 9								
10	7657 X	7641	-0-	-16	-0-	35 1	6826 3	Y	707	708	0			50	
						2 4	778 9								
11	7410 X	6761	-0-	-649	-0-	30 1	6039 3	Y	629	630	0			49	
						692 9									
12	7657 X	7580	-0-	-77	-0-	35 1	6807 3	Y	670	668	0			51	
						1 4	737 9								
*01	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	38 1	6423 3	Y	703	688	0			66	
						773 9									
02	6160 X	NO RPT	-0-	-6160	-0-			Y	NO RPT					66	
BEINHORN RANCH														WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174	
09	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	294 1	12528 3	Y	1346	1349	0			83	
						1 4	1481 9								
10	14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	284 1	12935 3	Y	1369	1365	0			87	
						1 4	1506 9								
11	14466 X	14466	-0-	-0-	-0-	269 1	12719 3	Y	1342	1348	0			81	
						2 4	1476 9								
12	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	274 1	12397 3	Y	1374	1365	0			90	
						3 4	1511 9								
01	13361 X	13274	-0-	-87	-0-	276 1	11556 3	Y	1294	1291	0			93	
						19 4	1423 9								
02	12068 X	NO RPT	-0-	-12068	-0-			Y	NO RPT					93	
BEINHORN RANCH														WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019	
09	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	252 1	10753 3	Y	986	988	0			66	
						1 4	1085 9								
10	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	245 1	11168 3	Y	975	973	0			68	
						1 4	1073 9								
11	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	225 1	10587 3	Y	914	920	0			62	
						1 4	1005 9								
12	12152 X	11971	-0-	-181	-0-	234 1	10609 3	Y	1023	1015	0			70	
						3 4	1125 9								
01	11439 X	11273	-0-	-166	-0-	238 1	9976 3	Y	947	945	0			72	
						17 4	1042 9								
02	10332 X	NO RPT	-0-	-10332	-0-			Y	NO RPT					72	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	* * 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
09	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	36 1	6777 3	Y	467	459	0			33
						2 4	514 9							
10	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	35 1	6817 3	Y	484	484	0			33
						2 4	532 9							
11	7020 X	6943	-0-	-77	-0-	32 1	6417 3	Y	449	448	0			34
						494 9								
12	7254 X	7031	-0-	-223	-0-	33 1	6455 3	Y	493	490	0			37
						1 4	542 9							
01	7285 X	6997	-0-	-288	-0-	38 1	6424 3	Y	486	478	0			45
						535 9								
02	6580 X	NO RPT	-0-	-6580	-0-			Y	NO RPT					45

BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237														
09	7350 X	6865	-0-	-485	-0-	33 1	6309 3	Y	474	476	0			34
						2 4	521 9							
10	7595 X	6999	-0-	-596	-0-	34 1	6419 3	Y	495	495	0			34
						1 4	545 9							
11	7050 X	6597	-0-	-453	-0-	30 1	6046 3	Y	474	472	0			36
						521 9								
12	7285 X	6735	-0-	-550	-0-	32 1	6144 3	Y	507	505	0			38
						1 4	558 9							
*01	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	36 1	6072 3	Y	490	482	0			46
						539 9								
02	5824 X	NO RPT	-0-	-5824	-0-			Y	NO RPT					46

BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278														
09	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	29 1	5410 3	Y	378	381	0			29
						1 4	416 9							
10	6045 X	5729	-0-	-316	-0-	28 1	5280 3	Y	382	384	0			27
						1 4	420 9							
11	5850 X	5653	-0-	-197	-0-	26 1	5196 3	Y	392	389	0			30
						431 9								
12	6045 X	5739	-0-	-306	-0-	27 1	5276 3	Y	395	395	0			30
						1 4	435 9							
01	5735 X	5325	-0-	-410	-0-	28 1	4869 3	Y	389	383	0			36
						428 9								
02	5180 X	NO RPT	-0-	-5180	-0-			Y	NO RPT					36

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721														
09	12930 X	12816	-0-	-114	-0-	80 1	11842 3	Y	812	813	0			87
						1 4	893 9							
10	13361 X	13197	-0-	-164	-0-	84 1	12160 3	Y	866	870	0			83
						953 9								
11	12930 X	12890	-0-	-40	-0-	90 1	11734 3	Y	969	953	0			99
						1066 9								
12	13361 X	12741	-0-	-620	-0-	97 1	11787 3	Y	778	784	0			93
						1 4	856 9							
*01	13220 X	13220	-0-	-0-	-0-	113 1	12132 3	Y	883	847	0			129
						4 4	971 9							
02	10276 X	NO RPT	-0-	-10276	-0-			Y	NO RPT					129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 276289													COMPL. DATE 01/21/2015	
TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634														
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	
09	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	51 1	7544 3	Y	492	485	0		57	
						1 4	541 9							
10	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	54 1	7762 3	Y	470	475	0		52	
						517 9								
11	8040 X	7926	-0-	-114	-0-	57 1	7401 3	Y	425	422	0		55	
						468 9								
12	8308 X	7760	-0-	-548	-0-	61 1	7337 3	Y	329	332	0		52	
						362 9								
*01	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	68 1	7388 3	Y	337	325	0		64	
						3 4	371 9							
02	7000 X	NO RPT	-0-	-7000	-0-			Y	NO RPT				64	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A													COMPL. DATE 01/21/2015	
WELL #: 4H RRCID -> 276291													TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579	
09	9570 X	8586	-0-	-984	-0-	54 1	7922 3	Y	554	537	0		52	
						1 4	609 9							
10	9021 X	7879	-0-	-1142	-0-	51 1	7279 3	Y	499	505	0		46	
						549 9								
11	8610 X	8185	-0-	-425	-0-	58 1	7579 3	Y	498	493	0		51	
						548 9								
12	8897 X	8363	-0-	-534	-0-	62 1	7501 3	Y	727	711	0		67	
						800 9								
01	8029 X	7858	-0-	-171	-0-	66 1	7205 3	Y	531	523	0		75	
						3 4	584 9							
02	7252 X	NO RPT	-0-	-7252	-0-			Y	NO RPT				75	
BEINHORN RANCH UNIT A													COMPL. DATE 01/19/2015	
WELL #: 3H RRCID -> 276299													TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343	
09	6690 X	6472	-0-	-218	-0-	31 1	5820 3	Y	564	567	0		44	
						1 4	620 9							
10	6913 X	6581	-0-	-332	-0-	31 1	5909 3	Y	582	584	0		42	
						1 4	640 9							
11	6690 X	6438	-0-	-252	-0-	29 1	5765 3	Y	585	581	0		46	
						644 9								
12	6882 X	6421	-0-	-461	-0-	30 1	5727 3	Y	603	601	0		48	
						1 4	663 9							
*01	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	33 1	5721 3	Y	608	597	0		59	
						669 9								
02	5348 X	NO RPT	-0-	-5348	-0-			Y	NO RPT				59	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A													COMPL. DATE 01/21/2015	
WELL #: 3H RRCID -> 276398													TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567	
09	8850 X	8452	-0-	-398	-0-	52 1	7760 3	Y	581	582	0		62	
						1 4	639 9							
10	9145 X	8611	-0-	-534	-0-	55 1	7904 3	Y	593	597	0		58	
						652 9								
11	8670 X	8075	-0-	-595	-0-	58 1	7533 3	Y	440	442	0		56	
						484 9								
12	8959 X	8296	-0-	-663	-0-	63 1	7630 3	Y	548	539	0		65	
						603 9								
01	7843 X	7165	-0-	-678	-0-	61 1	6476 3	Y	569	549	0		85	
						2 4	626 9							
02	7084 X	NO RPT	-0-	-7084	-0-			Y	NO RPT				85	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE FRIDAY RANCH														CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102 WELL #: 41HR RRCID -> 276400														CAPACITY COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213									
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						
09	8220 X	7738	-0-	-482	-0-		26 1	7285 3	Y			388	388 0				12						
10	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-		427 9	8222 3	Y			455	452 0				15						
11	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-		42 1	8170 3	Y			457	459 0				13						
12	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-		501 9	8114 3	Y			423	416 0				20						
*01	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-		41 1	8757 3	Y			510	510 0				20						
02	6524 X	NO RPT	-0-	-6524	-0-		503 9	561 9	Y		NO RPT						20						

BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179									
09	13459 X	13459	-0-	-0-	-0-		45 1	12487 3	Y			843	841 0				32						
10	13598 X	13598	-0-	-0-	-0-		927 9	12587 3	Y			861	857 0				36						
11	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-		64 1	12128 3	Y			813	817 0				32						
12	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-		947 9	12196 3	Y			867	852 0				47						
*01	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-		61 1	954 9	Y			876	878 0				45						
02	11228 X	NO RPT	-0-	-11228	-0-		894 9	12001 3	Y		NO RPT						45						

BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235									
09	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-		35 1	9838 3	Y			568	568 0				17						
10	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-		625 9	10088 3	Y			615	612 0				20						
11	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-		51 1	9555 3	Y			588	590 0				18						
12	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-		677 9	9816 3	Y			603	592 0				29						
*01	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-		48 1	663 9	Y			612	614 0				27						
02	8848 X	NO RPT	-0-	-8848	-0-		647 9	9386 3	Y		NO RPT						27						

BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124									
09	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-		36 1	9968 3	Y			577	576 0				22						
10	10726 X	10401	-0-	-325	-0-		635 9	9695 3	Y			597	595 0				24						
11	10380 X	9982	-0-	-398	-0-		49 1	9311 3	Y			567	569 0				22						
12	10726 X	10261	-0-	-465	-0-		657 9	9528 3	Y			620	609 0				33						
*01	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-		47 1	9151 3	Y			604	606 0				31						
02	8876 X	NO RPT	-0-	-8876	-0-		624 9	664 9	Y		NO RPT						31						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102	12018 200 45H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT			
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	45H	RRCID ->	276405	COMPL.	DATE	12/24/2014	TOTAL	DEPTH	8106	PERF.	8920	-	15423
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	
09	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	28	1	7726	3	Y	388	387	0			19	
10	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	427	9	7784	3	Y	387	386	0			20	
11	7770 X	7675	-0-	-95	-0-	40	1	7233	3	Y	369	371	0			18	
12	8029 X	7642	-0-	-387	-0-	426	9	7195	3	Y	372	366	0			24	
*01	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	36	1	7146	3	Y	409	409	0			24	
02	6888 X	NO RPT	-0-	-6888	-0-	406	9			Y	NO RPT					24	
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	43H	RRCID ->	276411	COMPL.	DATE	12/22/2014	TOTAL	DEPTH	8106	PERF.	8461	-	15056
09	11160 X	9345	-0-	-1815	-0-	31	1	8712	3	Y	547	547	0			21	
10	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	602	9	10928	3	Y	691	686	0			26	
11	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	56	1	10315	3	Y	694	696	0			24	
12	10571 X	10244	-0-	-327	-0-	760	9	9457	3	Y	670	659	0			35	
*01	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	52	1	9361	3	Y	694	695	0			34	
02	9184 X	NO RPT	-0-	-9184	-0-	763	9	763	9	Y	NO RPT					34	
BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	12H	RRCID ->	276412	COMPL.	DATE	01/19/2015	TOTAL	DEPTH	8095	PERF.	8462	-	13238
09	8730 X	8171	-0-	-559	-0-	41	1	7613	3	Y	468	469	0			35	
10	9021 X	8270	-0-	-751	-0-	2	4	515	9								
11	8460 X	7891	-0-	-569	-0-	40	1	7697	3	Y	483	484	0			34	
12	8742 X	7932	-0-	-810	-0-	2	4	531	9								
*01	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	37	1	7312	3	Y	493	490	0			37	
02	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-	542	9	7330	3	Y	512	510	0			39	
FOGMT				WELL #:	47SP	RRCID ->	276430	COMPL.	DATE	12/23/2014	TOTAL	DEPTH	6269	PERF.	6979	-	11292
09	1800 N	1751	-0-	-49	-0-	45	1	1542	3	Y	149	154	0			17	
10	2201 N	1758	-0-	-443	-0-	164	9	1588	3	Y	134	136	0			15	
11	2400 N	1774	-0-	-626	-0-	23	1	1594	3	Y	147	143	0			19	
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	147	9	1222	3	Y	104	107	0			16	
01	1767 N	911	-0-	-856	-0-	18	1	819	3	Y	73	72	0			17	
02	1652 N	NO RPT	-0-	-1652	-0-	162	9			Y	NO RPT					17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
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	* * 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
09	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	156	1	3323	3	Y	527	527	0		38
						6	4	580	9						
10	3875 X	2237	-0-	-1638	-0-	83	1	1836	3	Y	279	289	0		28
						11	4	307	9						
11	3750 X	2833	-0-	-917	-0-	96	1	2180	3	Y	470	458	0		40
						40	4	517	9						
12	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	220	1	5251	3	Y	1127	1123	0		44
						113	4	1240	9						
*01	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	301	1	5994	3	Y	1224	1203	0		65
						71	4	1346	9						
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					Y	NO RPT				65
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035	
09	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	7	0		-0-
10	3844 X	2368	-0-	-1476	-0-	57	1	816	3	Y	1356	1338	0		18
						3	4	1492	9						
11	3720 X	3171	-0-	-549	-0-	82	1	1073	3	Y	1827	1827	0		18
						6	4	2010	9						
12	3844 X	3496	-0-	-348	-0-	100	1	1143	3	Y	2044	2042	0		20
						5	4	2248	9						
*01	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	101	1	1166	3	Y	2196	2197	0		19
						2	4	2416	9						
02	336 X	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT				19
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068	
09	5400 X	169	-0-	-5231	-0-	8	1	102	3	Y	54	53	0		1
						59	9								
10	5580 X	1039	-0-	-4541	-0-	46	1	651	3	Y	309	306	0		4
						2	4	340	9						
11	5400 X	1754	-0-	-3646	-0-	86	1	1119	3	Y	494	494	0		4
						6	4	543	9						
12	3565 X	936	-0-	-2629	-0-	50	1	563	3	Y	292	294	0		2
						2	4	321	9						
*01	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	69	1	797	3	Y	391	390	0		3
						1	4	430	9						
02	952 X	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT				3
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907	
09	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
10	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	200	1	2840	3	Y	1241	1225	0		16
						9	4	1365	9						
11	3750 X	3722	-0-	-28	-0-	171	1	2231	3	Y	1188	1193	0		11
						13	4	1307	9						
12	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	233	1	2666	3	Y	1286	1285	0		12
						11	4	1415	9						
*01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	219	1	2527	3	Y	1112	1114	0		10
						4	4	1223	9						
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT				10

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	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	
09	6480 X	6126	-0-	-354	-0-	251 1	5358 3	507 9	Y	461	457 0			23	
10	7037 X	5714	-0-	-1323	-0-	225 1	4980 3	479 9	Y	435	440 0			18	
11	6810 X	2919	-0-	-3891	-0-	107 1	2448 3	319 9	Y	290	286 0			22	
12	7037 X	5799	-0-	-1238	-0-	195 1	4664 3	840 9	Y	764	761 0			25	
01	6324 X	3891	-0-	-2433	-0-	160 1	3196 3	497 9	Y	452	452 0			25	
02	5712 X	NO RPT	-0-	-5712	-0-	38 4			Y	NO RPT				25	
BEINHORN RANCH UNIT A														WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902	
09	5760 X	5569	-0-	-191	-0-	27 1	5076 3	465 9	Y	423	422 0			28	
10	5952 X	5459	-0-	-493	-0-	26 1	4995 3	437 9	Y	397	400 0			25	
11	5760 X	5207	-0-	-553	-0-	24 1	4794 3	389 9	Y	354	355 0			24	
12	5828 X	5240	-0-	-588	-0-	24 1	4768 3	447 9	Y	406	403 0			27	
*01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	29 1	4950 3	440 9	Y	400	393 0			34	
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-				Y	NO RPT				34	
BEINHORN RANCH														WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226	
09	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	152 1	6512 3	691 9	Y	628	629 0			33	
10	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	149 1	6802 3	684 9	Y	622	621 0			34	
11	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	144 1	6779 3	622 9	Y	565	568 0			31	
12	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	144 1	6531 3	613 9	Y	557	554 0			34	
01	6944 X	5802	-0-	-1142	-0-	122 1	5147 3	524 9	Y	476	476 0			34	
02	6272 X	NO RPT	-0-	-6272	-0-	9 4			Y	NO RPT				34	
BEINHORN RANCH UNIT A														WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913	
09	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	25 1	4603 3	420 9	Y	382	388 0			26	
10	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	24 1	4627 3	438 9	Y	398	399 0			25	
11	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	23 1	4594 3	460 9	Y	418	414 0			29	
12	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	25 1	4906 3	515 9	Y	468	464 0			33	
01	5177 X	3875	-0-	-1302	-0-	20 1	3494 3	361 9	Y	328	331 0			30	
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-				Y	NO RPT				30	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5220 X	1995	-0-	-3225	-0-	96 1	1237 3	Y	600	598	0			15
						2 4	660 9							
10	5673 X	3135	-0-	-2538	-0-	146 1	2088 3	Y	813	812	0			16
						7 4	894 9							
11	5490 X	3138	-0-	-2352	-0-	162 1	2113 3	Y	774	778	0			12
						12 4	851 9							
12	5673 X	3483	-0-	-2190	-0-	204 1	2327 3	Y	857	856	0			13
						9 4	943 9							
*01	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	224 1	2581 3	Y	780	781	0			12
						4 4	858 9							
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT					12
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 81H														
RRCID -> 276654														
COMPL. DATE 12/25/2014														
TOTAL DEPTH 8141														
PERF. 8767 - 15057														
09	2400 X	2211	-0-	-189	-0-	121 1	1558 3	Y	481	481	0			6
						3 4	529 9							
10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	221 1	3145 3	Y	685	684	0			7
						10 4	754 9							
11	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	446 1	5815 3	Y	762	763	0			6
						33 4	838 9							
12	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	512 1	5847 3	Y	638	639	0			5
						24 4	702 9							
*01	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	460 1	5311 3	Y	741	740	0			6
						8 4	815 9							
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-			Y	NO RPT					6
LA BANDERA RANCH UNIT B														
WELL #: 3H														
RRCID -> 276676														
COMPL. DATE 03/06/2015														
TOTAL DEPTH 6367														
PERF. 6916 - 11737														
09	2970 X	1498	-0-	-1472	-0-	62 1	1031 3	Y	367	372	0			12
						1 4	404 9							
10	3069 X	1945	-0-	-1124	-0-	96 1	1541 3	Y	275	277	0			10
						5 4	303 9							
11	3930 X	2758	-0-	-1172	-0-	116 1	2309 3	Y	298	297	0			11
						5 4	328 9							
12	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	134 1	5852 3	Y	272	268	0			15
						22 4	299 9							
*01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	151 1	2496 3	Y	352	346	0			21
						13 4	387 9							
02	1876 X	NO RPT	-0-	-1876	-0-			Y	NO RPT					21
LA BANDERA RANCH UNIT B														
WELL #: 5H														
RRCID -> 276683														
COMPL. DATE 03/26/2015														
TOTAL DEPTH 6373														
PERF. 7249 - 12146														
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	126 1	2064 3	Y	549	553	0			18
						1 4	604 9							
10	3379 X	3187	-0-	-192	-0-	166 1	2661 3	Y	320	326	0			12
						8 4	352 9							
11	3780 X	2779	-0-	-1001	-0-	114 1	2279 3	Y	346	345	0			13
						5 4	381 9							
12	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	128 1	5591 3	Y	286	283	0			16
						21 4	315 9							
01	3162 X	2170	-0-	-992	-0-	108 1	1775 3	Y	253	254	0			15
						9 4	278 9							
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-			Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	83H	RRCID ->	276708	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL	DEPTH	7630	PERF.	7939	-	13023			
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
09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-			351	1	4236	3	Y	777	778	0			55
10	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-			855	9	5351	3	Y	940	937	0			58
11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-			1034	9	4474	3	Y	856	811	0			103
12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-			375	1	4580	3	Y	1091	1105	0			89
01	6696	X	6391	-0-	-305	-0-			942	9	4857	3	Y	1066	1081	0			74
02	6048	X	NO RPT	-0-	-6048	-0-			411	1			Y	NO RPT					74
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	63H	RRCID ->	276753	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL	DEPTH	7362	PERF.	7845	-	13834			
09	7230	X	7049	-0-	-181	-0-			288	1	6159	3	Y	536	536	0			31
10	7471	X	6854	-0-	-617	-0-			12	4	590	9	Y	653	659	0			25
11	7230	X	6023	-0-	-1207	-0-			264	1	5837	3	Y	645	632	0			38
12	7471	X	5841	-0-	-1630	-0-			35	4	718	9	Y	627	639	0			26
01	DLQ	G-10	6160	-0-	6160	6160			220	1	5002	3	Y	662	652	0			36
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6160			91	4	710	9	Y	NO RPT					36
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	91H	RRCID ->	276777	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL	DEPTH	7154	PERF.	8181	-	14666			
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-							Y	5	5	0			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	1	0			-0-
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	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			
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-			95	1	1734	3	Y	644	636	0			20
10	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-			708	9	2059	3	Y	800	802	0			18
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-			86	1	1605	3	Y	974	968	0			24
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-			880	9	1071	9	Y	531	546	0			9
01	2449	N	2074	-0-	-375	-0-			87	1	1448	3	Y	523	524	0			8
02	2212	N	NO RPT	-0-	-2212	-0-			3	4	575	9	Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					-0-	6	0		-0-
10	1116 N	144	-0-	-972	-0-	7	1	101	3	Y	33	31	0	2
						36	9							
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	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT			19
LA BANDERA RANCH UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855														
09	3900 X	3801	-0-	-99	-0-	173	1	2858	3	Y	698	680	0	19
						2	4	768	9					
10	3937 X	2064	-0-	-1873	-0-	110	1	1769	3	Y	163	177	0	5
						6	4	179	9					
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	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					Y	NO RPT			24
LA BANDERA RANCH UNIT B														
WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780														
09	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	191	1	3157	3	Y	933	927	0	28
						2	4	1026	9					
10	2759 X	2643	-0-	-116	-0-	138	1	2224	3	Y	249	268	0	9
						7	4	274	9					
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	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT			27
FOGMT														
WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480														
09	1830 X	481	-0-	-1349	-0-	12	1	410	3	Y	54	55	0	5
						59	9							
10	1891 X	557	-0-	-1334	-0-	7	1	485	3	Y	59	59	0	5
						65	9							
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	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	* * 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	
09	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	607 1	7058 3	Y	605	602 0				15	
10	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	666 9	8378 3	Y	718	718 0				15	
11	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	783 1	7760 3	Y	687	685 0				17	
12	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	3 4	756 9		707	704 0				20	
*01	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	788 1	7726 3	Y	812	810 0				22	
02	7588 X	NO RPT	-0-	-7588	-0-	1 4	893 9	Y	NO RPT					22	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368															
09	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	290 1	3370 3	Y	810	805 0				19	
10	4619 X	3425	-0-	-1194	-0-	891 9	2456 3	Y	671	675 0				15	
11	4470 X	3342	-0-	-1128	-0-	230 1	738 9		714	711 0				18	
12	4619 X	3493	-0-	-1126	-0-	1 4	2429 3	Y	718	716 0				20	
01	4557 X	4157	-0-	-400	-0-	236 1	790 9		950	946 0				24	
02	4116 X	NO RPT	-0-	-4116	-0-	785 9	2808 3	Y	NO RPT					24	
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221															
09	6330 X	5777	-0-	-553	-0-	372 1	4482 3	Y	839	838 0				52	
10	6231 X	5889	-0-	-342	-0-	923 9	4689 3	Y	840	837 0				55	
11	6000 X	5108	-0-	-892	-0-	276 1	3934 3	Y	767	727 0				95	
12	6200 X	5214	-0-	-986	-0-	924 9	3900 3	Y	876	889 0				82	
01	4805 X	4627	-0-	-178	-0-	330 1	3460 3	Y	827	841 0				68	
02	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	844 9		Y	NO RPT					68	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998															
09	2520 N	181	-0-	-2339	-0-	7 1	132 3	Y	38	37 0				1	
10	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-	42 9		Y	-0-	1 0				-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834																	
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
09	8340 X	7529	-0-	-811	-0-		518 1	988 9	6023 3	Y		898	894 0				19
10	8339 X	8292	-0-	-47	-0-		605 1	3 4	6477 3	Y		1097	1095 0				21
11	8910 X	7820	-0-	-1090	-0-		624 1	1 4	6144 3	Y		955	954 0				22
12	9207 X	8361	-0-	-846	-0-		719 1	7 4	6433 3	Y		1093	1087 0				28
*01	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-		687 1	1 4	6351 3	Y		1142	1143 0				27
02	6356 X	NO RPT	-0-	-6356	-0-				1256 9	Y		NO RPT					27
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628																	
09	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-		345 1	779 9	4009 3	Y		708	704 0				15
10	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-		335 1	1 4	3584 3	Y		653	656 0				12
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-		313 1	548 9	3077 3	Y		498	499 0				11
12	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-		447 1	4 4	3993 3	Y		779	770 0				20
01	4557 X	4530	-0-	-27	-0-		372 1	727 9	3431 3	Y		661	665 0				16
02	4116 X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					Y		NO RPT					16
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173																	
09	6540 X	5312	-0-	-1228	-0-		276 1	27 4	3774 3	Y		1123	1166 0				31
10	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-		200 1	24 4	5208 3	Y		1427	1449 0				9
11	15830 X	15830	-0-	-0-	-0-		554 1	48 4	13810 3	Y		1289	1289 0				9
12	6758 X	5944	-0-	-814	-0-		193 1	18 4	4263 3	Y		1336	1332 0				13
*01	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-		210 1	35 4	4133 3	Y		1294	1299 0				8
02	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-				1423 9	Y		NO RPT					8
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072																	
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y		-0-					-0-
10	837 X	642	-0-	-195	-0-		17 1	2 4	443 3	Y		164	163 0				1
11	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-		169 1	14 4	4193 3	Y		708	703 0				6
12	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-		172 1	16 4	3806 3	Y		1123	1116 0				13
*01	3100 N	3897	-0-	797	797		143 1	23 4	2803 3	Y		844	851 0				6
02	308 X	NO RPT	-0-	-308	489				928 9	Y		NO RPT					6
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		2	2 0				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	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
09	4290 X	3991	-0-	-299	-0-	157 1	3344 3	484 9	484 9	Y	440	437 0		17
10	4433 X	4172	-0-	-261	-0-	157 1	3454 3	541 9	541 9	Y	492	495 0		14
11	4290 X	3942	-0-	-348	-0-	138 1	3152 3	594 9	594 9	Y	540	528 0		26
12	4433 X	3749	-0-	-684	-0-	128 1	3058 3	497 9	497 9	Y	452	461 0		17
*01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	151 1	2993 3	468 9	468 9	Y	425	420 0		22
02	3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-	35 4				Y	NO RPT			22
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691														
09	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	176 1	3747 3	509 9	509 9	Y	463	461 0		17
10	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	200 1	4400 3	600 9	600 9	Y	545	549 0		13
11	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	243 1	5523 3	686 9	686 9	Y	624	610 0		27
12	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	145 1	3462 3	810 9	810 9	Y	736	742 0		21
*01	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	242 1	4817 3	565 9	565 9	Y	514	511 0		24
02	4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-	57 4				Y	NO RPT			24
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703														
09	5940 X	5768	-0-	-172	-0-	230 1	4913 3	616 9	616 9	Y	560	557 0		22
10	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	235 1	5196 3	704 9	704 9	Y	640	645 0		17
11	6030 X	4611	-0-	-1419	-0-	169 1	3832 3	540 9	540 9	Y	491	483 0		25
12	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	227 1	5414 3	641 9	641 9	Y	583	590 0		18
01	5735 X	3798	-0-	-1937	-0-	116 4	641 9	3232 3	3232 3	Y	332	332 0		18
02	5180 X	NO RPT	-0-	-5180	-0-	163 1	3232 3	365 9	365 9	Y	NO RPT			18
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735														
09	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	114 1	2439 3	347 9	347 9	Y	315	312 0		17
10	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	123 1	2711 3	294 9	294 9	Y	267	270 0		14
11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	115 1	2621 3	305 9	305 9	Y	277	272 0		19
12	2883 X	2876	-0-	-7	-0-	102 1	2435 3	287 9	287 9	Y	261	267 0		13
01 DLQ G-10		2807	-0-	2807	2807	121 1	2403 3	255 9	255 9	Y	232	229 0		16
02 DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2807	28 4				Y	NO RPT			16

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	* * 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	
09	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	368 1	7863 3	Y	912	907 0				46	
						15 4	1003 9								
10	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	393 1	8659 3	Y	943	953 0				36	
						51 4	1037 9								
11	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	395 1	8971 3	Y	954	935 0				55	
						164 4	1049 9								
12	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	322 1	7702 3	Y	818	837 0				36	
						166 4	900 9								
*01	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	383 1	7631 3	Y	769	759 0				46	
						90 4	846 9								
02	8064 X	NO RPT	-0-	-8064	-0-			Y	NO RPT					46	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953	
09	3060 X	2209	-0-	-851	-0-	98 1	1775 3	Y	305	305 0				10	
						336 9									
10	3162 X	2892	-0-	-270	-0-	107 1	2564 3	Y	201	206 0				5	
						221 9									
11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	166 1	3032 3	Y	327	324 0				8	
						5 4	360 9								
12	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	169 1	4593 3	Y	406	409 0				5	
						1 4	447 9								
01 DLQ G-10		877	-0-	877	877	25 1	753 3	Y	89	94 0				-0-	
						1 4	98 9								
02 DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	877			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183	
09	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	189 1	3446 3	Y	656	648 0				18	
						722 9									
10	4092 X	3877	-0-	-215	-0-	133 1	3171 3	Y	521	529 0				10	
						573 9									
11	3960 X	1428	-0-	-2532	-0-	63 1	1158 3	Y	186	193 0				3	
						2 4	205 9								
12	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			Y	-0-	3 0				-0-	
01	4123 X	3755	-0-	-368	-0-	105 1	3086 3	Y	509	503 0				6	
						4 4	560 9								
02	3724 X	NO RPT	-0-	-3724	-0-			Y	NO RPT					6	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683	
09	5490 X	5293	-0-	-197	-0-	200 1	4263 3	Y	747	743 0				27	
						8 4	822 9								
10	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	219 1	4843 3	Y	645	653 0				19	
						29 4	710 9								
11	5490 X	4208	-0-	-1282	-0-	149 1	3389 3	Y	553	543 0				29	
						62 4	608 9								
12	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	208 1	4965 3	Y	944	946 0				27	
						107 4	1038 9								
*01	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	227 1	4518 3	Y	844	833 0				38	
						53 4	928 9								
02	4648 X	NO RPT	-0-	-4648	-0-			Y	NO RPT					38	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6090 X	12	-0-	-6078	-0-	1 1	10 3	Y	1	10 0			1	
10	6293 X	3464	-0-	-2829	-0-	123 1	3178 3	Y	135	136 0			-0-	
11	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	14 4	149 9							
12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	357 1	8905 3	Y	880	873 0			7	
01	3472 X	3241	-0-	-231	-0-	31 4	968 9							
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-	130 1	2548 3	Y	-0-	7 0			-0-	
						21 4	542 9		493	489 0			4	
								Y	NO RPT				4	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102														
09	12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	752 1	10283 3	Y	921	928 0			26	
10	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	72 4	1013 9							
11	31425 X	31425	-0-	-0-	-0-	403 1	10430 3	Y	993	1011 0			8	
12	11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	47 4	1092 9							
01	12524 X	10429	-0-	-2095	-0-	1166 1	29068 3	Y	992	992 0			8	
02	15064 X	NO RPT	-0-	-15064	-0-	100 4	1091 9							
						444 1	9813 3	Y	843	843 0			8	
						41 4	927 9							
						457 1	9002 3	Y	813	817 0			4	
						76 4	894 9							
								Y	NO RPT				4	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207														
09	6330 X	5004	-0-	-1326	-0-	310 1	4243 3	Y	383	391 0			8	
10	6541 X	3178	-0-	-3363	-0-	30 4	421 9							
11	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	111 1	2888 3	Y	151	159 0			-0-	
12	6541 X	3029	-0-	-3512	-0-	13 4	166 9							
01	5177 X	4930	-0-	-247	-0-	293 1	7301 3	Y	85	85 0			-0-	
02	7084 X	NO RPT	-0-	-7084	-0-	25 4	94 9							
						118 1	2614 3	Y	260	258 0			2	
						11 4	286 9							
						204 1	4009 3	Y	621	619 0			4	
						34 4	683 9							
								Y	NO RPT				4	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198														
09	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	212 1	3847 3	Y	428	428 0			20	
10	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	471 9								
11	2430 X	1904	-0-	-526	-0-	100 1	2386 3	Y	243	250 0			13	
12	2511 X	1946	-0-	-565	-0-	267 9								
01	4247 X	2183	-0-	-2064	-0-	78 1	1429 3	Y	359	356 0			16	
02	3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-	2 4	395 9							
						60 1	1607 3	Y	254	258 0			12	
						279 9								
						63 1	1866 3	Y	228	229 0			11	
						3 4	251 9							
								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	
09	5370 X	4648	-0-	-722	-0-	213	1	3878	3	Y	506	501	0	15	
						557	9								
10	5549 X	5430	-0-	-119	-0-	196	1	4671	3	Y	512	516	0	11	
						563	9								
11	5310 X	4228	-0-	-1082	-0-	186	1	3399	3	Y	580	578	0	13	
						5	4	638	9						
12	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	195	1	5296	3	Y	563	568	0	8	
						1	4	619	9						
*01	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	199	1	5879	3	Y	765	764	0	9	
						8	4	842	9						
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT			9	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887	
09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	37	1	2483	3	Y	734	735	0	24	
						7	4	807	9						
10	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	58	1	2956	3	Y	835	835	0	24	
						12	4	919	9						
11	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	64	1	4345	3	Y	699	700	0	23	
						9	4	769	9						
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	5	0	18	
01	3317 X	255	-0-	-3062	-0-	6	1	186	3	Y	55	55	0	18	
						2	4	61	9						
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT			18	
LA BANDERA RANCH UNIT B														WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745	
09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	141	1	2317	3	Y	678	677	0	18	
						1	4	746	9						
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	174	1	2795	3	Y	374	381	0	11	
						9	4	411	9						
11	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	164	1	3270	3	Y	565	558	0	18	
						7	4	622	9						
12	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	176	1	7734	3	Y	400	398	0	20	
						30	4	440	9						
01	3286 X	2362	-0-	-924	-0-	119	1	1955	3	Y	253	261	0	12	
						10	4	278	9						
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT			12	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880	
09	9330 X	9027	-0-	-303	-0-	584	1	6789	3	Y	1504	1493	0	31	
						1654	9								
10	9145 X	7292	-0-	-1853	-0-	507	1	5430	3	Y	1230	1239	0	22	
						2	4	1353	9						
11	8850 X	8214	-0-	-636	-0-	622	1	6127	3	Y	1331	1323	0	30	
						1	4	1464	9						
12	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	757	1	6767	3	Y	1624	1612	0	42	
						7	4	1786	9						
01	8184 X	1815	-0-	-6369	-0-	141	1	1305	3	Y	335	368	0	9	
						369	9								
02	7392 X	NO RPT	-0-	-7392	-0-					Y	NO RPT			9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
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	* * 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
09	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	62 1	1341 3	Y	190	188 0				10
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	3 4	209 9	Y	153	156 0				7
11	3000 N	6941	-0-	3941	3941	63 1	1377 3	Y	617	598 0				26
12	3100 N	4131	-0-	1031	4972	8 4	168 9	Y	480	488 0				18
*01	3100 N	3733	-0-	633	5605	259 1	5895 3	Y	635	622 0				31
02	1400 X	NO RPT	-0-	-1400	4205	108 4	679 9	Y	NO RPT					31
						142 1	3388 3	Y						
						73 4	528 9	Y						
						143 1	2857 3	Y						
						34 4	699 9	Y						

BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613	
09	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	420 1	5743 3	Y	608	608 0				20
10	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	40 4	669 9	Y	848	859 0				9
11	25909 X	25909	-0-	-0-	-0-	312 1	8098 3	Y	834	834 0				9
12	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	37 4	933 9	Y	826	824 0				11
*01	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	960 1	23949 3	Y	976	978 0				9
02	5908 X	NO RPT	-0-	-5908	-0-	83 4	917 9	Y	NO RPT					9
						371 1	8206 3	Y						
						34 4	909 9	Y						
						421 1	8285 3	Y						
						70 4	1074 9	Y						

BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213	
09	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	167 1	3567 3	Y	647	643 0				20
10	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	7 4	712 9	Y	662	667 0				15
11	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	172 1	3797 3	Y	661	648 0				28
12	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	23 4	728 9	Y	699	708 0				19
*01	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	155 1	3520 3	Y	1804	1755 0				68
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-	64 4	727 9	Y	NO RPT					68
						162 1	3869 3	Y						
						83 4	769 9	Y						
						197 1	3916 3	Y						
						46 4	1984 9	Y						

BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152	
09	4860 X	3905	-0-	-955	-0-	179 1	3260 3	Y	424	425 0				14
10	5022 X	4542	-0-	-480	-0-	466 9		Y	358	363 0				9
11	4860 X	4329	-0-	-531	-0-	167 1	3981 3	Y	508	504 0				13
12	5022 X	4119	-0-	-903	-0-	394 9		Y	321	328 0				6
01	4495 X	4090	-0-	-405	-0-	195 1	3569 3	Y	375	375 0				6
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-	6 4	559 9	Y	NO RPT					6
						134 1	3631 3	Y						
						1 4	353 9	Y						
						120 1	3552 3	Y						
						5 4	413 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	238 1	4329 3	Y	1258	1252	0			36
10	6572 X	5907	-0-	-665	-0-	1384 9	4654 3	Y	962	979	0			19
11	6630 X	4574	-0-	-2056	-0-	195 1	3226 3	Y	1061	1057	0			23
12	6851 X	3994	-0-	-2857	-0-	1058 9	1167 9	Y	736	750	0			9
01	5952 X	2666	-0-	-3286	-0-	176 1	3070 3	Y	630	632	0			7
02	5376 X	NO RPT	-0-	-5376	-0-	5 4	693 9	Y	NO RPT					7
						810 9								
						64 1								
						3 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	0			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-					-0-
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.	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														
09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	148 1	2445 3	Y	724	723	0			22
10	3255 X	2744	-0-	-511	-0-	2 4	796 9	Y	300	311	0			11
11	3150 X	2765	-0-	-385	-0-	141 1	2266 3	Y	373	370	0			14
12	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	7 4	330 9	Y	307	303	0			18
01	2139 X	1344	-0-	-795	-0-	112 1	2238 3	Y	151	159	0			10
02	1932 X	NO RPT	-0-	-1932	-0-	5 4	410 9	Y	NO RPT					10
						137 1	6007 3	Y						
						23 4	338 9	Y						
						67 1	1105 3	Y						
						6 4	166 9	Y						
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523														
09	5520 X	3726	-0-	-1794	-0-	243 1	3321 3	Y	126	130	0			2
10	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	23 4	139 9	Y	335	336	0			1
11	19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	278 1	7227 3	Y	402	401	0			2
12	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	33 4	369 9	Y	479	477	0			4
01	6200 X	5583	-0-	-617	-0-	726 1	18095 3	Y	467	469	0			2
02	5600 X	NO RPT	-0-	-5600	-0-	62 4	442 9	Y	NO RPT					2
						220 1	4853 3	Y						
						20 4	527 9	Y						
						244 1	4785 3	Y						
						40 4	514 9	Y						

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	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
09	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	215 1	4604 3	792 9	792 9	Y	720	716 0		34
10	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	212 1	4675 3	791 9	791 9	Y	719	727 0		26
11	5520 X	5281	-0-	-239	-0-	187 1	4249 3	767 9	767 9	Y	697	683 0		40
12	5704 X	4805	-0-	-899	-0-	160 1	3840 3	722 9	722 9	Y	656	670 0		26
01	5053 X	4796	-0-	-257	-0-	193 1	3854 3	703 9	703 9	Y	639	630 0		35
02	4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-	46 4				Y	NO RPT			35
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747														
09	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	289 1	6175 3	691 9	691 9	Y	628	625 0		28
10	5549 X	4615	-0-	-934	-0-	172 1	3808 3	612 9	612 9	Y	556	564 0		20
11	5940 X	5549	-0-	-391	-0-	198 1	4504 3	765 9	765 9	Y	695	679 0		36
12	6138 X	4283	-0-	-1855	-0-	145 1	3461 3	603 9	603 9	Y	548	563 0		21
01	7657 X	5072	-0-	-2585	-0-	207 1	4119 3	697 9	697 9	Y	634	623 0		32
02	6692 X	NO RPT	-0-	-6692	-0-	49 4				Y	NO RPT			32
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748														
09	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	194 1	4145 3	725 9	725 9	Y	659	655 0		20
10	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	213 1	4690 3	777 9	777 9	Y	706	709 0		17
11	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	209 1	4760 3	766 9	766 9	Y	696	682 0		31
12	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	179 1	4276 3	684 9	684 9	Y	622	631 0		22
*01	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	192 1	3816 3	553 9	553 9	Y	503	498 0		27
02	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-	45 4				Y	NO RPT			27
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739														
09	2100 X	1433	-0-	-667	-0-	54 1	1145 3	232 9	232 9	Y	211	211 0		10
10	2294 X	80	-0-	-2214	-0-	3 1	65 3			Y	11	15 0		6
11	2220 X	88	-0-	-2132	-0-	12 9	71 3	13 9	13 9	Y	12	12 0		6
12	2294 X	807	-0-	-1487	-0-	27 1	648 3	118 9	118 9	Y	107	108 0		5
*01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	40 1	810 3	113 9	113 9	Y	103	102 0		6
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-	10 4				Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
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	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	
09	5700 X	5598	-0-	-102	-0-	214 1	4587 3	9 4	Y	716	711 0			34	
10	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	229 1	5057 3	30 4	Y	746	753 0			27	
11	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	228 1	5196 3	95 4	Y	775	759 0			43	
12	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	248 1	5942 3	128 4	Y	898	908 0			33	
*01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	228 1	4542 3	54 4	Y	728	721 0			40	
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-		801 9		Y	NO RPT				40	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-				-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	54	53 0			1	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415	
09	6600 X	4511	-0-	-2089	-0-	201 1	4101 3	1 4	Y	189	202 0			7	
10	6820 X	4271	-0-	-2549	-0-	152 1	3315 3	4 4	Y	727	711 0			23	
11	6600 X	3592	-0-	-3008	-0-	142 1	2750 3	4 4	Y	633	624 0			32	
12	6820 X	3427	-0-	-3393	-0-	152 1	2617 3	3 4	Y	595	602 0			25	
01	4650 X	3748	-0-	-902	-0-	165 1	2796 3	24 4	Y	694	688 0			31	
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-		763 9		Y	NO RPT				31	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199	
09	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	124 1	2641 3	5 4	Y	439	437 0			14	
10	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	152 1	3361 3	20 4	Y	471	474 0			11	
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	111 1	2514 3	46 4	Y	439	431 0			19	
12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	118 1	2821 3	61 4	Y	450	457 0			12	
01	3689 X	3410	-0-	-279	-0-	140 1	2794 3	33 4	Y	403	398 0			17	
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-		443 9		Y	NO RPT				17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// 797102	12018 200 64H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
				WELL #:		RRCID ->	277440	COMPL.	DATE 05/18/2015	TOTAL	DEPTH	7378	PERF.	7808	-	13888
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
09	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	295	12	1	6302	3	1008	9	Y	916	910 0	41
10	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	297	39	1	6554	3	1095	9	Y	995	1003 0	33
11	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	288	120	1	6547	3	1106	9	Y	1005	984 0	54
12	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	268	129	1	6389	3	1082	9	Y	984	1000 0	38
01 DLQ	G-10	7829	-0-	7829	7829	320	137	1	6374	3	1060	9	Y	964	950 0	52
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7829	75	4					Y	NO RPT			52
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	65H	RRCID ->	277442	COMPL.	DATE 05/18/2015	TOTAL	DEPTH	7381	PERF.	7779	-	13741
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	10	1	195	3		Y	9	9 0		-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	13	2	1	294	3	68	Y	62	61 0		1
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-	1 0		-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8	4	1	196	3	4	Y	-0-			-0-
01	341 N	211	-0-	-130	-0-	8	2	1	158	3	43	Y	39	37 0		2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			2
LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	277459	COMPL.	DATE 02/12/2013	TOTAL	DEPTH	6294	PERF.	7107	-	11848
09	3660 X	3503	-0-	-157	-0-	350	162	1	2991	3	9	Y	147	153 0		19
10	3782 X	3503	-0-	-279	-0-	347	175	1	2981	3	9	Y	159	155 0		23
11	3660 X	3260	-0-	-400	-0-	324	1	1	2773	3	4	Y	147	146 0		24
12	3503 X	1697	-0-	-1806	-0-	186	1	1	1419	3	9	Y	83	94 0		13
01	3379 X	1455	-0-	-1924	-0-	145	1	1	1208	3	9	Y	90	85 0		18
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-	3	4					Y	NO RPT			18
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	66H	RRCID ->	277499	COMPL.	DATE 05/18/2015	TOTAL	DEPTH	7423	PERF.	7851	-	13741
09	690 N	268	-0-	-422	-0-	11	1	1	253	3	9	Y	3	3 0		-0-
10	558 N	212	-0-	-346	-0-	9	1	1	192	3	9	Y	9	9 0		-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	11	4	1	244	3	9	Y	213	206 0		7
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	14	4	1	349	3	9	Y	97	101 0		3
*01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	8	1	1	107	3	9	Y	67	67 0		3
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-	3	4		74	9		Y	NO RPT			3

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	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
09	3300 X	1092	-0-	-2208	-0-	46 1	932 3	Y		104	100 0			4
10	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	114 9	3851 3	Y		294	288 0			10
11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	176 1	323 9	Y		301	295 0			16
12	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	5 4	3274 3	Y		223	229 0			10
*01	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	170 1	331 9	Y		341	336 0			15
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-	4 4	2987 3	Y		NO RPT				15
						212 1	245 9							
						32 4	3597 3							
							375 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564														
09	6420 X	5057	-0-	-1363	-0-	221 1	4501 3	Y		304	302 0			12
10	4464 X	4029	-0-	-435	-0-	1 4	334 9	Y		264	267 0			9
11	4320 X	3960	-0-	-360	-0-	164 1	3571 3	Y		232	229 0			12
12	4464 X	4054	-0-	-410	-0-	4 4	290 9	Y		184	188 0			8
*01	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	182 1	3518 3	Y		187	187 0			8
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-	5 4	255 9	Y		NO RPT				8
						210 1	3637 3							
						5 4	202 9							
						218 1	3690 3							
						32 4	206 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255														
09	T. A.	5229	-0-	5229	8332	190 1	3457 3	Y		1438	1418 0			42
10	T. A.	4311	-0-	4311	12643	1582 9	3515 3	Y		590	619 0			13
11	16029 X	3386	-0-	-12643	-0-	147 1	2506 3	Y		672	670 0			15
12	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	649 9	739 9	Y		588	596 0			7
*01	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	137 1	3259 3	Y		712	711 0			8
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-	4 4	3384 3	Y		NO RPT				8
						115 1	783 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068														
09	3000 X	2593	-0-	-407	-0-	115 1	2258 3	N		199	197 0			9
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	1 4	219 9	N		279	280 0			8
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	197 1	2781 3	N		305	304 0			9
12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	2 4	307 9	N		295	292 0			12
*01	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	161 1	2806 3	N		337	339 0			10
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-	6 4	336 9	N		NO RPT				10
						107 1	2666 3							
						9 4	325 9							
						102 1	2862 3							
						5 4	371 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC																	
FOGMT UNIT A																	
WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468																	
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
09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-		306 1	2111 3	Y		159	155 0					25
10	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-		175 9	2020 3	Y		198	200 0					23
11	2430 X	2013	-0-	-417	-0-		293 1	1622 3	Y		150	140 0					33
12	2511 X	2195	-0-	-316	-0-		218 9	1760 3	Y		160	155 0					38
*01	2666 X	2100	-0-	-566	-0-		226 1	176 9	Y		174	167 0					45
02	1876 N	NO RPT	-0-	-1876	-0-		165 9	1707 3	Y		NO RPT						45
SOUTH SPUR UNIT B												WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846					
09	2070 X	614	-0-	-1456	-0-		17 1	552 3	Y		41	40 0					8
10	1643 X	469	-0-	-1174	-0-		45 9	421 3	Y		24	26 0					6
11	1590 X	371	-0-	-1219	-0-		22 1	331 3	Y		24	23 0					7
12	1085 X	314	-0-	-771	-0-		26 9	26 9	Y		16	16 0					7
*01	978 N	978	-0-	-0-	-0-		13 1	284 3	Y		46	44 0					9
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-		18 9	871 3	Y		NO RPT						9
FOGMT UNIT A												WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903					
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-		255 1	1763 3	Y		174	175 0					28
10	2325 N	2033	-0-	-292	-0-		191 9	1590 3	Y		194	200 0					22
11	2130 N	1126	-0-	-1004	-0-		230 1	891 3	Y		101	100 0					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		213 9		Y		-0-	23 0					-0-
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-		124 1		Y		-0-						-0-
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-		111 9		Y		NO RPT						-0-
BRISCOE CATARINA WEST												WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923					
09	7680 X	5639	-0-	-2041	-0-		248 1	5051 3	Y		308	315 0					10
10	7781 X	5900	-0-	-1881	-0-		1 4	339 9	Y		347	348 0					9
11	6600 X	5561	-0-	-1039	-0-		242 1	5270 3	Y		330	325 0					14
12	6758 X	5399	-0-	-1359	-0-		6 4	382 9	Y		350	352 0					12
*01	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-		256 1	4936 3	Y		414	410 0					16
02	4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-		6 4	363 9	Y		NO RPT						16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
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	* * 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	
09	2670 X	1859	-0-	-811	-0-	78 1	1585 3	Y	178	183 0				7	
						196 9									
10	2728 X	1707	-0-	-1021	-0-	67 1	1460 3	Y	162	164 0				5	
						2 4	178 9								
11	2640 X	1514	-0-	-1126	-0-	64 1	1240 3	Y	189	185 0				9	
						2 4	208 9								
12	2635 X	1362	-0-	-1273	-0-	61 1	1055 3	Y	223	223 0				9	
						1 4	245 9								
01	1581 N	1272	-0-	-309	-0-	58 1	989 3	Y	196	197 0				8	
						9 4	216 9								
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-			Y	NO RPT					8	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355	
09	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	299 1	5890 3	Y	252	248 0				5	
						4 4	277 9								
10	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	421 1	5949 3	Y	270	273 0				2	
						5 4	297 9								
11	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	341 1	5957 3	Y	299	298 0				3	
						13 4	329 9								
12	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	253 1	6336 3	Y	293	290 0				6	
						22 4	322 9								
*01	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	249 1	6986 3	Y	296	297 0				5	
						12 4	326 9								
02	6104 X	NO RPT	-0-	-6104	-0-			Y	NO RPT					5	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424	
09	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	92 1	1799 3	Y	92	90 0				13	
						1 4	101 9								
10	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	438 1	6185 3	Y	1148	1142 0				19	
						5 4	1263 9								
11	3000 N	7079	-0-	4079	4079	328 1	5736 3	Y	911	911 0				19	
						13 4	1002 9								
12	3100 N	6524	-0-	3424	7503	218 1	5454 3	Y	757	752 0				24	
						19 4	833 9								
*01	14172 X	6669	-0-	-7503	-0-	199 1	5583 3	Y	797	802 0				19	
						10 4	877 9								
02	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT					19	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138	
09	8160 X	5554	-0-	-2606	-0-	245 1	4809 3	Y	452	445 0				18	
						3 4	497 9								
10	10013 X	5528	-0-	-4485	-0-	332 1	4696 3	Y	451	456 0				13	
						4 4	496 9								
11	9690 X	5158	-0-	-4532	-0-	256 1	4471 3	Y	383	384 0				12	
						10 4	421 9								
12	10013 X	5365	-0-	-4648	-0-	189 1	4733 3	Y	388	385 0				15	
						16 4	427 9								
*01	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	213 1	5954 3	Y	394	397 0				12	
						10 4	433 9								
02	4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-			Y	NO RPT					12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7260 X	6574	-0-	-686	-0-	294	1	5795	3	Y	437	431	0	21
						4	4	481	9					
10	7378 X	6515	-0-	-863	-0-	399	1	5624	3	Y	444	448	0	17
						4	4	488	9					
11	7140 X	6201	-0-	-939	-0-	310	1	5410	3	Y	426	427	0	16
						12	4	469	9					
12	7161 X	6436	-0-	-725	-0-	227	1	5662	3	Y	480	475	0	21
						19	4	528	9					
01	6603 X	6272	-0-	-331	-0-	200	1	5613	3	Y	408	412	0	17
						10	4	449	9					
02	5964 X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					Y	NO RPT			17
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679														
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	38	1	2592	3	Y	517	520	0	10
						8	4	569	9					
10	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	53	1	2679	3	Y	800	796	0	14
						10	4	880	9					
11	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	69	1	4652	3	Y	655	657	0	12
						10	4	721	9					
12	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	83	1	2687	3	Y	726	726	0	12
						13	4	799	9					
*01	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	126	1	4060	3	Y	899	898	0	13
						44	4	989	9					
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT			13
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706														
09	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	26	1	1705	3	Y	440	440	0	21
						5	4	484	9					
10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	38	1	1948	3	Y	622	621	0	22
						8	4	684	9					
11	3000 N	4189	-0-	1189	1189	52	1	3526	3	Y	548	549	0	21
						8	4	603	9					
12	3100 N	2636	-0-	-464	725	61	1	1964	3	Y	547	547	0	21
						9	4	602	9					
*01	2876 N	2151	-0-	-725	-0-	51	1	1653	3	Y	390	393	0	18
						18	4	429	9					
02	1848 X	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT			18
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040														
09	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	76	1	5067	3	Y	1322	1320	0	48
						15	4	1454	9					
10	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	106	1	5361	3	Y	1297	1299	0	46
						21	4	1427	9					
11	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	126	1	8542	3	Y	1024	1027	0	43
						18	4	1126	9					
12	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	130	1	4230	3	Y	1042	1041	0	44
						20	4	1146	9					
01	6169 X	5403	-0-	-766	-0-	131	1	4261	3	Y	876	879	0	41
						47	4	964	9					
02	5572 X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					Y	NO RPT			41

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
09	5130 X	4235	-0-	-895	-0-	113 1	3439 3	Y	619	625 0			27				
10	4805 X	4515	-0-	-290	-0-	2 4	681 9	Y	638	641 0			24				
11	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	137 1	3674 3	Y	662	655 0			31				
12	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	2 4	702 9	Y	626	619 0			38				
01	7037 X	6021	-0-	-1016	-0-	238 1	6297 3	Y	819	807 0			50				
02	6356 X	NO RPT	-0-	-6356	-0-	4 4	728 9	Y	NO RPT				50				
						230 1	5871 3	Y									
						6 4	689 9	Y									
						175 1	4931 3	Y									
						14 4	901 9	Y									
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C																	
WELL #: 9H																	
RRCID -> 277697																	
COMPL. DATE 05/04/2016																	
TOTAL DEPTH 8094																	
PERF. 8325 - 13183																	
09	3330 X	2870	-0-	-460	-0-	83 1	2491 3	Y	269	271 0			9				
10	3038 X	2819	-0-	-219	-0-	296 9	2465 3	Y	237	239 0			7				
11	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	92 1	261 9	Y	259	256 0			10				
12	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	1 4	285 9	Y	246	243 0			13				
01	4061 X	2678	-0-	-1383	-0-	151 1	3989 3	Y	240	238 0			15				
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-	2 4	285 9	Y	NO RPT				15				
						151 1	3839 3	Y									
						3 4	271 9	Y									
						82 1	2325 3	Y									
						7 4	264 9	Y									
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A																	
WELL #: 4H																	
RRCID -> 277699																	
COMPL. DATE 02/15/2018																	
TOTAL DEPTH 7221																	
PERF. 9467 - 14522																	
09	690 X	690	-0-	-0-	-0-	8 1	535 3	Y	132	132 0			7				
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	2 4	145 9	Y	148	149 0			6				
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	11 1	560 3	Y	74	74 0			6				
12	3100 N	5547	-0-	2447	2447	2 4	163 9	Y	984	974 0			16				
*01	3100 N	4078	-0-	978	3425	8 1	532 3	Y	650	654 0			12				
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	2837	1 4	81 9	Y	NO RPT				12				
						132 1	4312 3	Y									
						21 4	1082 9	Y									
						100 1	3228 3	Y									
						35 4	715 9	Y									
MAUND RANCH 18 UNIT																	
WELL #: 6H																	
RRCID -> 277705																	
COMPL. DATE 08/26/2015																	
TOTAL DEPTH 6260																	
PERF. 6911 - 11724																	
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	230 1	1333 3	Y	163	161 0			20				
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	25 4	179 9	Y	197	192 0			25				
11	1380 N	1107	-0-	-273	-0-	229 1	1456 3	Y	149	155 0			19				
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	27 4	217 9	Y	155	150 0			24				
01	1612 N	1328	-0-	-284	-0-	161 1	773 3	Y	194	192 0			26				
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-	9 4	164 9	Y	NO RPT				26				
						152 1	788 3	Y									
						9 4	171 9	Y									
						48 1	1064 3	Y									
						3 4	213 9	Y									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	* * 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
09	3300 X	2062	-0-	-1238	-0-	267 1	1545 3	221 9	221 9	Y	201	207 0		31
10	3317 X	1875	-0-	-1442	-0-	229 1	1453 3	167 9	167 9	Y	152	158 0		25
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-	358 1	1853 3	211 9	211 9	Y	192	185 0		35
01	2480 X	2149	-0-	-331	-0-	82 1	1845 3	216 9	216 9	Y	196	198 0		33
02	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			33
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445														
09	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	443 1	2566 3	262 9	262 9	Y	238	224 0		27
10	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	472 1	2997 3	253 9	253 9	Y	230	229 0		28
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-	484 1	2499 3	198 9	198 9	Y	180	174 0		26
01	3782 X	2501	-0-	-1281	-0-	99 1	2209 3	186 9	186 9	Y	169	173 0		22
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT			22
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372														
09	4440 X	3864	-0-	-576	-0-	108 1	3240 3	515 9	515 9	Y	468	471 0		23
10	4185 X	3981	-0-	-204	-0-	126 1	3357 3	497 9	497 9	Y	452	455 0		20
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-	196 1	5018 3	476 9	476 9	Y	433	428 0		30
01	6107 X	3897	-0-	-2210	-0-	113 1	3189 3	586 9	586 9	Y	533	526 0		37
02	5516 X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					Y	NO RPT			37
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271														
09	4710 X	4075	-0-	-635	-0-	108 1	3256 3	710 9	710 9	Y	645	650 0		27
10	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	129 1	3447 3	705 9	705 9	Y	641	645 0		23
11	5940 X	5552	-0-	-388	-0-	181 1	4749 3	620 9	620 9	Y	564	559 0		28
12	6138 X	5879	-0-	-259	-0-	196 1	5011 3	667 9	667 9	Y	606	597 0		37
01	6324 X	299	-0-	-6025	-0-	8 1	231 3	59 9	59 9	Y	54	70 0		21
02	5180 X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														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	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
09	3840 X	3153	-0-	-687	-0-	87 1	2637 3	Y	389	393 0					17
10	3472 X	3295	-0-	-177	-0-	103 1	2759 3	Y	393	395 0					15
11	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	175 1	4596 3	Y	411	406 0					20
12	5239 X	4911	-0-	-328	-0-	169 1	4317 3	Y	383	378 0					25
01	4991 X	3639	-0-	-1352	-0-	107 1	3009 3	Y	468	462 0					31
02	4508 X	NO RPT	-0-	-4508	-0-	8 4	515 9	Y	NO RPT						31
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C															
WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888															
09	3330 X	2978	-0-	-352	-0-	84 1	2507 3	Y	352	356 0					17
10	3100 X	3074	-0-	-26	-0-	98 1	2615 3	Y	327	329 0					15
11	4770 X	4182	-0-	-588	-0-	141 1	3719 3	Y	291	289 0					17
12	4929 X	4581	-0-	-348	-0-	158 1	4050 3	Y	335	330 0					22
01	4929 X	2995	-0-	-1934	-0-	89 1	2499 3	Y	364	360 0					26
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-	7 4	400 9	Y	NO RPT						26
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C															
WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726															
09	5490 X	4485	-0-	-1005	-0-	123 1	3716 3	Y	586	593 0					28
10	5270 X	4709	-0-	-561	-0-	148 1	3985 3	Y	521	525 0					24
11	7080 X	5537	-0-	-1543	-0-	186 1	4900 3	Y	407	404 0					27
12	7316 X	6927	-0-	-389	-0-	238 1	6072 3	Y	555	544 0					38
01	7471 X	4443	-0-	-3028	-0-	130 1	3662 3	Y	583	578 0					43
02	5180 X	NO RPT	-0-	-5180	-0-	10 4	641 9	Y	NO RPT						43
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C															
WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825															
09	2640 X	2203	-0-	-437	-0-	63 1	1867 3	Y	248	251 0					12
10	2387 X	2297	-0-	-90	-0-	73 1	1956 3	Y	243	245 0					10
11	3600 X	3533	-0-	-67	-0-	118 1	3129 3	Y	258	256 0					12
12	3720 X	3452	-0-	-268	-0-	119 1	3040 3	Y	264	261 0					15
01	3689 X	2198	-0-	-1491	-0-	66 1	1844 3	Y	257	256 0					16
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-	5 4	283 9	Y	NO RPT						16

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4620 X	3788	-0-	-832	-0-	103	1	3101	3	Y	530	534	0	19
						1	4	583	9					
10	4123 X	4118	-0-	-5	-0-	129	1	3425	3	Y	512	515	0	16
						1	4	563	9					
11	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	210	1	5571	3	Y	507	502	0	21
						4	4	558	9					
12	6324 X	5307	-0-	-1017	-0-	181	1	4625	3	Y	451	446	0	26
						5	4	496	9					
01	6324 X	3946	-0-	-2378	-0-	113	1	3196	3	Y	571	564	0	33
						9	4	628	9					
02	5796 X	NO RPT	-0-	-5796	-0-					Y	NO RPT			33
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C										RRCID -> 277771		COMPL. DATE 05/04/2016		
WELL #: 10H										TOTAL DEPTH		8084 PERF. 8323 - 13237		
09	2520 X	1989	-0-	-531	-0-	57	1	1706	3	Y	205	209	0	9
						226	9							
10	2759 X	2567	-0-	-192	-0-	82	1	2181	3	Y	275	275	0	9
						1	4	303	9					
11	3690 X	3368	-0-	-322	-0-	113	1	2980	3	Y	248	246	0	11
						2	4	273	9					
12	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	135	1	3443	3	Y	315	309	0	17
						3	4	347	9					
01	4464 X	2177	-0-	-2287	-0-	65	1	1828	3	Y	254	254	0	17
						5	4	279	9					
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT			17
BRISCOE CATARINA WEST										RRCID -> 277778		COMPL. DATE 06/22/2015		
WELL #: 129H										TOTAL DEPTH		7503 PERF. 7834 - 13441		
09	5730 X	2827	-0-	-2903	-0-	158	1	2164	3	Y	445	457	0	15
						15	4	490	9					
10	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	206	1	5329	3	Y	576	584	0	7
						24	4	634	9					
11	19018 X	19018	-0-	-0-	-0-	703	1	17525	3	Y	663	662	0	8
						61	4	729	9					
12	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	280	1	6197	3	Y	884	880	0	12
						26	4	972	9					
01 DLQ G-10		7062	-0-	7062	7062	293	1	5760	3	Y	874	877	0	9
						48	4	961	9					
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7062					Y	NO RPT			9
DENTONIO STATE 22 UNIT										RRCID -> 277780		COMPL. DATE 03/14/2014		
WELL #: 6H										TOTAL DEPTH		6939 PERF. 7722 - 12069		
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	241	1	1305	3	Y	265	261	0	28
						3	4	292	9					
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	258	1	1362	3	Y	283	280	0	31
						311	9							
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	282	1	1436	3	Y	331	327	0	35
						9	4	364	9					
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	165	1	1504	3	Y	323	317	0	41
						7	4	355	9					
*01	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	225	1	1955	3	Y	405	391	0	55
						43	4	446	9					
02	1960 N	NO RPT	-0-	-1960	-0-					Y	NO RPT			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
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	* * 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
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	7 1	644 3	Y	111	110 1					16
10	1488 N	676	-0-	-812	-0-	122 9	525 3	Y	134	121 1					29
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	4 1	1083 3	Y	88	97 1					20
12	3100 N	3219	-0-	119	119	147 9	2425 3	Y	699	658 1					61
*01	1221 N	1102	-0-	-119	-0-	9 1	769 9	Y	131	173 1					19
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-	7 4	144 9	Y	NO RPT						19
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073	
09	3690 X	2399	-0-	-1291	-0-	102 1	1991 3	N	277	273 0					15
10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	1 4	305 9	N	356	358 0					13
11	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	192 1	2704 3	N	355	356 0					12
12	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	2 4	392 9	N	382	378 0					16
01	3286 X	3282	-0-	-4	-0-	177 1	3102 3	N	318	321 0					13
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-	7 4	391 9	N	NO RPT						13
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249	
09	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	102 1	1991 3	N	277	273 0					15
10	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	1 4	305 9	N	356	358 0					13
11	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	192 1	2704 3	N	355	356 0					12
12	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	2 4	392 9	N	382	378 0					16
*01	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	177 1	3102 3	N	318	321 0					13
02	6356 X	NO RPT	-0-	-6356	-0-	7 4	391 9	N	NO RPT						13
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236	
09	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	102 1	1991 3	N	277	273 0					15
10	5921 X	5009	-0-	-912	-0-	1 4	305 9	N	356	358 0					13
11	5730 X	4928	-0-	-802	-0-	192 1	2704 3	N	355	356 0					12
12	5921 X	4719	-0-	-1202	-0-	2 4	392 9	N	382	378 0					16
01	6107 X	4953	-0-	-1154	-0-	177 1	3102 3	N	318	321 0					13
02	5516 X	NO RPT	-0-	-5516	-0-	7 4	391 9	N	NO RPT						13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	* 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	
09	540 N	166	-0-	-374	-0-	6 1	120 3		Y	36	35 0			1
10	558 N	393	-0-	-165	-0-	40 9	309 3		Y	56	57 0			-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	22 1	1080 3		Y	242	240 0			2
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	62 9	266 9		Y	116	116 0			2
*01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	2 4	717 3		Y	293	292 0			3
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-	28 1	128 9		Y	NO RPT				3
						3 4	322 9							
						41 1								
						2 4								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322														
09	3090 X	2275	-0-	-815	-0-	105 1	2059 3		Y	100	99 0			10
10	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	1 4	110 9		Y	234	234 0			10
11	3060 X	2610	-0-	-450	-0-	224 1	3162 3		Y	179	180 0			9
12	3162 X	3015	-0-	-147	-0-	2 4	257 9		Y	255	251 0			13
01	3472 X	3207	-0-	-265	-0-	130 1	2278 3		Y	187	189 0			11
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-	5 4	197 9		Y	NO RPT				11
						105 1	2620 3		Y					
						9 4	281 9							
						103 1	2893 3		Y					
						5 4	206 9		Y					
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344														
09	3000 N	3438	-0-	438	2017	434 1	2516 3		Y	400	406 0			56
10	3928 X	1911	-0-	-2017	-0-	48 4	440 9		Y	203	226 0			33
11	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	226 1	1436 3		Y	331	319 0			45
12	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	26 4	223 9		Y	235	237 0			43
01	2604 X	2299	-0-	-305	-0-	352 1	1694 3		Y	338	331 0			50
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-	21 4	364 9		Y	NO RPT				50
						244 1	1259 3		Y					
						14 4	259 9							
						82 1	1839 3		Y					
						6 4	372 9		Y					
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606														
09	4830 X	4755	-0-	-75	-0-	627 1	3641 3		Y	379	370 0			46
10	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	70 4	417 9		Y	290	299 0			37
11	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	581 1	3689 3		Y	345	341 0			41
12	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	67 4	319 9		Y	369	355 0			55
01	4929 X	4289	-0-	-640	-0-	753 1	3616 3		Y	351	358 0			48
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480	-0-	44 4	380 9		Y	NO RPT				48
						783 1	4053 3		Y					
						46 4	406 9							
						167 1	3724 3		Y					
						12 4	386 9		Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
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	* * 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
09	2280 N	960	-0-	-1320	-0-	54 1	633 3	Y	246	246	0			7
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	2 4	271 9	Y	288	288	0			7
11	1410 N	970	-0-	-440	-0-	122 1	1137 3	Y	191	191	0			7
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	7 4	317 9	Y	206	206	0			7
01	1581 N	1128	-0-	-453	-0-	87 1	666 3	Y	191	192	0			6
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-	7 4	210 9	Y	NO RPT					6
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598														
09	1350 N	452	-0-	-898	-0-	54 1	311 3	Y	74	79	0			9
10	1550 N	666	-0-	-884	-0-	6 4	81 9	Y	84	84	0			9
11	1110 N	475	-0-	-635	-0-	77 1	488 3	Y	51	55	0			5
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	9 4	92 9	Y	84	78	0			11
*01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	72 1	343 3	Y	175	165	0			21
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-	4 4	56 9	Y	NO RPT					21
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581														
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	113 1	589 3	Y	125	122	0			16
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	7 4	92 9	Y	99	101	0			14
11	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	202 1	1290 3	Y	98	100	0			12
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	24 4	109 9	Y	67	69	0			10
01	1612 N	1005	-0-	-607	-0-	196 1	943 3	Y	69	70	0			9
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-	12 4	108 9	Y	NO RPT					9
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437														
09	1860 N	1389	-0-	-471	-0-	173 1	892 3	Y	243	242	0			26
10	1643 N	1114	-0-	-529	-0-	10 4	74 9	Y	185	191	0			20
11	1710 N	1175	-0-	-535	-0-	202 1	1290 3	Y	216	213	0			23
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	24 4	109 9	Y	243	232	0			34
*01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	160 1	768 3	Y	310	306	0			38
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-	9 4	238 9	Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		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 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	
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-			168 1	977 3	19 4	94 9	Y	85	87 0				15	
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-			183 1	1163 3	21 4	85 9	Y	77	78 0				14	
11	1260 N	1137	-0-	-123	-0-			179 1	858 3	10 4	90 9	Y	82	81 0				15	
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-			167 1	863 3	10 4	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	NO RPT	-0-	-1064	-0-							Y	NO RPT					18	
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 113H		RRCID -> 277914		COMPL. DATE 06/27/2017		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8004 - 14129	
09	3690 X	2461	-0-	-1229	-0-			111 1	2176 3	1 4	173 9	Y	157	155 0				13	
10	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-			231 1	3258 3	2 4	318 9	Y	289	290 0				12	
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	NO RPT	-0-	-3444	-0-							Y	NO RPT					12	
ROGERS DENTONIO 31 UNIT										WELL #: 6H		RRCID -> 277922		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 6833		PERF. 7542 - 12496	
09	1590 N	1240	-0-	-350	-0-			90 1	983 3	1 4	166 9	Y	151	152 0				6	
10	1581 N	1197	-0-	-384	-0-			81 1	948 3	168 9		Y	153	152 0				7	
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-							Y	125	127 0				4	
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-							Y	NO RPT					4	
ROGERS DENTONIO 31 UNIT										WELL #: 8H		RRCID -> 277923		COMPL. DATE 11/19/2017		TOTAL DEPTH 6820		PERF. 7304 - 12173	
09	2520 X	2501	-0-	-19	-0-			174 1	1887 3	1 4	439 9	Y	399	398 0				14	
10	2604 X	2424	-0-	-180	-0-			154 1	1798 3	472 9		Y	429	427 0				16	
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-							Y	339	346 0				9	
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-							Y	NO RPT					9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	* * 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
09	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	219	1	2385	3	Y	554	553	0	23
						2	4	609	9					
10	3007 X	3006	-0-	-1	-0-	186	1	2167	3	Y	594	590	0	27
						653	9							
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	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT			18
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164														
09	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	306	1	3333	3	Y	747	743	0	32
						3	4	822	9					
10	4247 X	3874	-0-	-373	-0-	244	1	2859	3	Y	700	697	0	35
						1	4	770	9					
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	NO RPT	-0-	-4172	-0-					Y	NO RPT			22
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136														
09	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	187	1	3667	3	Y	302	298	0	20
						2	4	332	9					
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	253	1	3570	3	Y	343	346	0	17
						3	4	377	9					
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	NO RPT	-0-	-4312	-0-					Y	NO RPT			16
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557														
09	8460 X	5215	-0-	-3245	-0-	244	1	4807	3	Y	146	144	0	5
						3	4	161	9					
10	8742 X	8157	-0-	-585	-0-	522	1	7378	3	Y	228	229	0	4
						6	4	251	9					
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	4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					Y	NO RPT			6
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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	
09	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	430 1	8445 3	367 9	367 9	Y	334	330 0		23	
10	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	552 1	7792 3	441 9	441 9	Y	401	404 0		20	
11	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	410 1	7175 3	230 9	230 9	Y	209	211 0		18	
12	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	273 1	6815 3	263 9	263 9	Y	239	236 0		21	
*01	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	270 1	7552 3	671 9	671 9	Y	610	610 0		21	
02	7308 X	NO RPT	-0-	-7308	-0-					Y	NO RPT			21	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267	
09	3000 N	5058	-0-	2058	3965	228 1	4488 3	339 9	339 9	Y	308	304 0		7	
10	8988 X	5023	-0-	-3965	-0-	309 1	4352 3	359 9	359 9	Y	326	329 0		4	
11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	227 1	3972 3	326 9	326 9	Y	296	295 0		5	
12	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	149 1	3727 3	334 9	334 9	Y	304	302 0		7	
01	5115 X	3504	-0-	-1611	-0-	112 1	3117 3	270 9	270 9	Y	245	247 0		5	
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT			5	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063	
09	4170 X	2754	-0-	-1416	-0-	122 1	2410 3	220 9	220 9	Y	200	197 0		5	
10	2325 X	144	-0-	-2181	-0-	9 1	126 3			Y	8	11 0		2	
11	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	196 1	3435 3	265 9	265 9	Y	241	239 0		4	
12	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	189 1	4731 3	297 9	297 9	Y	270	267 0		7	
*01	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	133 1	3750 3	378 9	378 9	Y	344	345 0		6	
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT			6	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708	
09	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	203 1	3998 3	989 9	989 9	Y	899	886 0		35	
10	4402 X	3973	-0-	-429	-0-	215 1	3035 3	721 9	721 9	Y	655	665 0		25	
11	4260 X	2995	-0-	-1265	-0-	138 1	2412 3	440 9	440 9	Y	400	404 0		21	
12	4402 X	2425	-0-	-1977	-0-	79 1	1986 3	353 9	353 9	Y	321	319 0		23	
01	4681 X	1998	-0-	-2683	-0-	58 1	1617 3	320 9	320 9	Y	291	296 0		18	
02	4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					Y	NO RPT			18	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
FOGMT															
WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529															
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		
09	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	501 1	3741 3	Y	344	341 0			43		
10	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	378 9	3768 3	Y	355	357 0			41		
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	519 1	3502 3	Y	336	326 0			51		
12	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	391 9	3749 3	Y	299	303 0			47		
*01	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	488 1	4539 3	Y	317	320 0			44		
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-	370 9		Y	NO RPT				44		
						253 1									
						329 9									
						36 1									
						349 9									
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756															
09	1740 N	1655	-0-	-85	-0-	70 1	1373 3	Y	192	189 0			7		
10	1798 N	1565	-0-	-233	-0-	1 4	1278 3	Y	178	179 0			6		
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	90 1	1652 3	Y	192	193 0			5		
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1 4	1562 3	Y	184	182 0			7		
*01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	94 1	1673 3	Y	218	220 0			5		
02	1484 N	NO RPT	-0-	-1484	-0-	4 4	240 9	Y	NO RPT				5		
						63 1									
						5 4									
						60 1									
						3 4									
ROGERS DENTONIO 31 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352															
09	6030 X	3835	-0-	-2195	-0-	270 1	2934 3	Y	572	569 0			28		
10	6231 X	3653	-0-	-2578	-0-	2 4	2762 3	Y	595	592 0			31		
11	6030 X	3297	-0-	-2733	-0-	235 1	2479 3	Y	548	547 0			32		
12	6231 X	2126	-0-	-4105	-0-	1 4	1658 3	Y	274	282 0			24		
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-	166 1	301 9	Y	-0-	8 0			16		
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-	1 4		Y	NO RPT				16		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755															
09	5490 X	3301	-0-	-2189	-0-	81 1	2462 3	Y	688	687 0			10		
10	3999 X	2759	-0-	-1240	-0-	1 4	2209 3	Y	415	419 0			6		
11	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	90 1	2926 3	Y	584	580 0			10		
12	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	3 4	642 9	Y	724	720 0			14		
*01	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	101 1	3133 3	Y	790	780 0			24		
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-	20 4	869 9	Y	NO RPT				24		
						196 1									
						7 4									
						211 1									
						6 4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738														
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
09	1950 X	685	-0-	-1265	-0-	15	1	484	3	Y	169	165	0	11
10	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	186	9	1205	3	Y	854	834	0	31
11	1770 X	1440	-0-	-330	-0-	62	1	1074	3	Y	293	310	0	14
12	1302 X	299	-0-	-1003	-0-	939	9	322	9	Y	18	31	0	1
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	40	1	268	3	Y	-0-	1	0	-0-
02	1988 X	NO RPT	-0-	-1988	-0-	11	1			Y	NO RPT			-0-
						20	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993														
09	4050 X	3895	-0-	-155	-0-	177	1	3472	3	Y	222	219	0	11
10	4185 X	3832	-0-	-353	-0-	2	4	244	9	Y	266	268	0	9
11	4050 X	3445	-0-	-605	-0-	234	1	3303	3	Y	300	300	0	9
12	4185 X	3436	-0-	-749	-0-	2	4	293	9	Y	294	292	0	11
01	3565 X	3386	-0-	-179	-0-	168	1	2940	3	Y	291	293	0	9
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-	7	4	330	9	Y	NO RPT			9
						119	1	2984	3	Y				
						10	4	323	9					
						106	1	2955	3	Y				
						5	4	320	9	Y				
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512														
09	6990 X	1591	-0-	-5399	-0-	97	1	1324	3	Y	146	149	0	3
10	7161 X	1833	-0-	-5328	-0-	9	4	161	9	Y	205	208	0	-0-
11	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	59	1	1541	3	Y	515	512	0	3
12	7161 X	1866	-0-	-5295	-0-	7	4	226	9	Y	196	198	0	1
*01	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	257	1	6400	3	Y	200	201	0	-0-
02	1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-	22	4	567	9	Y	NO RPT			-0-
						71	1	1572	3	Y				
						7	4	216	9					
						81	1	1579	3	Y				
						13	4	220	9	Y				
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552														
09	7230 X	5450	-0-	-1780	-0-	350	1	4787	3	Y	254	256	0	6
10	7657 X	5799	-0-	-1858	-0-	34	4	279	9	Y	366	370	0	2
11	14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	200	1	5173	3	Y	349	349	0	2
12	7657 X	5503	-0-	-2154	-0-	23	4	403	9	Y	514	511	0	5
01	5797 X	4976	-0-	-821	-0-	526	1	13097	3	Y	530	532	0	3
02	5600 X	NO RPT	-0-	-5600	-0-	45	4	384	9	Y	NO RPT			3
						212	1	4706	3	Y				
						20	4	565	9					
						211	1	4147	3	Y				
						35	4	583	9	Y				

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	* * 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	
09	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	329 1	6702 3	Y	656	674	0		20	
						1 4	722 9							
10	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	323 1	7073 3	Y	726	728	0		18	
						9 4	799 9							
11	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	345 1	6665 3	Y	651	643	0		26	
						9 4	716 9							
12	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	380 1	6554 3	Y	702	706	0		22	
						8 4	772 9							
*01	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	401 1	6816 3	Y	739	735	0		26	
						60 4	813 9							
02	7056 X	NO RPT	-0-	-7056	-0-			Y	NO RPT				26	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862														
09	6300 X	1325	-0-	-4975	-0-	77 1	1061 3	Y	163	189	0		4	
						8 4	179 9							
10	6510 X	1280	-0-	-5230	-0-	42 1	1081 3	Y	138	142	0		-0-	
						5 4	152 9							
11	6300 X	2551	-0-	-3749	-0-	92 1	2286 3	Y	150	150	0		-0-	
						8 4	165 9							
12	6510 X	3427	-0-	-3083	-0-	123 1	2712 3	Y	528	523	0		5	
						11 4	581 9							
*01	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	131 1	2575 3	Y	540	542	0		3	
						22 4	594 9							
02	1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-0-			Y	NO RPT				3	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927														
09	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	69 1	4581 3	Y	1113	1106	0		32	
						13 4	1224 9							
10	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	89 1	4485 3	Y	946	949	0		29	
						17 4	1041 9							
11	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	129 1	8675 3	Y	824	826	0		27	
						18 4	906 9							
12	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	100 1	3274 3	Y	784	785	0		26	
						16 4	862 9							
*01	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	142 1	4593 3	Y	1107	1106	0		27	
						50 4	1218 9							
02	4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-			Y	NO RPT				27	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266														
09	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	77 1	5125 3	Y	1659	1648	0		49	
						15 4	1825 9							
10	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	105 1	5257 3	Y	1358	1363	0		44	
						20 4	1494 9							
11	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	142 1	9677 3	Y	1143	1146	0		41	
						21 4	1257 9							
12	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	114 1	3701 3	Y	1052	1053	0		40	
						18 4	1157 9							
*01	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	127 1	4113 3	Y	1159	1160	0		39	
						45 4	1275 9							
02	4648 X	NO RPT	-0-	-4648	-0-			Y	NO RPT				39	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	53	1	3535	3	Y	655	652	0	21
						10	4	721	9					
10	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	90	1	4554	3	Y	528	530	0	19
						18	4	581	9					
11	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	141	1	9553	3	Y	625	624	0	20
						20	4	688	9					
12	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	114	1	3703	3	Y	852	850	0	22
						18	4	937	9					
01	5053 X	4555	-0-	-498	-0-	107	1	3471	3	Y	854	855	0	21
						38	4	939	9					
02	4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					Y	NO RPT			21
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131														
09	330 N	33	-0-	-297	-0-	1	1	32	3	Y	-0-	1	0	-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	8	1	419	3	Y	3	3	0	-0-
						2	4	3	9					
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	20	1	1382	3	Y	6	6	0	-0-
						3	4	7	9					
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	12	1	406	3	Y	5	5	0	-0-
						2	4	6	9					
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	12	1	384	3	Y	5	5	0	-0-
						4	4	6	9					
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353														
09	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	390	1	5326	3	Y	376	389	0	10
						37	4	414	9					
10	6324 X	2120	-0-	-4204	-0-	72	1	1856	3	Y	167	177	0	-0-
						8	4	184	9					
11	6120 X	1271	-0-	-4849	-0-	47	1	1179	3	Y	37	37	0	-0-
						4	4	41	9					
12	6324 X	1449	-0-	-4875	-0-	55	1	1218	3	Y	155	153	0	2
						5	4	171	9					
01	4371 X	1059	-0-	-3312	-0-	45	1	899	3	Y	97	99	0	-0-
						8	4	107	9					
02	3948 X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931														
09	3000 N	3167	-0-	167	167	185	1	2533	3	Y	392	400	0	11
						18	4	431	9					
10	3100 N	3789	-0-	689	856	124	1	3219	3	Y	392	400	0	3
						15	4	431	9					
11	3000 N	11597	-0-	8597	9453	424	1	10576	3	Y	509	507	0	5
						37	4	560	9					
12	3100 N	3889	-0-	789	10242	151	1	3337	3	Y	352	353	0	4
						14	4	387	9					
*01	13752 X	3510	-0-	-10242	-0-	149	1	2937	3	Y	363	364	0	3
						25	4	399	9					
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														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 CODE	GAS PROD	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
09	2564 N	2083	-0-	-481	-0-	18	1	1248	3	Y	739	738	0		15
10	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	4	4	813	9						
11	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	43	1	2168	3	Y	1062	1058	0		19
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	8	4	1168	9						
*01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	58	1	3928	3	Y	850	852	0		17
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-	8	4	935	9						
						60	1	1928	3	Y	930	929	0		18
						9	4	1023	9						
						63	1	2036	3	Y	995	996	0		17
						22	4	1095	9						
										Y	NO RPT				17
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B															
WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599															
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	3	0		1
10	837 N	527	-0-	-310	-0-	8	1	421	3	Y	87	86	0		2
						2	4	96	9						
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	25	1	1651	3	Y	107	107	0		2
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	3	4	118	9						
01	527 N	106	-0-	-421	-0-	17	1	550	3	Y	139	138	0		3
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-	3	4	153	9						
						2	1	80	3	Y	21	22	0		2
						1	4	23	9						
										Y	NO RPT				2
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342															
09	6480 X	5692	-0-	-788	-0-	244	1	4803	3	Y	584	576	0		23
10	6696 X	6209	-0-	-487	-0-	3	4	642	9						
11	6330 X	5977	-0-	-353	-0-	364	1	5136	3	Y	641	646	0		18
12	6541 X	5557	-0-	-984	-0-	4	4	705	9						
01	5394 X	4761	-0-	-633	-0-	287	1	5007	3	Y	611	611	0		18
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-	11	4	672	9						
						188	1	4694	3	Y	599	594	0		23
						16	4	659	9						
						145	1	4061	3	Y	498	503	0		18
						7	4	548	9						
										Y	NO RPT				18
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614															
09	2310 X	1219	-0-	-1091	-0-	50	1	1020	3	N	135	137	0		3
10	1674 X	854	-0-	-820	-0-	149	9								
11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	32	1	692	3	N	117	118	0		2
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	1	4	129	9						
*01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	3	N	138	135	0		5
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-	1	4	152	9						
						33	1	567	3	N	80	84	0		1
						1	4	88	9						
						44	1	737	3	N	147	144	0		4
						6	4	162	9						
										N	NO RPT				4

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	63 1	4221 3	Y	1156	1148	0			28	
10	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	12 4	1272 9	Y	971	975	0			24	
11	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	82 1	4129 3	Y	847	849	0			22	
12	3999 X	3807	-0-	-192	-0-	16 4	1068 9	Y	786	787	0			21	
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	115 1	7791 3	Y	-0-	21	0			-0-	
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-	17 4	932 9	Y	NO RPT					-0-	
						87 1	2841 3	Y							
						14 4	865 9	Y							
SOUTH SPUR UNIT B														WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839	
09	4890 X	1830	-0-	-3060	-0-	38 1	1255 3	N	488	470	0			34	
10	5053 X	2391	-0-	-2662	-0-	537 9	1862 3	N	394	411	0			17	
11	4260 X	3916	-0-	-344	-0-	96 1	3165 3	N	564	553	0			28	
12	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	433 9	620 9	N	698	675	0			51	
*01	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	120 1	4179 3	N	538	554	0			35	
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-	11 4	227 1	N	NO RPT					35	
						178 1	592 9	N							
						768 9									
FOGMT UNIT A														WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722	
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	290 1	2007 3	Y	234	226	0			38	
10	2790 N	2681	-0-	-109	-0-	257 9	2138 3	Y	212	224	0			26	
11	2670 N	2604	-0-	-66	-0-	310 1	2109 3	Y	183	169	0			40	
12	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	233 9	201 9	Y	212	203	0			49	
*01	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	293 1	2327 3	Y	225	216	0			58	
02	2128 N	NO RPT	-0-	-2128	-0-	1 4	233 9	Y	NO RPT					58	
						256 1	2177 3	Y							
						1 4	248 9	Y							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537	
09	4080 X	3731	-0-	-349	-0-	107 1	3212 3	Y	374	375	0			14	
10	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	1 4	411 9	Y	368	369	0			13	
11	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	120 1	3207 3	Y	360	356	0			17	
12	4588 X	4346	-0-	-242	-0-	1 4	405 9	Y	254	254	0			17	
01	4588 X	3394	-0-	-1194	-0-	181 1	4786 3	Y	398	391	0			24	
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-	3 4	396 9	Y	NO RPT					24	
						153 1	3910 3	Y							
						4 4	279 9	Y							
						101 1	2847 3	Y							
						8 4	438 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3227 X	2948	-0-	-279	-0-	127 1	2502 3	Y	288	284	0			9
						2 4	317 9							
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	172 1	2430 3	Y	305	307	0			7
						2 4	336 9							
11	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	139 1	2421 3	Y	299	300	0			6
						5 4	329 9							
12	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	105 1	2615 3	Y	293	291	0			8
						9 4	322 9							
01	2821 X	2774	-0-	-47	-0-	85 1	2387 3	Y	271	274	0			5
						4 4	298 9							
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-			Y	NO RPT					5
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987														
09	1500 N	1193	-0-	-307	-0-	46 1	916 3	Y	209	206	0			14
						1 4	230 9							
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	87 1	1225 3	Y	334	335	0			13
						1 4	367 9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127														
09	3090 X	2606	-0-	-484	-0-	187 1	2030 3	N	353	353	0			19
						1 4	388 9							
10	3193 X	2394	-0-	-799	-0-	158 1	1841 3	N	359	357	0			21
						395 9								
11	3090 X	1962	-0-	-1128	-0-	123 1	1436 3	N	365	363	0			23
						1 4	402 9							
12	3193 X	2028	-0-	-1165	-0-	151 1	1510 3	N	333	334	0			22
						1 4	366 9							
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N	2	10	0			14
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-			N	NO RPT					14
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402														
09	4260 X	3281	-0-	-979	-0-	214 1	2333 3	N	665	665	0			37
						2 4	732 9							
10	4402 X	3098	-0-	-1304	-0-	179 1	2095 3	N	749	743	0			43
						824 9								
11	4260 X	2517	-0-	-1743	-0-	137 1	1597 3	N	711	708	0			46
						1 4	782 9							
12	4402 X	2769	-0-	-1633	-0-	188 1	1874 3	N	642	645	0			43
						1 4	706 9							
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	633	645	0			31
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-			N	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
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	
09	2910 X	2106	-0-	-804	-0-	151	1	1646	3	N	280	279	0	11	
						1	4	308	9						
10	3007 X	2611	-0-	-396	-0-	166	1	1938	3	N	461	455	0	17	
						507	9								
11	2700 X	1754	-0-	-946	-0-	116	1	1339	3	N	272	275	0	14	
						299	9								
12	2697 X	2396	-0-	-301	-0-	186	1	1855	3	N	322	321	0	15	
						1	4	354	9						
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	390	395	0	10	
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT			10	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091	
09	7380 X	5972	-0-	-1408	-0-	252	1	5139	3	Y	527	539	0	21	
						1	4	580	9						
10	7626 X	6897	-0-	-729	-0-	276	1	6030	3	Y	531	534	0	18	
						7	4	584	9						
11	7380 X	6173	-0-	-1207	-0-	274	1	5291	3	Y	546	537	0	27	
						7	4	601	9						
12	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	351	1	6067	3	Y	714	712	0	29	
						8	4	785	9						
*01	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	374	1	6354	3	Y	571	575	0	25	
						56	4	628	9						
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT			25	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512	
09	6510 X	2739	-0-	-3771	-0-	123	1	2504	3	Y	102	104	0	9	
						112	9								
10	6386 X	2795	-0-	-3591	-0-	119	1	2586	3	Y	79	80	0	8	
						3	4	87	9						
11	3480 X	2623	-0-	-857	-0-	125	1	2416	3	Y	72	71	0	9	
						3	4	79	9						
12	3596 X	2445	-0-	-1151	-0-	128	1	2222	3	Y	84	85	0	8	
						3	4	92	9						
01	DLQ G-10	2584	-0-	2584	2584	137	1	2313	3	Y	104	103	0	9	
						20	4	114	9						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2584					Y	NO RPT			9	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233	
09	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	247	1	5045	3	Y	101	109	0	1	
						1	4	111	9						
10	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	174	1	3813	3	Y	58	59	0	-0-	
						5	4	64	9						
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	184	1	3550	3	Y	78	76	0	2	
						5	4	86	9						
12	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	217	1	3761	3	Y	108	108	0	2	
						5	4	119	9						
01	6386 X	4066	-0-	-2320	-0-	213	1	3622	3	Y	181	178	0	5	
						32	4	199	9						
02	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					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	* * 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	
09	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	173 1	3508 3	Y		410	420 0			21	
						451 9									
10	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	155 1	3388 3	Y		376	380 0			17	
						4 4	414 9								
11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	183 1	3542 3	Y		334	329 0			22	
						5 4	367 9								
12	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	185 1	3199 3	Y		324	327 0			19	
						4 4	356 9								
*01	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	206 1	3504 3	Y		448	442 0			25	
						31 4	493 9								
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-			Y		NO RPT				25	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450	
09	2310 X	1788	-0-	-522	-0-	77 1	1524 3	Y		169	167 0			11	
						1 4	186 9								
10	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	142 1	2009 3	Y		277	278 0			10	
						2 4	305 9								
11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	166 1	2914 3	Y		425	423 0			12	
						7 4	468 9								
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	88 1	2210 3	Y		240	240 0			12	
						8 4	264 9								
*01	3100 N	3631	-0-	531	531	111 1	3088 3	Y		388	389 0			11	
						5 4	427 9								
02	1148 X	NO RPT	-0-	-1148	-0-			Y		NO RPT				11	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024	
09	5010 X	4584	-0-	-426	-0-	187 1	3549 3	Y		768	774 0			17	
						3 4	845 9								
10	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	366 1	3779 3	Y		783	780 0			20	
						2 4	861 9								
11	4650 X	4562	-0-	-88	-0-	417 1	3319 3	Y		722	723 0			19	
						32 4	794 9								
12	4712 X	4539	-0-	-173	-0-	333 1	3422 3	Y		698	699 0			18	
						16 4	768 9								
*01	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	353 1	3577 3	Y		749	747 0			20	
						9 4	824 9								
02	4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-			Y		NO RPT				20	
LA BANDERA RANCH														WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509	
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	5	-0-	5	5	1 1	4 3	N		-0-				-0-	
01	14B2 EXT	24	-0-	24	29	7 1	17 3	N		-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29			N		NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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
09	4350 X	4058	-0-	-292	-0-	154 1	2927 3	975 9	Y	886	892 0			21
10	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	333 1	3441 3	1130 9	Y	1027	1023 0			25
11	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	411 1	3266 3	1133 9	Y	1030	1029 0			26
12	4495 X	4127	-0-	-368	-0-	262 1	2702 3	1150 9	Y	1045	1045 0			26
01	3565 X	3222	-0-	-343	-0-	220 1	2221 3	776 9	Y	705	706 0			25
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-	5 4			Y	NO RPT				25
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908														
09	4500 X	3815	-0-	-685	-0-	155 1	2936 3	722 9	Y	656	662 0			13
10	4650 X	4300	-0-	-350	-0-	309 1	3190 3	799 9	Y	726	723 0			16
11	3900 X	3349	-0-	-551	-0-	303 1	2410 3	613 9	Y	557	558 0			15
12	4030 X	3670	-0-	-360	-0-	265 1	2730 3	662 9	Y	602	601 0			16
01	3751 X	3642	-0-	-109	-0-	268 1	2721 3	646 9	Y	587	586 0			17
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-	7 4			Y	NO RPT				17
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567														
09	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	336 1	3657 3	629 9	N	572	581 0			26
10	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	354 1	4148 3	901 9	N	819	810 0			35
11	7920 X	1974	-0-	-5946	-0-	133 1	1544 3	296 9	N	269	281 0			23
12	8184 X	1758	-0-	-6426	-0-	132 1	1320 3	305 9	N	277	278 0			22
01	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-	1 4			N	1004	1002 0			24
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-				N	NO RPT				24
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650														
09	T. A.	5767	-0-	5767	18525	253 1	5169 3	344 9	Y	313	320 0			13
10	24380 X	5855	-0-	-18525	-0-	239 1	5221 3	389 9	Y	354	355 0			12
11	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	270 1	5205 3	398 9	Y	362	356 0			18
12	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	307 1	5303 3	447 9	Y	406	408 0			16
*01	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	319 1	5427 3	444 9	Y	404	403 0			17
02	5292 X	NO RPT	-0-	-5292	-0-	48 4			Y	NO RPT				17

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	* *	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	
09	2070 X	1572	-0-	-498	-0-	97	1	1056	3	N	380	385	0	21
						1	4	418	9					
10	3937 X	1643	-0-	-2294	-0-	92	1	1077	3	N	431	428	0	24
						474	9							
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	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT			23
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	50	1	1023	3	Y	146	148	0	5
						161	9							
10	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	44	1	949	3	Y	146	147	0	4
						1	4	161	9					
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	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT			7
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469														
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	72	1	1465	3	Y	168	171	0	8
						185	9							
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	66	1	1456	3	Y	193	193	0	8
						2	4	212	9					
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	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990														
09	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	118	1	4948	3	Y	442	439	0	10
						486	9							
10	5642 X	5388	-0-	-254	-0-	168	1	4780	3	Y	400	402	0	8
						440	9							
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	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT			12

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 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
09	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	131	1	5512	3	Y	547	542	0		16
10	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	602	9	5498	3	Y	563	563	0		16
11	5490 X	4571	-0-	-919	-0-	193	1	3971	3	Y	394	395	0		15
12	5673 X	3380	-0-	-2293	-0-	619	9	3032	3	Y	268	283	0		-0-
01	5797 X	3148	-0-	-2649	-0-	167	1	2177	3	Y	850	845	0		5
02	5236 X	NO RPT	-0-	-5236	-0-	433	9			Y	NO RPT				5
						53	1								
						295	9								
						36	1								
						935	9								
RANCHO ENCANTADO UNIT A															
WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315															
09	3600 X	2052	-0-	-1548	-0-	20	1	1997	3	Y	32	34	0		20
10	3720 X	3260	-0-	-460	-0-	35	9	3084	3	Y	82	80	0		22
11	3330 X	2489	-0-	-841	-0-	86	1	2324	3	Y	72	63	0		31
12	3131 X	1237	-0-	-1894	-0-	90	9	1148	3	Y	39	48	0		22
*01	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	86	1	3360	3	Y	117	110	0		29
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	79	9	129	9	Y	NO RPT				29
						46	1								
						43	9								
						108	1								
						1	4								
RANCHO ENCANTADO UNIT A															
WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824															
09	9450 X	8837	-0-	-613	-0-	83	1	8457	3	Y	270	255	0		85
10	9765 X	8898	-0-	-867	-0-	297	9	8374	3	Y	264	276	0		73
11	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	234	1	9164	3	Y	350	294	0		129
12	9114 X	8989	-0-	-125	-0-	290	9	8306	3	Y	317	343	0		103
01	8649 X	8561	-0-	-88	-0-	340	1	7972	3	Y	300	312	0		91
02	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-	385	9	330	9	Y	NO RPT				91
						334	1								
						349	9								
						257	1								
						2	4								
RANCHO ENCANTADO UNIT A															
WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937															
09	14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	137	1	13915	3	Y	183	172	0		57
10	13485 X	13029	-0-	-456	-0-	201	9	12500	3	Y	163	172	0		48
11	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	349	1	179	9	Y	181	156	0		73
12	13485 X	12438	-0-	-1047	-0-	1	4	13556	3	Y	179	191	0		61
01	13733 X	11941	-0-	-1792	-0-	502	1	11768	3	Y	200	203	0		58
02	12404 X	NO RPT	-0-	-12404	-0-	199	9	197	9	Y	NO RPT				58
						472	1	11353	3	Y					
						1	4	220	9	Y					
						364	1								
						4	4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
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	* *	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	
09	9960 X	9052	-0-	-908	-0-	68 1	8755 3	Y	207	243	0		29	
						1 4	228 9							
10	9920 X	8998	-0-	-922	-0-	70 1	8665 3	Y	235	225	0		39	
						4 4	259 9							
11	9420 X	8332	-0-	-1088	-0-	73 1	7932 3	Y	228	232	0		35	
						76 4	251 9							
12	9641 X	8791	-0-	-850	-0-	73 1	8391 3	Y	251	237	0		49	
						51 4	276 9							
01	9486 X	8594	-0-	-892	-0-	71 1	8213 3	Y	271	275	0		45	
						12 4	298 9							
02	8456 X	NO RPT	-0-	-8456	-0-			Y	NO RPT				45	
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092	
09	6480 X	6036	-0-	-444	-0-	271 1	5319 3	Y	403	397	0		20	
						3 4	443 9							
10	6696 X	6345	-0-	-351	-0-	389 1	5491 3	Y	419	422	0		17	
						4 4	461 9							
11	6480 X	5822	-0-	-658	-0-	291 1	5087 3	Y	394	395	0		16	
						11 4	433 9							
12	6696 X	4338	-0-	-2358	-0-	154 1	3853 3	Y	289	287	0		18	
						13 4	318 9							
01	6014 X	2561	-0-	-3453	-0-	82 1	2303 3	Y	156	160	0		14	
						4 4	172 9							
02	5432 X	NO RPT	-0-	-5432	-0-			Y	NO RPT				14	
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271	
09	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	284 1	5577 3	Y	443	437	0		22	
						3 4	487 9							
10	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	361 1	5094 3	Y	357	361	0		18	
						4 4	393 9							
11	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	273 1	4774 3	Y	309	310	0		17	
						11 4	340 9							
12	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	225 1	5634 3	Y	335	331	0		21	
						19 4	369 9							
01	6913 X	6061	-0-	-852	-0-	197 1	5521 3	Y	303	306	0		18	
						10 4	333 9							
02	5936 X	NO RPT	-0-	-5936	-0-			Y	NO RPT				18	
ROGERS DENTONIO 31 UNIT													WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459	
09	3150 X	2306	-0-	-844	-0-	163 1	1775 3	Y	334	334	0		12	
						1 4	367 9							
10	3255 X	2227	-0-	-1028	-0-	143 1	1673 3	Y	374	372	0		14	
						411 9								
11	2760 X	1872	-0-	-888	-0-	114 1	1327 3	Y	391	389	0		16	
						1 4	430 9							
12	2573 X	2028	-0-	-545	-0-	148 1	1476 3	Y	366	367	0		15	
						1 4	403 9							
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	470	475	0		10	
02	1484 N	NO RPT	-0-	-1484	-0-			Y	NO RPT				10	

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	* * 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	
09	2930 X	2401	-0-	-529	-0-	49 1	2069 3	Y	257	254 0			8	
10	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	283 9	1860 3	Y	231	232 0			7	
11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	65 1	1747 3	Y	247	244 0			10	
12	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	254 9	3948 3	Y	401	409 0			2	
*01	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	73 1	2761 3	Y	1002	997 0			7	
02	1932 X	NO RPT	-0-	-1932	-0-	272 9		Y	NO RPT				7	
						68 1								
						441 9								
						46 1								
						1102 9								
RANCHO ENCANTADO UNIT A													WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137	
09	7050 X	2655	-0-	-4395	-0-	25 1	2554 3	Y	69	58 0			11	
10	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	76 9	7495 3	Y	150	142 0			19	
11	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	210 1	1164 3	Y	10	22 0			7	
12	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	165 9	4392 3	Y	95	87 0			15	
01	7874 X	5719	-0-	-2155	-0-	43 1	5387 3	Y	143	137 0			21	
02	7112 X	NO RPT	-0-	-7112	-0-	11 9	157 9	Y	NO RPT				21	
						177 1								
						105 9								
						173 1								
						2 4								
RANCHO ENCANTADO UNIT A													WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038	
09	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	59 1	5995 3	Y	137	134 0			43	
10	5549 X	4858	-0-	-691	-0-	151 9	4591 3	Y	126	134 0			35	
11	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	128 1	6178 3	Y	205	169 0			71	
12	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	139 9	5211 3	Y	179	195 0			55	
01	7161 X	5415	-0-	-1746	-0-	229 1	5063 3	Y	171	178 0			48	
02	6188 X	NO RPT	-0-	-6188	-0-	226 9	188 9	Y	NO RPT				48	
						210 1								
						197 9								
						163 1								
						1 4								
FOGMT													WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558	
09	5550 X	4450	-0-	-1100	-0-	115 1	3975 3	Y	327	331 0			24	
10	4495 X	2357	-0-	-2138	-0-	360 9	2130 3	Y	178	191 0			11	
11	4530 X	1846	-0-	-2684	-0-	31 1	1659 3	Y	153	152 0			12	
12	4681 X	2699	-0-	-1982	-0-	196 9	2443 3	Y	209	202 0			19	
01	4092 X	3774	-0-	-318	-0-	19 1	3391 3	Y	302	278 0			43	
02	3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-	168 9		Y	NO RPT				43	
						26 1								
						230 9								
						51 1								
						332 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	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	
09	4950 X	4288	-0-	-662	-0-	193 1	3786 3	307 9	307 9	Y	279	275 0		14	
10	5115 X	4417	-0-	-698	-0-	265 1	3744 3	405 9	405 9	Y	368	370 0		12	
11	4950 X	4286	-0-	-664	-0-	208 1	3630 3	440 9	440 9	Y	400	400 0		12	
12	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	150 1	3761 3	457 9	457 9	Y	415	411 0		16	
*01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	130 1	3643 3	459 9	459 9	Y	417	420 0		13	
02	3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-	6 4				Y	NO RPT			13	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184	
09	4740 X	3891	-0-	-849	-0-	164 1	3229 3	496 9	496 9	N	451	446 0		13	
10	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	337 1	4764 3	514 9	514 9	N	467	471 0		9	
11	4740 X	1687	-0-	-3053	-0-	78 1	1354 3	252 9	252 9	N	229	231 0		7	
12	4898 X	1399	-0-	-3499	-0-	21 1	540 3	836 9	836 9	N	760	748 0		19	
01	4898 X	2490	-0-	-2408	-0-	67 1	1858 3	562 9	562 9	N	511	518 0		12	
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-	3 4				N	NO RPT			12	
FOGMT														WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779	
09	2610 X	350	-0-	-2260	-0-	8 1	295 3	47 9	47 9	Y	43	51 0		2	
10	2697 X	102	-0-	-2595	-0-	1 1	86 3	15 9	15 9	Y	14	16 0		-0-	
11	2610 X	1	-0-	-2609	-0-	1 3		1 3	1 3	Y	-0-			-0-	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1 1	69 3	26 9	26 9	Y	24	22 0		2	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2 0		-0-	
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MAUND RANCH 26 UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954	
09	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	1025 1	7320 3	514 9	514 9	Y	467	471 0		35	
10	8556 X	7655	-0-	-901	-0-	855 1	6120 3	680 9	680 9	Y	618	625 0		28	
11	7140 X	6896	-0-	-244	-0-	731 1	5686 3	479 9	479 9	Y	435	432 0		31	
12	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	1005 1	5917 3	491 9	491 9	Y	446	428 0		49	
01	7843 X	6998	-0-	-845	-0-	896 1	5841 3	261 9	261 9	Y	237	249 0		37	
02	7084 X	NO RPT	-0-	-7084	-0-					Y	NO RPT			37	

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	* * 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	
09	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	536 1	2904 3	N	565	554 0			50	
10	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	6 4	622 9	N	586	582 0			54	
11	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	563 1	2979 3	N	596	595 0			55	
12	3813 X	3514	-0-	-299	-0-	1 4	645 9	N	534	528 0			61	
*01	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	554 1	2819 3	N	586	572 0			75	
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-	17 4	656 9	N	NO RPT				75	
						288 1	2626 3	N						
						13 4	587 9	N						
						331 1	2868 3	N						
						62 4	645 9	N						
DENTONIO STATE 22 UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961	
09	2160 X	1898	-0-	-262	-0-	252 1	1364 3	N	254	252 0			19	
10	2232 X	1854	-0-	-378	-0-	3 4	279 9	N	250	249 0			20	
11	2160 X	1719	-0-	-441	-0-	252 1	1327 3	N	248	248 0			20	
12	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	275 9		N	296	286 0			30	
01	2015 X	1720	-0-	-295	-0-	236 1	1203 3	N	230	233 0			27	
02	1764 X	NO RPT	-0-	-1764	-0-	7 4	273 9	N	NO RPT				27	
						169 1	1540 3	N						
						8 4	326 9	N						
						149 1	1290 3	N						
						28 4	253 9	N						
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486	
09	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	197 1	4762 3	Y	642	637 0			13	
10	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	2 4	706 9	Y	683	687 0			9	
11	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	208 1	5042 3	Y	625	627 0			7	
12	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	2 4	751 9	Y	647	645 0			9	
01	5425 X	4839	-0-	-586	-0-	206 1	4767 3	Y	529	529 0			9	
02	4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-	1 4	688 9	Y	NO RPT				9	
						286 1	6476 3	Y						
						11 4	712 9	Y						
						149 1	4075 3	Y						
						33 4	582 9	Y						
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069	
09	7830 X	6352	-0-	-1478	-0-	284 1	5569 3	Y	451	445 0			15	
10	7843 X	6265	-0-	-1578	-0-	3 4	496 9	Y	416	420 0			11	
11	7350 X	5825	-0-	-1525	-0-	384 1	5419 3	Y	373	374 0			10	
12	6882 X	5862	-0-	-1020	-0-	4 4	458 9	Y	386	383 0			13	
*01	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	293 1	5111 3	Y	440	443 0			10	
02	5628 X	NO RPT	-0-	-5628	-0-	11 4	410 9	Y	NO RPT				10	
						208 1	5211 3	Y						
						18 4	425 9	Y						
						217 1	6102 3	Y						
						11 4	484 9	Y						

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
09	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	324 1	6373 3	875 9	Y	795	784 0		32
10	7781 X	6554	-0-	-1227	-0-	385 1	5438 3	727 9	Y	661	669 0		24
11	7500 X	5827	-0-	-1673	-0-	284 1	4967 3	565 9	Y	514	517 0		21
12	7440 X	5226	-0-	-2214	-0-	179 1	4479 3	553 9	Y	503	499 0		25
01	7595 X	4796	-0-	-2799	-0-	148 1	4144 3	497 9	Y	452	457 0		20
02	6860 X	NO RPT	-0-	-6860	-0-	7 4			Y	NO RPT			20
BRISCOE METCALF UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577													
09	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	217 1	9134 3	655 9	Y	595	589 0		23
10	8928 X	8346	-0-	-582	-0-	266 1	7553 3	527 9	Y	479	482 0		20
11	8640 X	6408	-0-	-2232	-0-	232 1	5535 3	641 9	Y	583	573 0		30
12	8928 X	8778	-0-	-150	-0-	138 1	7971 3	669 9	Y	608	628 0		10
*01	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	123 1	7434 3	2522 9	Y	2293	2278 0		25
02	7784 X	NO RPT	-0-	-7784	-0-				Y	NO RPT			25
BRISCOE CATARINA WEST													
WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259													
09	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	270 1	6537 3	706 9	Y	642	636 0		17
10	7347 X	6951	-0-	-396	-0-	249 1	6037 3	663 9	Y	603	608 0		12
11	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	294 1	6820 3	673 9	Y	612	613 0		11
12	7254 X	2522	-0-	-4732	-0-	96 1	2190 3	232 9	Y	211	214 0		8
*01	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	251 1	6848 3	695 9	Y	632	627 0		13
02	5852 X	NO RPT	-0-	-5852	-0-	55 4			Y	NO RPT			13
BRISCOE METCALF UNIT													
WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083													
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	23 1	983 3	127 9	Y	115	112 0		5
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	36 1	1021 3	129 9	Y	117	117 0		5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
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	
09	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	194 1	3816 3	2 4	490 9	Y	445	439 0		14	
10	4712 X	4558	-0-	-154	-0-	273 1	3852 3	3 4	430 9	Y	391	395 0		10	
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	3948 X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT			8	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301	
09	3180 X	2850	-0-	-330	-0-	102 1	2476 3	1 4	271 9	Y	246	244 0		6	
10	3286 X	2713	-0-	-573	-0-	94 1	2276 3	1 4	342 9	Y	311	312 0		5	
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	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT			6	
FOGMT														WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386	
09	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	170 1	5851 3	243 9		Y	221	224 0		20	
10	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	104 1	7240 3	1 4	276 9	Y	251	251 0		20	
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	5236 X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					Y	NO RPT			34	
DENTONIO STATE 22 UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925	
09	3450 X	2991	-0-	-459	-0-	428 1	2320 3	5 4	238 9	Y	216	212 0		19	
10	3441 X	3221	-0-	-220	-0-	470 1	2485 3	1 4	265 9	Y	241	238 0		22	
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	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT			27	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE METCALF UNIT															
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	
09	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	169 1	7081 3	Y	637	630 0				19	
10	7347 X	7140	-0-	-207	-0-	701 9	6306 3	Y	556	558 0				17	
11	7110 X	6588	-0-	-522	-0-	222 1	5752 3	Y	540	535 0				22	
12	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	612 9	9283 3	Y	738	755 0				5	
*01	11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	242 1	8810 3	Y	2379	2365 0				19	
02	7392 X	NO RPT	-0-	-7392	-0-	594 9		Y	NO RPT					19	
						161 1									
						812 9									
						145 1									
						2617 9									
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102	
09	4950 X	4836	-0-	-114	-0-	211 1	4149 3	Y	430	424 0				17	
10	5115 X	4875	-0-	-240	-0-	3 4	473 9								
11	4950 X	4716	-0-	-234	-0-	292 1	4115 3	Y	423	427 0				13	
12	5115 X	4185	-0-	-930	-0-	3 4	465 9								
*01	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	231 1	4038 3	Y	398	399 0				12	
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-	9 4	438 9								
						146 1	3629 3	Y	362	359 0				15	
						12 4	398 9								
						147 1	4106 3	Y	347	349 0				13	
						7 4	382 9								
								Y	NO RPT					13	
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E														WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289	
09	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	6 1	7803 3	Y	1454	1443 0				75	
10	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	18 4	1599 9								
11	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	2 1	7558 3	Y	1347	1368 0				54	
12	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	3 4	1482 9								
01	9207 X	8698	-0-	-509	-0-	4 1	7248 3	Y	1126	1125 0				55	
02	8316 X	NO RPT	-0-	-8316	-0-	1 4	1239 9								
						5 1	7342 3	Y	1361	1363 0				53	
						1497 9									
						15 1	7236 3	Y	1311	1306 0				58	
						5 4	1442 9								
								Y	NO RPT					58	
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E														WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276	
09	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	6 1	8401 3	Y	1245	1234 0				60	
10	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	20 4	1370 9								
11	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	2 1	8049 3	Y	1198	1215 0				43	
12	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	3 4	1318 9								
01	9858 X	9338	-0-	-520	-0-	5 1	7606 3	Y	1081	1076 0				48	
02	8904 X	NO RPT	-0-	-8904	-0-	1 4	1189 9								
						5 1	8578 3	Y	1194	1200 0				42	
						1313 9									
						16 1	8129 3	Y	1079	1078 0				43	
						6 4	1187 9								
								Y	NO RPT					43	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299													
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										
09	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	5 1	6652 3	Y	1097	1092	0		52
10	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	16 4	1207 9						
11	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	6494 3	4 4	Y	1118	1130	0		40
12	7409 X	6138	-0-	-1271	-0-	1230 9							
*01	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	3 1	6456 3	Y	1061	1053	0		48
02	6748 X	NO RPT	-0-	-6748	-0-	2 4	1167 9						
						3 1	5278 3	Y	779	800	0		27
						857 9							
						14 1	7043 3	Y	895	887	0		35
						6 4	985 9						
								Y	NO RPT				35
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732													
09	2370 X	2297	-0-	-73	-0-	98 1	1869 3	Y	298	303	0		11
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	2 4	328 9						
11	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	244 1	2514 3	Y	375	373	0		13
12	2449 X	2255	-0-	-194	-0-	1 4	413 9						
01	2170 X	1654	-0-	-516	-0-	276 1	2194 3	Y	361	361	0		13
02	1960 X	NO RPT	-0-	-1960	-0-	21 4	397 9						
						170 1	1751 3	Y	296	297	0		12
						8 4	326 9						
						128 1	1292 3	Y	210	210	0		12
						3 4	231 9						
								Y	NO RPT				12
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616													
09	3450 X	2632	-0-	-818	-0-	116 1	2204 3	Y	282	286	0		8
10	3565 X	3284	-0-	-281	-0-	2 4	310 9						
11	3450 X	2834	-0-	-616	-0-	257 1	2648 3	Y	344	343	0		9
12	3565 X	2938	-0-	-627	-0-	1 4	378 9						
01	2976 X	2649	-0-	-327	-0-	279 1	2220 3	Y	285	286	0		8
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-	21 4	314 9						
						236 1	2429 3	Y	237	237	0		8
						12 4	261 9						
						215 1	2176 3	Y	230	230	0		8
						5 4	253 9						
								Y	NO RPT				8
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559													
09	2460 X	1882	-0-	-578	-0-	84 1	1588 3	Y	190	194	0		11
10	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	1 4	209 9						
11	2460 X	2401	-0-	-59	-0-	220 1	2272 3	Y	330	328	0		13
12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	1 4	363 9						
01	2852 X	2848	-0-	-4	-0-	237 1	1884 3	Y	238	239	0		12
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-	18 4	262 9						
						255 1	2627 3	Y	269	269	0		12
						13 4	296 9						
						220 1	2226 3	Y	361	360	0		13
						5 4	397 9						
								Y	NO RPT				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY		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	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	
09	1950 X	1641	-0-	-309	-0-	67	1	1277	3	N	269	271	0			10	
						1	4	296	9								
10	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	206	1	2121	3	N	349	348	0			11	
						1	4	384	9								
11	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	249	1	1986	3	N	294	294	0			11	
						19	4	323	9								
12	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	180	1	1855	3	N	260	261	0			10	
						9	4	286	9								
*01	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	211	1	2140	3	N	407	406	0			11	
						5	4	448	9								
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT					11	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH																	
WELL #: 10H																	
RRCID -> 278874																	
COMPL. DATE 12/31/2017																	
TOTAL DEPTH 7935																	
PERF. 8211 - 13206																	
09	4200 X	1878	-0-	-2322	-0-	85	1	1607	3	Y	168	172	0			10	
						1	4	185	9								
10	4340 X	3050	-0-	-1290	-0-	243	1	2501	3	Y	277	276	0			11	
						1	4	305	9								
11	4200 X	2566	-0-	-1634	-0-	255	1	2029	3	Y	239	240	0			10	
						19	4	263	9								
12	3999 X	2485	-0-	-1514	-0-	202	1	2083	3	Y	173	173	0			10	
						10	4	190	9								
01	3038 X	2515	-0-	-523	-0-	195	1	1975	3	Y	309	308	0			11	
						5	4	340	9								
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					11	
DENTONIO STATE 22 UNIT																	
WELL #: 5H																	
RRCID -> 278907																	
COMPL. DATE 03/14/2014																	
TOTAL DEPTH 6914																	
PERF. 7579 - 11892																	
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	185	1	999	3	Y	233	228	0			17	
						2	4	256	9								
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	192	1	1011	3	Y	222	222	0			17	
						244	9										
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	190	1	967	3	Y	250	248	0			19	
						6	4	275	9								
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	110	1	1003	3	Y	255	249	0			25	
						5	4	281	9								
01	1457 N	1323	-0-	-134	-0-	108	1	942	3	Y	229	228	0			26	
						21	4	252	9								
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					26	
DENTONIO STATE 22 UNIT																	
WELL #: 7H																	
RRCID -> 278908																	
COMPL. DATE 03/14/2014																	
TOTAL DEPTH 6984																	
PERF. 7516 - 11808																	
09	2730 X	2565	-0-	-165	-0-	341	1	1845	3	Y	341	335	0			28	
						4	4	375	9								
10	2697 X	2414	-0-	-283	-0-	327	1	1725	3	Y	329	328	0			29	
						362	9										
11	2610 X	1039	-0-	-1571	-0-	143	1	728	3	Y	149	164	0			14	
						4	4	164	9								
12	2480 X	1346	-0-	-1134	-0-	111	1	1012	3	Y	198	190	0			22	
						5	4	218	9								
01	2666 X	2087	-0-	-579	-0-	178	1	1552	3	Y	294	279	0			37	
						34	4	323	9								
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT					37	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
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	* * 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	
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	43 1	230 3	Y	119	179	0			15	
						131 9									
10	620 N	400	-0-	-220	-0-	45 1	237 3	Y	107	113	0			9	
						118 9									
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	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT					22	
DENTONIO STATE 22 UNIT														WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725	
09	3390 X	2719	-0-	-671	-0-	370 1	2005 3	Y	309	298	0			28	
						4 4	340 9								
10	3503 X	2724	-0-	-779	-0-	377 1	1994 3	Y	320	317	0			31	
						1 4	352 9								
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	NO RPT	-0-	-2632	-0-			Y	NO RPT					40	
SOUTH SPUR UNIT B														WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199	
09	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	90 1	2974 3	Y	1095	1034	0			73	
						1 4	1205 9								
10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	117 1	2274 3	Y	877	915	0			35	
						965 9									
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	2156 X	NO RPT	-0-	-2156	-0-			Y	NO RPT					30	
DENTONIO STATE 22 UNIT														WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118	
09	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	902 1	4885 3	Y	316	310	0			32	
						10 4	348 9								
10	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	968 1	5116 3	Y	335	332	0			35	
						1 4	369 9								
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	NO RPT	-0-	-5824	-0-			Y	NO RPT					47	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
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	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	
09	15900 X	14135	-0-	-1765	-0-	108 1	13897 3	Y	116	152	0		18	
10	16430 X	14585	-0-	-1845	-0-	2 4	128 9							
11	15900 X	14149	-0-	-1751	-0-	115 1	14182 3	Y	257	236	0		39	
12	15252 X	13659	-0-	-1593	-0-	5 4	283 9							
01	14601 X	13703	-0-	-898	-0-	125 1	13605 3	Y	263	264	0		38	
02	13216 X	NO RPT	-0-	-13216	-0-	130 4	289 9							
						114 1	13214 3	Y	227	222	0		43	
						81 4	250 9							
						114 1	13215 3	Y	323	318	0		48	
						19 4	355 9							
								Y	NO RPT				48	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE													8596 PERF. 8635 - 19488	
WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488														
09	10230 X	8863	-0-	-1367	-0-	68 1	8673 3	Y	110	131	0		15	
10	10292 X	8568	-0-	-1724	-0-	1 4	121 9							
11	9720 X	7570	-0-	-2150	-0-	67 1	8333 3	Y	149	141	0		23	
12	10044 X	8375	-0-	-1669	-0-	4 4	164 9							
01	9455 X	7954	-0-	-1501	-0-	67 1	7271 3	Y	148	149	0		22	
02	8260 X	NO RPT	-0-	-8260	-0-	69 4	163 9							
						70 1	8068 3	Y	171	161	0		32	
						49 4	188 9							
						66 1	7702 3	Y	158	165	0		25	
						12 4	174 9							
								Y	NO RPT				25	
FOGMT													6287 PERF. 7077 - 12328	
WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328														
09	3360 X	2590	-0-	-770	-0-	67 1	2294 3	Y	208	208	0		13	
10	2759 X	2542	-0-	-217	-0-	229 9								
11	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	33 1	2308 3	Y	183	186	0		10	
12	2573 X	2367	-0-	-206	-0-	201 9								
01	2666 X	2314	-0-	-352	-0-	27 1	2434 3	Y	213	206	0		17	
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	234 9								
						23 1	2153 3	Y	174	175	0		16	
						191 9								
						31 1	2089 3	Y	176	167	0		25	
						194 9								
								Y	NO RPT				25	
FOGMT													6267 PERF. 6730 - 13151	
WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151														
09	5370 X	3137	-0-	-2233	-0-	84 1	2889 3	Y	149	151	0		13	
10	5549 X	2559	-0-	-2990	-0-	164 9								
11	5370 X	3109	-0-	-2261	-0-	35 1	2386 3	Y	125	128	0		10	
12	5332 X	4319	-0-	-1013	-0-	138 9								
01	3534 X	3496	-0-	-38	-0-	32 1	2884 3	Y	175	168	0		17	
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	193 9								
						43 1	4027 3	Y	226	219	0		24	
						249 9								
						49 1	3238 3	Y	190	183	0		31	
						209 9								
								Y	NO RPT				31	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC																		
MAUND RANCH 27 UNIT																		
WELL #: 2H													RRCID -> 279281					
													COMPL. DATE 02/25/2016					
													TOTAL DEPTH 6527					
													PERF. 6910 - 11572					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	2700 X	2366	-0-	-334	-0-			250 1	1788 3	Y			298	300 0				21
10	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-			328 9	2653 3	Y			289	296 0				14
11	2700 X	2582	-0-	-118	-0-			370 1	2053 3	Y			241	238 0				17
12	2790 X	2269	-0-	-521	-0-			318 9	1674 3	Y			283	271 0				29
01	3069 X	1271	-0-	-1798	-0-			264 1	959 3	Y			150	158 0				21
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-			265 9				Y	NO RPT					21
MAUND RANCH 27 UNIT																		
WELL #: 3H													RRCID -> 279282					
													COMPL. DATE 02/25/2016					
													TOTAL DEPTH 6511					
													PERF. 6837 - 11537					
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-			274 1	1959 3	Y			381	383 0				26
10	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-			419 9	2879 3	Y			369	377 0				18
11	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-			402 1	2270 3	Y			308	305 0				21
12	2418 X	2196	-0-	-222	-0-			406 9	1563 3	Y			334	320 0				35
01	3658 X	1171	-0-	-2487	-0-			292 1	856 3	Y			167	176 0				26
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-			339 9				Y	NO RPT					26
BRISCOE CATARINA NORTH																		
WELL #: 116H													RRCID -> 279311					
													COMPL. DATE 06/15/2017					
													TOTAL DEPTH 7380					
													PERF. 8096 - 14421					
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-			28 1	544 3	Y			219	216 0				6
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-			241 9	765 3	Y			294	295 0				5
11	1050 N	960	-0-	-90	-0-			54 1	323 9	Y			304	303 0				6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1 4	334 9			Y	-0-	3 0				3
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			34 1				Y	-0-	3 0				-0-
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-			1 4				Y	NO RPT					-0-
STUMBERG RANCH																		
WELL #: 41H													RRCID -> 279312					
													COMPL. DATE 12/07/2015					
													TOTAL DEPTH 7496					
													PERF. 7832 - 12147					
09	4110 X	3991	-0-	-119	-0-			283 1	3148 3	Y			507	527 0				38
10	4805 X	4098	-0-	-707	-0-			2 4	558 9	Y			581	568 0				51
11	4650 X	3824	-0-	-826	-0-			301 1	3158 3	Y			545	549 0				47
12	4805 X	1306	-0-	-3499	-0-			639 9	2923 3	Y			196	201 0				42
01	4185 X	1814	-0-	-2371	-0-			301 1	969 3	Y			307	301 0				48
02	3724 X	NO RPT	-0-	-3724	-0-			600 9				Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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
09	13410 X	8076	-0-	-5334	-0-	365 1	7159 3	Y	498	490 0				32
10	13857 X	8739	-0-	-5118	-0-	4 4	548 9	Y	480	485 0				27
11	12000 X	9235	-0-	-2765	-0-	543 1	7662 3	Y	408	409 0				26
12	11625 X	9835	-0-	-1790	-0-	6 4	528 9	Y	393	389 0				30
*01	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	474 1	8293 3	Y	404	408 0				26
02	6216 X	NO RPT	-0-	-6216	-0-	19 4	449 9	Y	NO RPT					26
						360 1	9012 3	Y						
						31 4	432 9	Y						
						351 1	9819 3	Y						
						17 4	444 9	Y						
LA BANDERA RANCH UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808														
09	2070 X	889	-0-	-1181	-0-	37 1	606 3	Y	224	227 0				7
10	1953 X	1611	-0-	-342	-0-	246 9		Y	212	212 0				7
11	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	80 1	1294 3	Y	186	186 0				7
12	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	4 4	233 9	Y	206	202 0				11
*01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	63 1	1241 3	Y	261	257 0				15
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-	2 4	205 9	Y	NO RPT					15
						73 1	3201 3	Y						
						12 4	227 9	Y						
						91 1	1492 3	Y						
						7 4	287 9	Y						
MAUND RANCH 27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536														
09	2850 X	2435	-0-	-415	-0-	238 1	1701 3	Y	451	455 0				34
10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	496 9		Y	488	496 0				26
11	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	409 1	2927 3	Y	408	403 0				31
12	2945 X	2369	-0-	-576	-0-	537 9		Y	350	338 0				43
01	3503 X	1370	-0-	-2133	-0-	317 1	2468 3	Y	190	199 0				34
02	3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-	449 9		Y	NO RPT					34
						288 1	1696 3	Y						
						385 9		Y						
						154 1	1007 3	Y						
						209 9		Y						
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791														
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	51 1	601 3	Y	106	106 0				3
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	2 4	117 9	Y	92	92 0				3
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	51 1	476 3	Y	120	120 0				3
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	3 4	101 9	Y	84	84 0				3
*01	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	93 1	710 3	Y	165	164 0				4
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	7 4	132 9	Y	NO RPT					4
						97 1	722 3	Y						
						8 4	92 9	Y						
						289 1	2155 3	Y						
						11 4	182 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	1650 X	765	-0-	-885	-0-	7 53	1 9	705 3	Y	48	54 1		6		
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-	6 1		-0-		
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	-0-			-0-		
12	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	18 4	1 4	2149 3	Y	421	389 1		32		
*01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	15 11	1 4	1591 3	Y	95	118 1		9		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9		
LA BANDERA RANCH															
WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923															
09	1020 X	974	-0-	-46	-0-	184 166	1 9	624 3	Y	151	149 1		40		
10	1054 X	800	-0-	-254	-0-	160 101	1 9	539 3	Y	92	94 1		38		
11	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	241 185	1 9	718 3	Y	168	135 1		71		
12	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	281 283	1 9	688 3	Y	257	283 1		45		
*01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	306 381	1 9	756 3	Y	346	289 1		102		
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-				Y	NO RPT			102		
STUMBERG RANCH															
WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039															
09	3360 X	2999	-0-	-361	-0-	217 2	1 4	2425 3	Y	323	338 0		32		
10	3441 X	2852	-0-	-589	-0-	215 387	1 9	2250 3	Y	352	345 0		39		
11	3030 X	2407	-0-	-623	-0-	192 352	1 9	1863 3	Y	320	323 0		36		
12	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	375 1	1 4	3009 3	Y	415	406 0		45		
*01	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	381 408	1 9	2825 3	Y	371	370 0		46		
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-				Y	NO RPT			46		
ROGERS DENTONIO 33 UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246															
09	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	275 214	1 4	5160 3	Y	607	607 0		22		
10	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	251 315	1 4	4879 3	Y	564	563 0		23		
11	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	226 232	1 4	3711 3	Y	500	502 0		21		
12	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	373 434	1 4	5780 3	Y	819	813 0		27		
*01	10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	515 571	1 4	8042 3	Y	1062	1057 0		32		
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-				Y	NO RPT			32		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238														
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
09	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	214	1	3996	3	Y	470	471	0	13
						165	4	517	9					
10	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	206	1	4028	3	Y	472	471	0	14
						262	4	519	9					
11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	208	1	3420	3	Y	493	494	0	13
						214	4	542	9					
12	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	211	1	3267	3	Y	523	522	0	14
						245	4	575	9					
*01	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	187	1	2929	3	Y	467	468	0	13
						209	4	514	9					
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT			13
FOGMT														
WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158														
09	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	117	1	4044	3	Y	272	270	0	20
						299	9							
10	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	60	1	4175	3	Y	234	238	0	16
						257	9							
11	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	48	1	4370	3	Y	268	261	0	23
						1	4	295	9					
12	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	51	1	4723	3	Y	268	265	0	26
						295	9							
*01	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	74	1	4906	3	Y	291	274	0	43
						320	9							
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT			43
FOGMT														
WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148														
09	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	158	1	5432	3	Y	207	209	0	10
						228	9							
10	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	88	1	6054	3	Y	190	193	0	7
						209	9							
11	6180 X	4252	-0-	-1928	-0-	44	1	4052	3	Y	141	141	0	7
						1	4	155	9					
12	6386 X	3252	-0-	-3134	-0-	34	1	3108	3	Y	100	102	0	5
						110	9							
01	6386 X	3424	-0-	-2962	-0-	49	1	3255	3	Y	109	103	0	11
						120	9							
02	5740 X	NO RPT	-0-	-5740	-0-					Y	NO RPT			11
STUMBERG RANCH														
WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039														
09	4290 X	4134	-0-	-156	-0-	312	1	3483	3	Y	305	321	0	28
						3	4	336	9					
10	4371 X	3998	-0-	-373	-0-	319	1	3342	3	Y	306	301	0	33
						337	9							
11	4050 X	2835	-0-	-1215	-0-	241	1	2342	3	Y	229	233	0	29
						252	9							
12	4185 X	2636	-0-	-1549	-0-	263	1	2107	3	Y	242	238	0	33
						266	9							
01	4278 X	2293	-0-	-1985	-0-	235	1	1744	3	Y	285	281	0	37
						314	9							
02	3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					Y	NO RPT			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
09	7050 X	6422	-0-	-628	-0-	491 1	5347 3	4 4	Y	527	528	0		25
10	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	462 1	5402 3	539 9	Y	490	488	0		27
11	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	556 1	6445 3	3 4	Y	573	568	0		32
12	6603 X	6098	-0-	-505	-0-	502 1	5011 3	3 4	Y	529	531	0		30
*01	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	525 1	6016 3	13 4	Y	551	560	0		21
02	5572 X	NO RPT	-0-	-5572	-0-		606 9		Y	NO RPT				21
DENTONIO STATE 22 UNIT													WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052	
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	96 1	518 3	1 4	Y	193	189	0		17
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	102 1	540 3	223 9	Y	203	201	0		19
11	720 N	533	-0-	-187	-0-	63 1	323 3	2 4	Y	132	138	0		13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	0		-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-				-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-				Y	NO RPT				-0-
DENTONIO STATE 22 UNIT													WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090	
09	2460 N	2414	-0-	-46	-0-	327 1	1773 3	4 4	Y	282	273	0		19
10	2604 N	2562	-0-	-42	-0-	356 1	1879 3	327 9	Y	297	295	0		21
11	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	382 1	1946 3	12 4	Y	306	305	0		22
12	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	228 1	2076 3	10 4	Y	309	302	0		29
01	2573 X	2185	-0-	-388	-0-	193 1	1675 3	36 4	Y	255	255	0		29
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-		281 9		Y	NO RPT				29
CHAPARRAL WILDLIFE STATE													WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506	
09	8250 X	7883	-0-	-367	-0-	59 1	7626 3	1 4	Y	179	204	0		25
10	8525 X	8211	-0-	-314	-0-	65 1	7929 3	2 4	Y	195	187	0		33
11	8160 X	7727	-0-	-433	-0-	68 1	7379 3	71 4	Y	190	193	0		30
12	8277 X	7981	-0-	-296	-0-	66 1	7657 3	47 4	Y	192	184	0		38
01	7998 X	7696	-0-	-302	-0-	65 1	7397 3	10 4	Y	204	208	0		34
02	7224 X	NO RPT	-0-	-7224	-0-		224 9		Y	NO RPT				34

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	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
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	154 1	1809 3	257 9	Y	234	234 0			8
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	144 1	1348 3	231 9	Y	210	211 0			7
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	102 1	780 3	89 9	Y	81	82 0			6
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	157 1	1170 3	176 9	Y	160	159 0			7
*01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	189 1	1413 3	242 9	Y	220	220 0			7
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-				Y	NO RPT				7
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737														
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	63 1	732 3	108 9	Y	98	98 0			3
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	90 1	841 3	158 9	Y	144	144 0			3
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	44 1	342 3	73 9	Y	66	66 0			3
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	57 1	418 3	110 9	Y	100	99 0			4
01	1085 N	601	-0-	-484	-0-	55 1	410 3	134 9	Y	122	122 0			4
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-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														
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	101 1	1186 3	173 9	Y	157	156 0			2
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	122 1	1141 3	205 9	Y	186	186 0			2
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	89 1	679 3	123 9	Y	112	112 0			2
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	82 1	616 3	90 9	Y	82	82 0			2
01	1426 N	700	-0-	-726	-0-	73 1	545 3	79 9	Y	72	72 0			2
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				Y	NO RPT				2
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116														
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	154 1	1808 3	275 9	Y	250	249 0			12
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	156 1	1456 3	287 9	Y	261	261 0			12
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	184 1	1408 3	272 9	Y	247	247 0			12
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	155 1	1150 3	262 9	Y	238	237 0			13
01	1922 N	1186	-0-	-736	-0-	117 1	866 3	199 9	Y	181	182 0			12
02	1764 N	NO RPT	-0-	-1764	-0-				Y	NO RPT				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
FOGMT															
WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137															
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
09	2940 X	1730	-0-	-1210	-0-	176	1	1312	3	Y	220	222	0		41
10	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	242	9	2119	3	Y	358	355	0		44
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	292	1	1921	3	Y	333	323	0		54
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	394	9	1842	3	Y	265	270	0		49
01	2294 N	287	-0-	-2007	-0-	267	1	250	3	Y	32	46	0		35
02	2072 N	NO RPT	-0-	-2072	-0-	366	9			Y	NO RPT				35
						125	1								
						292	9								
						2	1								
						35	9								
MAUND RANCH 27 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546															
09	1200 N	751	-0-	-449	-0-	58	1	417	3	Y	251	253	0		23
10	1302 N	892	-0-	-410	-0-	276	9	557	3	Y	234	240	0		17
11	1260 N	916	-0-	-344	-0-	78	1	603	3	Y	214	211	0		20
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	257	9	578	3	Y	232	221	0		31
01	868 N	368	-0-	-500	-0-	78	1	237	3	Y	85	94	0		22
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-	235	9			Y	NO RPT				22
						98	1								
						255	9								
						37	1								
						94	9								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238															
09	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	359	1	6726	3	Y	563	565	0		21
10	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	279	4	6919	3	Y	561	560	0		22
11	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	355	1	6452	3	Y	654	653	0		23
12	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	448	4	719	9	Y	670	670	0		23
*01	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	392	1	5281	3	Y	622	621	0		24
02	5152 X	NO RPT	-0-	-5152	-0-	405	4	684	9	Y	NO RPT				24
						367	1								
						428	4								
						338	1								
						375	4								
FOGMT															
WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844															
09	8790 X	7459	-0-	-1331	-0-	200	1	6874	3	Y	350	350	0		29
10	9083 X	6211	-0-	-2872	-0-	385	9	5838	3	Y	262	271	0		20
11	8790 X	8563	-0-	-227	-0-	85	1	8032	3	Y	401	383	0		38
12	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	288	9	7470	3	Y	345	345	0		38
*01	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	89	1	380	9	Y	360	341	0		57
02	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-	1	4	396	9	Y	NO RPT				57
						111	1								
						1	4								

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	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	163	1	3054	3	Y	390	392	0		9
						127	4	429	9						
10	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	195	1	3807	3	Y	467	465	0		11
						247	4	514	9						
11	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	198	1	3267	3	Y	478	478	0		11
						206	4	526	9						
12	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	181	1	2809	3	Y	458	457	0		12
						211	4	504	9						
*01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	180	1	2799	3	Y	469	468	0		13
						198	4	516	9						
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT				13
STUMBERG RANCH														WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063	
09	3330 X	2540	-0-	-790	-0-	183	1	2047	3	Y	280	295	0		18
						2	4	308	9						
10	3441 X	2577	-0-	-864	-0-	190	1	1995	3	Y	356	348	0		26
						392	9								
11	3330 X	2973	-0-	-357	-0-	240	1	2330	3	Y	366	368	0		24
						403	9								
12	3379 X	3288	-0-	-91	-0-	315	1	2516	3	Y	415	407	0		32
						457	9								
*01	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	296	1	2192	3	Y	364	364	0		32
						400	9								
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT				32
STUMBERG RANCH														WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001	
09	3674 X	3038	-0-	-636	-0-	214	1	2395	3	Y	388	391	0		16
						2	4	427	9						
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	237	1	2491	3	Y	490	478	0		28
						539	9								
11	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	237	1	2303	3	Y	434	438	0		24
						477	9								
12	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	405	1	3248	3	Y	469	460	0		33
						1	4	516	9						
01	3255 X	3101	-0-	-154	-0-	323	1	2396	3	Y	347	349	0		31
						382	9								
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT				31
FOGMT														WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686	
09	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	90	1	3110	3	Y	194	179	0		15
						213	9								
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	49	1	3418	3	Y	154	156	0		13
						169	9								
11	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	32	1	2899	3	Y	142	140	0		15
						156	9								
12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	36	1	3309	3	Y	150	148	0		17
						165	9								
*01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	56	1	3745	3	Y	177	166	0		28
						195	9								
02	3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT				28

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	* * 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	
09	5280 X	4875	-0-	-405	-0-	332 1	3860 3	Y	621	616	0			16	
10	5456 X	4517	-0-	-939	-0-	683 9	3559 3	Y	567	570	0			13	
11	4950 X	4288	-0-	-662	-0-	333 1	3303 3	Y	590	587	0			16	
12	5115 X	4018	-0-	-1097	-0-	1 4	3178 3	Y	437	439	0			14	
01	4836 X	4668	-0-	-168	-0-	336 1	3658 3	Y	558	557	0			15	
02	4368 X	NO RPT	-0-	-4368	-0-	649 9		Y	NO RPT					15	
						356 1									
						3 4									
						396 1									
						614 9									
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801	
09	5160 X	5004	-0-	-156	-0-	172 1	4153 3	Y	616	611	0			12	
10	5332 X	5003	-0-	-329	-0-	1 4	678 9	Y	644	647	0			9	
11	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	171 1	4123 3	Y	630	630	0			9	
12	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	1 4	708 9	Y	743	739	0			13	
01	5177 X	3911	-0-	-1266	-0-	167 1	3867 3	Y	547	547	0			13	
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-	1 4	693 9	Y	NO RPT					13	
						225 1	5103 3	Y							
						9 4	817 9								
						116 1	3168 3	Y							
						25 4	602 9	Y							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243	
09	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	295 1	3783 3	Y	1196	1191	0			22	
10	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6 4	1316 9	Y	1141	1144	0			19	
11	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	323 1	4595 3	Y	1031	1036	0			14	
12	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	15 4	1255 9	Y	992	992	0			14	
*01	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	288 1	3762 3	Y	1121	1121	0			14	
02	4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-0-	22 4	1134 9	Y	NO RPT					14	
						336 1	3838 3	Y							
						16 4	1091 9								
						339 1	3914 3	Y							
						6 4	1233 9	Y							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222	
09	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	227 1	2921 3	Y	1214	1201	0			17	
10	3782 X	3497	-0-	-285	-0-	5 4	1335 9	Y	743	752	0			8	
11	3660 X	1550	-0-	-2110	-0-	176 1	2496 3	Y	351	357	0			2	
12	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	8 4	817 9	Y	1085	1078	0			9	
*01	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	83 1	1075 3	Y	1113	1114	0			8	
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-	6 4	386 9	Y	NO RPT					8	
						293 1	3347 3	Y							
						14 4	1194 9								
						339 1	3906 3	Y							
						5 4	1224 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	
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	530	1	2578	3	Y	511	505	0	50	
						1	4	562	9						
10	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	292	1	2022	3	Y	537	540	0	47	
						591	9								
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	376	1	2304	3	Y	613	589	0	71	
						10	4	674	9						
12	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	627	1	3331	3	Y	642	662	0	51	
						12	4	706	9						
*01	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	462	1	2858	3	Y	487	498	0	40	
						26	4	536	9						
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			40	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987	
09	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-	8	0	-0-	
10	5332 X	5272	-0-	-60	-0-	394	1	4221	3	Y	595	585	0	10	
						2	4	655	9						
11	5160 X	2149	-0-	-3011	-0-	171	1	1682	3	Y	269	273	0	6	
						296	9								
12	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-	6	0	-0-	
01	5270 X	368	-0-	-4902	-0-	31	1	283	3	Y	49	48	0	1	
						54	9								
02	4760 X	NO RPT	-0-	-4760	-0-					Y	NO RPT			1	
FOGMT														WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685	
09	6480 X	4150	-0-	-2330	-0-	111	1	3807	3	Y	211	235	0	19	
						232	9								
10	6789 X	4300	-0-	-2489	-0-	58	1	3999	3	Y	221	224	0	16	
						243	9								
11	6900 X	3822	-0-	-3078	-0-	39	1	3541	3	Y	219	214	0	21	
						1	4	241	9						
12	7130 X	3865	-0-	-3265	-0-	39	1	3599	3	Y	206	204	0	23	
						227	9								
01	5146 X	3940	-0-	-1206	-0-	55	1	3639	3	Y	224	211	0	36	
						246	9								
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT			36	
FOGMT														WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390	
09	5580 X	4692	-0-	-888	-0-	124	1	4256	3	Y	284	270	0	25	
						312	9								
10	5456 X	4312	-0-	-1144	-0-	57	1	3950	3	Y	277	278	0	24	
						305	9								
11	4770 X	3775	-0-	-995	-0-	38	1	3439	3	Y	270	265	0	29	
						1	4	297	9						
12	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	37	1	3464	3	Y	252	251	0	30	
						277	9								
01	4464 X	3748	-0-	-716	-0-	51	1	3412	3	Y	259	245	0	44	
						285	9								
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT			44	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
FOGMT UNIT A				WELL #:		3H	RRCID -> 280039	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH	6297	PERF. 6751 - 11665		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3060 X	2771	-0-	-289	-0-	329 1	2275 3	Y	152	154 0			23
10	3162 X	2787	-0-	-375	-0-	167 9	2236 3	Y	206	207 0			22
11	3060 X	2478	-0-	-582	-0-	324 1	1988 3	Y	194	176 0			40
12	3162 X	3082	-0-	-80	-0-	227 9	213 9		235	222 0			53
*01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	276 1	2461 3	Y	246	236 0			63
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-	1 4	259 9	Y	NO RPT				63
LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #:		1H	RRCID -> 280041	COMPL. DATE 03/06/2015	TOTAL DEPTH	6335	PERF. 7062 - 11925		
09	2940 X	2835	-0-	-105	-0-	125 1	2049 3	Y	600	582 0			18
10	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	1 4	660 9		826	814 0			30
11	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	148 1	2381 3	Y	255	273 0			12
12	3100 N	5300	-0-	2200	2200	8 4	909 9		244	240 0			16
*01	4581 X	2381	-0-	-2200	-0-	102 1	2037 3	Y	230	231 0			15
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-	4 4	281 9		NO RPT				15
FOGMT UNIT A				WELL #:		4H	RRCID -> 280042	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH	6304	PERF. 6750 - 11664		
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	245 1	1696 3	Y	164	163 0			26
10	2139 N	2055	-0-	-84	-0-	180 9	1613 3	Y	189	193 0			22
11	3000 N	3403	-0-	403	403	234 1	326 9		296	258 0			60
12	2679 N	2276	-0-	-403	-0-	208 9	1801 3	Y	192	204 0			48
01	2046 N	1508	-0-	-538	-0-	1 4	211 9		145	153 0			40
02	1876 X	NO RPT	-0-	-1876	-0-	142 1	1206 3	Y	NO RPT				40
FOGMT UNIT A				WELL #:		5H	RRCID -> 280043	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH	6324	PERF. 6711 - 11583		
09	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	168 1	1159 3	Y	137	135 0			23
10	1457 X	1231	-0-	-226	-0-	151 9	943 3	Y	137	143 0			17
11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	137 1	1238 3	Y	171	152 0			36
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	151 9	1389 3	Y	188	180 0			44
*01	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	173 1	207 9		347	308 0			83
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-	188 9	2282 3	Y	NO RPT				83
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:		92H	RRCID -> 280044	COMPL. DATE 08/07/2015	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 8150 - 14280		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	4 0			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
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	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
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	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	
09	1620 N	1159	-0-	-461	-0-	131	1	908	3	Y	109	98	0		16
						120	9								
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	151	1	1046	3	Y	149	148	0		17
						164	9								
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	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT				36
STUMBERG RANCH UNIT C														WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147	
09	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	236	1	868	3	Y	279	283	0		24
						3	4	307	9						
10	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	280	1	974	3	Y	289	285	0		28
						19	4	318	9						
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	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT				34
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467	
09	5460 X	4981	-0-	-479	-0-	38	1	4863	3	Y	73	87	0		10
						80	9								
10	5456 X	4846	-0-	-610	-0-	39	1	4733	3	Y	66	66	0		10
						1	4	73	9						
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	4648 X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					Y	NO RPT				17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721														
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
09	8670 X	5201	-0-	-3469	-0-	141	1	4872	3	Y	171	176	0	14
10	8432 X	5638	-0-	-2794	-0-	188	9	5333	3	Y	207	206	0	15
11	7320 X	5161	-0-	-2159	-0-	77	1	4875	3	Y	210	206	0	19
12	7564 X	4892	-0-	-2672	-0-	228	9	231	9		185	185	0	19
01	6293 X	4686	-0-	-1607	-0-	54	1	4638	3	Y	184	175	0	28
02	5096 X	NO RPT	-0-	-5096	-0-	1	4							28
						204	9							
						66	1							
						202	9							
										Y	NO RPT			
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207														
09	265 X	265	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	147	146	0	1
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	162	9	110	3	Y	15	16	0	-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	6	1	17	9					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	372	3	Y	21	19	0	2
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	23	9		-0-	2	0	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-	2	4	349	3	Y	20	20	0	-0-
						7	1	22	9					
						5	4			Y	NO RPT			-0-
FOGMT UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588														
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	219	1	1514	3	Y	193	193	0	32
10	2170 N	1874	-0-	-296	-0-	212	9	1432	3	Y	214	220	0	26
11	2100 N	1735	-0-	-365	-0-	207	1	1370	3	Y	158	149	0	35
12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	235	9	1465	3	Y	152	151	0	36
01	1860 N	1614	-0-	-246	-0-	191	1	167	9		151	148	0	39
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-	174	9	1295	3	Y				39
						214	1							
						1	4							
						153	1							
						166	9							
										Y	NO RPT			
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211														
09	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	178	1	1631	3	Y	717	720	0	20
10	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	789	9	1574	3	Y	706	701	0	25
11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	184	1	2362	3	Y	984	984	0	25
12	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	777	9	1082	9		1500	1503	0	22
*01	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	269	1	2939	3	Y	1087	1091	0	18
02	1876 X	NO RPT	-0-	-1876	-0-	1	4	1650	9					18
						380	1	2205	3	Y				
						9	4	1196	9					
						273	1			Y	NO RPT			18
						10	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102												
DIAMOND H RANCH				WELL #: 20H		RRCID -> 280497		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 7518		PERF. 8047 - 12920				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3210 X	2322	-0-	-888	-0-	142 1	878 9	1302 3	1024 9	Y	798	801 0				20
10	4030 X	3868	-0-	-162	-0-	269 1	1296 9	2303 3	1024 9	Y	1178	1167 0				31
11	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	339 1	1 4	2981 3	1024 9	Y	931	935 0				27
12	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	409 1	10 4	3165 3	1152 9	Y	1047	1053 0				21
*01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	401 1	14 4	3236 3	1022 9	Y	929	931 0				19
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					19
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 105H		RRCID -> 280498		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 7829		PERF. 8369 - 15355				
09	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	598 1	899 9	6953 3	1935 9	Y	817	813 0				19
10	8556 X	6586	-0-	-1970	-0-	506 1	2 4	5411 3	667 9	Y	606	612 0				13
11	8280 X	6806	-0-	-1474	-0-	550 1	1 4	5415 3	840 9	Y	764	758 0				19
12	8556 X	7612	-0-	-944	-0-	659 1	6 4	5890 3	1057 9	Y	961	954 0				26
01	7998 X	7007	-0-	-991	-0-	576 1	1 4	5333 3	1097 9	Y	997	998 0				25
02	7224 X	NO RPT	-0-	-7224	-0-					Y	NO RPT					25
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 74H		RRCID -> 280501		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 8206		PERF. 8825 - 17956				
09	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	400 1	8 4	5131 3	1935 9	Y	1759	1747 0				24
10	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	324 1	15 4	4605 3	1412 9	Y	1284	1294 0				14
11	5880 X	5249	-0-	-631	-0-	287 1	21 4	3743 3	1198 9	Y	1089	1096 0				7
12	6076 X	5880	-0-	-196	-0-	357 1	17 4	4087 3	1419 9	Y	1290	1288 0				9
*01	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	432 1	7 4	4975 3	1724 9	Y	1567	1565 0				11
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT					11
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 76H		RRCID -> 280516		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 8182		PERF. 8746 - 17459				
09	6210 X	3699	-0-	-2511	-0-	126 1	3 4	1627 3	1943 9	Y	1766	1749 0				32
10	6417 X	4993	-0-	-1424	-0-	176 1	8 4	2497 3	2312 9	Y	2102	2102 0				32
11	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	255 1	19 4	3330 3	3161 9	Y	2874	2875 0				31
12	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	282 1	13 4	3220 3	3213 9	Y	2921	2920 0				32
*01	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	297 1	5 4	3428 3	2868 9	Y	2607	2611 0				28
02	6328 X	NO RPT	-0-	-6328	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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	* * 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
09	3480 X	2657	-0-	-823	-0-	143 1	1840 3	Y	610	604 0				6
10	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3 4	671 9	Y	671	671 0				6
11	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	183 1	2601 3	Y	716	718 0				4
12	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8 4	738 9	Y	569	570 0				3
*01	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	463 1	6032 3	Y	636	636 0				3
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-	34 4	788 9	Y	NO RPT					3
						642 1	7341 3	Y						
						30 4	626 9	Y						
						556 1	6407 3	Y						
						9 4	700 9	Y						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061														
09	3000 N	4286	-0-	1286	1286	262 1	3042 3	Y	893	891 0				18
10	3100 N	4265	-0-	1165	2451	982 9	2985 3	Y	909	911 0				16
11	7210 X	4759	-0-	-2451	-0-	279 1	1000 9	Y	915	911 0				20
12	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	1 4	3406 3	Y	1062	1056 0				26
*01	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	345 1	1007 9	Y	984	988 0				22
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-	366 1	3279 3	Y	NO RPT					22
						4 4	1168 9	Y						
						330 1	3047 3	Y						
						1082 9		Y						
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636														
09	4680 X	2785	-0-	-1895	-0-	249 1	2128 3	Y	371	380 0				52
10	3782 X	2376	-0-	-1406	-0-	408 9	1826 3	Y	306	306 0				52
11	3660 X	2402	-0-	-1258	-0-	213 1	1857 3	Y	297	295 0				54
12	2976 X	1941	-0-	-1035	-0-	337 9	327 9	Y	212	228 0				38
01	2728 X	2548	-0-	-180	-0-	217 1	1509 3	Y	316	286 0				68
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-	198 1	233 9	Y	NO RPT					68
						1 4	1961 3	Y						
						234 1	348 9	Y						
						5 4		Y						
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787														
09	4380 X	4165	-0-	-215	-0-	368 1	3154 3	Y	584	591 0				72
10	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	1 4	642 9	Y	647	626 0				93
11	4020 X	4013	-0-	-7	-0-	391 1	3364 3	Y	547	548 0				92
12	4154 X	3803	-0-	-351	-0-	712 9	3053 3	Y	426	451 0				67
*01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	357 1	602 9	Y	531	490 0				108
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-	1 4	2946 3	Y	NO RPT					108
						387 1	469 9	Y						
						1 4	2782 3	Y						
						333 1	584 9	Y						
						7 4		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 106H		RRCID -> 280662		COMPL. DATE 03/27/2015		TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	525	1 987	6106	3	Y	897	891	0			24
10	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	565	1 3 4	6056	3	Y	944	946	0			22
11	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	604	1 1 4	5949	3	Y	922	918	0			26
12	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	622	1 6 4	5564	3	Y	995	990	0			31
01	7285 X	5928	-0-	-1357	-0-	486	1 953	4489	3	Y	866	870	0			27
02	6580 X	NO RPT	-0-	-6580	-0-					Y	NO RPT					27
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 122H		RRCID -> 280663		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987								
09	6240 X	6165	-0-	-75	-0-	429	1 746 9	4990	3	Y	678	674	0			14
10	6448 X	5949	-0-	-499	-0-	440	1 2 4	4708	3	Y	726	726	0			14
11	6240 X	5975	-0-	-265	-0-	498	1 1 4	4905	3	Y	519	521	0			12
12	6448 X	3588	-0-	-2860	-0-	324	1 3 4	2897	3	Y	331	335	0			8
*01	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	808	1 1 4	7472	3	Y	918	904	0			22
02	5684 X	NO RPT	-0-	-5684	-0-			1010	9	Y	NO RPT					22
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 121H		RRCID -> 280669		COMPL. DATE 03/03/2015		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588								
09	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	4798	3	614	9	Y	558	553	0			10
10	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	4910	3	633	9	Y	575	576	0			9
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	NO RPT	-0-	-5236	-0-					Y	NO RPT					6
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 280706		COMPL. DATE 01/12/2016		TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863								
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	2	1 81 9	219	3	Y	74	73	0			3
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	1	1 47 9	137	3	Y	43	43	0			3
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	8	1 329 9	821	3	Y	299	294	0			8
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	31	1 1 4	1338	3	Y	518	518	0			8
*01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	24	1 3 4	983	3	Y	298	298	0			8
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			328	9	Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885														
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	
09	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	273 1	3511 3	6 4	1295 9	Y	1177	1168 0		19
10	4836 X	4282	-0-	-554	-0-	227 1	3216 3	10 4	829 9	Y	754	762 0		11
11	4680 X	4459	-0-	-221	-0-	249 1	3254 3	19 4	937 9	Y	852	854 0		9
12	4774 X	1262	-0-	-3512	-0-	78 1	897 3	4 4	283 9	Y	257	262 0		4
01	4991 X	2785	-0-	-2206	-0-	174 1	2003 3	3 4	605 9	Y	550	548 0		6
02	4508 X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT			6
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829														
09	5940 X	5486	-0-	-454	-0-	394 1	4585 3	507 9		Y	461	458 0		12
10	6138 X	5923	-0-	-215	-0-	455 1	4875 3	2 4	591 9	Y	537	537 0		12
11	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	600 1	5903 3	1 4	697 9	Y	634	629 0		17
12	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	680 1	6079 3	6 4	739 9	Y	672	669 0		20
*01	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	657 1	6074 3	1 4	734 9	Y	667	668 0		19
02	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT			19
DIAMOND H STATE														
WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572														
09	2340 X	1917	-0-	-423	-0-	133 1	1562 3	4 4	218 9	Y	198	198 0		5
10	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	243 1	2277 3	14 4	288 9	Y	262	262 0		5
11	2340 X	2049	-0-	-291	-0-	211 1	1616 3	16 4	206 9	Y	187	187 0		5
12	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	302 1	2244 3	24 4	109 9	Y	99	99 0		5
01	3658 X	2795	-0-	-863	-0-	316 1	2357 3	12 4	110 9	Y	100	100 0		5
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT			5
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	4482	-0-	4482	4482	156 1	3729 3	597 9		Y	543	532 0		11
11	T. A.	4417	-0-	4417	8899	185 1	3377 3	5 4	850 9	Y	773	767 0		17
12	T. A.	9284	-0-	9284	18183	286 1	7735 3	1 4	1262 9	Y	1147	1150 0		14
*01	21805 X	3622	-0-	-18183	-0-	101 1	2979 3	4 4	538 9	Y	489	498 0		5
02	4116 X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					Y	NO RPT			5

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 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
09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-			207 1	2407 3	Y			519	517 0		11
								571 9								
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-			242 1	2595 3	Y			546	547 0		10
								1 4	601 9							
11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-			241 1	2371 3	Y			573	570 0		13
								630 9								
12	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-			221 1	1980 3	Y			631	627 0		17
								2 4	694 9							
*01	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-			225 1	2082 3	Y			692	692 0		17
								761 9								
02	1988 X	NO RPT	-0-	-1988	-0-						Y	NO RPT				17
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834		
09	7410 X	6897	-0-	-513	-0-			474 1	5513 3	Y			827	821 0		18
								910 9								
10	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-			469 1	5024 3	Y			712	717 0		13
								2 4	783 9							
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	NO RPT	-0-	-6384	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178		
09	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-			429 1	5291 3	Y			1010	1008 0		25
								5 4	1111 9							
10	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-			421 1	5646 3	Y			1080	1077 0		28
								6 4	1188 9							
11	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-			444 1	5633 3	Y			1173	1173 0		28
								14 4	1290 9							
12	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-			442 1	5832 3	Y			1223	1223 0		28
								17 4	1345 9							
01	7254 X	6857	-0-	-397	-0-			409 1	5238 3	Y			1094	1095 0		27
								7 4	1203 9							
02	6888 X	NO RPT	-0-	-6888	-0-					Y	NO RPT					27
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976		
09	7350 X	6527	-0-	-823	-0-			481 1	5587 3	Y			417	414 0		10
								459 9								
10	7595 X	6421	-0-	-1174	-0-			507 1	5421 3	Y			446	447 0		9
								2 4	491 9							
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	NO RPT	-0-	-6104	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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	* * 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
09	6060 X	4921	-0-	-1139	-0-	345 1	4007 3	Y		517	513 0			12
						569 9								
10	6262 X	4339	-0-	-1923	-0-	326 1	3488 3	Y		476	479 0			9
						1 4	524 9							
11	6060 X	5485	-0-	-575	-0-	447 1	4402 3	Y		577	572 0			14
						1 4	635 9							
12	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	589 1	5273 3	Y		711	705 0			20
						6 4	782 9							
*01	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	561 1	5188 3	Y		699	701 0			18
						1 4	769 9							
02	4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-			Y		NO RPT				18

FOGHT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882														
09	4770 X	4182	-0-	-588	-0-	456 1	3150 3	Y		524	520 0			84
						576 9								
10	4867 X	4297	-0-	-570	-0-	452 1	3117 3	Y		662	670 0			76
						728 9								
11	4710 X	3679	-0-	-1031	-0-	377 1	2709 3	Y		538	498 0			116
						1 4	592 9							
12	4867 X	3488	-0-	-1379	-0-	375 1	2564 3	Y		497	495 0			118
						2 4	547 9							
01	3472 X	2657	-0-	-815	-0-	231 1	1957 3	Y		426	431 0			113
						469 9								
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-			Y		NO RPT				113

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867														
09	4890 X	3915	-0-	-975	-0-	186 1	2390 3	Y		1214	1207 0			16
						4 4	1335 9							
10	5053 X	4656	-0-	-397	-0-	215 1	3053 3	Y		1253	1256 0			13
						10 4	1378 9							
11	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	286 1	3730 3	Y		1461	1464 0			10
						21 4	1607 9							
12	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	317 1	3629 3	Y		1364	1364 0			10
						15 4	1500 9							
*01	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	300 1	3462 3	Y		1346	1347 0			9
						5 4	1481 9							
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-			Y		NO RPT				9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226														
09	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	578 1	6721 3	Y		1132	1124 0			22
						1245 9								
10	8556 X	8067	-0-	-489	-0-	583 1	6242 3	Y		1126	1129 0			19
						3 4	1239 9							
11	7920 X	7457	-0-	-463	-0-	585 1	5761 3	Y		1009	1007 0			21
						1 4	1110 9							
12	7905 X	7802	-0-	-103	-0-	667 1	5963 3	Y		1060	1055 0			26
						6 4	1166 9							
01	8370 X	7502	-0-	-868	-0-	617 1	5704 3	Y		1073	1075 0			24
						1 4	1180 9							
02	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			Y		NO RPT				24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	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
09	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	493 1	1810 3	5 4	286 9	Y	260	283 0		26
10	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	605 1	2106 3	42 4	447 9	Y	406	392 0		40
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	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT			29
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956														
09	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	720 1	8368 3	959 9		Y	872	867 0		18
10	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	734 1	7857 3	3 4	972 9	Y	884	886 0		16
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	NO RPT	-0-	-9352	-0-					Y	NO RPT			23
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620														
09	4170 X	3549	-0-	-621	-0-	92 1	2777 3	1 4	679 9	Y	617	615 0		7
10	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	125 1	3060 3	4 4	791 9	Y	719	717 0		9
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	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT			21
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722														
09	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	319 1	3712 3	563 9		Y	512	508 0		11
10	3999 X	3828	-0-	-171	-0-	287 1	3066 3	1 4	474 9	Y	431	434 0		8
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	NO RPT	-0-	-4284	-0-					Y	NO RPT			6

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	* * 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
09	8040 X	8027	-0-	-13	-0-	231	1	6995	3	Y	725	727	0	11
						3	4	798	9					
10	9827 X	8375	-0-	-1452	-0-	297	1	7287	3	Y	710	710	0	11
						10	4	781	9					
11	9510 X	7191	-0-	-2319	-0-	211	1	6133	3	Y	731	729	0	13
						43	4	804	9					
12	9827 X	7844	-0-	-1983	-0-	405	1	6467	3	Y	871	867	0	17
						14	4	958	9					
01	9641 X	6721	-0-	-2920	-0-	312	1	5474	3	Y	843	834	0	26
						8	4	927	9					
02	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT			26
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497	
WELL #: 48H RRCID -> 281575														
09	4320 X	1144	-0-	-3176	-0-	28	1	839	3	N	252	261	0	3
						277	9							
10	4464 X	912	-0-	-3552	-0-	29	1	706	3	N	160	162	0	1
						1	4	176	9					
11	4320 X	2451	-0-	-1869	-0-	65	1	1897	3	N	433	428	0	6
						13	4	476	9					
12	3906 X	1421	-0-	-2485	-0-	65	1	1027	3	N	297	299	0	4
						2	4	327	9					
01	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-	4	0	-0-
02	2296 X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094	
WELL #: 109H RRCID -> 281677														
09	6120 X	5550	-0-	-570	-0-	339	1	4184	3	Y	930	932	0	17
						4	4	1023	9					
10	6324 X	5540	-0-	-784	-0-	312	1	4180	3	Y	949	948	0	18
						4	4	1044	9					
11	6120 X	5718	-0-	-402	-0-	332	1	4204	3	Y	1065	1064	0	19
						10	4	1172	9					
12	6014 X	4841	-0-	-1173	-0-	266	1	3500	3	Y	968	971	0	16
						10	4	1065	9					
01	5766 X	4827	-0-	-939	-0-	274	1	3512	3	Y	942	942	0	16
						5	4	1036	9					
02	5348 X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					Y	NO RPT			16
BRISCOE COCHINA WEST RANCH													TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063	
WELL #: 8H RRCID -> 281973														
09	3480 X	3141	-0-	-339	-0-	127	1	2421	3	N	537	544	0	11
						2	4	591	9					
10	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	377	1	3887	3	N	634	632	0	13
						2	4	697	9					
11	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	372	1	2958	3	N	477	478	0	12
						28	4	525	9					
12	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	328	1	3376	3	N	673	671	0	14
						16	4	740	9					
01	4433 X	3845	-0-	-588	-0-	291	1	2945	3	N	547	547	0	14
						7	4	602	9					
02	4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					N	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 22HS	NON-ASSOCIATED RRCID -> 284124		CAPACITY COMPL. DATE 12/29/2017				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861							
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
09	5490	X	5241	-0-	-249	-0-			136 306	1 9	4799	3	Y	278	277	0			17
10	5673	X	3153	-0-	-2520	-0-			82 175	1 9	2896	3	Y	159	162	0			14
11	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-			164 333	1 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 2	1 4	4252	3	Y	230	231	0			16
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					253	9	Y	NO RPT					16
BRISCOE CATARINA SOUTH					WELL #:	22HT	RRCID -> 284125		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065								
09	8250	X	7445	-0-	-805	-0-			196 292	1 9	6957	3	Y	265	264	0			11
10	8525	X	7223	-0-	-1302	-0-			195 1	1 4	6917	3	Y	100	103	0			8
11	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-			257 188	1 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 3	1 4	5385	3	Y	298	302	0			13
02	7756	X	NO RPT	-0-	-7756	-0-					328	9	Y	NO RPT					13
BRISCOE CATARINA SOUTH					WELL #:	22HU	RRCID -> 284127		COMPL. DATE 01/11/2018		TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268								
09	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-			190 816	1 9	6723	3	Y	742	739	0			33
10	7223	X	5727	-0-	-1496	-0-			141 1	1 4	5018	3	Y	515	522	0			26
11	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-			198 740	1 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	NO RPT	-0-	-5488	-0-					365	9	Y	NO RPT					25
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A					WELL #:	01HY	RRCID -> 284131		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246								
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-			6 1	1 4	395	3	Y	11	11	0			8
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-			8 1	1 4	375	3	Y	18	18	0			8
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 2	1 4	421	3	Y	80	80	0			8
01	403	N	304	-0-	-99	-0-			8 3	1 4	251	3	Y	38	38	0			8
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					42	9	Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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
09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	105 1	3735 3	Y	156	155 0				8
10	3255 X	3237	-0-	-18	-0-	172 9	2977 3	Y	160	161 0				7
11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	84 1	3125 3	Y	142	142 0				7
12	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	176 9	5348 3	Y	291	287 0				11
*01	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	102 1	4758 3	Y	438	435 0				14
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-	156 9	482 9	Y	NO RPT					14
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161														
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	48 1	980 3	Y	104	105 0				3
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	114 9	825 3	Y	93	94 0				2
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	38 1	670 3	Y	96	95 0				3
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	1 4	106 9	Y	95	96 0				2
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	35 1	651 3	Y	-0-	2 0				-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-	1 4	105 9	Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302														
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	86 1	1742 3	Y	224	230 0				11
10	1891 N	1853	-0-	-38	-0-	246 9	1530 3	Y	228	229 0				10
11	1830 N	1672	-0-	-158	-0-	70 1	1397 3	Y	183	181 0				12
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	2 4	201 9	Y	127	131 0				8
01	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	72 1	1400 3	Y	202	199 0				11
02	1568 N	NO RPT	-0-	-1568	-0-	2 4	222 9	Y	NO RPT					11
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920														
09	7080 X	6572	-0-	-508	-0-	175 1	6200 3	Y	179	179 0				14
10	7316 X	6501	-0-	-815	-0-	197 9	6175 3	Y	137	139 0				12
11	7080 X	5990	-0-	-1090	-0-	174 1	5620 3	Y	169	168 0				13
12	6417 X	6381	-0-	-36	-0-	1 4	5937 3	Y	225	223 0				15
*01	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	184 1	6086 3	Y	240	240 0				15
02	5712 X	NO RPT	-0-	-5712	-0-	186 9	264 9	Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447														
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	
09	1890 N	1245	-0-	-645	-0-	30 1	1050 3	Y	150	149	0		6	
10	1519 N	1097	-0-	-422	-0-	165 9	996 3	Y	66	68	0		4	
11	1560 N	993	-0-	-567	-0-	28 1	922 3	Y	37	37	0		4	
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	73 9	1014 3	Y	102	101	0		5	
01	1085 N	821	-0-	-264	-0-	30 1	701 3	Y	90	91	0		4	
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-	41 9		Y	NO RPT				4	
						33 1								
						112 9								
						21 1								
						99 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416														
09	7230 X	6245	-0-	-985	-0-	165 1	5845 3	Y	214	215	0		12	
10	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	235 9	6814 3	Y	250	251	0		11	
11	6180 X	3867	-0-	-2313	-0-	192 1	3565 3	Y	169	170	0		10	
12	6324 X	3596	-0-	-2728	-0-	1 4	3314 3	Y	157	156	0		11	
01	5673 X	3724	-0-	-1949	-0-	116 1	3471 3	Y	136	137	0		10	
02	5124 X	NO RPT	-0-	-5124	-0-	186 9	150 9	Y	NO RPT				10	
						109 1								
						173 9								
						101 1								
						2 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716														
09	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	141 1	4982 3	Y	739	736	0		30	
10	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	813 9	4203 3	Y	604	610	0		24	
11	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	119 1	3719 3	Y	639	638	0		25	
12	4495 X	1638	-0-	-2857	-0-	664 9	1377 3	Y	196	200	0		21	
01	4030 X	3294	-0-	-736	-0-	121 1	2674 3	Y	492	489	0		24	
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-	703 9	541 9	Y	NO RPT				24	
						45 1								
						216 9								
						78 1								
						1 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397														
09	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	143 1	5060 3	Y	656	653	0		26	
10	5952 X	5924	-0-	-28	-0-	722 9	5089 3	Y	628	632	0		22	
11	5760 X	5706	-0-	-54	-0-	143 1	691 9	Y	638	637	0		23	
12	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	1 4	4846 3	Y	721	715	0		29	
01	5549 X	4430	-0-	-1119	-0-	158 1	5188 3	Y	472	478	0		23	
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-	702 9	519 9	Y	NO RPT				23	
						170 1								
						1 4								
						110 1								
						2 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH													//CONT.// 12018 200 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
WELL #: 23HS													RRCID -> 284186		COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8062 - 15009					
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							
09	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-		133 1	653 9	4696 3	Y		594	594 0				29							
10	5332 X	5129	-0-	-203	-0-		124 1	1 4	4404 3	Y		545	549 0				25							
11	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-		159 1	717 9	4875 3	Y		652	650 0				27							
12	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-		154 1	1 4	4714 3	Y		667	662 0				32							
01	4898 X	4044	-0-	-854	-0-		100 1	2 4	3466 3	Y		433	439 0				26							
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-				476 9	Y		NO RPT					26							
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 23HV		RRCID -> 284226		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 7654		PERF. 7972 - 15029			
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-		41 1	473 9	1445 3	Y		430	428 0				17							
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-		41 1	447 9	1434 3	Y		406	408 0				15							
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-		47 1	484 9	1439 3	Y		440	439 0				16							
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		40 1	438 9	1210 3	Y		398	395 0				19							
01	2015 X	790	-0-	-1225	-0-		16 1	219 9	555 3	Y		199	203 0				15							
02	1848 X	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y		NO RPT					15							
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 23HW		RRCID -> 284227		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8235 - 15610			
09	9090 X	8796	-0-	-294	-0-		220 1	798 9	7778 3	Y		725	724 0				33							
10	9393 X	8972	-0-	-421	-0-		225 1	1 4	7966 3	Y		709	713 0				29							
11	9090 X	7759	-0-	-1331	-0-		222 1	725 9	6812 3	Y		659	659 0				29							
12	9393 X	7410	-0-	-1983	-0-		211 1	1 4	6428 3	Y		700	694 0				35							
01 DLQ	G-10	8418	-0-	8418	8418		217 1	3 4	770 9	Y		678	681 0				32							
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8418				746 9	Y		NO RPT					32							
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 23HX		RRCID -> 284228		COMPL. DATE 12/18/2017		TOTAL DEPTH 7873		PERF. 8117 - 15986			
09	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-		307 1	265 9	10861 3	Y		241	237 0				14							
10	10954 X	10954	-0-	-0-	-0-		291 1	1 4	10289 3	Y		339	340 0				13							
11	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-		380 1	523 9	11631 3	Y		475	473 0				15							
12	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-		376 1	2 4	11456 3	Y		813	802 0				26							
01 DLQ	G-10	6478	-0-	6478	6478		171 1	3 4	894 9	Y		392	400 0				18							
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6478				431 9	Y		NO RPT					18							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// 797102	12018 200 23HT	NON-ASSOCIATED RRCID -> 284229		CAPACITY COMPL. DATE 12/08/2017				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323				
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
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	45	1	201	9	1604	3	Y	183	183	0	7
10	1891 N	1652	-0-	-239	-0-	41	1	180	9	1431	3	Y	164	165	0	6
11	1830 N	1813	-0-	-17	-0-	51	1	211	9	1551	3	Y	192	191	0	7
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	50	1	209	9	1502	3	Y	190	188	0	9
01	1550 N	1189	-0-	-361	-0-	31	1	124	9	1034	3	Y	113	115	0	7
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					7
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	23HY	RRCID -> 284230		COMPL. DATE 12/19/2017				TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156				
09	6630 X	4542	-0-	-2088	-0-	115	1	353	9	4074	3	Y	321	320	0	14
10	7037 X	5389	-0-	-1648	-0-	133	1	1	4	4730	3	Y	477	477	0	14
11	6810 X	4759	-0-	-2051	-0-	140	1	326	9	4293	3	Y	296	298	0	12
12	7037 X	4653	-0-	-2384	-0-	138	1	1	4	4224	3	Y	264	263	0	13
*01	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	168	1	3	4	5771	3	Y	313	312	0	14
02	3724 X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					344	9	Y	NO RPT			14
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	23HZ	RRCID -> 284231		COMPL. DATE 12/19/2017				TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640				
09	5730 X	5333	-0-	-397	-0-	134	1	459	9	4740	3	Y	417	415	0	16
10	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	160	1	1	4	5669	3	Y	325	329	0	12
11	5730 X	4750	-0-	-980	-0-	141	1	303	9	4306	3	Y	275	275	0	12
12	5921 X	5123	-0-	-798	-0-	151	1	1	4	4600	3	Y	337	333	0	16
01	5394 X	2958	-0-	-2436	-0-	79	1	1	4	371	9	Y	155	160	0	11
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					171	9	Y	NO RPT			11
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	09DR	RRCID -> 284232		COMPL. DATE 12/20/2017				TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582				
09	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	782	1	872	9	9090	3	Y	793	789	0	19
10	10943 X	10724	-0-	-219	-0-	837	1	4	4	8966	3	Y	834	835	0	18
11	10590 X	9742	-0-	-848	-0-	820	1	1	4	917	9	Y	776	774	0	20
12	10943 X	9894	-0-	-1049	-0-	911	1	9	4	854	9	Y	747	746	0	21
01	11098 X	9394	-0-	-1704	-0-	835	1	1	4	822	9	Y	759	760	0	20
02	10024 X	NO RPT	-0-	-10024	-0-					835	9	Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	12990 X	12005	-0-	-985	-0-	912	1	10605	3	Y	444	441	0	6
						488	9							
10	13423 X	11492	-0-	-1931	-0-	944	1	10102	3	Y	402	404	0	4
						4	4	442	9					
11	12210 X	10781	-0-	-1429	-0-	953	1	9379	3	Y	407	405	0	6
						1	4	448	9					
12	12555 X	10773	-0-	-1782	-0-	1041	1	9308	3	Y	376	376	0	6
						10	4	414	9					
01	12462 X	9216	-0-	-3246	-0-	863	1	7978	3	Y	340	342	0	4
						1	4	374	9					
02	11200 X	NO RPT	-0-	-11200	-0-					Y	NO RPT			4
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														
WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665														
09	990 N	212	-0-	-778	-0-	3	1	169	3	Y	36	38	0	8
						40	9							
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
11	3000 N	4964	-0-	-1964	-0-	72	1	4852	3	Y	27	27	0	-0-
						10	4	30	9					
12	3100 N	1744	-0-	-1356	608	50	1	1625	3	Y	55	55	0	-0-
						8	4	61	9					
*01	2001 N	1393	-0-	-608	-0-	29	1	943	3	Y	374	371	0	3
						10	4	411	9					
02	1316 X	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT			3
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910														
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	26	1	1094	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	620	3	Y	12	12	0	1
						13	9							
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-
						4	9							
01	651 N	127	-0-	-524	-0-	2	1	121	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682														
09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	212	1	2461	3	Y	294	292	0	2
						323	9							
10	2821 X	2394	-0-	-427	-0-	183	1	1965	3	Y	223	225	0	-0-
						1	4	245	9					
11	2730 X	1804	-0-	-926	-0-	147	1	1446	3	Y	192	192	0	-0-
						211	9							
12	2821 X	2022	-0-	-799	-0-	181	1	1617	3	Y	202	201	0	1
						2	4	222	9					
01	2635 X	2182	-0-	-453	-0-	187	1	1728	3	Y	243	243	0	1
						267	9							
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT			1

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	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	290	1	12201	3	Y	932	944	0		30
						1025	9								
10	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	348	1	9891	3	Y	821	825	0		26
						903	9								
11	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	344	1	8197	3	Y	691	688	0		29
						760	9								
12	15982 X	15982	-0-	-0-	-0-	256	1	14767	3	Y	872	895	0		6
						959	9								
*01	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	148	1	8943	3	Y	1577	1570	0		13
						1735	9								
02	7952 X	NO RPT	-0-	-7952	-0-					Y	NO RPT				13
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874	
09	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	137	1	5735	3	Y	783	773	0		25
						861	9								
10	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	162	1	4601	3	Y	513	521	0		17
						564	9								
11	5940 X	4493	-0-	-1447	-0-	168	1	3999	3	Y	296	299	0		14
						326	9								
12	6138 X	1977	-0-	-4161	-0-	31	1	1815	3	Y	119	131	0		2
						131	9								
*01	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	114	1	6935	3	Y	1604	1592	0		14
						1764	9								
02	4956 X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					Y	NO RPT				14
BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695	
09	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	239	1	10054	3	Y	757	750	0		25
						833	9								
10	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	348	1	9880	3	Y	1109	1099	0		35
						1220	9								
11	9540 X	9462	-0-	-78	-0-	335	1	7977	3	Y	1045	1035	0		45
						1150	9								
12	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	216	1	12484	3	Y	1111	1147	0		9
						1222	9								
*01	17451 X	17451	-0-	-0-	-0-	213	1	12908	3	Y	3936	3912	0		33
						4330	9								
02	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT				33

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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14400 X	6812	-0-	-7588	-0-	150	1	6281	3	Y	346	348	0	11	
						381	9								
10	14880 X	12060	-0-	-2820	-0-	378	1	10735	3	Y	861	845	0	27	
						947	9								
11	14400 X	6882	-0-	-7518	-0-	269	1	6400	3	Y	194	211	0	10	
						213	9								
12	14880 X	2672	-0-	-12208	-0-	44	1	2515	3	Y	103	112	0	1	
						113	9								
*01	20844 X	20844	-0-	-0-	-0-	271	1	16392	3	Y	3801	3770	0	32	
						4181	9								
02	10192 X	NO RPT	-0-	-10192	-0-					Y	NO RPT			32	
BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790	
09	6750 X	3673	-0-	-3077	-0-	82	1	3435	3	Y	142	140	0	3	
						156	9								
10	6975 X	2371	-0-	-4604	-0-	77	1	2194	3	Y	91	93	0	1	
						100	9								
11	6750 X	3284	-0-	-3466	-0-	131	1	3121	3	Y	29	30	0	-0-	
						32	9								
12	6975 X	4724	-0-	-2251	-0-	78	1	4525	3	Y	110	110	0	-0-	
						121	9								
*01	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	60	1	3619	3	Y	178	178	0	-0-	
						196	9								
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271	
09	T. A.	11880	-0-	11880	23123	259	1	10866	3	Y	686	683	0	22	
						755	9								
10	T. A.	11878	-0-	11878	35001	376	1	10700	3	Y	729	728	0	23	
						802	9								
11	45599 X	10598	-0-	-35001	-0-	397	1	9463	3	Y	671	666	0	28	
						738	9								
12	19250 X	19250	-0-	-0-	-0-	319	1	18406	3	Y	477	502	0	3	
						525	9								
*01	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	243	1	14733	3	Y	1259	1253	0	9	
						1385	9								
02	8512 X	NO RPT	-0-	-8512	-0-					Y	NO RPT			9	
BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104	
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-	1	0	-0-	
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-			-0-	
11	3900 X	255	-0-	-3645	-0-	10	1	241	3	Y	4	4	0	-0-	
						4	9								
12	14801 X	14801	-0-	-0-	-0-	250	1	14402	3	Y	135	134	0	1	
						149	9								
*01	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	100	1	6054	3	Y	225	224	0	2	
						248	9								
02	84 X	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			2	

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	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	9360 X	6151	-0-	-3209	-0-	133	1	5571	3	Y	406	401	0	13	
						447	9								
10	7750 X	6080	-0-	-1670	-0-	196	1	5558	3	Y	296	299	0	10	
						326	9								
11	7500 X	4429	-0-	-3071	-0-	164	1	3901	3	Y	331	326	0	15	
						364	9								
12	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	135	1	7777	3	Y	463	473	0	5	
						509	9								
*01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	82	1	4992	3	Y	411	411	0	5	
						452	9								
02	4956 X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					Y	NO RPT			5	
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959															
09	11730 X	9522	-0-	-2208	-0-	200	1	8397	3	Y	841	835	0	30	
						925	9								
10	12121 X	9649	-0-	-2472	-0-	296	1	8427	3	Y	842	843	0	29	
						926	9								
11	11730 X	7343	-0-	-4387	-0-	265	1	6299	3	Y	708	704	0	33	
						779	9								
12	12121 X	5758	-0-	-6363	-0-	88	1	5072	3	Y	544	570	0	7	
						598	9								
*01	19018 X	19018	-0-	-0-	-0-	200	1	12098	3	Y	6109	6063	0	53	
						6720	9								
02	7252 X	NO RPT	-0-	-7252	-0-					Y	NO RPT			53	
BRISCOE CHUPADERA RANCH A															
WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426															
09	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	158	1	6290	3	Y	260	257	1	24	
						1	4	286	9						
10	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	176	1	6385	3	Y	211	216	1	19	
						27	4	232	9						
11	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	158	1	5956	3	Y	252	248	1	23	
						14	4	277	9						
12	5983 X	3917	-0-	-2066	-0-	84	1	3632	3	Y	165	174	1	14	
						19	4	182	9						
01	6386 X	5865	-0-	-521	-0-	106	1	5465	3	Y	228	219	1	23	
						43	4	251	9						
02	5768 X	NO RPT	-0-	-5768	-0-					Y	NO RPT			23	
BRISCOE CHUPADERA RANCH A															
WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029															
09	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	105	1	4170	3	Y	294	288	1	20	
						1	4	323	9						
10	4681 X	4649	-0-	-32	-0-	117	1	4207	3	Y	280	282	1	18	
						17	4	308	9						
11	4530 X	4166	-0-	-364	-0-	100	1	3774	3	Y	257	256	1	19	
						9	4	283	9						
12	4681 X	3674	-0-	-1007	-0-	76	1	3302	3	Y	253	259	1	13	
						18	4	278	9						
*01	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	100	1	5140	3	Y	364	348	1	29	
						40	4	400	9						
02	3948 X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT			29	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3960 X	3344	-0-	-616	-0-	57 1	2254 3	Y			939	911 1			59
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	1033 9									69
11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	79 1	2858 3	Y			1207	1197 1			66
12	4061 X	1867	-0-	-2194	-0-	12 4	1328 9								14
*01	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	78 1	2942 3	Y			1003	1006 1			62
02	3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-	7 4	1103 9								62
						33 1	1394 3	Y			394	446 1			
						7 4	433 9								
						71 1	3625 3	Y			939	891 1			
						28 4	1033 9								
										Y	NO RPT				
BRISCOE CHUPADERA RANCH A															
WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483															
09	2220 N	461	-0-	-1759	-0-	6 1	244 3	Y			192	199 1			5
10	2697 N	1086	-0-	-1611	-0-	211 9									18
11	1440 N	318	-0-	-1122	-0-	17 1	586 3	Y			437	424 1			2
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2 4	481 9								-0-
*01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	5 1	167 3	Y			133	149 1			54
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-	146 9									54
						2 1	61 3	Y			52	54 1			
						57 9									
						19 1	985 3	Y			772	718 1			
						8 4	849 9								
								Y			NO RPT				
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913															
09	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	143 1	5073 3	Y			571	572 0			23
10	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	628 9									25
11	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	168 1	5963 3	Y			900	898 0			23
12	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	1 4	990 9								26
01	6076 X	4396	-0-	-1680	-0-	209 1	6399 3	Y			673	675 0			24
02	5488 X	NO RPT	-0-	-5488	-0-	740 9									24
						190 1	5780 3	Y			547	544 0			
						1 4	602 9								
						109 1	3747 3	Y			489	491 0			
						2 4	538 9								
								Y			NO RPT				
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152															
09	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	247 1	10390 3	Y			1206	1200 0			39
10	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	1327 9									46
11	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	390 1	11089 3	Y			1470	1463 0			44
12	15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	1617 9									11
*01	19375 X	19375	-0-	-0-	-0-	324 1	7704 3	Y			1021	1023 0			50
02	9464 X	NO RPT	-0-	-9464	-0-	1123 9									50
						239 1	13776 3	Y			1450	1483 0			
						1595 9									
						206 1	12504 3	Y			6059	6020 0			
						6665 9									
								Y			NO RPT				

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	
09	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	223 1	9348 3	Y	830	823 0				29	
10	10633 X	7322	-0-	-3311	-0-	913 9	6453 3	Y	584	592 0				21	
11	10290 X	9343	-0-	-947	-0-	227 1	7957 3	Y	956	935 0				42	
12	13356 X	13356	-0-	-0-	-0-	642 9	12033 3	Y	1014	1046 0				10	
*01	13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	334 1	10573 3	Y	2844	2828 0				26	
02	8036 X	NO RPT	-0-	-8036	-0-	1052 9		Y	NO RPT					26	
						208 1									
						1115 9									
						175 1									
						3128 9									
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009	
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	58 1	1185 3	Y	456	465 0				16	
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	502 9	1223 3	Y	426	430 0				12	
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	55 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-	91 1	1068 3	Y	289	288 0				10	
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-	2 4	286 9	Y	NO RPT					10	
						62 1	318 9								
						1 4									
						65 1									
						10 4									
STUMBERG RANCH UNIT E														WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
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-	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013	
09	3450 X	3449	-0-	-1	-0-	141 1	2859 3	Y	408	417 0				20	
10	3565 X	3533	-0-	-32	-0-	449 9	2880 3	Y	471	471 0				20	
11	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	132 1	518 9	Y	406	401 0				25	
12	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3 4	3283 3	Y	427	430 0				22	
01	3069 X	1355	-0-	-1714	-0-	171 1	447 9	Y	155	165 0				12	
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-	4 4	3161 3	Y	NO RPT					12	
						4 4	470 9								
						65 1	1109 3	Y							
						10 4	171 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	* * 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
09	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	626 1	7273 3	Y		352	352 0			4
10	8401 X	7973	-0-	-428	-0-	387 9	6942 3	Y		345	346 0			3
11	8130 X	7439	-0-	-691	-0-	648 1	380 9							
12	8401 X	7286	-0-	-1115	-0-	657 1	6463 3	Y		289	289 0			3
01	8401 X	7917	-0-	-484	-0-	1 4	318 9							
02	7588 X	NO RPT	-0-	-7588	-0-	697 1	6240 3	Y		311	310 0			4
						7 4	342 9							
						731 1	6759 3	Y		387	386 0			5
						1 4	426 9							
								Y		NO RPT				5
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280														
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	72 1	1469 3	Y		311	318 0			19
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	342 9	1433 3	Y		317	319 0			17
11	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	65 1	349 9							
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	2 4	2046 3	Y		458	445 0			30
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-	106 1	504 9							
02	1596 N	NO RPT	-0-	-1596	-0-	3 4	1231 3	Y		192	206 0			16
						71 1	211 9							
						2 4		Y		-0-	16 0			-0-
								Y		NO RPT				-0-
STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936														
09	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	37 1	7287 3	Y		98	100 0			4
10	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	108 9	7147 3	Y		659	651 0			12
11	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	46 1	725 9							
12	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	4 4	7216 3	Y		451	456 0			7
01	7936 X	6824	-0-	-1112	-0-	166 1	496 9							
02	7364 X	NO RPT	-0-	-7364	-0-	6 4	9568 3	Y		2248	2234 0			21
						244 1	2473 9							
						13 4	6072 3	Y		603	614 0			10
						82 1	663 9							
						7 4		Y		NO RPT				10
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448														
09	22320 X	13668	-0-	-8652	-0-	570 1	11599 3	Y		1362	1361 0			50
10	21266 X	14307	-0-	-6959	-0-	1 4	1498 9							
11	19890 X	14587	-0-	-5303	-0-	584 1	12737 3	Y		883	905 0			28
12	19592 X	14829	-0-	-4763	-0-	15 4	971 9							
*01	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	656 1	12628 3	Y		1170	1142 0			56
02	11144 X	NO RPT	-0-	-11144	-0-	16 4	1287 9							
						739 1	12766 3	Y		1189	1198 0			47
						16 4	1308 9							
						770 1	13068 3	Y		1121	1122 0			46
						114 4	1233 9							
								Y		NO RPT				46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589														
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
09	14460 X	14105	-0-	-355	-0-	606 1	12362 3	1135 9	1135 9	Y	1032	1058 0		43
10	16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	654 1	14273 3	1544 9	1544 9	Y	1404	1398 0		49
11	15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	721 1	13899 3	1011 9	1011 9	Y	919	918 0		50
12	15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	806 1	13940 3	970 9	970 9	Y	882	892 0		40
*01	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	842 1	14293 3	1012 9	1012 9	Y	920	916 0		44
02	12040 X	NO RPT	-0-	-12040	-0-	125 4				Y	NO RPT			44
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569														
09	18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	825 1	16811 3	1312 9	1312 9	Y	1193	1220 0		45
10	18752 X	18752	-0-	-0-	-0-	753 1	16439 3	1540 9	1540 9	Y	1400	1400 0		45
11	16981 X	16981	-0-	-0-	-0-	767 1	14776 3	1419 9	1419 9	Y	1290	1271 0		64
12	16301 X	16301	-0-	-0-	-0-	818 1	14133 3	1332 9	1332 9	Y	1211	1225 0		50
01	16461 X	16060	-0-	-401	-0-	816 1	13847 3	1276 9	1276 9	Y	1160	1159 0		51
02	14868 X	NO RPT	-0-	-14868	-0-	121 4				Y	NO RPT			51
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT														
WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151														
09	26728 X	26728	-0-	-0-	-0-	1677 1	22488 3	2563 9	2563 9	Y	2330	2335 0		81
10	27558 X	27558	-0-	-0-	-0-	1544 1	23143 3	2870 9	2870 9	Y	2609	2571 0		119
11	26588 X	26588	-0-	-0-	-0-	1657 1	22330 3	2600 9	2600 9	Y	2364	2391 0		92
12	28737 X	28737	-0-	-0-	-0-	1189 1	24547 3	2990 9	2990 9	Y	2718	2664 0		146
*01	19778 X	19778	-0-	-0-	-0-	1145 1	16194 3	2391 9	2391 9	Y	2174	2227 0		93
02	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-	48 4				Y	NO RPT			93
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT														
WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459														
09	17745 X	17745	-0-	-0-	-0-	1093 1	14661 3	1991 9	1991 9	Y	1810	1790 0		62
10	18166 X	16854	-0-	-1312	-0-	975 1	14614 3	1265 9	1265 9	Y	1150	1158 0		54
11	20202 X	20202	-0-	-0-	-0-	1271 1	17119 3	1812 9	1812 9	Y	1647	1637 0		64
12	18614 X	18614	-0-	-0-	-0-	796 1	16451 3	1359 9	1359 9	Y	1235	1231 0		68
*01	16030 X	16030	-0-	-0-	-0-	903 1	12762 3	2328 9	2328 9	Y	2116	2095 0		89
02	10752 X	NO RPT	-0-	-10752	-0-	37 4				Y	NO RPT			89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT															
WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646															
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	
09	20808 X	20808	-0-	-0-	-0-	1323	1	17739	3	Y	1587	1566	0	55	
						1746	9								
10	20760 X	20760	-0-	-0-	-0-	1230	1	18442	3	Y	988	997	0	46	
						1	4	1087	9						
11	22167 X	22167	-0-	-0-	-0-	1450	1	19527	3	Y	1082	1087	0	41	
						1190	9								
12	21710 X	21710	-0-	-0-	-0-	942	1	19471	3	Y	1171	1150	0	62	
						9	4	1288	9						
*01	15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	942	1	13325	3	Y	1054	1072	0	44	
						40	4	1159	9						
02	13048 X	NO RPT	-0-	-13048	-0-					Y	NO RPT			44	
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT															
WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747															
09	17820 X	17437	-0-	-383	-0-	1062	1	14238	3	Y	1943	1921	0	73	
						2137	9								
10	18414 X	15605	-0-	-2809	-0-	900	1	13477	3	Y	1116	1131	0	58	
						1228	9								
11	17820 X	14256	-0-	-3564	-0-	908	1	12231	3	Y	1015	1028	0	45	
						1117	9								
12	18414 X	10953	-0-	-7461	-0-	470	1	9691	3	Y	716	717	0	44	
						4	4	788	9						
01	9207 X	4844	-0-	-4363	-0-	279	1	3943	3	Y	555	571	0	28	
						11	4	611	9						
02	8316 X	NO RPT	-0-	-8316	-0-					Y	NO RPT			28	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366															
09	5370 X	4832	-0-	-538	-0-	276	1	3407	3	Y	1042	1039	0	18	
						3	4	1146	9						
10	5549 X	4859	-0-	-690	-0-	266	1	3575	3	Y	922	923	0	17	
						4	4	1014	9						
11	5370 X	4518	-0-	-852	-0-	264	1	3346	3	Y	818	821	0	14	
						8	4	900	9						
12	5549 X	4492	-0-	-1057	-0-	246	1	3259	3	Y	888	888	0	14	
						10	4	977	9						
01	4991 X	4537	-0-	-454	-0-	262	1	3359	3	Y	829	829	0	14	
						4	4	912	9						
02	4508 X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT			14	
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT															
WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260															
09	18510 X	14002	-0-	-4508	-0-	843	1	11298	3	Y	1692	1672	0	59	
						1861	9								
10	19127 X	14660	-0-	-4467	-0-	845	1	12652	3	Y	1057	1066	0	50	
						1163	9								
11	18510 X	12901	-0-	-5609	-0-	837	1	11271	3	Y	721	742	0	29	
						793	9								
12	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	696	1	14391	3	Y	361	370	0	20	
						7	4	397	9						
01	13919 X	12877	-0-	-1042	-0-	740	1	10468	3	Y	1489	1448	0	61	
						31	4	1638	9						
02	12572 X	NO RPT	-0-	-12572	-0-					Y	NO RPT			61	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A				WELL #:	30HF	RRCID ->	286437	COMPL.	DATE 09/05/2018	TOTAL	DEPTH	7794	PERF.	8356	-	13501		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-			191	1	6138	3	Y	436	436	0			14
10	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-			11	4	480	9							19
11	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-			9	4	494	9							12
12	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-			211	1	6011	3	Y	414	421	0			18
*01	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-			11	4	455	9							21
02	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			221	1	5925	3	Y	422	416	0			21
								24	4	464	9							
								278	1	7161	3	Y	508	505	0			
								78	4	559	9							
												Y	NO RPT					21
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A				WELL #:	30HD	RRCID ->	286438	COMPL.	DATE 09/05/2018	TOTAL	DEPTH	7870	PERF.	8642	-	13708		
09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-			78	1	2498	3	Y	114	114	0			6
10	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-			4	4	125	9							7
11	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-			79	1	2571	3	Y	108	107	0			5
12	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-			4	4	119	9							6
*01	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-			80	1	2270	3	Y	97	99	0			6
02	1904 N	NO RPT	-0-	-1904	-0-			4	4	107	9							6
								83	1	2227	3	Y	87	86	0			6
								9	4	96	9							
								95	1	2430	3	Y	88	88	0			6
								26	4	97	9							
												Y	NO RPT					6
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A				WELL #:	30HC	RRCID ->	286439	COMPL.	DATE 09/05/2018	TOTAL	DEPTH	7806	PERF.	8326	-	13920		
09	4440 X	3901	-0-	-539	-0-			112	1	3575	3	Y	189	190	0			10
10	4619 X	3814	-0-	-805	-0-			6	4	208	9							11
11	4470 X	3714	-0-	-756	-0-			109	1	3522	3	Y	162	161	0			8
12	4619 X	3698	-0-	-921	-0-			5	4	178	9							12
*01	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-			119	1	3377	3	Y	193	196	0			13
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-			6	4	212	9							13
								123	1	3310	3	Y	228	224	0			12
								14	4	251	9							
								130	1	3343	3	Y	224	223	0			13
								36	4	246	9							
												Y	NO RPT					13
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A				WELL #:	30HA	RRCID ->	286489	COMPL.	DATE 09/05/2018	TOTAL	DEPTH	7845	PERF.	8311	-	14140		
09	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-			78	1	2527	3	Y	123	123	0			7
10	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-			5	4	135	9							8
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-			63	1	2053	3	Y	101	100	0			7
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-			3	4	111	9							8
01 DLQ G-10	1732	-0-	1732	1732				63	1	1795	3	Y	111	112	0			7
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1732				3	4	122	9							8
								59	1	1591	3	Y	110	109	0			8
								7	4	121	9							
								59	1	1529	3	Y	115	115	0			8
								17	4	127	9							
												Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082														
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
09	5790 X	4418	-0-	-1372	-0-	128 1	4114 3	7 4	Y	154	156 0			12
10	5983 X	3937	-0-	-2046	-0-	113 1	3634 3	5 4	Y	168	166 0			14
11	5790 X	3500	-0-	-2290	-0-	113 1	3208 3	6 4	Y	157	160 0			11
12	5983 X	3993	-0-	-1990	-0-	135 1	3633 3	15 4	Y	191	188 0			14
*01	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	140 1	3594 3	39 4	Y	184	184 0			14
02	3024 X	NO RPT	-0-	-3024	-0-		202 9		Y	NO RPT				14
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A														
WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145														
09	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	180 1	5770 3	10 4	Y	486	489 0			19
10	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	177 1	5699 3	8 4	Y	408	405 0			22
11	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	181 1	5137 3	9 4	Y	426	432 0			16
12	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	194 1	5198 3	21 4	Y	459	452 0			23
*01	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	233 1	5985 3	65 4	Y	530	527 0			26
02	5124 X	NO RPT	-0-	-5124	-0-		583 9		Y	NO RPT				26
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722														
09	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	186 1	5970 3	11 4	Y	412	409 0			8
10	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	148 1	4760 3	6 4	Y	316	313 0			11
11	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	166 1	4700 3	8 4	Y	369	371 0			9
12	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	196 1	5266 3	22 4	Y	418	412 0			15
*01	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	174 1	4459 3	48 4	Y	372	372 0			15
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-		409 9		Y	NO RPT				15
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214														
09	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	79 1	2557 3	5 4	Y	96	96 0			6
10	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	82 1	2667 3	4 4	Y	96	96 0			6
11	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	85 1	2406 3	4 4	Y	116	117 0			5
12	2325 X	1172	-0-	-1153	-0-	40 1	1063 3	4 4	Y	59	58 0			6
*01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	107 1	2760 3	30 4	Y	121	119 0			8
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-		133 9		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	225	1	7244	3	Y	915	913	0	14
						13	4	1007	9					
10	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	237	1	7633	3	Y	810	801	0	23
						10	4	891	9					
11	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	251	1	7118	3	Y	802	809	0	16
						12	4	882	9					
12	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	271	1	7295	3	Y	871	858	0	29
						30	4	958	9					
01	DLQ G-10	9115	-0-	9115	9115	304	1	7814	3	Y	829	828	0	30
						85	4	912	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9115					Y	NO RPT			30
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	5430 X	3326	-0-	-2104	-0-	187	1	2303	3	Y	758	758	0	14
						2	4	834	9					
10	5146 X	3068	-0-	-2078	-0-	162	1	2165	3	Y	672	673	0	13
						2	4	739	9					
11	4110 X	2255	-0-	-1855	-0-	124	1	1581	3	Y	496	500	0	9
						4	4	546	9					
12	4247 X	1833	-0-	-2414	-0-	98	1	1301	3	Y	391	393	0	7
						4	4	430	9					
*01	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	279	1	3580	3	Y	1225	1209	0	23
						5	4	1348	9					
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT			23
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204														
09	11680 X	11680	-0-	-0-	-0-	307	1	9884	3	Y	1337	1347	0	55
						18	4	1471	9					
10	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	294	1	9481	3	Y	1309	1294	0	70
						13	4	1440	9					
11	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	312	1	8862	3	Y	1273	1292	0	51
						16	4	1400	9					
12	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	340	1	9128	3	Y	1394	1373	0	72
						37	4	1533	9					
*01	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	332	1	8512	3	Y	1358	1356	0	74
						92	4	1494	9					
02	7784 X	NO RPT	-0-	-7784	-0-					Y	NO RPT			74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349														
M	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
09	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	78	1	2488	3	Y	178	180	0	10
						4	4	196	9					
10	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	79	1	2548	3	Y	221	218	0	13
						3	4	243	9					
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	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT			8
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062														
09	6270 X	4288	-0-	-1982	-0-	122	1	3921	3	Y	216	216	0	6
						7	4	238	9					
10	4092 X	3397	-0-	-695	-0-	97	1	3105	3	Y	174	173	0	7
						4	4	191	9					
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	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT			9
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542														
09	10710 X	9330	-0-	-1380	-0-	606	1	6449	3	Y	2067	2059	0	78
						1	4	2274	9					
10	10571 X	9070	-0-	-1501	-0-	592	1	6253	3	Y	2022	2009	0	91
						1	4	2224	9					
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	NO RPT	-0-	-7896	-0-					Y	NO RPT			95
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	13320 X	9648	-0-	-3672	-0-	7539	3	2109	9	Y	1917	1914	0	74
10	12214 X	9126	-0-	-3088	-0-	7095	3	1	4	Y	1845	1834	0	85
						2030	9							
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	NO RPT	-0-	-8148	-0-					Y	NO RPT			96

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5970 X	4541	-0-	-1429	-0-	106 6 4	3388 1041 9	3	Y	946	952 0			37
10	6169 X	4648	-0-	-1521	-0-	110 5 4	3564 969 9	3	Y	881	871 0			47
11	5970 X	3679	-0-	-2291	-0-	99 5 4	2820 755 9	3	Y	686	701 0			32
12	6169 X	3389	-0-	-2780	-0-	94 10 4	2523 762 9	3	Y	693	683 0			42
01 DLQ	G-10	3223	-0-	3223	3223	95 1 26	2441 661 9	3	Y	601	601 0			42
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3223				Y	NO RPT				42
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889														
09	4020 X	1947	-0-	-2073	-0-	56 3 4	1798 90 9	3	Y	82	85 0			7
10	4154 X	2270	-0-	-1884	-0-	64 3 4	2079 124 9	3	Y	113	111 0			9
11	4020 X	2271	-0-	-1749	-0-	72 4 4	2056 139 9	3	Y	126	128 0			7
12	4154 X	1100	-0-	-3054	-0-	37 1 4	990 69 9	3	Y	63	63 0			7
*01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-				7
02	1764 X	NO RPT	-0-	-1764	-0-				Y	NO RPT				7
STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029														
09	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	20 1370 9	3952 4033 1139 9	3	Y	1245	1235 0			18
10	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	26 2 4	4033 4312 435 9	3	Y	1035	1036 0			17
11	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	99 4 4	4312 435 9	3	Y	395	404 0			8
12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	75 4 4	2935 365 9	3	Y	332	333 0			7
*01	4867 X	4123	-0-	-744	-0-	45 1 4	3352 722 9	3	Y	656	650 0			13
02	4396 X	NO RPT	-0-	-4396	-0-				Y	NO RPT				13
BRISCOE CHIP EAST UNIT														
WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378														
09	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	10664 1826 9	1 4	3	Y	1660	1652 0			61
10	11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	10211 1714 9	2 4	3	Y	1558	1550 0			69
11	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	9527 1584 9	2 4	3	Y	1440	1446 0			63
12	11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	9365 1689 9	20 4	3	Y	1535	1522 0			76
*01	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	8815 1573 9	55 4	3	Y	1430	1432 0			74
02	6216 X	NO RPT	-0-	-6216	-0-				Y	NO RPT				74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	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
09	21330 X	18757	-0-	-2573	-0-	378 1	15901 3	Y	2253	2241 0				73
10	20770 X	14903	-0-	-5867	-0-	2478 9								56
11	23340 X	16798	-0-	-6542	-0-	442 1	12567 3	Y	1722	1739 0				58
12	24118 X	23094	-0-	-1024	-0-	1894 9								18
01	20894 X	17987	-0-	-2907	-0-	619 1	14731 3	Y	1316	1314 0				12
02	17500 X	NO RPT	-0-	-17500	-0-	1448 9								12
						354 1	20464 3	Y	2069	2109 0				
						2276 9								
						272 1	16465 3	Y	1136	1142 0				
						1250 9								
								Y	NO RPT					
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455														
09	10560 X	8950	-0-	-1610	-0-	175 1	7339 3	Y	1305	1290 0				38
10	10292 X	9170	-0-	-1122	-0-	1436 9								35
11	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	265 1	7546 3	Y	1235	1238 0				53
12	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	1359 9								4
*01	12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	507 1	12082 3	Y	1324	1306 0				3
02	8960 X	NO RPT	-0-	-8960	-0-	1456 9								3
						218 1	12562 3	Y	916	965 0				
						1008 9								
						185 1	11175 3	Y	701	702 0				
						771 9								
								Y	NO RPT					
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524														
09	11010 X	9500	-0-	-1510	-0-	184 1	7717 3	Y	1454	1437 0				48
10	10509 X	3962	-0-	-6547	-0-	1599 9								22
11	9180 X	897	-0-	-8283	-0-	112 1	3175 3	Y	614	640 0				14
12	9486 X	1459	-0-	-8027	-0-	675 9								2
01	9207 X	21	-0-	-9186	-0-	24 1	580 3	Y	266	274 0				
02	8316 X	NO RPT	-0-	-8316	-0-	293 9								
						25 1	1422 3	Y	11	23 0				
						12 9								
						21 3								
								Y	-0-	2 0				-0-
								Y	NO RPT					-0-
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616														
09	13590 X	12012	-0-	-1578	-0-	236 1	9915 3	Y	1692	1669 0				53
10	13547 X	4290	-0-	-9257	-0-	1861 9								17
11	12210 X	665	-0-	-11545	-0-	127 1	3606 3	Y	506	542 0				5
12	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-	557 9								
01	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-	22 1	524 3	Y	108	120 0				
02	11200 X	NO RPT	-0-	-11200	-0-	119 9								
								Y	-0-	5 0				-0-
								Y	-0-					-0-
								Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SN EF MAVERICK, LLC													
BRISCOE FISHER UNIT													
WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436													
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
09	7920 X	7107	-0-	-813	-0-	135	1	5687	3	Y	1168	1138 0	31
						1285	9						
10	7812 X	2106	-0-	-5706	-0-	62	1	1770	3	Y	249	277 0	3
						274	9						
11	7560 X	1085	-0-	-6475	-0-	40	1	947	3	Y	89	92 0	-0-
						98	9						
12	7812 X	979	-0-	-6833	-0-	17	1	960	3	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
01	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-		-0-
02	6636 X	NO RPT	-0-	-6636	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE FISHER UNIT													
WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525													
09	20100 X	10653	-0-	-9447	-0-	204	1	8572	3	Y	1706	1706 0	53
						1877	9						
10	20770 X	-0-	-0-	-20770	-0-					Y	-0-	53 0	-0-
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	NO RPT	-0-	-9940	-0-					Y	NO RPT		3
BRISCOE FISHER UNIT													
WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482													
09	16830 X	15324	-0-	-1506	-0-	309	1	12973	3	Y	1856	1847 0	59
						2042	9						
10	17391 X	13753	-0-	-3638	-0-	409	1	11621	3	Y	1566	1576 0	49
						1723	9						
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	NO RPT	-0-	-14308	-0-					Y	NO RPT		1
BRISCOE CATARINA NORTH													
WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758													
09	15330 X	13383	-0-	-1947	-0-	622	1	11317	3	Y	1313	1305 0	35
						1444	9						
10	15407 X	13493	-0-	-1914	-0-	503	1	12001	3	Y	899	918 0	16
						989	9						
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	NO RPT	-0-	-12488	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698														
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
09	25560 X	17855	-0-	-7705	-0-	790	1	14361	3	Y	2458	2431	0	69
						2704	9							
10	26412 X	4954	-0-	-21458	-0-	198	1	4731	3	Y	23	92	0	-0-
						25	9							
11	25560 X	6544	-0-	-19016	-0-	321	1	5866	3	Y	316	311	0	5
						9	4							
12	25420 X	8261	-0-	-17159	-0-	271	1	7332	3	Y	597	596	0	6
						1	4							
01	23715 X	9743	-0-	-13972	-0-	319	1	9412	3	Y	-0-	6	0	-0-
						12	4							
02	16660 X	NO RPT	-0-	-16660	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670														
09	7590 X	3977	-0-	-3613	-0-	132	1	2394	3	Y	1319	1307	0	37
						1451	9							
10	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	414	1	9884	3	Y	1609	1615	0	31
						1770	9							
11	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	431	1	7870	3	Y	1991	1980	0	42
						12	4							
12	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	309	1	8362	3	Y	1380	1407	0	15
						1	4							
*01	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	347	1	10250	3	Y	-0-	15	0	-0-
						14	4							
02	8372 X	NO RPT	-0-	-8372	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432														
09	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	381	1	13503	3	Y	1879	1876	0	98
						2067	9							
10	16403 X	16403	-0-	-0-	-0-	395	1	14016	3	Y	1809	1821	0	86
						2	4							
11	15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	436	1	13342	3	Y	1881	1878	0	89
						2069	9							
12	15655 X	15596	-0-	-59	-0-	420	1	12803	3	Y	2155	2135	0	109
						2	4							
*01	14957 X	14957	-0-	-0-	-0-	365	1	12551	3	Y	1850	1862	0	97
						6	4							
02	12796 X	NO RPT	-0-	-12796	-0-			2035	9	Y	NO RPT			97
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651														
09	12750 X	11464	-0-	-1286	-0-	524	1	9536	3	Y	1276	1260	0	41
						1404	9							
10	13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	481	1	11488	3	Y	1472	1479	0	34
						1619	9							
11	12420 X	11275	-0-	-1145	-0-	487	1	8904	3	Y	1700	1692	0	42
						14	4							
12	12834 X	11532	-0-	-1302	-0-	358	1	9707	3	Y	1332	1353	0	21
						2	4							
01	13578 X	10409	-0-	-3169	-0-	341	1	10055	3	Y	-0-	21	0	-0-
						13	4							
02	12264 X	NO RPT	-0-	-12264	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007														
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
09	21663 X	21663	-0-	-0-	-0-	532 1	18846 3	Y	2077	2069	0			105
						2285 9								
10	22382 X	22382	-0-	-0-	-0-	553 1	19574 3	Y	2048	2061	0			92
						2 4	2253 9							
11	21675 X	21675	-0-	-0-	-0-	610 1	18711 3	Y	2139	2136	0			95
						1 4	2353 9							
12	22258 X	21048	-0-	-1210	-0-	598 1	18237 3	Y	2009	1995	0			109
						3 4	2210 9							
*01	20155 X	20155	-0-	-0-	-0-	518 1	17818 3	Y	1646	1661	0			94
						8 4	1811 9							
02	17780 X	NO RPT	-0-	-17780	-0-			Y	NO RPT					94
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346														
09	16290 X	12747	-0-	-3543	-0-	525 1	10699 3	Y	1384	1333	0			51
						1 4	1522 9							
10	16833 X	13065	-0-	-3768	-0-	501 1	10941 3	Y	1464	1467	0			48
						13 4	1610 9							
11	16290 X	12027	-0-	-4263	-0-	519 1	9999 3	Y	1360	1340	0			68
						13 4	1496 9							
12	13361 X	12211	-0-	-1150	-0-	575 1	9938 3	Y	1532	1537	0			63
						13 4	1685 9							
*01	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	591 1	10034 3	Y	1594	1588	0			69
						88 4	1753 9							
02	10976 X	NO RPT	-0-	-10976	-0-			Y	NO RPT					69
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716														
09	15720 X	9920	-0-	-5800	-0-	227 1	9054 3	Y	579	583	1			38
						2 4	637 9							
10	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-			Y	-0-	38	1			-0-
11	15720 X	11384	-0-	-4336	-0-	263 1	9932 3	Y	1060	988	1			72
						23 4	1166 9							
12	16244 X	14881	-0-	-1363	-0-	312 1	13505 3	Y	902	927	1			47
						72 4	992 9							
01	15345 X	12360	-0-	-2985	-0-	218 1	11256 3	Y	725	715	1			57
						88 4	798 9							
02	10612 X	NO RPT	-0-	-10612	-0-			Y	NO RPT					57
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606														
09	20251 X	20251	-0-	-0-	-0-	462 1	18390 3	Y	1268	1235	1			94
						4 4	1395 9							
10	23461 X	23461	-0-	-0-	-0-	596 1	21544 3	Y	1120	1137	1			77
						89 4	1232 9							
11	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	337 1	12679 3	Y	580	608	1			49
						29 4	638 9							
12	14043 X	9356	-0-	-4687	-0-	191 1	8252 3	Y	790	795	1			44
						44 4	869 9							
01	18104 X	17116	-0-	-988	-0-	307 1	15851 3	Y	758	739	1			63
						124 4	834 9							
02	16352 X	NO RPT	-0-	-16352	-0-			Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606														
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
09	15441 X	15441	-0-	-0-	-0-	354 1	14093 3	991 9	991 9	Y	901	886 1		67
10	15841 X	15588	-0-	-253	-0-	389 1	14057 3	1084 9	1084 9	Y	985	986 1		66
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	NO RPT	-0-	-13020	-0-	80 4				Y	NO RPT			50
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199														
09	18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	801 1	16328 3	1675 9	1675 9	Y	1523	1466 0		57
10	20582 X	20582	-0-	-0-	-0-	839 1	18325 3	1396 9	1396 9	Y	1269	1283 0		43
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	NO RPT	-0-	-11676	-0-	95 4				Y	NO RPT			45
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114														
09	16770 X	12911	-0-	-3859	-0-	549 1	11175 3	1186 9	1186 9	Y	1078	1038 0		40
10	17329 X	13830	-0-	-3499	-0-	546 1	11925 3	1345 9	1345 9	Y	1223	1222 0		41
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	11452 X	NO RPT	-0-	-11452	-0-	103 4				Y	NO RPT			62
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472														
09	17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	389 1	13774 3	3073 9	3073 9	Y	2794	2788 0		124
10	17965 X	17965	-0-	-0-	-0-	404 1	14336 3	3223 9	3223 9	Y	2930	2943 0		111
11	17257 X	17257	-0-	-0-	-0-	447 1	13699 3	2640 9	2640 9	Y	2828	2826 0		113
12	16337 X	16310	-0-	-27	-0-	3111 9	13234 3	2102 9	2102 9	Y	2400	2387 0		126
*01	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	379 1	13023 3			Y	1911	1929 0		108
02	12992 X	NO RPT	-0-	-12992	-0-	6 4				Y	NO RPT			108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917														
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
09	20220 X	19593	-0-	-627	-0-	698 1	14933 3	29 4	3933 9	Y	3575	3557 0		236
10	21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	724 1	15975 3	95 4	4255 9	Y	3868	3918 0		186
11	20220 X	20212	-0-	-8	-0-	679 1	15442 3	282 4	3809 9	Y	3463	3398 0		251
12	20894 X	19360	-0-	-1534	-0-	618 1	14774 3	318 4	3650 9	Y	3318	3406 0		163
*01	18951 X	18951	-0-	-0-	-0-	726 1	14467 3	171 4	3587 9	Y	3261	3215 0		209
02	15708 X	NO RPT	-0-	-15708	-0-					Y	NO RPT			209
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915														
09	20520 X	19320	-0-	-1200	-0-	693 1	14824 3	29 4	3774 9	Y	3431	3413 0		246
10	21204 X	20862	-0-	-342	-0-	720 1	15867 3	94 4	4181 9	Y	3801	3851 0		196
11	20520 X	20299	-0-	-221	-0-	679 1	15412 3	281 4	3927 9	Y	3570	3501 0		265
12	21204 X	18800	-0-	-2404	-0-	601 1	14370 3	309 4	3520 9	Y	3200	3296 0		169
*01	17495 X	17495	-0-	-0-	-0-	683 1	13584 3	160 4	3068 9	Y	2789	2757 0		201
02	15428 X	NO RPT	-0-	-15428	-0-					Y	NO RPT			201
BRISCOE CHUPADERA RANCH A														
WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291														
09	21882 X	21882	-0-	-0-	-0-	478 1	19012 3	4 4	2388 9	Y	2171	2114 1		153
10	19632 X	19632	-0-	-0-	-0-	472 1	17055 3	71 4	2034 9	Y	1849	1882 1		120
11	19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	443 1	16699 3	38 4	1845 9	Y	1677	1676 1		121
12	18696 X	18696	-0-	-0-	-0-	376 1	16254 3	87 4	1979 9	Y	1799	1830 1		90
01	19654 X	16751	-0-	-2903	-0-	286 1	14737 3	115 4	1613 9	Y	1466	1442 1		114
02	17752 X	NO RPT	-0-	-17752	-0-					Y	NO RPT			114
STUMBERG RANCH														
WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330														
09	11250 X	8068	-0-	-3182	-0-	6890 3	1178 9			Y	1071	1064 0		27
10	11625 X	6621	-0-	-5004	-0-	5643 3	3 4	975 9		Y	886	887 0		26
11	8790 X	5884	-0-	-2906	-0-	4787 3	4 4	1093 9		Y	994	1000 0		20
12	8246 X	5368	-0-	-2878	-0-	4531 3	6 4	831 9		Y	755	758 0		17
*01	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	4694 3	5 4	435 9		Y	395	396 0		16
02	3724 X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815														
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
09	14430 X	13061	-0-	-1369	-0-	466 1	9967 3	19 4	2609 9	Y	2372	2361 0		187
10	14911 X	14140	-0-	-771	-0-	494 1	10891 3	65 4	2690 9	Y	2445	2488 0		144
11	14430 X	13772	-0-	-658	-0-	466 1	10585 3	193 4	2528 9	Y	2298	2254 0		188
12	14911 X	12601	-0-	-2310	-0-	406 1	9689 3	208 4	2298 9	Y	2089	2161 0		116
*01	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	453 1	9035 3	107 4	2066 9	Y	1878	1855 0		139
02	10388 X	NO RPT	-0-	-10388	-0-					Y	NO RPT			139
BRISCOE CHUPADERA RANCH A														
WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226														
09	18047 X	18047	-0-	-0-	-0-	396 1	15725 3	3 4	1923 9	Y	1748	1714 1		115
10	19817 X	19817	-0-	-0-	-0-	478 1	17297 3	72 4	1970 9	Y	1791	1800 1		106
11	18855 X	18855	-0-	-0-	-0-	438 1	16512 3	38 4	1867 9	Y	1697	1689 1		114
12	18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	380 1	16461 3	88 4	1847 9	Y	1679	1717 1		76
*01	16746 X	16746	-0-	-0-	-0-	288 1	14900 3	117 4	1441 9	Y	1310	1294 1		92
02	14084 X	NO RPT	-0-	-14084	-0-					Y	NO RPT			92
BRISCOE CHUPADERA RANCH A														
WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018														
09	20373 X	20373	-0-	-0-	-0-	450 1	17854 3	3 4	2066 9	Y	1878	1847 1		131
10	19372 X	19372	-0-	-0-	-0-	474 1	17134 3	71 4	1693 9	Y	1539	1572 1		98
11	19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	452 1	17017 3	39 4	1741 9	Y	1583	1569 1		112
12	19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	397 1	17189 3	92 4	1714 9	Y	1558	1593 1		77
*01	19178 X	19178	-0-	-0-	-0-	336 1	17329 3	136 4	1377 9	Y	1252	1234 1		95
02	15736 X	NO RPT	-0-	-15736	-0-					Y	NO RPT			95
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409														
09	SHUT IN	8116	-0-	8116	8116	413 1	5649 3	40 4	2014 9	Y	1831	1778 0		53
10	SHUT IN	43621	-0-	43621	51737	1255 1	32530 3	147 4	9689 9	Y	8808	8783 0		78
11	DELQ PR	14580	-0-	14580	66317	149 1	3726 3	13 4	10692 9	Y	9720	9704 0		94
12	105046 X	38729	-0-	-66317	-0-	1307 1	28901 3	121 4	8400 9	Y	7636	7637 0		93
*01	39575 X	39575	-0-	-0-	-0-	1477 1	29035 3	244 4	8819 9	Y	8017	8044 0		66
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396															
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	
09	SHUT IN	7513	-0-	7513	7513	375 1	5131 3	1971 9	1971 9	Y	1792	1740 0		52	
10	SHUT IN	39287	-0-	39287	46800	1113 1	28847 3	9197 9	9197 9	Y	8361	8338 0		75	
11	DELQ PR	13946	-0-	13946	60746	130 4	3351 3	10449 9	10449 9	Y	9499	9481 0		93	
12	95658 X	34912	-0-	-60746	-0-	1152 1	25490 3	8163 9	8163 9	Y	7421	7423 0		91	
*01	34966 X	34966	-0-	-0-	-0-	107 4	25079 3	8401 9	8401 9	Y	7637	7665 0		63	
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	210 4				Y	NO RPT			63	
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466															
09	SHUT IN	9040	-0-	9040	9040	463 1	6331 3	2202 9	2202 9	Y	2002	1943 0		59	
10	SHUT IN	43584	-0-	43584	52624	44 4	32631 3	9547 9	9547 9	Y	8679	8659 0		79	
11	DELQ PR	14436	-0-	14436	67060	148 4	3641 3	10636 9	10636 9	Y	9669	9652 0		96	
12	107428 X	40368	-0-	-67060	-0-	13 4	30176 3	8701 9	8701 9	Y	7910	7908 0		98	
*01	42139 X	42139	-0-	-0-	-0-	1364 1	31005 3	9297 9	9297 9	Y	8452	8480 0		70	
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	127 4				Y	NO RPT			70	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B															
WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373															
09	0 W	1749	-0-	1749	39963	25 1	1697 3	22 9	22 9	N	20	20 0		2	
10	0 W	2014	-0-	2014	41977	5 4	1946 3	22 9	22 9	N	20	20 0		2	
11	0 W	4311	-0-	4311	46288	39 1	4219 3	21 9	21 9	N	19	19 0		2	
12	47691 X	1403	-0-	-46288	-0-	7 4	1346 3	9 9	9 9	N	8	8 0		2	
*01	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	42 1	2881 3	18 9	18 9	N	16	16 0		2	
02	1820 X NO RPT		-0-	-1820	-0-	6 4				N	NO RPT			2	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B															
WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857															
09	0 W	1026	-0-	1026	34832	15 1	995 3	13 9	13 9	Y	12	14 0		2	
10	0 W	953	-0-	953	35785	3 4	920 3	11 9	11 9	Y	10	10 0		2	
11	0 W	1998	-0-	1998	37783	18 1	1936 3	29 9	29 9	Y	26	26 0		2	
12	38720 X	937	-0-	-37783	-0-	4 4	881 3	25 9	25 9	Y	23	23 0		2	
01	930 N	890	-0-	-40	-0-	27 1	845 3	10 9	10 9	Y	9	10 0		1	
02	840 N NO RPT		-0-	-840	-0-	4 4				Y	NO RPT			1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B															
WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881															
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
09	0	W	1560	-0-	1560	5915	20 1	1353 3	N	166	165	0			6
							4 4	183 9							
10	0	W	1926	-0-	1926	7841	33 1	1701 3	N	168	168	0			6
							7 4	185 9							
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	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	10712			N	NO RPT					6
BRISCOE METCALF UNIT														7545 PERF. 7713 - 13903	
WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903															
09	5610	X	4833	-0-	-777	-0-	111 1	4658 3	Y	58	58	0			2
							64 9								
10	5797	X	4866	-0-	-931	-0-	163 1	4627 3	Y	69	69	0			2
							76 9								
11	5610	X	3763	-0-	-1847	-0-	150 1	3582 3	Y	28	29	0			1
							31 9								
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	77 1	4462 3	Y	46	47	0			-0-
							51 9								
01	4867	X	1931	-0-	-2936	-0-	30 1	1806 3	Y	86	86	0			-0-
							95 9								
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														6836 PERF. 7287 - 13215	
WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215															
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	69	-0-	69	69	2 1	67 3	N		-0-					-0-
*01	DELQ PR	86	-0-	86	155	3 1	82 3	N		-0-					-0-
						1 4									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	155			N	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA WEST														7381 PERF. 8493 - 14783	
WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783															
09	0	6463	-0-	6463	6463	329 1	4510 3	Y	1447	1404	0				43
						32 4	1592 9								
10	0	34887	-0-	34887	41350	986 1	25573 3	Y	7465	7440	0				68
						116 4	8212 9								
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	15652	X	NO RPT	-0-	-15652	-0-			Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SN EF MAVERICK, LLC													
BRISCOE CATARINA WEST													
WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 14899													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0		6614	-0-	6614	6614	333 1	4558 3	Y	1537	1492 0		45
10	0		40903	-0-	40903	47517	1168 1	30277 3	Y	8474	8443 0		76
11	0		14181	-0-	14181	61698	137 4	9321 9					
12	98591 X		36893	-0-	-61698	-0-	142 1	3535 3	Y	9538	9521 0		93
*01	36113 X		36113	-0-	-0-	-0-	12 4	10492 9					
02	18928 X	NO RPT		-0-	-18928	-0-	1233 1	27266 3	Y	7527	7528 0		92
							114 4	8280 9					
							1336 1	26249 3	Y	7553	7583 0		62
							220 4	8308 9					
									Y	NO RPT			62
BRISCOE FISHER UNIT													
WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009													
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	24850 X	NO RPT	-0-	-24850	-0-				Y	NO RPT			-0-
BRISCOE FISHER UNIT													
WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005													
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	8127 X	NO RPT	-0-	-8127	-0-				Y	NO RPT			-0-
BRISCOE FISHER UNIT													
WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465													
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-
BRISCOE FISHER UNIT													
WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003													
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	1172 X	NO RPT	-0-	-1172	-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													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754															
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	
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	43	1	769	3	Y	34	35	0	1	
						2	4	37	9						
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	598	3	Y	104	100	0	5	
						114	9								
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	623	3	Y	65	67	0	3	
						1	4	72	9						
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	40	1	710	3	Y	50	51	0	2	
						1	4	55	9						
*01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	39	1	674	3	Y	45	44	0	3	
						50	9								
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT			3	
PILONCILLO															
WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	
PILONCILLO															
WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828															
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	92	1	1660	3	Y	121	122	0	10	
						5	4	133	9						
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	100	1	1698	3	Y	136	134	0	12	
						2	4	150	9						
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	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT			11	
PILONCILLO															
WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	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															
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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.	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 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076																	
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		
09	5190 X	4231	-0-	-959	-0-	214	1	3911	3	Y	86	88	0		3		
						11	4	95	9								
10	5363 X	4890	-0-	-473	-0-	264	1	4521	3	Y	91	89	0		5		
						5	4	100	9								
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	NO RPT	-0-	-4788	-0-					Y	NO RPT				5		
PILONCILLO														WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
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-		
PILONCILLO														WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
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-		
PILONCILLO														WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832			
09	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	143	1	2637	3	Y	175	175	0		10		
						7	4	193	9								
10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	155	1	2657	3	Y	232	227	0		15		
						3	4	255	9								
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	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT				14		
PILONCILLO														WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-		
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	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
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-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675														
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
09	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	165	1	3029	3	Y	81	82	0	12
						8	4	89	9					
10	3379 X	3357	-0-	-22	-0-	181	1	3094	3	Y	71	70	0	13
						4	4	78	9					
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	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT			14
PILONCILLO														
WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
PILONCILLO														
WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
PILONCILLO														
WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560														
09	2850 N	1570	-0-	-1280	-0-	78	1	1430	3	Y	53	55	0	2
						4	4	58	9					
10	2635 N	845	-0-	-1790	-0-	42	1	718	3	Y	77	75	0	4
						85	9							
11	2520 N	884	-0-	-1636	-0-	46	1	741	3	Y	87	87	0	4
						1	4	96	9					
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	43	1	800	3	Y	111	112	0	3
						1	4	122	9					
01	2604 X	774	-0-	-1830	-0-	37	1	651	3	Y	78	79	0	2
						86	9							
02	1456 X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO														
WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 10288 - 14523														
09	1440 N	1124	-0-	-316	-0-	57	1	1036	3	Y	25	25	0	7
						3	4	28	9					
10	1488 N	807	-0-	-681	-0-	43	1	741	3	Y	21	20	0	8
						23	9							
11	1410 N	761	-0-	-649	-0-	43	1	691	3	Y	24	25	0	7
						1	4	26	9					
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	40	1	703	3	Y	26	26	0	7
						1	4	29	9					
*01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	792	3	Y	31	30	0	8
						34	9							
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: E 4H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
				RRCID -> 266152		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH		9696 PERF.10015 - 14694						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	34 2	1 4	633 8	3 9	Y	7	7 0				5
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	32 7	1 9	539 8	3 9	Y	6	6 0				5
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	39 1	1 4	642 4	3 9	Y	4	5 0				4
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	34 1	1 4	644 4	3 9	Y	4	5 0				3
*01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	33 1	1 4	598 4	3 9	Y	5	5 0				3
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-	6 9				Y	NO RPT					3
PILONCILLO				WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH		8569 PERF. 9044 - 13394				
09	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	149 7	1 4	2717 166	3 9	Y	151	152 0				14
10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	184 4	1 4	3151 188	3 9	Y	171	167 0				18
11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	181 5	1 4	2910 180	3 9	Y	164	166 0				16
12	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	164 6	1 4	2976 210	3 9	Y	191	190 0				17
01	3534 X	3353	-0-	-181	-0-	166 2	1 4	2923 262	3 9	Y	238	237 0				18
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					18
PILONCILLO				WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH		9377 PERF.10354 - 14924				
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28 1	1 4	518 34	3 9	Y	31	31 0				2
10	589 N	499	-0-	-90	-0-	26 1	1 4	441 32	3 9	Y	29	28 0				3
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					3
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	25 1	1 4	456 46	3 9	Y	42	42 0				3
*01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	29 1	1 4	500 145	3 9	Y	23	23 0				3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25 9				Y	NO RPT					3
PILONCILLO				WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 9067 - 13570				
09	1020 N	785	-0-	-235	-0-	30 1	1 4	576 178	3 9	Y	162	163 0				3
10	1054 N	867	-0-	-187	-0-	39 1	1 4	670 158	3 9	Y	144	141 0				6
11	870 N	810	-0-	-60	-0-	38 1	1 4	619 152	3 9	Y	138	140 0				4
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	39 1	1 4	692 145	3 9	Y	132	133 0				3
*01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	37 1	1 4	648 156	3 9	Y	142	141 0				4
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	518	3	Y	29	29	0	1			
						1	4	32	9								
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	Y	38	37	0	2			
						42	9										
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			2			
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	449	3	Y	29	30	0	2			
						1	4	32	9								
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	26	1	469	3	Y	31	31	0	2			
						34	9										
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2			
PILONCILLO														WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-			
10	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-			
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
PILONCILLO														WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
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-			
PILONCILLO														WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614			
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	124	1	2294	3	Y	146	147	0	8			
						6	4	161	9								
10	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	138	1	2333	3	Y	134	132	0	10			
						3	4	147	9								
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	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT			9			
PILONCILLO														WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369			
09	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	150	1	2748	3	Y	110	111	0	8			
						8	4	121	9								
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	167	1	2824	3	Y	100	98	0	10			
						4	4	110	9								
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	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			10			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	64 1	1178 3	4 4	Y	31	31 0			2
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	72 1	1239 3	1 4	Y	28	27 0			3
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	75 1	1196 3	2 4	Y	32	32 0			3
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	69 1	1255 3	2 4	Y	29	29 0			3
*01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	71 1	1237 3	32 9	Y	29	28 0			4
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-				Y	NO RPT				4
PILONCILLO														
WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931														
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	56 1	1036 3	3 4	Y	43	45 0			18
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	80 1	1367 3	1 4	Y	60	59 0			19
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	79 1	1264 3	2 4	Y	39	39 0			19
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	72 1	1322 3	3 4	Y	25	25 0			19
*01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	43 1	767 3	17 9	Y	15	14 0			20
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-				Y	NO RPT				20
PILONCILLO														
WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890														
09	870 N	812	-0-	-58	-0-	38 1	721 3	2 4	Y	46	48 0			5
10	837 N	802	-0-	-35	-0-	42 1	720 3	40 9	Y	36	37 0			4
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	46 1	742 3	1 4	Y	36	36 0			4
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	42 1	754 3	1 4	Y	61	60 0			5
*01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	43 1	752 3	59 9	Y	54	54 0			5
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-				Y	NO RPT				5
PILONCILLO														
WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 10882 - 15049														
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	64 1	1161 3	4 4	Y	42	43 0			3
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	73 1	1252 3	1 4	Y	47	46 0			4
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	71 1	1115 3	2 4	Y	44	46 0			2
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	55 1	993 3	2 4	Y	38	38 0			2
*01	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	87 1	1519 3	64 9	Y	58	58 0			2
02	1232 X	NO RPT	-0-	-1232	-0-				Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 797110																			
WELL #: F 3HA RRCID -> 267011															COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438				
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					
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	27 1	501 3	Y	22	23 0				3					
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	1 4	24 9	Y	20	19 0				4					
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	27 1	462 3	Y	NO RPT					4					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22 9			Y	NO RPT				4					
01	496 N	471	-0-	-25	-0-	24 1	429 3	Y	16	16 0				3					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 9			Y	NO RPT				3					
PILONCILLO															WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143				
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	Y	-0-					-0-					
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	117 1	2002 3	Y	25	24 0				1					
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	2 4	28 9	Y	18	19 0				-0-					
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	105 1	1681 3	Y	32	31 0				1					
01	2139 X	230	-0-	-1909	-0-	3 4	20 9	Y	10	9 0				2					
02	1932 X	NO RPT	-0-	-1932	-0-	70 1	1281 3	Y	NO RPT					2					
PILONCILLO															WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984				
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	76 1	1407 3	Y	54	54 0				6					
10	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	4 4	59 9	Y	57	55 0				8					
11	1290 N	1104	-0-	-186	-0-	70 1	1193 3	Y	51	51 0				8					
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1 4	63 9	Y	60	60 0				8					
01	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	61 1	986 3	Y	79	77 0				10					
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-	1 4	56 9	Y	NO RPT					10					
PILONCILLO															WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490				
09	2880 X	2427	-0-	-453	-0-	68 1	1226 3	Y	40	41 0				15					
10	2976 X	2687	-0-	-289	-0-	2 4	66 9	Y	45	44 0				16					
11	2640 N	2510	-0-	-130	-0-	146 1	2488 3	Y	45	46 0				15					
12	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	3 4	50 9	Y	48	48 0				15					
01	2542 N	2407	-0-	-135	-0-	144 1	2312 3	Y	56	56 0				15					
02	2296 N	NO RPT	-0-	-2296	-0-	4 4	53 9	Y	NO RPT					15					
PILONCILLO															WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	123 1	2254 3	Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6 4	44 9	Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146 1	2488 3	Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	50 9	Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1	2312 3	Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 4	53 9	Y	NO RPT					-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935														
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
PILONCILLO														
WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
PILONCILLO														
WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 10030 - 14464														
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	80	1	1458	3	Y	36	36	0	1
						4	4	40	9					
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	83	1	1429	3	Y	37	37	0	1
						1	4	41	9					
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	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928														
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	1020	3	Y	98	99	0	7
						2	4	108	9					
10	894 X	894	-0-	-0-	-0-	46	1	801	3	Y	43	43	0	7
						47	9							
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	728 X	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO														
WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484														
09	4980 X	4755	-0-	-225	-0-	241	1	4420	3	Y	74	74	0	6
						13	4	81	9					
10	5146 X	4991	-0-	-155	-0-	272	1	4651	3	Y	57	56	0	7
						5	4	63	9					
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	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT			5

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	38 1	696 3	Y	53	54 0			11		
10	806 N	780	-0-	-26	-0-	2 4	58 9	Y	51	50 0			12		
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	40 1	684 3	Y	47	48 0			11		
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	56 9	692 3	Y	37	36 0			12		
*01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	43 1	718 3	Y	75	73 0			14		
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-	1 4	41 9	Y	NO RPT				14		
						83 9									
PILONCILLO															
WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501															
09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	130 1	2401 3	Y	203	203 0			17		
10	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	7 4	223 9	Y	201	198 0			20		
11	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	142 1	2417 3	Y	216	218 0			18		
12	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	3 4	221 9	Y	177	178 0			17		
01	2697 N	2661	-0-	-36	-0-	143 1	2296 3	Y	191	191 0			17		
02	2436 N	NO RPT	-0-	-2436	-0-	4 4	238 9	Y	NO RPT				17		
						133 1	2416 3	Y							
						4 4	195 9								
PILONCILLO															
WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589															
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	29 1	536 3	Y	116	115 0			5		
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	1 4	128 9	Y	34	35 0			4		
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	30 1	528 3	Y	NO RPT				4		
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	37 9		Y	36	37 0			3		
*01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	33 1	608 3	Y	29	30 0			2		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4	40 9	Y	NO RPT				2		
						33 1	586 3	Y							
						32 9									
PILONCILLO															
WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902															
09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	133 1	2433 3	Y	177	177 0			12		
10	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	7 4	195 9	Y	154	152 0			14		
11	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	150 1	2574 3	Y	183	184 0			13		
12	3100 N	3103	-0-	3	3	3 4	169 9	Y	188	188 0			13		
01	2883 N	2797	-0-	-86	-0-	160 1	2591 3	Y	155	155 0			13		
02	2716 N	NO RPT	-0-	-2716	-0-	5 4	201 9	Y	NO RPT				13		
						150 1	2741 3	Y							
						5 4	207 9								
						140 1	2484 3	Y							
						2 4	171 9	Y							
PILONCILLO															
WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676															
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	140	1	2577	3	Y	142	143	0	19
						7	4	156	9					
10	2976 X	2921	-0-	-55	-0-	153	1	2601	3	Y	149	146	0	22
						3	4	164	9					
11	2880 X	2736	-0-	-144	-0-	150	1	2421	3	Y	146	148	0	20
						4	4	161	9					
12	2976 X	2848	-0-	-128	-0-	141	1	2539	3	Y	149	148	0	21
						4	4	164	9					
01	3038 X	2533	-0-	-505	-0-	129	1	2264	3	Y	127	127	0	21
						140	9							
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT			21
PILONCILLO														
WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
PILONCILLO														
WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
PILONCILLO														
WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585														
09	2700 X	2426	-0-	-274	-0-	123	1	2271	3	Y	24	24	0	8
						6	4	26	9					
10	2790 N	1422	-0-	-1368	-0-	78	1	1328	3	Y	14	14	0	8
						1	4	15	9					
11	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
01	1426 N	75	-0-	-1351	-0-	3	1	71	3	Y	1	9	0	-0-
						1	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617														
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	96	1	1755	3	Y	106	107	0	6
						5	4	117	9					
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	109	1	1855	3	Y	132	129	0	9
						2	4	145	9					
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	121	1	1942	3	Y	150	151	0	8
						3	4	165	9					
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	94	1	1711	3	Y	130	131	0	7
						3	4	143	9					
01	2077 N	1971	-0-	-106	-0-	98	1	1729	3	Y	131	130	0	8
						144	9							
02	1876 N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-
PILONCILLO														
WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-
PILONCILLO														
WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277														
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	249 3	Y	21	20	0		13
						1	4	23 9						
10	279 N	191	-0-	-88	-0-	9	1	164 3	Y	16	15	0		14
						18	9							
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT				14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				14
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	247 3	Y	46	45	0		14
						51	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				14
PILONCILLO														
WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426														
09	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	166	1	3049 3	Y	236	234	0		13
						8	4	260 9						
10	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	179	1	3047 3	Y	299	292	0		20
						4	4	329 9						
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	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-				Y	NO RPT				15
PILONCILLO														
WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527														
09	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	145	1	2660 3	Y	74	75	0		-0-
						7	4	81 9						
10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	135	1	2324 3	Y	51	50	0		1
						2	4	56 9						
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	NO RPT	-0-	-2212	-0-				Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
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
09	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	291 1	5339 3	Y	420	422 0				3
10	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	17 4	462 9	Y	400	395 0				8
11	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	314 1	5386 3	Y	326	332 0				2
12	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	7 4	440 9	Y	358	358 0				2
01	6014 X	5879	-0-	-135	-0-	315 1	5084 3	Y	359	359 0				2
02	5432 X	NO RPT	-0-	-5432	-0-	9 4	359 9	Y	NO RPT					2
PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235														
09	930 N	923	-0-	-7	-0-	48 1	863 3	Y	9	9 0				3
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	2 4	10 9	Y	10	9 0				4
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	53 1	898 3	Y	6	5 0				5
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1 4	11 9	Y	4	4 0				5
*01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	58 1	925 3	Y	2	4 0				3
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	1 4	7 9	Y	NO RPT					3
PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180														
09	3390 X	3344	-0-	-46	-0-	166 1	3045 3	Y	114	115 0				-0-
10	3503 X	3434	-0-	-69	-0-	8 4	125 9	Y	118	116 0				2
11	3390 X	3252	-0-	-138	-0-	182 1	3118 3	Y	127	128 0				1
12	3503 X	3287	-0-	-216	-0-	4 4	130 9	Y	102	102 0				1
01	3503 X	3243	-0-	-260	-0-	182 1	2925 3	Y	113	113 0				1
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-	5 4	140 9	Y	NO RPT					1
PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216														
09	1770 X	1518	-0-	-252	-0-	165 1	3004 3	Y	18	18 0				2
10	1829 X	1455	-0-	-374	-0-	6 4	112 9	Y	18	17 0				3
11	1770 X	1365	-0-	-405	-0-	167 1	2950 3	Y	18	18 0				3
12	1581 X	1531	-0-	-50	-0-	2 4	124 9	Y	16	16 0				3
*01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	79 1	1431 3	Y	17	17 0				3
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-	3 4	18 9	Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916														
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
09	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	438 1	8038 3	24 4	Y	265	268 0			2
10	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	483 1	8264 3	10 4	Y	283	278 0			7
11	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	481 1	7736 3	14 4	Y	308	312 0			3
12	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	453 1	8230 3	17 4	Y	311	311 0			3
*01	9238 X	8527	-0-	-711	-0-	440 1	7721 3	5 4	Y	328	328 0			3
02	8204 X	NO RPT	-0-	-8204	-0-		361 9		Y	NO RPT				3
PILONCILLO														
WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295														
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	98 1	1789 3	5 4	Y	6	7 0			1
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	103 1	1749 3	2 4	Y	6	6 0			1
11	1800 N	1715	-0-	-85	-0-	100 1	1608 3	3 4	Y	4	4 0			1
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	97 1	1755 3	3 4	Y	2	2 0			1
*01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	101 1	1773 3	6 9	Y	5	5 0			1
02	1484 N	NO RPT	-0-	-1484	-0-				Y	NO RPT				1
PILONCILLO														
WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011														
09	2070 N	1661	-0-	-409	-0-	81 1	1492 3	5 4	Y	75	75 0			13
10	2139 N	1854	-0-	-285	-0-	96 1	1662 3	2 4	Y	85	84 0			14
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	109 1	1764 3	3 4	Y	89	89 0			14
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	106 1	1922 3	3 4	Y	95	95 0			14
*01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	112 1	1987 3	85 9	Y	77	77 0			14
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-				Y	NO RPT				14
PILONCILLO														
WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880														
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	64 1	1146 3	4 4	Y	49	49 0			3
10	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	67 1	1161 3	1 4	Y	51	50 0			4
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	71 1	1146 3	2 4	Y	50	51 0			3
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	65 1	1176 3	2 4	Y	63	62 0			4
01	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	63 1	1104 3	80 9	Y	73	73 0			4
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-				Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	1500 N	1030	-0-	-470	-0-	47	1	854	3	Y	115	115	0			16	
						2	4	127	9								
10	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	123	1	774	3	Y	107	107	0			16	
						1	4	118	9								
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	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					15	
PILONCILLO														WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089			
09	2370 N	847	-0-	-1523	-0-	42	1	755	3	Y	44	45	0			7	
						2	4	48	9								
10	2170 N	1239	-0-	-931	-0-	64	1	1101	3	Y	66	65	0			8	
						1	4	73	9								
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	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					8	
PILONCILLO														WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949			
09	T. A.	2314	-0-	2314	5396	109	1	1986	3	Y	194	197	0			2	
						6	4	213	9								
10	7619 X	2223	-0-	-5396	-0-	113	1	1931	3	Y	161	159	0			4	
						2	4	177	9								
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	2016 N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					3	
PILONCILLO														WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500			
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	Y	88	87	0			6	
						1	4	97	9								
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	52	1	318	3	Y	64	63	0			7	
						70	9										
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					7	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7	
*01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	Y	60	61	0			5	
						66	9										
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 3HC RRCID -> 268423										COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448		
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
09	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	52	1	945	3	Y	3	3	0	3
						2	4	3	9					
10	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	54	1	937	3	Y	11	11	0	3
						1	4	12	9					
11	990 N	935	-0-	-55	-0-	55	1	867	3	Y	11	11	0	3
						1	4	12	9					
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	50	1	920	3	Y	5	4	0	4
						2	4	6	9					
*01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	50	1	895	3	Y	5	4	0	5
						6	9							
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			5
PILONCILLO										COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893		
WELL #: D 4HE RRCID -> 268430														
09	1140 N	1090	-0-	-50	-0-	54	1	982	3	Y	47	48	0	7
						2	4	52	9					
10	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	60	1	1021	3	Y	40	40	0	7
						1	4	44	9					
11	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	59	1	960	3	Y	67	67	0	7
						1	4	74	9					
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	55	1	983	3	Y	57	56	0	8
						2	4	63	9					
01	1116 N	930	-0-	-186	-0-	48	1	839	3	Y	39	40	0	7
						43	9							
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO										COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596		
WELL #: D 12HC RRCID -> 268431														
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	85	1	1554	3	Y	55	56	0	3
						5	4	61	9					
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	83	1	1421	3	Y	61	59	0	5
						1	4	67	9					
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	71	1	1142	3	Y	83	83	0	5
						2	4	91	9					
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	74	1	1334	3	Y	103	102	0	6
						3	4	113	9					
*01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	81	1	1427	3	Y	108	107	0	7
						119	9							
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO										COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407		
WELL #: D 12HD RRCID -> 268432														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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
09	5190 X	4280	-0-	-910	-0-	213	1	3901	3	Y	141	143	0	2
						11	4	155	9					
10	5363 X	4231	-0-	-1132	-0-	226	1	3854	3	Y	134	131	0	5
						4	4	147	9					
11	5190 X	4748	-0-	-442	-0-	265	1	4265	3	Y	192	192	0	5
						7	4	211	9					
12	5363 X	5274	-0-	-89	-0-	263	1	4778	3	Y	204	204	0	5
						9	4	224	9					
*01	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	276	1	4834	3	Y	272	271	0	6
						2	4	299	9					
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO														
WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
PILONCILLO														
WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 10165 - 15086														
09	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	136	1	2477	3	Y	105	105	0	27
						7	4	116	9					
10	2790 N	2662	-0-	-128	-0-	140	1	2402	3	Y	106	104	0	29
						3	4	117	9					
11	2700 N	2556	-0-	-144	-0-	142	1	2296	3	Y	104	105	0	28
						4	4	114	9					
12	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	134	1	2470	3	Y	125	125	0	28
						4	4	138	9					
*01	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	137	1	2404	3	Y	109	109	0	28
						2	4	120	9					
02	2156 N	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT			28
PILONCILLO														
WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053														
09	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	221	1	4030	3	Y	101	103	0	14
						12	4	111	9					
10	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	247	1	4205	3	Y	121	119	0	16
						5	4	133	9					
11	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	239	1	3861	3	Y	128	129	0	15
						7	4	141	9					
12	4247 X	4218	-0-	-29	-0-	212	1	3866	3	Y	121	121	0	15
						7	4	133	9					
*01	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	243	1	4291	3	Y	136	136	0	15
						2	4	150	9					
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT			15
PILONCILLO														
WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506														
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	18	3	3	9	Y	3	3	0	1
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	2	0	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	9	Y	3	2	0	1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT											
SN OPERATING, LLC																									
PILONCILLO																									
WELL #: E 5HB RRCID -> 268505																									
COMPL. DATE 09/09/2012														TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969											
M O	ALLOW CODE	GAS 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											
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	26	1 1	472	3 3	Y	36	37 0		6											
						1 4	40 9																		
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	27	1 1	454	3 3	Y	36	37 0		5											
						40 9																			
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	27	1 1	498	3 3	Y	NO RPT	54 0		5											
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	1 4	59 9					54 0		6											
*01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	29	1 1	506	3 3	Y	45	45 0		6											
						50 9																			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6											
PILONCILLO														WELL #: A 8HL RRCID -> 268526				COMPL. DATE 09/01/2012				TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659			
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	103	1 1	1884	3 3	Y	163	163 0		20											
						5 4	179 9																		
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	277	1 1	1702	3 3	Y	167	163 0		24											
						2 4	184 9																		
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	399	1 1	1374	3 3	Y	158	160 0		22											
						2 4	174 9																		
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	101	1 1	1825	3 3	Y	163	163 0		22											
						3 4	179 9																		
01	2263 X	2090	-0-	-173	-0-	104	1 1	1806	3 3	Y	162	162 0		22											
						2 4	178 9																		
02	2016 X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT			22											
PILONCILLO														WELL #: D 14HW RRCID -> 268528				COMPL. DATE 11/18/2012				TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134			
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	58	1 1	1052	3 3	Y	34	35 0		6											
						3 4	37 9																		
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	61	1 1	1038	3 3	Y	34	34 0		6											
						1 4	37 9																		
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	59	1 1	958	3 3	Y	40	41 0		5											
						1 4	44 9																		
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	59	1 1	1068	3 3	Y	44	45 0		4											
						2 4	48 9																		
*01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	67	1 1	1187	3 3	Y	69	69 0		4											
						76 9																			
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT			4											
PILONCILLO														WELL #: D 14HX RRCID -> 268807				COMPL. DATE 11/21/2012				TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983			
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	21	1 1	419	3 3	Y	15	15 0		1											
						1 4	17 9																		
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	27	1 1	458	3 3	Y	24	22 0		3											
						26 9																			
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	25	1 1	452	3 3	Y	NO RPT	16 0		3											
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	1 4	19 9					16 0		4											
						26 1	443 3			Y	20	21 0		3											
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	22	9																		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466														
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
09	559 X	559	-0-	-0-	-0-	26 1	484 3	48 9	Y	44	45 0			1
10	696 X	696	-0-	-0-	-0-	91 1	563 3	42 9	Y	38	39 0			-0-
11	756 X	756	-0-	-0-	-0-	161 1	549 3	45 9	Y	41	41 0			-0-
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	63 1	1146 3	52 9	Y	47	47 0			-0-
*01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	66 1	1170 3	43 9	Y	39	39 0			-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-				Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919														
09	1410 X	861	-0-	-549	-0-	38 1	710 3	111 9	Y	101	101 0			9
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	108 1	668 3	100 9	Y	91	90 0			10
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	175 1	597 3	79 9	Y	72	73 0			9
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	40 1	751 3	130 9	Y	118	117 0			10
*01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	40 1	731 3	136 9	Y	124	124 0			10
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-				Y	NO RPT				10
PILONCILLO														
WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664														
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	49 1	901 3	59 9	Y	54	55 0			5
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	54 1	943 3	65 9	Y	59	57 0			7
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	54 1	858 3	39 9	Y	35	37 0			5
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	48 1	881 3	30 9	Y	27	28 0			4
*01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	50 1	877 3	76 9	Y	69	68 0			5
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				Y	NO RPT				5
PILONCILLO														
WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826														
09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	97 1	1783 3	163 9	Y	148	149 0			12
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	107 1	1831 3	176 9	Y	160	157 0			15
11	2010 N	2001	-0-	-9	-0-	105 1	1705 3	188 9	Y	171	172 0			14
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	97 1	1754 3	180 9	Y	164	164 0			14
01	2046 N	1968	-0-	-78	-0-	96 1	1704 3	168 9	Y	153	152 0			15
02	1848 N	NO RPT	-0-	-1848	-0-				Y	NO RPT				15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669														
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
09	2340 N	2320	-0-	-20	-0-	117 6 4	2142 3 55 9	Y	50	50	0			1
10	2418 N	2166	-0-	-252	-0-	117 4 4	2003 3 42 9	Y	38	39	0			-0-
11	2340 N	1669	-0-	-671	-0-	95 3 4	1523 3 48 9	Y	44	43	0			1
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	43 1 4	792 3 25 9	Y	23	24	0			-0-
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-					-0-
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-			Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387														
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	79 4 4	1433 3 72 9	Y	65	66	0			8
10	1550 N	1548	-0-	-2	-0-	83 1 4	1402 3 62 9	Y	56	56	0			8
11	1500 N	1489	-0-	-11	-0-	81 2 4	1305 3 101 9	Y	92	92	0			8
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	75 3 4	1359 3 78 9	Y	71	73	0			6
*01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	81 76 9	1426 3	Y	69	69	0			6
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-			Y	NO RPT					6
PILONCILLO														
WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868														
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	43 2 4	776 3 29 9	Y	26	25	0			9
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	42 26 9	713 3	Y	24	24	0			9
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	47 1 4	770 3 24 9	Y	22	23	0			8
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	42 1 4	782 3 20 9	Y	18	18	0			8
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	37 48 9	653 3	Y	44	44	0			8
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y	NO RPT					8
PILONCILLO														
WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875														
09	2400 N	2304	-0-	-96	-0-	109 6 4	2025 3 164 9	Y	149	150	0			11
10	2418 N	2304	-0-	-114	-0-	117 2 4	2001 3 184 9	Y	167	163	0			15
11	2400 N	2119	-0-	-281	-0-	113 3 4	1825 3 178 9	Y	162	164	0			13
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	102 3 4	1858 3 173 9	Y	157	158	0			12
01	2170 N	2094	-0-	-76	-0-	103 184 9	1807 3	Y	167	167	0			12
02	1960 N	NO RPT	-0-	-1960	-0-			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
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	999	3	Y	54	55	0	53
						2	4	59	9					
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	63	1	1071	3	Y	85	84	0	54
						1	4	94	9					
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	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT			52
PILONCILLO													WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734	
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	81	1	1498	3	Y	139	140	0	14
						5	4	153	9					
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	90	1	1529	3	Y	180	175	0	19
						2	4	198	9					
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	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT			17
PILONCILLO													WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930	
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	59	1	1097	3	Y	112	113	0	3
						4	4	123	9					
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	65	1	1128	3	Y	114	112	0	5
						1	4	125	9					
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	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO													WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																																												
PILONCILLO															WELL #: A 10HB RRCID -> 269013															COMPL. DATE 10/26/2012															TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																							
09	1020	N	260	-0-		-760		-0-			12	1	217	3	Y	27		27	0		7																																						
											1	4	30	9																																													
10	1085	N	-0-	-0-		-1085		-0-						Y	-0-		7	0			-0-																																						
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	252	X	NO RPT	-0-		-252		-0-						Y	NO RPT						-0-																																						
PILONCILLO															WELL #: F 2HC RRCID -> 269140															COMPL. DATE 08/16/2014															TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870														
09	990	N	964	-0-		-26		-0-			46	1	847	3	Y	63		63	0		6																																						
											2	4	69	9																																													
10	1023	N	966	-0-		-57		-0-			50	1	845	3	Y	64		63	0		7																																						
											1	4	70	9																																													
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	812	N	NO RPT	-0-		-812		-0-						Y	NO RPT						7																																						
PILONCILLO															WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171															COMPL. DATE 09/01/2012															TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234														
09	3126	X	3126	-0-		-0-		-0-			149	1	2738	3	Y	210		210	0		5																																						
											8	4	231	9																																													
10	3239	X	3239	-0-		-0-		-0-			167	1	2824	3	Y	222		218	0		9																																						
											4	4	244	9																																													
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	NO RPT	-0-		-2912		-0-						Y	NO RPT						6																																						
PILONCILLO															WELL #: D 13HC RRCID -> 269175															COMPL. DATE 10/22/2012															TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094														
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																						
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																						
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																																						
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-																																						
PILONCILLO															WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176															COMPL. DATE 11/21/2012															TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424														
09	1053	N	1053	-0-		-0-		-0-			52	1	944	3	Y	50		52	0		13																																						
											2	4	55	9																																													
10	1128	N	1128	-0-		-0-		-0-			58	1	993	3	Y	69		67	0		15																																						
											1	4	76	9																																													
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	NO RPT	-0-		-980		-0-						Y	NO RPT						13																																						

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	37 1	661 3	2 4	69 9	Y	63	64 0			7				
10	775 N	746	-0-	-29	-0-	38 1	646 3	62 9		Y	56	55 0			8				
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	40 1	642 3	1 4	80 9	Y	73	73 0			8				
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	39 1	696 3	1 4	90 9	Y	82	82 0			8				
*01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	40 1	708 3	69 9		Y	63	64 0			7				
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT				7				
PILONCILLO															WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970				
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	56 1	1034 3	3 4	54 9	Y	49	50 0			18				
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	62 1	1059 3	1 4	24 9	Y	22	21 0			19				
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	60 1	971 3	1 4	36 9	Y	33	33 0			19				
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	57 1	1040 3	2 4	65 9	Y	59	58 0			20				
01	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	55 1	969 3	62 9		Y	56	56 0			20				
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT				20				
PILONCILLO															WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
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-				
PILONCILLO															WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407				
09	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	185 1	3385 3	10 4	274 9	Y	249	250 0			2				
10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	197 1	3388 3	4 4	229 9	Y	208	205 0			5				
11	3690 X	3669	-0-	-21	-0-	202 1	3241 3	5 4	221 9	Y	201	204 0			2				
12	3813 X	3636	-0-	-177	-0-	177 1	3223 3	6 4	230 9	Y	209	210 0			1				
01	3813 X	3513	-0-	-300	-0-	177 1	3102 3	2 4	232 9	Y	211	210 0			2				
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT				2				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	34 1	621 3	51 9	Y		46	47 0		3
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	40 1	684 3	40 9	Y		36	37 0		2
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	38 1	621 3	1 4	Y		48	48 0		2
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	35 1	644 3	1 4	Y		39	39 0		2
01	744 N	730	-0-	-14	-0-	37 1	652 3	41 9	Y		37	37 0		2
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-				Y		NO RPT			2
PILONCILLO														
WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978														
09	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	173 1	3175 3	10 4	Y		325	327 0		1
10	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	196 1	3326 3	4 4	Y		348	343 0		6
11	3270 X	3263	-0-	-7	-0-	166 1	2675 3	5 4	Y		379	383 0		2
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	155 1	2796 3	5 4	Y		431	431 0		2
01	3441 X	3402	-0-	-39	-0-	157 1	2771 3	2 4	Y		429	430 0		1
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-				Y		NO RPT			1
PILONCILLO														
WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425														
09	T. A.	67	-0-	67	185	3 1	60 3	4 9	Y		4	5 0		1
10	244 X	59	-0-	-185	-0-	2 1	53 3	4 9	Y		4	4 0		1
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			1
01	T. A.	105	-0-	105	105	6 1	91 3	8 9	Y		7	7 0		2
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	105				Y		NO RPT			2
PILONCILLO														
WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400														
09	1380 N	1352	-0-	-28	-0-	64 1	1186 3	4 4	Y		89	89 0		4
10	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	70 1	1191 3	1 4	Y		87	86 0		5
11	1380 N	1323	-0-	-57	-0-	72 1	1155 3	2 4	Y		85	85 0		5
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	65 1	1178 3	2 4	Y		76	77 0		4
01	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	64 1	1133 3	73 9	Y		66	66 0		4
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-				Y		NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 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
09	1290 N	1095	-0-	-195	-0-	52 1	939 3	Y	93	94	0			16
						2 4	102 9							
10	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	61 1	1037 3	Y	98	95	0			19
						1 4	108 9							
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	64 1	1033 3	Y	97	97	0			19
						1 4	107 9							
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	66 1	1211 3	Y	113	113	0			19
						2 4	124 9							
*01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	72 1	1265 3	Y	113	113	0			19
						124 9								
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-			Y	NO RPT					19
PILONCILLO														
WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595														
09	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	155 1	2832 3	Y	196	199	0			6
						8 4	216 9							
10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	166 1	2821 3	Y	196	194	0			8
						4 4	216 9							
11	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	168 1	2715 3	Y	199	202	0			5
						5 4	219 9							
12	3100 X	3004	-0-	-96	-0-	146 1	2648 3	Y	186	186	0			5
						5 4	205 9							
01	3224 X	2981	-0-	-243	-0-	150 1	2635 3	Y	176	175	0			6
						2 4	194 9							
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-			Y	NO RPT					6
PILONCILLO														
WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426														
09	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	152 1	2809 3	Y	183	184	0			4
						8 4	201 9							
10	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	170 1	2912 3	Y	204	200	0			8
						4 4	224 9							
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	171 1	2753 3	Y	228	231	0			5
						5 4	251 9							
12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	155 1	2822 3	Y	254	254	0			5
						5 4	279 9							
01	3224 X	3209	-0-	-15	-0-	156 1	2756 3	Y	268	266	0			7
						2 4	295 9							
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-			Y	NO RPT					7
PILONCILLO														
WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017														
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	43 1	777 3	Y	62	63	0			8
						2 4	68 9							
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	46 1	795 3	Y	63	61	0			10
						1 4	69 9							
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	47 1	767 3	Y	85	85	0			10
						1 4	94 9							
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	42 1	787 3	Y	55	55	0			10
						1 4	61 9							
01	899 N	851	-0-	-48	-0-	43 1	746 3	Y	56	56	0			10
						62 9								
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775														
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
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	55 1	1026 3	90 9	Y	82	83 0			5
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	59 1	1015 3	113 9	Y	103	100 0			8
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	63 1	1019 3	106 9	Y	96	97 0			7
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	57 1	1050 3	92 9	Y	84	84 0			7
*01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	56 1	979 3	98 9	Y	89	89 0			7
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-				Y	NO RPT				7
PILONCILLO														
WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657														
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	58 1	1053 3	180 9	Y	164	165 0			10
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	66 1	1134 3	213 9	Y	194	191 0			13
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	63 1	1019 3	219 9	Y	199	202 0			10
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	50 1	926 3	207 9	Y	188	188 0			10
01	1426 X	1185	-0-	-241	-0-	53 1	923 3	209 9	Y	190	189 0			11
02	1288 X	NO RPT	-0-	-1288	-0-				Y	NO RPT				11
PILONCILLO														
WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357														
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	58 1	1061 3	183 9	Y	166	166 0			12
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	62 1	1060 3	190 9	Y	173	169 0			16
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	64 1	1047 3	157 9	Y	143	146 0			13
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	60 1	1110 3	177 9	Y	161	161 0			13
*01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	60 1	1062 3	177 9	Y	161	161 0			13
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-				Y	NO RPT				13
PILONCILLO														
WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006														
09	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	150 1	2744 3	224 9	Y	204	205 0			8
10	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	160 1	2736 3	209 9	Y	190	186 0			12
11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	155 1	2485 3	233 9	Y	212	214 0			10
12	2945 X	2907	-0-	-38	-0-	141 1	2541 3	221 9	Y	201	201 0			10
*01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	162 1	2854 3	194 9	Y	176	176 0			10
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-				Y	NO RPT				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
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(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
09	13500 X	13352	-0-	-148	-0-	871 1	12250 3	12250 3	Y	175	175 0			6
10	13950 X	13501	-0-	-449	-0-	38 4	193 9	193 9	Y	195	192 0			9
11	13500 X	12966	-0-	-534	-0-	3626 1	9648 3	9648 3	Y	219	220 0			8
12	13950 X	13506	-0-	-444	-0-	12 4	215 9	215 9	Y	234	234 0			8
01	13950 X	13154	-0-	-796	-0-	1098 1	11606 3	11606 3	Y	204	204 0			8
02	12460 X	NO RPT	-0-	-12460	-0-	21 4	241 9	241 9	Y	NO RPT				8
						1086 1	12140 3	12140 3						
						23 4	257 9	257 9						
						1222 1	11699 3	11699 3						
						9 4	224 9	224 9						
PILONCILLO														
WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919														
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	64 1	1184 3	1184 3	Y	88	89 0			8
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	4 4	97 9	97 9	Y	108	107 0			9
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	81 1	1390 3	1390 3	Y	129	130 0			8
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1 4	119 9	119 9	Y	102	102 0			8
*01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	71 1	1119 3	1119 3	Y	157	156 0			9
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-	2 4	142 9	142 9	Y	NO RPT				9
						82 1	1483 3	1483 3						
						3 4	112 9	112 9						
						83 1	1444 3	1444 3						
						173 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858														
09	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	118 1	2168 3	2168 3	Y	197	199 0			13
10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	6 4	217 9	217 9	Y	214	209 0			18
11	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	131 1	2234 3	2234 3	Y	208	211 0			15
12	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2 4	235 9	235 9	Y	217	217 0			15
01	2480 N	2441	-0-	-39	-0-	130 1	2103 3	2103 3	Y	221	220 0			16
02	2240 N	NO RPT	-0-	-2240	-0-	4 4	229 9	229 9	Y	NO RPT				16
						117 1	2136 3	2136 3						
						4 4	239 9	239 9						
						119 1	2079 3	2079 3						
						243 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016														
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	166 1	3033 3	3033 3	Y	299	302 0			4
10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	8 4	329 9	329 9	Y	291	286 0			9
11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	181 1	3090 3	3090 3	Y	288	293 0			4
12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	4 4	320 9	320 9	Y	303	304 0			3
01	3441 X	3432	-0-	-9	-0-	190 1	3052 3	3052 3	Y	296	296 0			3
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-	5 4	317 9	317 9	Y	NO RPT				3
						173 1	3154 3	3154 3						
						6 4	333 9	333 9						
						167 1	2937 3	2937 3						
						2 4	326 9	326 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115														
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
09	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	43 1	801 3	Y	140	140	0			16
						2 4	154 9							
10	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	50 1	825 3	Y	121	119	0			18
						1 4	133 9							
11	1020 N	980	-0-	-40	-0-	49 1	795 3	Y	123	124	0			17
						1 4	135 9							
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	47 1	852 3	Y	129	129	0			17
						2 4	142 9							
*01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	50 1	870 3	Y	120	120	0			17
						132 9								
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-			Y	NO RPT					17
PILONCILLO														
WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733														
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	92 1	1688 3	Y	139	141	0			14
						5 4	153 9							
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	102 1	1737 3	Y	150	148	0			16
						2 4	165 9							
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	102 1	1646 3	Y	148	150	0			14
						3 4	163 9							
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	96 1	1751 3	Y	153	154	0			13
						3 4	168 9							
01	2015 N	1908	-0-	-107	-0-	94 1	1649 3	Y	150	149	0			14
						165 9								
02	1792 N	NO RPT	-0-	-1792	-0-			Y	NO RPT					14
PILONCILLO														
WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235														
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	41 1	747 3	Y	90	91	0			9
						2 4	99 9							
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	46 1	804 3	Y	104	102	0			11
						1 4	114 9							
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	50 1	804 3	Y	101	101	0			11
						1 4	111 9							
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	43 1	800 3	Y	92	91	0			12
						1 4	101 9							
*01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	43 1	774 3	Y	74	74	0			12
						81 9								
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-			Y	NO RPT					12
PILONCILLO														
WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239														
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	30 1	571 3	Y	103	103	0			14
						1 4	113 9							
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	37 1	625 3	Y	107	105	0			16
						118 9								
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	38 1	603 3	Y	138	138	0			16
						1 4	152 9							
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	34 1	614 3	Y	139	139	0			16
						1 4	153 9							
01	775 N	744	-0-	-31	-0-	33 1	583 3	Y	116	116	0			16
						128 9								
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			Y	NO RPT					16

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)	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				
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	69 1	1262 3	Y	126	127 0				13
						4 4	139 9							
10	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	71 1	1203 3	Y	129	127 0				15
						1 4	142 9							
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	76 1	1236 3	Y	142	143 0				14
						2 4	156 9							
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	69 1	1268 3	Y	141	141 0				14
						2 4	155 9							
*01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	70 1	1228 3	Y	137	137 0				14
						151 9								
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-			Y	NO RPT					14
PILONCILLO														
WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937														
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	95 1	1740 3	Y	110	112 0				12
						5 4	121 9							
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	100 1	1700 3	Y	129	125 0				16
						2 4	142 9							
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	95 1	1542 3	Y	93	94 0				15
						3 4	102 9							
12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	81 1	1469 3	Y	77	77 0				15
						3 4	85 9							
01	1736 N	1696	-0-	-40	-0-	87 1	1519 3	Y	82	81 0				16
						90 9								
02	1568 N	NO RPT	-0-	-1568	-0-			Y	NO RPT					16
PILONCILLO														
WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193														
09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	127 1	2316 3	Y	286	291 0				5
						6 4	315 9							
10	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	142 1	2435 3	Y	303	297 0				11
						3 4	333 9							
11	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	150 1	2425 3	Y	308	313 0				6
						4 4	339 9							
12	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	136 1	2486 3	Y	362	362 0				6
						4 4	398 9							
*01	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	146 1	2572 3	Y	319	320 0				5
						2 4	351 9							
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-			Y	NO RPT					5
PILONCILLO														
WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342														
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	81 1	1480 3	Y	98	98 0				8
						5 4	108 9							
10	1457 N	1063	-0-	-394	-0-	55 1	951 3	Y	51	52 0				7
						1 4	56 9							
11	1410 N	1164	-0-	-246	-0-	66 1	1051 3	Y	42	43 0				6
						1 4	46 9							
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	60 1	1071 3	Y	106	105 0				7
						2 4	117 9							
*01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	74 1	1302 3	Y	145	144 0				8
						160 9								
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-			Y	NO RPT					8

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	595	3	Y	56	57	0	13	
						1	4	62	9						
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	624	3	Y	70	68	0	15	
						77	9								
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	540	3	Y	56	56	0	15	
						1	4	62	9						
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	Y	58	58	0	15	
						1	4	64	9						
01	744 N	582	-0-	-162	-0-	27	1	489	3	Y	60	60	0	15	
						66	9								
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT			15	
PILONCILLO															
WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578															
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	49	1	899	3	Y	172	172	0	18	
						2	4	189	9						
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	56	1	956	3	Y	175	171	0	22	
						1	4	193	9						
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	60	1	969	3	Y	174	175	0	21	
						1	4	191	9						
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	48	1	887	3	Y	127	128	0	20	
						2	4	140	9						
*01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	59	1	1033	3	Y	144	143	0	21	
						158	9								
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT			21	
PILONCILLO															
WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190															
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	836	3	Y	104	105	0	16	
						2	4	114	9						
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	51	1	879	3	Y	130	127	0	19	
						1	4	143	9						
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	52	1	835	3	Y	97	99	0	17	
						1	4	107	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17	
01	1054 N	95	-0-	-959	-0-	5	1	83	3	Y	6	9	0	13	
						7	9								
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT			13	
PILONCILLO															
WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 10111 - 15440															
09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	203	1	3729	3	Y	219	220	0	23	
						11	4	241	9						
10	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	222	1	3816	3	Y	223	218	0	28	
						4	4	245	9						
11	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	233	1	3749	3	Y	222	223	0	27	
						7	4	244	9						
12	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	205	1	3751	3	Y	224	223	0	28	
						6	4	246	9						
01	4278 X	4050	-0-	-228	-0-	205	1	3602	3	Y	219	218	0	29	
						2	4	241	9						
02	3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					Y	NO RPT			29	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	164	1	2996	3	Y	110	111	0		12
						8	4	121	9						
10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	168	1	2889	3	Y	100	98	0		14
						4	4	110	9						
11	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	193	1	3101	3	Y	101	101	0		14
						5	4	111	9						
12	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	185	1	3366	3	Y	135	135	0		14
						6	4	149	9						
*01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	199	1	3479	3	Y	131	130	0		15
						2	4	144	9						
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT				15
PILONCILLO														WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
PILONCILLO														WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228	
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	60	1	1114	3	Y	96	96	0		15
						4	4	106	9						
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	65	1	1125	3	Y	105	103	0		17
						1	4	116	9						
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	63	1	1027	3	Y	97	97	0		17
						1	4	107	9						
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1063	3	Y	104	104	0		17
						2	4	114	9						
*01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	59	1	1026	3	Y	87	88	0		16
						96	9								
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT				16
PILONCILLO														WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825	
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	553	3	Y	43	45	0		8
						1	4	47	9						
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	585	3	Y	41	41	0		8
						45	9								
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT				8
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	544	3	Y	75	75	0		8
						1	4	83	9						
01	651 N	501	-0-	-150	-0-	24	1	424	3	Y	48	48	0		8
						53	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
PILONCILLO														WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619	
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	55	1	1027	3	Y	144	145	0		16
						3	4	158	9						
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	63	1	1075	3	Y	163	159	0		20
						1	4	179	9						
11	1230 N	1110	-0-	-120	-0-	55	1	888	3	Y	151	153	0		18
						1	4	166	9						
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	52	1	939	3	Y	166	166	0		18
						2	4	183	9						
*01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	57	1	983	3	Y	184	183	0		19
						202	9								
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT				19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110 WELL #: D 18HA RRCID -> 270672													COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498							
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			
09	T. A.	6064		-0-		6064		15786			291 17 4	5347 409 9	3 3	9	Y	372	375 0				4			
10	21490 X	5704		-0-		-15786		-0-			295 6 4	5034 369 9	3 3	9	Y	335	330 0				9			
11	5629 X	5629		-0-		-0-		-0-			308 9 4	4960 352 9	3 3	9	Y	320	324 0				5			
12	5828 X	5540		-0-		-288		-0-			271 9 4	4916 344 9	3 3	9	Y	313	314 0				4			
*01	5656 X	5656		-0-		-0-		-0-			283 2 4	4969 402 9	3 3	9	Y	365	365 0				4			
02	5068 X	NO RPT		-0-		-5068		-0-							Y	NO RPT					4			
PILONCILLO													WELL #: C 2HA RRCID -> 270673				COMPL. DATE 03/14/2013				TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532			
09	2221 X	2221		-0-		-0-		-0-			126 5 4	1789 301 9	3 3	9	Y	274	273 0				2			
10	1687 X	1687		-0-		-0-		-0-			386 1 4	1028 272 9	3 3	9	Y	247	242 0				7			
11	1668 X	1668		-0-		-0-		-0-			122 2 4	1272 272 9	3 3	9	Y	247	250 0				4			
12	2270 N	2270		-0-		-0-		-0-			158 3 4	1762 347 9	3 3	9	Y	315	313 0				6			
01	2294 X	2177		-0-		-117		-0-			173 341 9	1663 3	3 3	9	Y	310	311 0				5			
02	2072 X	NO RPT		-0-		-2072		-0-							Y	NO RPT					5			
PILONCILLO													WELL #: D 23HF RRCID -> 270677				COMPL. DATE 05/09/2013				TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694			
09	1830 N	1621		-0-		-209		-0-			80 4 4	1462 75 9	3 3	9	Y	68	68 0				10			
10	1829 N	1118		-0-		-711		-0-			59 1 4	1004 54 9	3 3	9	Y	49	49 0				10			
11	1391 N	1391		-0-		-0-		-0-			76 2 4	1243 70 9	3 3	9	Y	64	65 0				9			
12	1578 N	1578		-0-		-0-		-0-			77 1 4	1420 78 9	3 3	9	Y	71	71 0				9			
*01	1400 N	1400		-0-		-0-		-0-			72 3 4	1261 9	3 3	9	Y	61	62 0				8			
02	1036 N	NO RPT		-0-		-1036		-0-							Y	NO RPT					8			
PILONCILLO													WELL #: A 13HY RRCID -> 270705				COMPL. DATE 09/05/2014				TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466			
09	1106 N	1106		-0-		-0-		-0-			48 2 4	882 174 9	3 3	9	Y	158	159 0				11			
10	1263 N	1263		-0-		-0-		-0-			58 1 4	994 210 9	3 3	9	Y	191	186 0				16			
11	1212 N	1212		-0-		-0-		-0-			57 1 4	925 229 9	3 3	9	Y	208	211 0				13			
12	1184 N	1184		-0-		-0-		-0-			52 2 4	946 184 9	3 3	9	Y	167	168 0				12			
01	1178 N	1125		-0-		-53		-0-			50 1 4	907 9	3 3	9	Y	153	152 0				13			
02	1064 N	NO RPT		-0-		-1064		-0-							Y	NO RPT					13			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789															
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	
09	2400 N	1995	-0-	-405	-0-	99 1	1813 3	5 4	78 9	Y	71	71 0		5	
10	2232 N	1928	-0-	-304	-0-	102 1	1738 3	2 4	86 9	Y	78	76 0		7	
11	1980 N	1720	-0-	-260	-0-	95 1	1532 3	2 4	91 9	Y	83	84 0		6	
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	90 1	1638 3	3 4	88 9	Y	80	81 0		5	
*01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	97 1	1718 3	81 9		Y	74	74 0		5	
02	1596 N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT			5	
PILONCILLO															
WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079															
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	30 1	559 3	1 4	106 9	Y	96	97 0		12	
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	34 1	590 3	108 9		Y	98	96 0		14	
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	34 1	543 3	1 4	116 9	Y	105	107 0		12	
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	34 1	611 3	1 4	121 9	Y	110	110 0		12	
*01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	33 1	597 3	149 9		Y	135	135 0		12	
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT			12	
PILONCILLO															
WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609															
09	3390 X	1670	-0-	-1720	-0-	84 1	1528 3	5 4	53 9	Y	48	49 0		12	
10	3503 X	1160	-0-	-2343	-0-	61 1	1037 3	1 4	61 9	Y	55	54 0		13	
11	2490 X	1343	-0-	-1147	-0-	75 1	1223 3	2 4	43 9	Y	39	39 0		13	
12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	13 0		-0-	
01	1302 X	74	-0-	-1228	-0-	3 1	69 3	2 9		Y	2	2 0		-0-	
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO															
WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156															
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	58 1	1078 3	4 4	106 9	Y	96	96 0		13	
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	59 1	1019 3	1 4	108 9	Y	98	96 0		15	
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	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT			14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034														
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
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	104 1	1917 3	179 9	179 9	Y	163	164 0		9
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	117 1	1976 3	206 9	206 9	Y	187	184 0		12
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	120 1	1923 3	211 9	211 9	Y	192	195 0		9
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	108 1	1954 3	218 9	218 9	Y	198	198 0		9
01	2201 N	2175	-0-	-26	-0-	105 1	1847 3	223 9	223 9	Y	203	202 0		10
02	1988 N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT			10
PILONCILLO														
WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458														
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	109 1	1995 3	135 9	135 9	Y	123	124 0		13
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	114 1	1947 3	140 9	140 9	Y	127	125 0		15
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	121 1	1927 3	153 9	153 9	Y	139	140 0		14
12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	109 1	1990 3	166 9	166 9	Y	151	151 0		14
*01	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	121 1	2120 3	185 9	185 9	Y	168	167 0		15
02	2044 N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT			15
PILONCILLO														
WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299														
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	45 1	836 3	140 9	140 9	Y	127	128 0		19
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	51 1	875 3	143 9	143 9	Y	130	127 0		22
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	55 1	880 3	165 9	165 9	Y	150	151 0		21
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	47 1	855 3	177 9	177 9	Y	161	161 0		21
*01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	50 1	863 3	138 9	138 9	Y	125	125 0		21
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			21
PILONCILLO														
WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396														
09	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	163 1	2978 3	110 9	110 9	Y	100	101 0		10
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	184 1	3130 3	105 9	105 9	Y	95	93 0		12
11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	187 1	3012 3	131 9	131 9	Y	119	119 0		12
12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	174 1	3164 3	110 9	110 9	Y	100	100 0		12
*01	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	189 1	3325 3	110 9	110 9	Y	100	100 0		12
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																			
PILONCILLO															WELL #: A 12HB					RRCID -> 270913					COMPL. DATE 12/31/2012					TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243				
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														
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-			34	1	613	3	Y	16	16	0				1														
									1	4	18	9																						
10	310	N	307	-0-	-3	-0-			15	1	275	3	Y	15	15	0				1														
									17	9																								
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-			35	1	550	3	Y	19	19	0				1														
									1	4	21	9																						
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-			52	1	961	3	Y	28	28	0				1														
									2	4	31	9																						
*01	761	N	761	-0-	-0-	-0-			39	1	678	3	Y	40	40	0				1														
									44	9																								
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-							Y	NO RPT						1														
PILONCILLO																																		
WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562																																		
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-			101	1	1858	3	Y	121	122	0				13														
									5	4	133	9																						
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-			108	1	1846	3	Y	131	129	0				15														
									2	4	144	9																						
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-			113	1	1792	3	Y	150	151	0				14														
									3	4	165	9																						
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-			108	1	1955	3	Y	157	157	0				14														
									3	4	173	9																						
*01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-			112	1	1978	3	Y	160	160	0				14														
									176	9																								
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-							Y	NO RPT						14														
PILONCILLO																																		
WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905																																		
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-			30	1	576	3	Y	16	16	0				1														
									1	4	18	9																						
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-			31	1	542	3	Y	30	29	0				2														
									1	4	33	9																						
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-							Y	NO RPT						2														
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						2														
01	620	N	460	-0-	-160	-0-			23	1	408	3	Y	26	26	0				-0-														
									29	9																								
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-														
PILONCILLO																																		
WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311																																		
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-			130	1	2373	3	Y	61	62	0				13														
									7	4	67	9																						
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-			139	1	2387	3	Y	61	60	0				14														
									3	4	67	9																						
11	2490	N	897	-0-	-1593	-0-			51	1	821	3	Y	22	24	0				12														
									1	4	24	9																						
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						12														
01	2604	N	577	-0-	-2027	-0-			30	1	532	3	Y	14	14	0				8														
									15	9																								
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-							Y	NO RPT						8														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460														
M O	ALLOW 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
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	72 1	1327 3	4 4	125 9	Y	114	115 0		20
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	83 1	1440 3	1 4	123 9	Y	112	110 0		22
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	83 1	1329 3	2 4	131 9	Y	119	121 0		20
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	77 1	1406 3	3 4	116 9	Y	105	105 0		20
01	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	74 1	1312 3	131 9		Y	119	119 0		20
02	1428 N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT			20
PILONCILLO														
WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323														
09	840 N	789	-0-	-51	-0-	38 1	710 3	2 4	39 9	Y	35	35 0		13
10	868 N	829	-0-	-39	-0-	44 1	751 3	34 9		Y	31	31 0		13
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	47 1	775 3	1 4	36 9	Y	33	34 0		12
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	40 1	753 3	1 4	34 9	Y	31	31 0		12
01	837 N	712	-0-	-125	-0-	37 1	653 3	22 9		Y	20	21 0		11
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT			11
PILONCILLO														
WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138														
09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	122 1	2240 3	6 4	466 9	Y	424	428 0		4
10	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	119 1	2037 3	2 4	452 9	Y	411	406 0		9
11	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	100 1	1627 3	3 4	411 9	Y	374	380 0		3
12	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	97 1	1763 3	3 4	509 9	Y	463	464 0		2
*01	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	93 1	1619 3	480 9		Y	436	436 0		2
02	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO														
WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120														
09	720 N	642	-0-	-78	-0-	30 1	579 3	1 4	32 9	Y	29	30 0		-0-
10	744 N	566	-0-	-178	-0-	30 1	501 3	35 9		Y	32	31 0		1
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	47 1	772 3	1 4	88 9	Y	80	80 0		1
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	32 1	591 3	1 4	69 9	Y	63	62 0		2
01	744 X	691	-0-	-53	-0-	33 1	601 3	57 9		Y	52	51 0		3
02	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976														
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
09	T. A.	15	-0-	15	490	15	3		Y	-0-				-0-
10	948 X	458	-0-	-490	-0-	24	1	419	3	14	13	0		1
						15	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-	1	0		-0-
01	T. A.	121	-0-	121	121	7	1	111	3	3	3	0		-0-
						3	9							
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-
PILONCILLO														
WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708														
09	T. A.	104	-0-	104	144	6	1	97	3	1	1	0		-0-
						1	9							
10	357 X	213	-0-	-144	-0-	13	1	198	3	2	2	0		-0-
						2	9							
11	688 X	688	-0-	-0-	-0-	40	1	640	3	6	6	0		-0-
						1	4	7	9					
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	626	3	6	6	0		-0-
						1	4	7	9					
01	T. A.	858	-0-	858	858	46	1	803	3	8	7	0		1
						9	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	858				Y	NO RPT				1
PILONCILLO														
WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206														
09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	139	1	2536	3	493	497	0		14
						7	4	542	9					
10	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	151	1	2589	3	524	515	0		23
						3	4	576	9					
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	155	1	2495	3	529	535	0		17
						4	4	582	9					
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	123	1	2234	3	458	462	0		13
						4	4	504	9					
01	2883 X	2815	-0-	-68	-0-	123	1	2187	3	459	460	0		12
						505	9							
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				Y	NO RPT				12
PILONCILLO														
WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513														
09	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	121	1	2213	3	159	161	0		11
						6	4	175	9					
10	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	125	1	2143	3	158	155	0		14
						2	4	174	9					
11	2310 N	2254	-0-	-56	-0-	122	1	1965	3	149	151	0		12
						3	4	164	9					
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	117	1	2126	3	153	154	0		11
						4	4	168	9					
*01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	122	1	2166	3	155	154	0		12
						171	9							
02	2016 N	NO RPT	-0-	-2016	-0-				Y	NO RPT				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631														
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
09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	153 1	2812 3	219 9	Y	199	201 0			13
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	163 1	2781 3	224 9	Y	204	201 0			16
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	238 9	Y	216	216 0			16
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-	2 4			Y	NO RPT				16
PILONCILLO														
WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683														
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	66 1	1223 3	118 9	Y	107	107 0			9
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	72 1	1235 3	142 9	Y	129	127 0			11
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	NO RPT	-0-	-1204	-0-	141 9			Y	NO RPT				9
PILONCILLO														
WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570														
09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	233 1	3150 3	155 9	Y	141	143 0			8
10	3565 X	3530	-0-	-35	-0-	236 1	3113 3	177 9	Y	161	158 0			11
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	NO RPT	-0-	-3192	-0-	2 4			Y	NO RPT				11
PILONCILLO														
WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244														
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	73 1	1351 3	124 9	Y	113	115 0			12
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	78 1	1320 3	138 9	Y	125	123 0			14
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	75 1	1220 3	147 9	Y	134	135 0			13
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	76 1	1377 3	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	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-	173 9			Y	NO RPT				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565														
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
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	75	75	0	10
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	83	9	161	3	Y	86	85	0	11
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	17	1			Y	NO RPT			11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95	9			Y	NO RPT			11
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	60	1	328	3	Y	52	51	0	11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57	9			Y	NO RPT			11
PILONCILLO														
WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826														
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	46	1	842	3	Y	103	103	0	15
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	2	4	113	9					
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	52	1	901	3	Y	86	85	0	16
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1	4	95	9					
01	1023 N	996	-0-	-27	-0-	55	1	868	3	Y	66	68	0	14
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-	1	4	73	9					
						49	1	900	3	Y	63	62	0	15
						2	4	69	9					
						50	1	877	3	Y	63	64	0	14
						69	9			Y	NO RPT			14
PILONCILLO														
WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995														
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	58	1	1042	3	Y	91	91	0	9
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	3	4	100	9					
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	62	1	1056	3	Y	108	106	0	11
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1	4	119	9					
01	1240 N	1092	-0-	-148	-0-	64	1	1032	3	Y	106	108	0	9
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-	1	4	117	9					
						60	1	1073	3	Y	115	115	0	9
						2	4	127	9					
						51	1	909	3	Y	120	119	0	10
						132	9			Y	NO RPT			10
PILONCILLO														
WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
PILONCILLO														
WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845														
09	660 N	542	-0-	-118	-0-	48	1	403	3	Y	82	81	0	4
10	620 N	466	-0-	-154	-0-	1	4	90	9					
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	33	1	299	3	Y	122	119	0	7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	134	9							
*01	848 N	848	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
						105	1	564	3	Y	163	163	0	7
						179	9			Y	NO RPT			7
02	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 #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511															
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	
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	140 1	1904 3	Y	159	158	0			7	
						6 4	175 9								
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	145 1	1905 3	Y	159	156	0			10	
						4 4	175 9								
11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	140 1	1792 3	Y	153	155	0			8	
						3 4	168 9								
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	126 1	1908 3	Y	158	159	0			7	
						3 4	174 9								
*01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	129 1	1981 3	Y	178	176	0			9	
						196 9									
02	1960 N	NO RPT	-0-	-1960	-0-			Y	NO RPT					9	
PILONCILLO														WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536	
09	510 N	20	-0-	-490	-0-	20 3		Y	-0-	1	0			-0-	
						4 4									
10	217 N	4	-0-	-213	-0-	1 3	3 9	Y	3	2	0			1	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	1	0			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
*01	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	83 1	1247 3	Y	66	66	0			1	
						73 9									
02	28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT					1	
PILONCILLO														WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908	
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	143 1	1159 3	Y	168	168	0			8	
						4 4	185 9								
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	135 1	1181 3	Y	170	167	0			11	
						1 4	187 9								
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	129 1	1080 3	Y	168	170	0			9	
						2 4	185 9								
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	166 1	1066 3	Y	171	170	0			10	
						2 4	188 9								
01	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	187 1	1011 3	Y	150	149	0			11	
						165 9									
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-			Y	NO RPT					11	
PILONCILLO														WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580	
09	5340 X	4871	-0-	-469	-0-	513 1	4195 3	Y	136	138	0			6	
						13 4	150 9								
10	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	544 1	4826 3	Y	165	161	0			10	
						6 4	182 9								
11	5340 X	5274	-0-	-66	-0-	539 1	4515 3	Y	192	194	0			8	
						9 4	211 9								
12	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	725 1	4650 3	Y	198	198	0			8	
						9 4	218 9								
01	5859 X	3776	-0-	-2083	-0-	567 1	3060 3	Y	134	136	0			6	
						2 4	147 9								
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-			Y	NO RPT					6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816															
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	
09	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	296 1	5436 3	394 9	394 9	Y	358	355 0		3	
10	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	301 1	5124 3	450 9	450 9	Y	409	402 0		10	
11	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	302 1	4869 3	443 9	443 9	Y	403	408 0		5	
12	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	299 1	5463 3	469 9	469 9	Y	426	427 0		4	
*01	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	370 1	6515 3	444 9	444 9	Y	404	405 0		3	
02	4984 X	NO RPT	-0-	-4984	-0-	3 4				Y	NO RPT			3	
PILONCILLO														WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514	
09	T. A.	1219	-0-	1219	4147	78 1	1051 3	87 9	87 9	Y	79	79 0		7	
10	6048 X	1901	-0-	-4147	-0-	124 1	1618 3	157 9	157 9	Y	143	139 0		11	
11	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	112 1	1453 3	165 9	165 9	Y	150	151 0		10	
12	1519 X	1226	-0-	-293	-0-	67 1	1036 3	121 9	121 9	Y	110	111 0		9	
01	1891 X	1665	-0-	-226	-0-	90 1	1366 3			Y	190	188 0		11	
02	1708 X	NO RPT	-0-	-1708	-0-	209 9				Y	NO RPT			11	
PILONCILLO														WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857	
09	5880 X	5124	-0-	-756	-0-	253 1	4646 3	211 9	211 9	Y	192	196 0		1	
10	6076 X	5331	-0-	-745	-0-	280 1	4796 3	249 9	249 9	Y	226	222 0		5	
11	5880 X	5339	-0-	-541	-0-	293 1	4715 3	323 9	323 9	Y	294	297 0		2	
12	6076 X	5548	-0-	-528	-0-	272 1	4956 3	311 9	311 9	Y	283	282 0		3	
01	5549 X	5427	-0-	-122	-0-	273 1	4805 3	347 9	347 9	Y	315	314 0		4	
02	4984 X	NO RPT	-0-	-4984	-0-	2 4				Y	NO RPT			4	
PILONCILLO														WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981	
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	141 1	1904 3	91 9	91 9	Y	83	83 0		6	
10	2170 N	1988	-0-	-182	-0-	133 1	1752 3	101 9	101 9	Y	92	90 0		8	
11	2100 N	1951	-0-	-149	-0-	129 1	1666 3	153 9	153 9	Y	139	138 0		9	
12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	120 1	1832 3	168 9	168 9	Y	153	152 0		10	
01	2635 X	1902	-0-	-733	-0-	107 1	1630 3			Y	150	149 0		11	
02	1988 X	NO RPT	-0-	-1988	-0-	165 9				Y	NO RPT			11	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938														
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
09	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	258	1	4737	3	Y	262	264	0	-0-
						14	4	288	9					
10	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	303	1	5182	3	Y	284	279	0	5
						6	4	312	9					
11	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	307	1	4937	3	Y	257	261	0	1
						9	4	283	9					
12	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	284	1	5176	3	Y	270	270	0	1
						11	4	297	9					
01	5797 X	5375	-0-	-422	-0-	273	1	4792	3	Y	280	281	0	-0-
						2	4	308	9					
02	5236 X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831														
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	540	3	Y	184	189	0	14
						1	4	202	9					
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	583	3	Y	104	103	0	15
						114	9							
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			15
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	Y	105	105	0	14
						1	4	116	9					
01	744 N	356	-0-	-388	-0-	16	1	263	3	Y	70	70	0	14
						77	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
PILONCILLO														
WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694														
09	6270 X	5431	-0-	-839	-0-	266	1	4864	3	Y	260	262	0	-0-
						15	4	286	9					
10	6479 X	5819	-0-	-660	-0-	306	1	5222	3	Y	259	255	0	4
						6	4	285	9					
11	6180 X	5532	-0-	-648	-0-	305	1	4909	3	Y	281	285	0	-0-
						9	4	309	9					
12	5859 X	5650	-0-	-209	-0-	277	1	5044	3	Y	290	289	0	1
						10	4	319	9					
01	5828 X	5682	-0-	-146	-0-	288	1	5069	3	Y	293	293	0	1
						3	4	322	9					
02	5264 X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT			1
PILONCILLO														
WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752														
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	58	1	1066	3	Y	164	165	0	4
						4	4	180	9					
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	50	1	850	3	Y	131	129	0	6
						144	9							
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	1232 X	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620														
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
09	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	365 1	6681 3	329 9	Y	299	301 0			1
10	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	439 1	7509 3	394 9	Y	358	352 0			7
11	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	415 1	6682 3	411 9	Y	374	378 0			3
12	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	365 1	6634 3	420 9	Y	382	383 0			2
01	8339 X	7470	-0-	-869	-0-	379 1	6656 3	432 9	Y	393	392 0			3
02	7532 X	NO RPT	-0-	-7532	-0-	3 4			Y	NO RPT				3
PILONCILLO														
WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638														
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	93 1	1701 3	161 9	Y	146	147 0			7
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	102 1	1742 3	152 9	Y	138	135 0			10
11	1830 N	1645	-0-	-185	-0-	88 1	1416 3	139 9	Y	126	128 0			8
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	69 1	1266 3	132 9	Y	120	120 0			8
01	1922 N	1550	-0-	-372	-0-	76 1	1329 3		Y	132	131 0			9
02	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-	145 9			Y	NO RPT				9
PILONCILLO														
WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925														
09	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	431 1	7920 3	814 9	Y	740	744 0			3
10	8835 X	8484	-0-	-351	-0-	427 1	7298 3	750 9	Y	682	673 0			12
11	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	470 1	7576 3	824 9	Y	749	755 0			6
12	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	448 1	8168 3	828 9	Y	753	755 0			4
*01	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	513 1	9025 3	866 9	Y	787	786 0			5
02	8148 X	NO RPT	-0-	-8148	-0-	7 4			Y	NO RPT				5
PILONCILLO														
WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687														
09	8220 X	7835	-0-	-385	-0-	388 1	7114 3	312 9	Y	284	287 0			2
10	8866 X	7948	-0-	-918	-0-	418 1	7157 3	364 9	Y	331	326 0			7
11	8580 X	7394	-0-	-1186	-0-	411 1	6604 3	366 9	Y	333	338 0			2
12	8866 X	4325	-0-	-4541	-0-	215 1	3903 3	200 9	Y	182	184 0			-0-
*01	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	423 1	7451 3	370 9	Y	336	333 0			3
02	7308 X	NO RPT	-0-	-7308	-0-	5 4			Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
SN OPERATING, LLC																													
PILONCILLO																													
WELL #: D 20HA															RRCID -> 271841					COMPL. DATE 09/21/2014					TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749				
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										
09	3240	X	2744	-0-	-496	-0-			133	1	2437	3	Y	152	154	0			14										
									7	4	167	9																	
10	3348	X	3097	-0-	-251	-0-			160	1	2743	3	Y	174	170	0			18										
									3	4	191	9																	
11	3240	X	1099	-0-	-2141	-0-			59	1	966	3	Y	66	69	0			15										
									1	4	73	9																	
12	3348	X	894	-0-	-2454	-0-			43	1	791	3	Y	54	53	0			16										
									1	4	59	9																	
01	3472	X	2494	-0-	-978	-0-			127	1	2202	3	Y	150	148	0			18										
									165	9																			
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-							Y	NO RPT					18										
PILONCILLO																													
WELL #: D 20HB															RRCID -> 271842					COMPL. DATE 09/22/2014					TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880				
09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-			294	1	5377	3	Y	370	374	0			-0-										
									17	4	407	9																	
10	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-			333	1	5683	3	Y	429	422	0			7										
									7	4	472	9																	
11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-			335	1	5397	3	Y	402	408	0			1										
									9	4	442	9																	
12	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-			306	1	5564	3	Y	388	387	0			2										
									12	4	427	9																	
*01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-			329	1	5806	3	Y	454	453	0			3										
									3	4	499	9																	
02	5628	X	NO RPT	-0-	-5628	-0-							Y	NO RPT					3										
PILONCILLO																													
WELL #: D 20HC															RRCID -> 271843					COMPL. DATE 10/12/2013					TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
PILONCILLO																													
WELL #: D 20HD															RRCID -> 271850					COMPL. DATE 09/22/2014					TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035				
09	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-			473	1	8662	3	Y	526	529	0			6										
									26	4	579	9																	
10	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-			501	1	8574	3	Y	544	536	0			14										
									11	4	598	9																	
11	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-			504	1	8104	3	Y	655	660	0			9										
									15	4	721	9																	
12	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-			464	1	8464	3	Y	639	641	0			7										
									17	4	703	9																	
*01	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-			473	1	8332	3	Y	634	633	0			8										
									5	4	697	9																	
02	8456	X	NO RPT	-0-	-8456	-0-							Y	NO RPT					8										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709														
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	
09	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	303 1	5567 3	Y	458	459 0			3	
10	6355 X	6180	-0-	-175	-0-	17 4	504 9	Y	463	456 0			10	
11	6150 X	5783	-0-	-367	-0-	314 1	5351 3	Y	377	385 0			2	
12	6355 X	5900	-0-	-455	-0-	6 4	509 9	Y	404	404 0			2	
01	5921 X	5830	-0-	-91	-0-	313 1	5046 3	Y	405	405 0			2	
02	5348 X	NO RPT	-0-	-5348	-0-	9 4	415 9	Y	NO RPT				2	
						283 1	5162 3	Y						
						11 4	444 9	Y						
						290 1	5091 3	Y						
						3 4	446 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921														
09	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	194 1	3540 3	Y	163	163 0			7	
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	10 4	179 9	Y	186	182 0			11	
11	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	208 1	3553 3	Y	186	190 0			7	
12	3968 X	3910	-0-	-58	-0-	4 4	205 9	Y	184	184 0			7	
01	3937 X	3878	-0-	-59	-0-	214 1	3456 3	Y	178	178 0			7	
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-	6 4	205 9	Y	NO RPT				7	
						193 1	3509 3	Y						
						6 4	202 9	Y						
						199 1	3481 3	Y						
						2 4	196 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158														
09	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	261 1	4809 3	Y	353	357 0			1	
10	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	14 4	388 9	Y	243	239 0			5	
11	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	308 1	5267 3	Y	387	388 0			4	
12	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6 4	267 9	Y	333	336 0			1	
*01	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	352 1	5678 3	Y	360	360 0			1	
02	6048 X	NO RPT	-0-	-6048	-0-	11 4	426 9	Y	NO RPT				1	
						326 1	5945 3	Y						
						12 4	366 9	Y						
						329 1	5791 3	Y						
						3 4	396 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024														
09	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	392 1	7194 3	Y	432	436 0			3	
10	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	21 4	475 9	Y	418	413 0			8	
11	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	410 1	7005 3	Y	459	463 0			4	
12	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	9 4	460 9	Y	447	447 0			4	
01	8184 X	6813	-0-	-1371	-0-	398 1	6405 3	Y	423	424 0			3	
02	7392 X	NO RPT	-0-	-7392	-0-	12 4	505 9	Y	NO RPT				3	
						368 1	6716 3	Y						
						14 4	492 9	Y						
						342 1	6003 3	Y						
						3 4	465 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028															
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
09	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	249 14	1 4	4577 316	3 9	Y	287	290	0		-0-
10	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	270 5	1 4	4595 339	3 9	Y	308	302	0		6
11	5010 X	4880	-0-	-130	-0-	263 7	1 4	4233 377	3 9	Y	343	347	0		2
12	5177 X	5064	-0-	-113	-0-	245 8	1 4	4466 345	3 9	Y	314	315	0		1
01	5177 X	5021	-0-	-156	-0-	251 2	1 4	4435 333	3 9	Y	303	303	0		1
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT				1
PILONCILLO															
WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213															
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	55 2	1 4	1005 63	3 9	Y	57	57	0		3
10	1271 N	983	-0-	-288	-0-	51 1	1 4	874 57	3 9	Y	52	52	0		3
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	55 1	1 4	875 62	3 9	Y	56	56	0		3
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	47 2	1 4	850 64	3 9	Y	58	58	0		3
*01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	52 64	1 9	920	3	Y	58	58	0		3
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO															
WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377															
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21 1	1 4	411 26	3 9	Y	24	23	0		7
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23 26	1 9	398	3	Y	24	24	0		7
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT				7
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25 1	1 4	446 31	3 9	Y	28	28	0		6
01	434 N	289	-0-	-145	-0-	15 17	1 9	257	3	Y	15	15	0		6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
PILONCILLO															
WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
PILONCILLO															
WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC												//CONT.//				//CONT.//											
PILONCILLO												WELL #: F 2HL				RRCID -> 271873				COMPL. DATE 01/13/2013				TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032			
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							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							

PILONCILLO												WELL #: A 13HV				RRCID -> 271937				COMPL. DATE 08/30/2014				TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178			
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	Y	56	57	0				4							
									1	4	62	9															
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	344	3	Y	43	43	0				4							
									47	9																	
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						4							
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	434	3	Y	150	149	0				6							
									1	4	165	9															
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	Y	166	167	0				5							
									183	9																	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						5							

PILONCILLO												WELL #: A 24HY				RRCID -> 271976				COMPL. DATE 10/17/2014				TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081			
09	4350	X	4040	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	201	1	3689	3	Y	126	127	0				13							
									11	4	139	9															
10	4495	X	4331	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	230	1	3955	3	Y	128	125	0				16							
									5	4	141	9															
11	4350	X	4169	-0-	-181	-0-	-0-	-0-	236	1	3776	3	Y	136	137	0				15							
									7	4	150	9															
12	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	4133	3	Y	126	126	0				15							
									7	4	139	9															
*01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	4170	3	Y	108	107	0				16							
									2	4	119	9															
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						16							

PILONCILLO												WELL #: D 20HY				RRCID -> 272010				COMPL. DATE 09/05/2014				TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216			
09	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	5059	3	Y	290	293	0				5							
									15	4	319	9															
10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	5124	3	Y	276	272	0				9							
									6	4	304	9															
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	4902	3	Y	313	316	0				6							
									9	4	344	9															
12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	5037	3	Y	315	316	0				5							
									11	4	347	9															
01	5890	X	5484	-0-	-406	-0-	-0-	-0-	276	1	4853	3	Y	321	320	0				6							
									2	4	353	9															
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						6							

PILONCILLO												WELL #: D 26HX				RRCID -> 272299				COMPL. DATE 02/19/2015				TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967			
09	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	6726	3	Y	372	374	0				1							
									20	4	409	9															
10	7099	X	6469	-0-	-630	-0-	-0-	-0-	337	1	5786	3	Y	308	304	0				5							
									7	4	339	9															
11	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	6283	3	Y	348	352	0				1							
									11	4	383	9															
12	7099	X	6550	-0-	-549	-0-	-0-	-0-	321	1	5841	3	Y	342	343	0				-0-							
									12	4	376	9															
01	7037	X	6884	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	349	1	6141	3	Y	355	355	0				-0-							
									3	4	391	9															
02	6356	X	NO RPT	-0-	-6356	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107														
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
09	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	313 1	5753 3	Y	336	341 0	-0-			
10	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	18 4	370 9	Y	393	386 0	7			
11	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	351 1	5985 3	Y	387	391 0	3			
12	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	8 4	432 9	Y	394	394 0	3			
01	6789 X	6408	-0-	-381	-0-	352 1	5670 3	Y	404	405 0	2			
02	6132 X	NO RPT	-0-	-6132	-0-	11 4	426 9	Y	NO RPT		2			
						321 1	5837 3	Y						
						12 4	433 9	Y						
						320 1	5641 3	Y						
						3 4	444 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507														
09	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	336 1	6175 3	Y	389	393 0	1			
10	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	19 4	428 9	Y	415	411 0	5			
11	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	365 1	6241 3	Y	455	458 0	2			
12	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	8 4	457 9	Y	458	459 0	1			
01	7006 X	6942	-0-	-64	-0-	388 1	6240 3	Y	466	465 0	2			
02	6328 X	NO RPT	-0-	-6328	-0-	11 4	501 9	Y	NO RPT		2			
						347 1	6317 3	Y						
						13 4	504 9	Y						
						345 1	6081 3	Y						
						3 4	513 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
PILONCILLO														
WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609														
09	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	337 1	6175 3	Y	288	290 0	-0-			
10	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	19 4	317 9	Y	335	329 0	6			
11	6780 X	6609	-0-	-171	-0-	382 1	6524 3	Y	326	331 0	1			
12	7006 X	2048	-0-	-4958	-0-	8 4	369 9	Y	98	99 0	-0-			
01	7285 X	2164	-0-	-5121	-0-	366 1	5873 3	Y	107	105 0	2			
02	6580 X	NO RPT	-0-	-6580	-0-	11 4	359 9	Y	NO RPT		2			
						101 1	1836 3	Y						
						3 4	108 9	Y						
						111 1	1935 3	Y						
						118 9		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529														
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
09	13380 X	13294	-0-	-86	-0-	648 1	11897 3	36 4	Y	648	653 0			6
10	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	726 1	12400 3	15 4	Y	709	697 0			18
11	13439 X	13439	-0-	-0-	-0-	738 1	11891 3	21 4	Y	717	726 0			9
12	13826 X	13657	-0-	-169	-0-	671 1	12197 3	23 4	Y	696	697 0			8
01	13330 X	13193	-0-	-137	-0-	665 1	11665 3	7 4	Y	778	776 0			10
02	12040 X	NO RPT	-0-	-12040	-0-				Y	NO RPT				10
PILONCILLO														
WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780														
09	5580 X	5116	-0-	-464	-0-	258 1	4733 3	14 4	Y	101	101 0			13
10	5766 X	5442	-0-	-324	-0-	293 1	5025 3	6 4	Y	107	104 0			16
11	5580 X	5340	-0-	-240	-0-	305 1	4897 3	9 4	Y	117	119 0			14
12	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	331 1	6001 3	12 4	Y	148	147 0			15
*01	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	355 1	6251 3	3 4	Y	160	160 0			15
02	4984 X	NO RPT	-0-	-4984	-0-				Y	NO RPT				15
PILONCILLO														
WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550														
09	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	369 1	6759 3	20 4	Y	307	310 0			-0-
10	7688 X	7385	-0-	-303	-0-	388 1	6626 3	8 4	Y	330	324 0			6
11	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	426 1	6860 3	13 4	Y	340	343 0			3
12	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	470 1	8545 3	17 4	Y	389	389 0			3
*01	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	482 1	8456 3	7 4	Y	402	403 0			2
02	6916 X	NO RPT	-0-	-6916	-0-				Y	NO RPT				2
PILONCILLO														
WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428														
09	9990 X	7657	-0-	-2333	-0-	383 1	7034 3	21 4	Y	199	200 0			3
10	10323 X	6035	-0-	-4288	-0-	323 1	5520 3	7 4	Y	168	165 0			6
11	9090 X	6186	-0-	-2904	-0-	348 1	5592 3	11 4	Y	214	215 0			5
12	8866 X	6645	-0-	-2221	-0-	332 1	6051 3	12 4	Y	227	226 0			6
01	8091 X	6896	-0-	-1195	-0-	355 1	6272 3	3 4	Y	242	242 0			6
02	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-				Y	NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899														
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
09	12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	624 1	11427 3	511	Y	511	514 0			2
						34 4	562 9							
10	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	658 1	11243 3	549	Y	549	541 0			10
						14 4	604 9							
11	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	664 1	10690 3	648	Y	648	653 0			5
						19 4	713 9							
12	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	585 1	10648 3	546	Y	546	550 0			1
						21 4	601 9							
*01	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	615 1	10816 3	574	Y	574	574 0			1
						7 4	631 9							
02	10836 X	NO RPT	-0-	-10836	-0-				Y	NO RPT				1
PILONCILLO														
WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460														
09	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	443 1	8122 3	306	Y	306	308 0			-0-
						24 4	337 9							
10	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	494 1	8459 3	316	Y	316	310 0			6
						11 4	348 9							
11	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	483 1	7770 3	337	Y	337	340 0			3
						15 4	371 9							
12	6851 X	6557	-0-	-294	-0-	326 1	5947 3	247	Y	247	248 0			2
						12 4	272 9							
01	9300 X	5560	-0-	-3740	-0-	287 1	5038 3	212	Y	212	212 0			2
						2 4	233 9							
02	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-				Y	NO RPT				2
PILONCILLO														
WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370														
09	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	405 1	7440 3	315	Y	315	317 0			-0-
						23 4	347 9							
10	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	461 1	7875 3	336	Y	336	331 0			5
						9 4	370 9							
11	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	458 1	7375 3	331	Y	331	335 0			1
						13 4	364 9							
12	8432 X	8381	-0-	-51	-0-	416 1	7595 3	323	Y	323	324 0			-0-
						15 4	355 9							
01	8680 X	8058	-0-	-622	-0-	412 1	7262 3	346	Y	346	344 0			2
						3 4	381 9							
02	7840 X	NO RPT	-0-	-7840	-0-				Y	NO RPT				2
PILONCILLO														
WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986														
09	11850 X	10800	-0-	-1050	-0-	537 1	9838 3	359	Y	359	361 0			-0-
						30 4	395 9							
10	12245 X	11067	-0-	-1178	-0-	587 1	10037 3	391	Y	391	385 0			6
						13 4	430 9							
11	11850 X	10877	-0-	-973	-0-	610 1	9820 3	391	Y	391	397 0			-0-
						17 4	430 9							
12	11873 X	10699	-0-	-1174	-0-	536 1	9740 3	366	Y	366	365 0			1
						20 4	403 9							
01	11563 X	10501	-0-	-1062	-0-	543 1	9547 3	367	Y	367	366 0			2
						7 4	404 9							
02	10164 X	NO RPT	-0-	-10164	-0-				Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389														
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	
09	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	317 1	5829 3	Y	350	354 0			-0-	
						18 4	385 9							
10	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	337 1	5774 3	Y	361	356 0			5	
						7 4	397 9							
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	NO RPT	-0-	-5852	-0-			Y	NO RPT				1	
PILONCILLO													WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076	
09	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	231 1	4224 3	Y	220	220 0			8	
						12 4	242 9							
10	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	301 1	5134 3	Y	252	248 0			12	
						6 4	277 9							
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	NO RPT	-0-	-5040	-0-			Y	NO RPT				10	
PILONCILLO													WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073	
09	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	188 1	3460 3	Y	256	257 0			1	
						10 4	282 9							
10	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	236 1	4020 3	Y	323	316 0			8	
						5 4	355 9							
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	NO RPT	-0-	-3668	-0-			Y	NO RPT				4	
PILONCILLO													WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016	
09	9180 X	8292	-0-	-888	-0-	397 1	7268 3	Y	551	554 0			1	
						21 4	606 9							
10	9486 X	8741	-0-	-745	-0-	447 1	7621 3	Y	604	594 0			11	
						9 4	664 9							
11	9180 X	8874	-0-	-306	-0-	481 1	7738 3	Y	583	591 0			3	
						14 4	641 9							
12	9486 X	8902	-0-	-584	-0-	429 1	7795 3	Y	603	605 0			1	
						15 4	663 9							
*01	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	445 1	7845 3	Y	643	643 0			1	
						5 4	707 9							
02	8288 X	NO RPT	-0-	-8288	-0-			Y	NO RPT				1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375														
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
09	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	312 1	5717 3	18 4	197 9	Y	179	179 0		13
10	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	350 1	5965 3	8 4	209 9	Y	190	186 0		17
11	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	364 1	5850 3	11 4	228 9	Y	207	209 0		15
12	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	291 1	5287 3	11 4	220 9	Y	200	200 0		15
01	6541 X	6506	-0-	-35	-0-	336 1	5904 3	3 4	263 9	Y	239	238 0		16
02	6020 X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					Y	NO RPT			16
PILONCILLO														
WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742														
09	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	281 1	5164 3	15 4	476 9	Y	433	435 0		1
10	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	343 1	5865 3	7 4	538 9	Y	489	482 0		8
11	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	322 1	5182 3	9 4	504 9	Y	458	464 0		2
12	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	288 1	5242 3	11 4	546 9	Y	496	497 0		1
01	6758 X	6028	-0-	-730	-0-	294 1	5171 3	3 4	560 9	Y	509	510 0		-0-
02	6104 X	NO RPT	-0-	-6104	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080														
09	5820 X	5172	-0-	-648	-0-	249 1	4580 3	14 4	329 9	Y	299	303 0		-0-
10	6014 X	3977	-0-	-2037	-0-	205 1	3507 3	4 4	261 9	Y	237	233 0		4
11	5820 X	5378	-0-	-442	-0-	291 1	4684 3	8 4	395 9	Y	359	360 0		3
12	5921 X	5835	-0-	-86	-0-	281 1	5114 3	11 4	429 9	Y	390	390 0		3
01	5797 X	5041	-0-	-756	-0-	250 1	4385 3	2 4	404 9	Y	367	367 0		3
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO														
WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142														
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	122 1	2231 3	6 4	95 9	Y	86	86 0		7
10	2418 N	2409	-0-	-9	-0-	127 1	2181 3	2 4	99 9	Y	90	89 0		8
11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	132 1	2142 3	4 4	144 9	Y	131	130 0		9
12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	125 1	2281 3	4 4	131 9	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	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932														
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
09	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	268 1	4906 3	Y	351	355 0				-0-
10	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	15 4	386 9	Y	384	378 0				6
11	5040 X	4462	-0-	-578	-0-	302 1	5172 3	Y	301	307 0				-0-
12	5208 X	4660	-0-	-548	-0-	6 4	422 9	Y	363	362 0				1
01	5022 X	4585	-0-	-437	-0-	241 1	3883 3	Y	365	365 0				1
02	4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-	7 4	331 9	Y	NO RPT					1
						222 1	4032 3	Y						
						7 4	399 9	Y						
						226 1	3955 3	Y						
						2 4	402 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871														
09	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	277 1	5076 3	Y	174	175 0				6
10	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	15 4	191 9	Y	203	200 0				9
11	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	302 1	5169 3	Y	168	170 0				7
12	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	6 4	223 9	Y	200	200 0				7
01	5487 X	5278	-0-	-209	-0-	300 1	4823 3	Y	232	231 0				8
02	4956 X	NO RPT	-0-	-4956	-0-	9 4	185 9	Y	NO RPT					8
						267 1	4884 3	Y						
						9 4	220 9	Y						
						270 1	4751 3	Y						
						2 4	255 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781														
09	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	361 1	6628 3	Y	313	316 0				2
10	7378 X	6835	-0-	-543	-0-	20 4	344 9	Y	306	300 0				8
11	7140 X	4002	-0-	-3138	-0-	358 1	6132 3	Y	253	257 0				4
12	7378 X	4681	-0-	-2697	-0-	8 4	337 9	Y	283	281 0				6
*01	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	218 1	3500 3	Y	294	295 0				5
02	4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-	6 4	278 9	Y	NO RPT					5
						227 1	4136 3	Y						
						7 4	311 9	Y						
						257 1	4525 3	Y						
						2 4	323 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002														
09	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	366 1	6702 3	Y	334	335 0				1
10	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	20 4	367 9	Y	318	313 0				6
11	7110 X	6758	-0-	-352	-0-	399 1	6824 3	Y	328	332 0				2
12	7347 X	6886	-0-	-461	-0-	8 4	350 9	Y	274	274 0				2
*01	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	374 1	6012 3	Y	331	331 0				2
02	6664 X	NO RPT	-0-	-6664	-0-	11 4	361 9	Y	NO RPT					2
						342 1	6230 3	Y						
						13 4	301 9	Y						
						410 1	7208 3	Y						
						3 4	364 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697														
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
09	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	567 1	10388 3	Y	561	565 0				3
10	12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	32 4	617 9	Y	592	583 0				12
11	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	627 1	10720 3	Y	621	628 0				5
12	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	13 4	651 9	Y	648	650 0				3
*01	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	655 1	10550 3	Y	726	724 0				5
02	10668 X	NO RPT	-0-	-10668	-0-	18 4	683 9	Y	NO RPT					5
						597 1	10875 3	Y						
						21 4	713 9							
						595 1	10488 3	Y						
						7 4	799 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552														
09	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	264 1	4851 3	Y	239	241 0				3
10	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	15 4	263 9	Y	229	224 0				8
11	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	295 1	5047 3	Y	274	277 0				5
12	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	6 4	252 9	Y	268	268 0				5
01	5456 X	5419	-0-	-37	-0-	294 1	4737 3	Y	245	244 0				6
02	4928 X	NO RPT	-0-	-4928	-0-	8 4	301 9	Y	NO RPT					6
						270 1	4907 3	Y						
						9 4	295 9							
						276 1	4871 3	Y						
						2 4	270 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698														
09	11340 X	11208	-0-	-132	-0-	551 1	10123 3	Y	457	459 0				4
10	11718 X	11273	-0-	-445	-0-	31 4	503 9	Y	511	503 0				12
11	11340 X	10650	-0-	-690	-0-	593 1	10105 3	Y	511	518 0				5
12	11391 X	11391	-0-	-0-	-0-	13 4	562 9	Y	537	538 0				4
01	11408 X	11243	-0-	-165	-0-	589 1	9483 3	Y	577	577 0				4
02	10304 X	NO RPT	-0-	-10304	-0-	16 4	562 9	Y	NO RPT					4
						562 1	10218 3	Y						
						20 4	591 9							
						571 1	10030 3	Y						
						7 4	635 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835														
09	5490 X	4509	-0-	-981	-0-	217 1	4000 3	Y	255	258 0				8
10	5673 X	3921	-0-	-1752	-0-	11 4	281 9	Y	212	209 0				11
11	5490 X	3563	-0-	-1927	-0-	204 1	3480 3	Y	147	151 0				7
12	5673 X	3600	-0-	-2073	-0-	4 4	233 9	Y	143	142 0				8
01	3720 X	3421	-0-	-299	-0-	198 1	3198 3	Y	143	143 0				8
02	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	5 4	162 9	Y	NO RPT					8
						180 1	3257 3	Y						
						6 4	157 9							
						176 1	3086 3	Y						
						2 4	157 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718															
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	
09	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	247 1	4522 3	14 4	182 9	Y	165	166 0		3	
10	5053 X	5022	-0-	-31	-0-	267 1	4565 3	5 4	185 9	Y	168	165 0		6	
11	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	277 1	4471 3	7 4	189 9	Y	172	174 0		4	
12	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	257 1	4664 3	9 4	212 9	Y	193	192 0		5	
01	5115 X	5099	-0-	-16	-0-	262 1	4607 3	2 4	228 9	Y	207	207 0		5	
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT			5	
PILONCILLO															
WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015															
09	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	245 1	4514 3	14 4	175 9	Y	159	161 0		7	
10	5022 X	4968	-0-	-54	-0-	265 1	4543 3	5 4	155 9	Y	141	139 0		9	
11	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	279 1	4496 3	7 4	169 9	Y	154	155 0		8	
12	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	257 1	4682 3	9 4	186 9	Y	169	170 0		7	
*01	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	258 1	4540 3	2 4	285 9	Y	259	256 0		10	
02	4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					Y	NO RPT			10	
PILONCILLO															
WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831															
09	5640 X	5444	-0-	-196	-0-	264 1	4836 3	14 4	330 9	Y	300	303 0		1	
10	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	302 1	5167 3	6 4	358 9	Y	325	319 0		7	
11	5640 X	5563	-0-	-77	-0-	305 1	4909 3	9 4	340 9	Y	309	314 0		2	
12	5828 X	5772	-0-	-56	-0-	281 1	5115 3	11 4	365 9	Y	332	331 0		3	
01	5797 X	5657	-0-	-140	-0-	283 1	4981 3	2 4	391 9	Y	355	355 0		3	
02	5236 X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					Y	NO RPT			3	
PILONCILLO															
WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657															
09	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	308 1	5648 3	17 4	460 9	Y	418	422 0		1	
10	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	339 1	5802 3	8 4	528 9	Y	480	473 0		8	
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	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845														
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
09	16350 X	13255	-0-	-3095	-0-	658	1	12056	3	Y	458	460	0	2
						37	4	504	9					
10	16895 X	13257	-0-	-3638	-0-	702	1	11990	3	Y	500	493	0	9
						15	4	550	9					
11	16350 X	12528	-0-	-3822	-0-	700	1	11266	3	Y	493	498	0	4
						20	4	542	9					
12	15810 X	12818	-0-	-2992	-0-	638	1	11614	3	Y	494	495	0	3
						23	4	543	9					
01	13206 X	12077	-0-	-1129	-0-	622	1	10939	3	Y	463	464	0	2
						7	4	509	9					
02	11928 X	NO RPT	-0-	-11928	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO														
WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974														
09	9960 X	8961	-0-	-999	-0-	446	1	8184	3	Y	279	281	0	-0-
						24	4	307	9					
10	10292 X	9213	-0-	-1079	-0-	490	1	8386	3	Y	297	290	0	7
						10	4	327	9					
11	9960 X	9229	-0-	-731	-0-	515	1	8280	3	Y	381	383	0	5
						15	4	419	9					
12	10230 X	9716	-0-	-514	-0-	484	1	8829	3	Y	351	353	0	3
						17	4	386	9					
*01	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	493	1	8681	3	Y	345	344	0	4
						7	4	380	9					
02	8624 X	NO RPT	-0-	-8624	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO														
WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510														
09	8310 X	8157	-0-	-153	-0-	406	1	7450	3	Y	253	255	0	4
						23	4	278	9					
10	8587 X	8041	-0-	-546	-0-	428	1	7318	3	Y	260	255	0	9
						9	4	286	9					
11	8310 X	7837	-0-	-473	-0-	440	1	7074	3	Y	282	285	0	6
						13	4	310	9					
12	8587 X	8109	-0-	-478	-0-	406	1	7381	3	Y	279	279	0	6
						15	4	307	9					
01	8556 X	8114	-0-	-442	-0-	420	1	7371	3	Y	291	290	0	7
						3	4	320	9					
02	7616 X	NO RPT	-0-	-7616	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO														
WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582														
09	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	698	1	12808	3	Y	500	506	0	4
						38	4	550	9					
10	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	760	1	12988	3	Y	523	514	0	13
						15	4	575	9					
11	13835 X	13835	-0-	-0-	-0-	773	1	12426	3	Y	558	564	0	7
						22	4	614	9					
12	14291 X	14051	-0-	-240	-0-	699	1	12702	3	Y	569	571	0	5
						24	4	626	9					
01	14322 X	14034	-0-	-288	-0-	723	1	12706	3	Y	542	541	0	6
						9	4	596	9					
02	12936 X	NO RPT	-0-	-12936	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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
09	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	587 1	10761 3	33 4	Y	365	368 0			-0-
10	12059 X	11911	-0-	-148	-0-	634 1	10823 3	13 4	Y	401	395 0			6
11	11670 X	11283	-0-	-387	-0-	634 1	10199 3	18 4	Y	393	399 0			-0-
12	12059 X	11458	-0-	-601	-0-	574 1	10457 3	20 4	Y	370	370 0			-0-
01	11904 X	11558	-0-	-346	-0-	595 1	10483 3	7 4	Y	430	430 0			-0-
02	10752 X	NO RPT	-0-	-10752	-0-				Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736														
09	11310 X	10075	-0-	-1235	-0-	504 1	9236 3	27 4	Y	280	282 0			-0-
10	11687 X	10462	-0-	-1225	-0-	560 1	9574 3	12 4	Y	287	281 0			6
11	11310 X	11132	-0-	-178	-0-	629 1	10129 3	18 4	Y	324	328 0			2
12	11532 X	10043	-0-	-1489	-0-	505 1	9192 3	18 4	Y	298	299 0			1
*01	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	444 1	7817 3	3 4	Y	331	331 0			1
02	7672 X	NO RPT	-0-	-7672	-0-				Y	NO RPT				1
PILONCILLO														
WELL #: D 26H0 RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735														
09	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	179 1	3283 3	10 4	Y	255	258 0			3
10	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	176 1	3022 3	4 4	Y	243	238 0			8
11	3210 X	3207	-0-	-3	-0-	175 1	2815 3	5 4	Y	193	198 0			3
12	3317 X	3299	-0-	-18	-0-	160 1	2913 3	5 4	Y	201	201 0			3
*01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	162 1	2864 3	2 4	Y	213	212 0			4
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-				Y	NO RPT				4
PILONCILLO														
WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047														
09	15960 X	15525	-0-	-435	-0-	772 1	14168 3	43 4	Y	493	496 0			3
10	16492 X	16219	-0-	-273	-0-	866 1	14778 3	18 4	Y	506	499 0			10
11	15960 X	15600	-0-	-360	-0-	879 1	14138 3	24 4	Y	508	514 0			4
12	16492 X	16143	-0-	-349	-0-	810 1	14736 3	27 4	Y	518	520 0			2
01	16461 X	15309	-0-	-1152	-0-	790 1	13883 3	9 4	Y	570	570 0			2
02	14644 X	NO RPT	-0-	-14644	-0-				Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707																	
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
09	5910 X	5737	-0-	-173	-0-		286 1	5236 3	15 4	200 9	Y	182	183 0				2
10	6107 X	5919	-0-	-188	-0-		314 1	5365 3	6 4	234 9	Y	213	209 0				6
11	5910 X	5750	-0-	-160	-0-		320 1	5166 3	9 4	255 9	Y	232	235 0				3
12	6107 X	5859	-0-	-248	-0-		291 1	5297 3	11 4	260 9	Y	236	235 0				4
01	5890 X	5688	-0-	-202	-0-		292 1	5132 3	3 4	261 9	Y	237	236 0				5
02	5320 X	NO RPT	-0-	-5320	-0-						Y	NO RPT					5
PILONCILLO													WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751				
09	6810 X	6459	-0-	-351	-0-		322 1	5888 3	18 4	231 9	Y	210	210 0				2
10	7037 X	6644	-0-	-393	-0-		354 1	6033 3	8 4	249 9	Y	226	222 0				6
11	6720 X	6425	-0-	-295	-0-		358 1	5758 3	11 4	298 9	Y	271	274 0				3
12	6603 X	6500	-0-	-103	-0-		322 1	5847 3	12 4	319 9	Y	290	291 0				2
01	6665 X	6350	-0-	-315	-0-		324 1	5702 3	3 4	321 9	Y	292	291 0				3
02	6020 X	NO RPT	-0-	-6020	-0-						Y	NO RPT					3
PILONCILLO													WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634				
09	4950 X	4846	-0-	-104	-0-		239 1	4377 3	13 4	217 9	Y	197	199 0				2
10	5115 X	4882	-0-	-233	-0-		258 1	4402 3	5 4	217 9	Y	197	194 0				5
11	4950 X	4621	-0-	-329	-0-		260 1	4166 3	7 4	188 9	Y	171	174 0				2
12	5115 X	4869	-0-	-246	-0-		241 1	4393 3	8 4	227 9	Y	206	206 0				2
01	4867 X	4782	-0-	-85	-0-		243 1	4289 3	2 4	248 9	Y	225	224 0				3
02	4396 X	NO RPT	-0-	-4396	-0-						Y	NO RPT					3
PILONCILLO													WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640				
09	7260 X	7189	-0-	-71	-0-		351 1	6445 3	19 4	374 9	Y	340	342 0				4
10	7502 X	7325	-0-	-177	-0-		381 1	6519 3	8 4	417 9	Y	379	374 0				9
11	7260 X	6789	-0-	-471	-0-		374 1	5997 3	11 4	407 9	Y	370	374 0				5
12	7502 X	7071	-0-	-431	-0-		346 1	6304 3	13 4	408 9	Y	371	372 0				4
01	7378 X	6921	-0-	-457	-0-		350 1	6146 3	3 4	422 9	Y	384	385 0				3
02	6664 X	NO RPT	-0-	-6664	-0-						Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241														
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
09	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	334 1	6138 3	Y	346	350 0				1
10	7037 X	6953	-0-	-84	-0-	19 4	381 9	Y	382	376 0				7
11	6810 X	6737	-0-	-73	-0-	361 1	6164 3	Y	400	404 0				3
12	7037 X	6809	-0-	-228	-0-	8 4	420 9	Y	404	405 0				2
01	6913 X	6584	-0-	-329	-0-	368 1	5918 3	Y	407	406 0				3
02	6244 X	NO RPT	-0-	-6244	-0-	11 4	440 9	Y	NO RPT					3
						331 1	6022 3							
						12 4	444 9							
						329 1	5804 3							
						3 4	448 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909														
09	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	197 1	3620 3	Y	327	330 0				1
10	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	11 4	360 9	Y	351	345 0				7
11	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	218 1	3737 3	Y	368	372 0				3
12	4309 X	4265	-0-	-44	-0-	4 4	386 9	Y	365	365 0				3
01	4185 X	4087	-0-	-98	-0-	226 1	3638 3	Y	355	355 0				3
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	7 4	405 9	Y	NO RPT					3
						201 1	3656 3							
						6 4	402 9							
						199 1	3495 3							
						2 4	391 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601														
09	4740 X	4378	-0-	-362	-0-	201 1	3680 3	Y	442	446 0				6
10	4898 X	4459	-0-	-439	-0-	11 4	486 9	Y	491	484 0				13
11	4740 X	4367	-0-	-373	-0-	216 1	3699 3	Y	511	517 0				7
12	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	4 4	540 9	Y	544	545 0				6
*01	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	222 1	3576 3	Y	545	545 0				6
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-	7 4	562 9	Y	NO RPT					6
						231 1	4196 3							
						7 4	598 9							
						215 1	3765 3							
						2 4	600 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872														
09	1890 N	1831	-0-	-59	-0-	89 1	1639 3	Y	89	89 0				4
10	1953 N	1909	-0-	-44	-0-	5 4	98 9	Y	78	76 0				6
11	1890 N	1841	-0-	-49	-0-	101 1	1720 3	Y	84	85 0				5
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	2 4	86 9	Y	78	79 0				4
01	1922 N	1727	-0-	-195	-0-	102 1	1644 3	Y	89	90 0				3
02	1708 N	NO RPT	-0-	-1708	-0-	3 4	92 9	Y	NO RPT					3
						90 1	1641 3							
						3 4	86 9							
						87 1	1542 3							
						98 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC																	
PILONCILLO																	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139																	
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			
09	11130 X	9702	-0-	-1428	-0-	475 1	8737 3	26 4	464 9	Y	422	427	0	6			
10	11501 X	9210	-0-	-2291	-0-	484 1	8303 3	10 4	413 9	Y	375	371	0	10			
11	11130 X	8785	-0-	-2345	-0-	490 1	7911 3	15 4	369 9	Y	335	341	0	4			
12	10695 X	10511	-0-	-184	-0-	525 1	9558 3	19 4	409 9	Y	372	372	0	4			
*01	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	506 1	8885 3	7 4	353 9	Y	321	322	0	3			
02	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT			3			
PILONCILLO															WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720		
09	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	136 1	2500 3	7 4	286 9	Y	260	263	0	5			
10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	148 1	2545 3	3 4	333 9	Y	303	296	0	12			
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	153 1	2451 3	4 4	342 9	Y	311	316	0	7			
12	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	157 1	2858 3	5 4	371 9	Y	337	336	0	8			
*01	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	144 1	2510 3	2 4	347 9	Y	315	315	0	8			
02	2492 N	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT			8			
PILONCILLO															WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906		
09	8580 X	8092	-0-	-488	-0-	404 1	7412 3	22 4	254 9	Y	231	231	0	8			
10	8866 X	8483	-0-	-383	-0-	452 1	7713 3	8 4	310 9	Y	282	277	0	13			
11	8580 X	7845	-0-	-735	-0-	440 1	7082 3	13 4	310 9	Y	282	285	0	10			
12	8866 X	7927	-0-	-939	-0-	398 1	7253 3	15 4	261 9	Y	237	237	0	10			
01	8277 X	7774	-0-	-503	-0-	401 1	7052 3	2 4	319 9	Y	290	289	0	11			
02	7476 X	NO RPT	-0-	-7476	-0-					Y	NO RPT			11			
PILONCILLO															WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613		
09	8370 X	8176	-0-	-194	-0-	532 1	7225 3	21 4	398 9	Y	362	366	0	4			
10	8649 X	8525	-0-	-124	-0-	570 1	7538 3	9 4	408 9	Y	371	367	0	8			
11	8370 X	8217	-0-	-153	-0-	561 1	7295 3	13 4	348 9	Y	316	321	0	3			
12	8649 X	8347	-0-	-302	-0-	484 1	7417 3	15 4	431 9	Y	392	391	0	4			
01	8587 X	8363	-0-	-224	-0-	493 1	7500 3	7 4	363 9	Y	330	331	0	3			
02	7700 X	NO RPT	-0-	-7700	-0-					Y	NO RPT			3			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684														
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
09	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	528 1	7155 3	21 4	296 9	N	269	269 0		1
10	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	556 1	7355 3	9 4	315 9	N	286	281 0		6
11	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	545 1	7060 3	13 4	344 9	N	313	316 0		3
12	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	477 1	7335 3	15 4	371 9	N	337	337 0		3
01	8308 X	8028	-0-	-280	-0-	472 1	7196 3	7 4	353 9	N	321	320 0		4
02	7476 X	NO RPT	-0-	-7476	-0-					N	NO RPT			4
PILONCILLO														
WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236														
09	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	487 1	6600 3	20 4	331 9	Y	301	301 0		2
10	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	491 1	6488 3	7 4	296 9	Y	269	264 0		7
11	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	456 1	5911 3	10 4	271 9	Y	246	249 0		4
12	6789 X	6599	-0-	-190	-0-	388 1	5944 3	11 4	256 9	Y	233	233 0		4
01	7688 X	6296	-0-	-1392	-0-	368 1	5619 3	2 4	307 9	Y	279	279 0		4
02	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO														
WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518														
09	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	618 1	8382 3	26 4	439 9	Y	399	399 0		1
10	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	597 1	7891 3	9 4	429 9	Y	390	385 0		6
11	8370 X	7926	-0-	-444	-0-	541 1	7010 3	13 4	362 9	Y	329	334 0		1
12	8649 X	8203	-0-	-446	-0-	478 1	7343 3	15 4	367 9	Y	334	335 0		-0-
01	8680 X	7379	-0-	-1301	-0-	430 1	6546 3	3 4	400 9	Y	364	364 0		-0-
02	7840 X	NO RPT	-0-	-7840	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248														
09	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	294 1	5374 3	17 4	264 9	Y	240	240 0		4
10	6138 X	5999	-0-	-139	-0-	318 1	5433 3	7 4	241 9	Y	219	215 0		8
11	5940 X	5768	-0-	-172	-0-	320 1	5156 3	9 4	283 9	Y	257	260 0		5
12	6138 X	6082	-0-	-56	-0-	299 1	5465 3	11 4	307 9	Y	279	279 0		5
01	6138 X	5733	-0-	-405	-0-	293 1	5154 3	2 4	284 9	Y	258	259 0		4
02	5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC				//CONT.// 797110												
PILONCILLO				WELL #: E 6HF		RRCID -> 279222		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 9484		PERF.10222 - 16059				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	303 17 4	1 4	5564 286 9	3 9	Y	260	261 0				7
10	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	325 7 4	1 4	5547 283 9	3 9	Y	257	253 0				11
11	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	329 9 4	1 4	5295 341 9	3 9	Y	310	314 0				7
12	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	299 11 4	1 4	5469 305 9	3 9	Y	277	277 0				7
01	6262 X	5902	-0-	-360	-0-	300 3 4	1 4	5265 334 9	3 9	Y	304	304 0				7
02	5656 X	NO RPT	-0-	-5656	-0-					Y	NO RPT					7
PILONCILLO				WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 9344		PERF. 9713 - 16067				
09	6510 X	4446	-0-	-2064	-0-	270 13 4	1 4	3896 267 9	3 9	Y	243	244 0				1
10	6727 X	5528	-0-	-1199	-0-	287 7 4	1 4	4892 342 9	3 9	Y	311	304 0				8
11	6510 X	5547	-0-	-963	-0-	296 9 4	1 4	4777 465 9	3 9	Y	423	425 0				6
12	6603 X	5637	-0-	-966	-0-	269 11 4	1 4	4893 464 9	3 9	Y	422	423 0				5
*01	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	268 3 4	1 4	4721 460 9	3 9	Y	418	418 0				5
02	4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					Y	NO RPT					5
PILONCILLO				WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 9642 - 15580				
09	T. A.	4104	-0-	4104	11372	235 10 4	1 4	3415 444 9	3 9	Y	404	409 0				6
10	16657 X	5285	-0-	-11372	-0-	272 5 4	1 4	4661 347 9	3 9	Y	315	310 0				11
11	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	315 9 4	1 4	5076 364 9	3 9	Y	331	336 0				6
12	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	294 11 4	1 4	5380 293 9	3 9	Y	266	267 0				5
*01	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	311 5 4	1 4	5460 293 9	3 9	Y	266	266 0				5
02	5236 X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					Y	NO RPT					5
PILONCILLO				WELL #: A 14HE		RRCID -> 279683		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8257 - 14826				
09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	136 7 4	1 4	2509 293 9	3 9	Y	266	268 0				5
10	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	149 3 4	1 4	2565 265 9	3 9	Y	241	237 0				9
11	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	153 4 4	1 4	2463 277 9	3 9	Y	252	255 0				6
12	2945 X	2935	-0-	-10	-0-	136 4 4	1 4	2492 303 9	3 9	Y	275	275 0				6
01	2821 X	2807	-0-	-14	-0-	136 2 4	1 4	2371 298 9	3 9	Y	271	271 0				6
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT					6
PILONCILLO				WELL #: D 1D		RRCID -> 279838		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10085 - 10560				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025														
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
09	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	145 1	2645 3	514 9	Y	467	472 0			2
10	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	168 1	2896 3	520 9	Y	473	466 0			9
11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	157 1	2538 3	510 9	Y	464	470 0			3
12	3131 X	2594	-0-	-537	-0-	115 1	2090 3	385 9	Y	350	353 0			-0-
01	3627 X	3335	-0-	-292	-0-	152 1	2667 3	514 9	Y	467	466 0			1
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-	2 4			Y	NO RPT				1
PILONCILLO														
WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253														
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	167 1	3065 3	96 9	Y	87	87 0			5
10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	175 1	2989 3	97 9	Y	88	86 0			7
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	185 1	2977 3	142 9	Y	129	129 0			7
12	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	180 1	3276 3	183 9	Y	166	165 0			8
*01	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	192 1	3371 3	162 9	Y	147	146 0			9
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-	2 4			Y	NO RPT				9
PILONCILLO														
WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152														
09	2970 X	1911	-0-	-1059	-0-	94 1	1737 3	75 9	Y	68	69 0			3
10	3069 X	881	-0-	-2188	-0-	46 1	798 3	36 9	Y	33	34 0			2
11	2970 X	1763	-0-	-1207	-0-	99 1	1589 3	72 9	Y	65	65 0			2
12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	175 1	3186 3	129 9	Y	117	117 0			2
*01	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	200 1	3505 3	128 9	Y	116	115 0			3
02	924 X	NO RPT	-0-	-924	-0-	2 4			Y	NO RPT				3
PILONCILLO														
WELL #: A 23HZ RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627														
09	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	228 1	4169 3	656 9	Y	596	599 0			4
10	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	255 1	4356 3	666 9	Y	605	596 0			13
11	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	252 1	4062 3	668 9	Y	607	615 0			5
12	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	231 1	4202 3	578 9	Y	525	528 0			2
01	5332 X	4198	-0-	-1134	-0-	197 1	3462 3	537 9	Y	488	488 0			2
02	4760 X	NO RPT	-0-	-4760	-0-	2 4			Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529														
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
09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	130	1	2414	3	Y	257	260	0	8
						7	4	283	9					
10	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	140	1	2394	3	Y	184	182	0	10
						3	4	202	9					
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	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO														
WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470														
09	6390 X	4431	-0-	-1959	-0-	209	1	3837	3	Y	340	342	0	1
						11	4	374	9					
10	6603 X	4578	-0-	-2025	-0-	583	1	3605	3	Y	351	347	0	5
						4	4	386	9					
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	NO RPT	-0-	-4172	-0-					Y	NO RPT			1
PILONCILLO														
WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510														
09	6060 X	5672	-0-	-388	-0-	258	1	4709	3	Y	628	631	0	2
						14	4	691	9					
10	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	322	1	5502	3	Y	884	866	0	20
						7	4	972	9					
11	6060 X	4871	-0-	-1189	-0-	238	1	3825	3	Y	728	741	0	7
						7	4	801	9					
12	6262 X	5687	-0-	-575	-0-	245	1	4463	3	Y	883	882	0	8
						8	4	971	9					
*01	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	340	1	5984	3	Y	956	956	0	8
						3	4	1052	9					
02	6132 X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					Y	NO RPT			8
PILONCILLO														
WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378														
09	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	522	1	9559	3	Y	960	970	0	11
						30	4	1056	9					
10	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	1366	1	8448	3	Y	953	937	0	27
						11	4	1048	9					
11	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	2188	1	7516	3	Y	971	982	0	16
						13	4	1068	9					
12	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	512	1	9322	3	Y	956	959	0	13
						18	4	1052	9					
*01	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	522	1	9179	3	Y	983	983	0	13
						7	4	1081	9					
02	9324 X	NO RPT	-0-	-9324	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541														
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
09	4740 X	4710	-0-	-30	-0-	212 1	3882 3	11 4	Y	550	553 0			-0-
10	4898 X	4834	-0-	-64	-0-	230 1	3943 3	5 4	Y	596	587 0			9
11	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	251 1	4036 3	7 4	Y	538	546 0			1
12	4898 X	4760	-0-	-138	-0-	220 1	4015 3	7 4	Y	471	471 0			1
01	5022 X	3733	-0-	-1289	-0-	174 1	3066 3	2 4	Y	446	445 0			2
02	4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-		491 9		Y	NO RPT				2
PILONCILLO														
WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320														
09	3120 X	2890	-0-	-230	-0-	134 1	2453 3	7 4	Y	269	270 0			1
10	3224 X	3193	-0-	-31	-0-	156 1	2681 3	3 4	Y	321	315 0			7
11	3120 X	3000	-0-	-120	-0-	159 1	2548 3	4 4	Y	263	268 0			2
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	146 1	2655 3	4 4	Y	325	325 0			2
01	3193 X	2703	-0-	-490	-0-	129 1	2277 3	297 9	Y	270	271 0			1
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-				Y	NO RPT				1
PILONCILLO														
WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511														
09	10020 X	9733	-0-	-287	-0-	491 1	9005 3	26 4	Y	192	193 0			10
10	10354 X	9543	-0-	-811	-0-	516 1	8836 3	11 4	Y	164	161 0			13
11	10020 X	9473	-0-	-547	-0-	542 1	8720 3	16 4	Y	177	178 0			12
12	10168 X	9785	-0-	-383	-0-	497 1	9061 3	18 4	Y	190	189 0			13
*01	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	552 1	9701 3	7 4	Y	210	209 0			14
02	9072 X	NO RPT	-0-	-9072	-0-		231 9		Y	NO RPT				14
PILONCILLO														
WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405														
09	5010 X	3719	-0-	-1291	-0-	185 1	3381 3	10 4	Y	130	131 0			5
10	4433 X	3829	-0-	-604	-0-	202 1	3456 3	4 4	Y	152	148 0			9
11	3840 X	3756	-0-	-84	-0-	210 1	3389 3	6 4	Y	137	138 0			8
12	3906 X	3707	-0-	-199	-0-	185 1	3361 3	6 4	Y	141	141 0			8
01	3689 X	2842	-0-	-847	-0-	146 1	2571 3	2 4	Y	112	112 0			8
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-		123 9		Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806														
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
09	14550 X	14404	-0-	-146	-0-	728 1	13349 3	Y	262	262	0			1
10	15035 X	13608	-0-	-1427	-0-	39 4	288 9							
11	14550 X	13075	-0-	-1475	-0-	735 1	12574 3	Y	258	254	0			5
12	14973 X	14723	-0-	-250	-0-	15 4	284 9							
*01	14572 X	14572	-0-	-0-	-0-	745 1	12003 3	Y	278	282	0			1
02	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-	21 4	306 9							
						748 1	13628 3	Y	292	291	0			2
						26 4	321 9							
						767 1	13493 3	Y	277	277	0			2
						7 4	305 9							
								Y	NO RPT					2
PILONCILLO														
WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258														
09	15120 X	14816	-0-	-304	-0-	754 1	13823 3	Y	178	178	0			5
10	15624 X	15115	-0-	-509	-0-	43 4	196 9							
11	15120 X	10272	-0-	-4848	-0-	823 1	14068 3	Y	189	186	0			8
12	15624 X	5892	-0-	-9732	-0-	16 4	208 9							
*01	16395 X	16395	-0-	-0-	-0-	592 1	9517 3	Y	134	137	0			5
02	13832 X	NO RPT	-0-	-13832	-0-	16 4	147 9							
						303 1	5499 3	Y	71	73	0			3
						12 4	78 9							
						872 1	15340 3	Y	157	155	0			5
						10 4	173 9							
								Y	NO RPT					5
PILONCILLO														
WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475														
09	14040 X	13263	-0-	-777	-0-	668 1	12246 3	Y	284	289	0			2
10	14508 X	13943	-0-	-565	-0-	37 4	312 9							
11	14040 X	13616	-0-	-424	-0-	752 1	12861 3	Y	286	281	0			7
12	14508 X	13847	-0-	-661	-0-	15 4	315 9							
01	13671 X	7200	-0-	-6471	-0-	773 1	12455 3	Y	333	336	0			4
02	12348 X	NO RPT	-0-	-12348	-0-	22 4	366 9							
						703 1	12799 3	Y	292	295	0			1
						24 4	321 9							
						378 1	6650 3	Y	154	155	0			-0-
						3 4	169 9							
								Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276														
09	13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	667 1	12237 3	Y	251	255	0			2
10	13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	37 4	276 9							
11	12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	728 1	12444 3	Y	234	229	0			7
12	13330 X	13075	-0-	-255	-0-	15 4	257 9							
01	14074 X	12298	-0-	-1776	-0-	737 1	11865 3	Y	255	257	0			5
02	12348 X	NO RPT	-0-	-12348	-0-	21 4	281 9							
						667 1	12129 3	Y	233	234	0			4
						23 4	256 9							
						649 1	11393 3	Y	226	226	0			4
						7 4	249 9							
								Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2430 N	2387	-0-	-43	-0-	113 6	1 4	2077 191	3 9	Y	174	175 0		10
10	2480 N	1957	-0-	-523	-0-	100 2	1 4	1697 158	3 9	Y	144	143 0		11
11	2370 N	2167	-0-	-203	-0-	120 3	1 4	1924 120	3 9	Y	109	112 0		8
12	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	114 3	1 4	2065 222	3 9	Y	202	201 0		9
01	2480 X	2150	-0-	-330	-0-	105 3	1 4	1840 205	3 9	Y	186	186 0		9
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT			9
PILONCILLO														
WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070														
09	4680 X	4258	-0-	-422	-0-	181 9	1 4	3328 740	3 9	Y	673	679 0		2
10	5022 X	4284	-0-	-738	-0-	192 4	1 4	3279 809	3 9	Y	735	722 0		15
11	5040 X	3690	-0-	-1350	-0-	167 5	1 4	2676 842	3 9	Y	765	773 0		7
12	5208 X	3892	-0-	-1316	-0-	162 6	1 4	2928 796	3 9	Y	724	726 0		5
01	5363 X	3029	-0-	-2334	-0-	128 6	1 4	2250 651	3 9	Y	592	594 0		3
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO														
WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372														
09	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	315 18	1 4	5778 655	3 9	Y	595	596 0		3
10	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	318 7	1 4	5448 578	3 9	Y	525	519 0		9
11	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	313 9	1 4	5049 582	3 9	Y	529	534 0		4
12	5859 X	5857	-0-	-2	-0-	274 10	1 4	4982 591	3 9	Y	537	538 0		3
01	6169 X	6134	-0-	-35	-0-	293 3	1 4	5145 693	3 9	Y	630	628 0		5
02	5572 X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					Y	NO RPT			5
PILONCILLO														
WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313														
09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	162 8	1 4	2975 339	3 9	Y	308	311 0		-0-
10	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	197 4	1 4	3350 426	3 9	Y	387	381 0		6
11	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	181 5	1 4	2906 402	3 9	Y	365	370 0		1
12	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	163 6	1 4	2966 424	3 9	Y	385	386 0		-0-
*01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	183 2	1 4	3190 513	3 9	Y	466	464 0		2
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO														
WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173														
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			4
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			4
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023														
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
09	4710 X	4180	-0-	-530	-0-	187 1	3445 3	Y	488	492 0				2
						11 4	537 9							
10	4867 X	4728	-0-	-139	-0-	229 1	3899 3	Y	540	532 0				10
						6 4	594 9							
11	4680 X	4331	-0-	-349	-0-	218 1	3521 3	Y	532	538 0				4
						7 4	585 9							
12	4836 X	3379	-0-	-1457	-0-	151 1	2773 3	Y	409	411 0				2
						5 4	450 9							
01	4743 X	3909	-0-	-834	-0-	183 1	3192 3	Y	484	484 0				2
						2 4	532 9							
02	4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-			Y	NO RPT					2
PILONCILLO														
WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161														
09	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	188 1	3458 3	Y	350	353 0				-0-
						12 4	385 9							
10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	208 1	3551 3	Y	380	374 0				6
						4 4	418 9							
11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	207 1	3331 3	Y	400	405 0				1
						6 4	440 9							
12	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	191 1	3491 3	Y	392	391 0				2
						8 4	431 9							
*01	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	193 1	3414 3	Y	383	384 0				1
						5 4	421 9							
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-			Y	NO RPT					1
PILONCILLO														
WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109														
09	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	401 1	7351 3	Y	276	279 0				2
						23 4	304 9							
10	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	459 1	7826 3	Y	287	282 0				7
						10 4	316 9							
11	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	454 1	7299 3	Y	290	294 0				3
						13 4	319 9							
12	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	420 1	7639 3	Y	296	297 0				2
						15 4	326 9							
01	8463 X	7715	-0-	-748	-0-	398 1	7005 3	Y	279	279 0				2
						5 4	307 9							
02	7644 X	NO RPT	-0-	-7644	-0-			Y	NO RPT					2
PILONCILLO														
WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307														
09	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	312 1	5716 3	Y	451	454 0				1
						17 4	496 9							
10	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	846 1	5235 3	Y	476	470 0				7
						7 4	524 9							
11	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	1331 1	4564 3	Y	487	493 0				1
						9 4	536 9							
12	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	307 1	5604 3	Y	450	450 0				1
						12 4	495 9							
*01	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	312 1	5471 3	Y	480	480 0				1
						3 4	528 9							
02	5628 X	NO RPT	-0-	-5628	-0-			Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059															
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	
09	17190 X	17056	-0-	-134	-0-	846 1	15540 3	Y	566	569 0				4	
10	17763 X	17085	-0-	-678	-0-	47 4	623 9								
11	17190 X	16668	-0-	-522	-0-	907 1	15495 3	Y	604	595 0				13	
12	17763 X	16859	-0-	-904	-0-	19 4	664 9								
01	17763 X	16688	-0-	-1075	-0-	937 1	15085 3	Y	564	571 0				6	
02	15932 X	NO RPT	-0-	-15932	-0-	26 4	620 9								
						845 1	15372 3	Y	557	559 0				4	
						29 4	613 9								
						863 1	15174 3	Y	584	583 0				5	
						9 4	642 9								
								Y	NO RPT					5	
PILONCILLO															
WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985															
09	4980 X	3169	-0-	-1811	-0-	196 1	2831 3	Y	122	125 0				7	
10	5146 X	3897	-0-	-1249	-0-	8 4	134 9								
11	4980 X	3606	-0-	-1374	-0-	200 1	3394 3	Y	273	267 0				13	
12	5146 X	3769	-0-	-1377	-0-	3 4	300 9								
*01	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	198 1	3167 3	Y	214	219 0				8	
02	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	6 4	235 9								
						189 1	3412 3	Y	147	148 0				7	
						6 4	162 9								
						209 1	3686 3	Y	161	161 0				7	
						2 4	177 9								
								Y	NO RPT					7	
PILONCILLO															
WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523															
09	9810 X	9217	-0-	-593	-0-	467 1	8549 3	Y	160	161 0				6	
10	10137 X	9361	-0-	-776	-0-	25 4	176 9								
11	9810 X	8913	-0-	-897	-0-	508 1	8668 3	Y	158	155 0				9	
12	9548 X	9173	-0-	-375	-0-	11 4	174 9								
01	9548 X	8390	-0-	-1158	-0-	513 1	8234 3	Y	137	139 0				7	
02	8596 X	NO RPT	-0-	-8596	-0-	15 4	151 9								
						468 1	8515 3	Y	157	157 0				7	
						17 4	173 9								
						442 1	7778 3	Y	150	149 0				8	
						5 4	165 9								
								Y	NO RPT					8	
PILONCILLO															
WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220															
09	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	467 1	8582 3	Y	358	357 0				2	
10	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-	25 4	394 9								
11	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	744 1	11981 3	Y	405	398 0				7	
12	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	21 4	446 9								
*01	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	531 1	9651 3	Y	494	494 0				7	
02	5348 X	NO RPT	-0-	-5348	-0-	19 4	543 9								
						506 1	8914 3	Y	491	491 0				7	
						7 4	540 9								
								Y	NO RPT					7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870														
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
09	8850 X	8694	-0-	-156	-0-	439 1	8064 3	24 4	167 9	Y	152	153 0		4
10	9145 X	8863	-0-	-282	-0-	480 1	8186 3	10 4	187 9	Y	170	167 0		7
11	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	521 1	8383 3	15 4	213 9	Y	194	195 0		6
12	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	479 1	8702 3	17 4	228 9	Y	207	208 0		5
01	9207 X	8514	-0-	-693	-0-	445 1	7845 3	5 4	219 9	Y	199	198 0		6
02	8316 X	NO RPT	-0-	-8316	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO														
WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973														
09	5670 X	4319	-0-	-1351	-0-	258 1	3729 3	11 4	321 9	Y	292	295 0		-0-
10	5859 X	4955	-0-	-904	-0-	252 1	4316 3	5 4	382 9	Y	347	341 0		6
11	5670 X	4517	-0-	-1153	-0-	242 1	3903 3	7 4	365 9	Y	332	338 0		-0-
12	5084 X	4701	-0-	-383	-0-	225 1	4096 3	7 4	373 9	Y	339	338 0		1
01	4960 X	4775	-0-	-185	-0-	237 1	4150 3	2 4	386 9	Y	351	351 0		1
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					Y	NO RPT			1
PILONCILLO														
WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088														
09	11100 X	10645	-0-	-455	-0-	523 1	9598 3	29 4	495 9	Y	450	452 0		3
10	11470 X	11043	-0-	-427	-0-	584 1	9965 3	13 4	481 9	Y	437	431 0		9
11	11100 X	10647	-0-	-453	-0-	596 1	9561 3	16 4	474 9	Y	431	437 0		3
12	11470 X	11289	-0-	-181	-0-	565 1	10263 3	20 4	441 9	Y	401	402 0		2
01	11036 X	10718	-0-	-318	-0-	549 1	9675 3	7 4	487 9	Y	443	442 0		3
02	9968 X	NO RPT	-0-	-9968	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO														
WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015														
09	12812 X	12812	-0-	-0-	-0-	636 1	11660 3	36 4	480 9	Y	436	438 0		2
10	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	694 1	11859 3	15 4	494 9	Y	449	442 0		9
11	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	726 1	11682 3	21 4	525 9	Y	477	482 0		4
12	12909 X	12909	-0-	-0-	-0-	643 1	11696 3	23 4	547 9	Y	497	498 0		3
01	13206 X	12449	-0-	-757	-0-	641 1	11260 3	7 4	541 9	Y	492	492 0		3
02	11928 X	NO RPT	-0-	-11928	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	5040 X	4938	-0-	-102	-0-	243 14	1 4	4468 213	3 9	Y	194	197 0		3
10	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	293 6	1 4	4994 266	3 9	Y	242	236 0		9
11	5040 X	4055	-0-	-985	-0-	219 6	1 4	3522 308	3 9	Y	280	283 0		6
12	5208 X	1525	-0-	-3683	-0-	74 3	1 4	1334 114	3 9	Y	104	107 0		3
01	5518 X	4136	-0-	-1382	-0-	205 2	1 4	3602 327	3 9	Y	297	295 0		5
02	4984 X	NO RPT	-0-	-4984	-0-					Y	NO RPT			5
PILONCILLO														
WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155														
09	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	532 29	1 4	9760 523	3 9	Y	475	480 0		1
10	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	527 11	1 4	9021 481	3 9	Y	437	431 0		7
11	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	565 16	1 4	9102 514	3 9	Y	467	471 0		3
12	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	515 18	1 4	9368 561	3 9	Y	510	511 0		2
01	10230 X	10105	-0-	-125	-0-	513 7	1 4	9009 576	3 9	Y	524	524 0		2
02	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO														
WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198														
09	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	230 12	1 4	4200 171	3 9	Y	155	155 0		12
10	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	281 6	1 4	4810 222	3 9	Y	202	198 0		16
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	243 7	1 4	3906 267	3 9	Y	243	245 0		14
12	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	279 11	1 4	5065 284	3 9	Y	258	258 0		14
01	5332 X	4914	-0-	-418	-0-	249 2	1 4	4375 288	3 9	Y	262	262 0		14
02	4816 X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT			14
PILONCILLO														
WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097														
09	5490 X	5179	-0-	-311	-0-	256 14	1 4	4685 224	3 9	Y	204	204 0		8
10	5673 X	5274	-0-	-399	-0-	279 6	1 4	4765 224	3 9	Y	204	200 0		12
11	5490 X	5332	-0-	-158	-0-	297 8	1 4	4784 243	3 9	Y	221	223 0		10
12	5673 X	5194	-0-	-479	-0-	258 9	1 4	4689 238	3 9	Y	216	217 0		9
01	5363 X	4033	-0-	-1330	-0-	206 2	1 4	3610 215	3 9	Y	195	195 0		9
02	4984 X	NO RPT	-0-	-4984	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681														
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
09	16009 X	16009	-0-	-0-	-0-	799 1	14653 3	45 4	512 9	Y	465	469 0		-0-
10	16306 X	16235	-0-	-71	-0-	865 1	14770 3	18 4	582 9	Y	529	520 0		9
11	15780 X	15658	-0-	-122	-0-	879 1	14137 3	24 4	618 9	Y	562	568 0		3
12	16396 X	16396	-0-	-0-	-0-	820 1	14911 3	29 4	636 9	Y	578	580 0		1
01	15593 X	15482	-0-	-111	-0-	799 1	14048 3	9 4	626 9	Y	569	570 0		-0-
02	14084 X	NO RPT	-0-	-14084	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552														
09	8190 X	6903	-0-	-1287	-0-	336 1	6142 3	19 4	406 9	Y	369	373 0		2
10	8463 X	7528	-0-	-935	-0-	389 1	6658 3	7 4	474 9	Y	431	425 0		8
11	7560 X	7188	-0-	-372	-0-	393 1	6340 3	12 4	443 9	Y	403	410 0		1
12	7440 X	7291	-0-	-149	-0-	357 1	6491 3	14 4	429 9	Y	390	390 0		1
01	7533 X	6892	-0-	-641	-0-	348 1	6127 3	2 4	415 9	Y	377	378 0		-0-
02	6804 X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226														
09	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	397 1	7288 3	22 4	311 9	Y	283	284 0		1
10	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	373 1	6376 3	7 4	339 9	Y	308	302 0		7
11	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	301 1	4838 3	8 4	254 9	Y	231	236 0		2
12	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	283 1	5149 3	9 4	202 9	Y	184	185 0		1
01	8525 X	7897	-0-	-628	-0-	407 1	7158 3	5 4	327 9	Y	297	295 0		3
02	7476 X	NO RPT	-0-	-7476	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO														
WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737														
09	12330 X	11981	-0-	-349	-0-	586 1	10743 3	33 4	619 9	Y	563	565 0		2
10	12741 X	12349	-0-	-392	-0-	647 1	11050 3	14 4	638 9	Y	580	572 0		10
11	12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	688 1	11073 3	20 4	628 9	Y	571	578 0		3
12	12741 X	12721	-0-	-20	-0-	629 1	11455 3	22 4	615 9	Y	559	560 0		2
01	12493 X	11972	-0-	-521	-0-	612 1	10761 3	7 4	592 9	Y	538	537 0		3
02	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-		433	1	7933	3	Y	410	413	0			1		
							24	4	451	9									
10	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-		472	1	8070	3	Y	469	461	0			9		
							10	4	516	9									
11	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-		470	1	7571	3	Y	476	482	0			3		
							14	4	524	9									
12	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-		427	1	7764	3	Y	476	477	0			2		
							15	4	524	9									
01	8680 X	8272	-0-	-408	-0-		420	1	7390	3	Y	415	415	0			2		
							5	4	457	9									
02	7840 X	NO RPT	-0-	-7840	-0-						Y	NO RPT					2		
PILONCILLO															WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854				
09	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-		539	1	9865	3	Y	409	414	0			2		
							31	4	450	9									
10	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-		585	1	9978	3	Y	458	451	0			9		
							13	4	504	9									
11	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-		587	1	9442	3	Y	460	466	0			3		
							16	4	506	9									
12	10819 X	10815	-0-	-4	-0-		539	1	9794	3	Y	420	422	0			1		
							20	4	462	9									
01	11129 X	10772	-0-	-357	-0-		556	1	9768	3	Y	401	402	0			-0-		
							7	4	441	9									
02	10052 X	NO RPT	-0-	-10052	-0-						Y	NO RPT					-0-		
PILONCILLO															WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946				
09	6750 X	6580	-0-	-170	-0-		324	1	5940	3	Y	271	273	0			1		
							18	4	298	9									
10	6975 X	6760	-0-	-215	-0-		356	1	6092	3	Y	276	271	0			6		
							8	4	304	9									
11	6750 X	6243	-0-	-507	-0-		347	1	5578	3	Y	279	283	0			2		
							11	4	307	9									
12	6975 X	6607	-0-	-368	-0-		327	1	5956	3	Y	284	283	0			3		
							12	4	312	9									
01	7068 X	6759	-0-	-309	-0-		345	1	6072	3	Y	308	307	0			4		
							3	4	339	9									
02	6132 X	NO RPT	-0-	-6132	-0-						Y	NO RPT					4		
PILONCILLO															WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182				
09	11640 X	10971	-0-	-669	-0-		548	1	10038	3	Y	323	326	0			-0-		
							30	4	355	9									
10	12028 X	11150	-0-	-878	-0-		594	1	10135	3	Y	371	366	0			5		
							13	4	408	9									
11	11640 X	10538	-0-	-1102	-0-		590	1	9515	3	Y	379	383	0			1		
							16	4	417	9									
12	11594 X	11359	-0-	-235	-0-		566	1	10332	3	Y	401	402	0			-0-		
							20	4	441	9									
01	11315 X	10771	-0-	-544	-0-		556	1	9767	3	Y	401	401	0			-0-		
							7	4	441	9									
02	10220 X	NO RPT	-0-	-10220	-0-						Y	NO RPT					-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043														
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
09	14174 X	14174	-0-	-0-	-0-	1477 1	12038 3	37 4	622 9	Y	565	557 0		8
10	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	1288 1	11426 3	15 4	602 9	Y	547	540 0		15
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	NO RPT	-0-	-11788	-0-					Y	NO RPT			10
PILONCILLO														
WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896														
09	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	1137 1	9259 3	27 4	521 9	Y	474	478 0		4
10	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	936 1	8314 3	11 4	507 9	Y	461	454 0		11
11	9450 X	8907	-0-	-543	-0-	900 1	7533 3	14 4	460 9	Y	418	424 0		5
12	9765 X	9365	-0-	-400	-0-	1175 1	7530 3	15 4	645 9	Y	586	584 0		7
*01	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	1338 1	7207 3	5 4	652 9	Y	593	592 0		8
02	8204 X	NO RPT	-0-	-8204	-0-					Y	NO RPT			8
PILONCILLO														
WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896														
09	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	350 1	2838 3	8 4	227 9	Y	206	206 0		9
10	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	372 1	3310 3	4 4	290 9	Y	264	259 0		14
11	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	385 1	3218 3	5 4	195 9	Y	177	180 0		11
12	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	517 1	3315 3	6 4	175 9	Y	159	161 0		9
01	3968 X	3831	-0-	-137	-0-	576 1	3109 3	2 4	144 9	Y	131	131 0		9
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT			9
PILONCILLO														
WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822														
09	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	119 1	2195 3	6 4	95 9	Y	86	87 0		13
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	131 1	2234 3	2 4	95 9	Y	86	85 0		14
11	2370 N	2360	-0-	-10	-0-	131 1	2129 3	4 4	96 9	Y	87	88 0		13
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	119 1	2169 3	4 4	103 9	Y	94	93 0		14
01	2449 N	2352	-0-	-97	-0-	121 1	2119 3	112 9		Y	102	101 0		15
02	2212 N	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662															
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
09	8820 X	8582	-0-	-238	-0-	416 1	7640 3	23 4	503 9	Y	457	462 0			3
10	13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	689 1	11757 3	15 4	565 9	Y	514	506 0			11
11	8820 X	8648	-0-	-172	-0-	484 1	7791 3	15 4	358 9	Y	325	334 0			2
12	9052 X	8482	-0-	-570	-0-	423 1	7715 3	15 4	329 9	Y	299	301 0			-0-
01	12121 X	8256	-0-	-3865	-0-	429 1	7543 3	5 4	279 9	Y	254	254 0			-0-
02	10948 X	NO RPT	-0-	-10948	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701															
09	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	494 1	9054 3	26 4	444 9	Y	404	408 0			-0-
10	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	564 1	9631 3	12 4	459 9	Y	417	412 0			5
11	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	618 1	9959 3	17 4	464 9	Y	422	426 0			1
12	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	546 1	9945 3	20 4	327 9	Y	297	298 0			-0-
01	10664 X	9570	-0-	-1094	-0-	492 1	8645 3	7 4	426 9	Y	387	387 0			-0-
02	10164 X	NO RPT	-0-	-10164	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774															
09	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	436 1	3538 3	10 4	255 9	Y	232	232 0			9
10	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	420 1	3720 3	4 4	278 9	Y	253	249 0			13
11	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	423 1	3537 3	7 4	253 9	Y	230	233 0			10
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	544 1	3500 3	6 4	286 9	Y	260	259 0			11
01	4433 X	4280	-0-	-153	-0-	623 1	3357 3	2 4	298 9	Y	271	271 0			11
02	4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					Y	NO RPT				11
PILONCILLO															
WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335															
09	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	890 1	7259 3	21 4	551 9	Y	501	503 0			3
10	8959 X	8785	-0-	-174	-0-	830 1	7364 3	9 4	582 9	Y	529	522 0			10
11	8670 X	8529	-0-	-141	-0-	859 1	7185 3	13 4	472 9	Y	429	438 0			1
12	8959 X	8893	-0-	-66	-0-	1130 1	7250 3	15 4	498 9	Y	453	452 0			2
01	9610 X	8397	-0-	-1213	-0-	1236 1	6671 3	3 4	487 9	Y	443	442 0			3
02	8148 X	NO RPT	-0-	-8148	-0-					Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633														
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
09	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	324 1	5951 3	18 4	238 9	Y	216	217 0		7
10	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	363 1	6204 3	7 4	210 9	Y	191	188 0		10
11	6450 X	6401	-0-	-49	-0-	360 1	5809 3	11 4	221 9	Y	201	203 0		8
12	6665 X	6605	-0-	-60	-0-	331 1	6023 3	12 4	239 9	Y	217	217 0		8
01	6789 X	6336	-0-	-453	-0-	327 1	5735 3	3 4	271 9	Y	246	245 0		9
02	6132 X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					Y	NO RPT			9
PILONCILLO														
WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474														
09	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	231 1	4218 3	12 4	701 9	Y	637	641 0		2
10	5239 X	5142	-0-	-97	-0-	243 1	4151 3	5 4	743 9	Y	675	664 0		13
11	5070 X	4391	-0-	-679	-0-	218 1	3501 3	6 4	666 9	Y	605	615 0		3
12	5239 X	3732	-0-	-1507	-0-	165 1	3003 3	6 4	558 9	Y	507	510 0		-0-
01	5332 X	4502	-0-	-830	-0-	205 1	3607 3	2 4	688 9	Y	625	623 0		2
02	4816 X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO														
WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292														
09	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	327 1	5004 3	14 4	388 9	Y	353	355 0		-0-
10	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	469 1	5354 3	7 4	437 9	Y	397	391 0		6
11	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	1723 1	3909 3	7 4	414 9	Y	376	382 0		-0-
12	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	1832 1	3791 3	6 4	407 9	Y	370	370 0		-0-
01	6262 X	6197	-0-	-65	-0-	777 1	4944 3	2 4	474 9	Y	431	430 0		1
02	5656 X	NO RPT	-0-	-5656	-0-					Y	NO RPT			1
PILONCILLO														
WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973														
09	3990 X	3939	-0-	-51	-0-	188 1	3477 3	10 4	264 9	Y	240	240 0		2
10	4123 X	4009	-0-	-114	-0-	206 1	3522 3	3 4	278 9	Y	253	250 0		5
11	3990 X	3837	-0-	-153	-0-	208 1	3336 3	6 4	287 9	Y	261	265 0		1
12	4123 X	3919	-0-	-204	-0-	186 1	3402 3	6 4	325 9	Y	295	296 0		-0-
01	3968 X	3738	-0-	-230	-0-	187 1	3296 3	255 9		Y	232	232 0		-0-
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825														
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
09	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	275 1	5035 3	Y	340	344 0	-0-			
10	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	14 4	374 9	Y	396	390 0	6			
11	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	319 1	5442 3	Y	323	329 0	-0-			
12	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	8 4	436 9	Y	497	495 0	2			
01	5518 X	5069	-0-	-449	-0-	277 1	4461 3	Y	362	363 0	1			
02	4984 X	NO RPT	-0-	-4984	-0-	7 4	355 9	Y	NO RPT		1			
						259 1	4715 3	Y						
						8 4	547 9	Y						
						251 1	4418 3	Y						
						2 4	398 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053														
09	5910 X	5713	-0-	-197	-0-	286 1	5210 3	Y	181	182 0	10			
10	6107 X	5528	-0-	-579	-0-	18 4	199 9	Y	165	161 0	14			
11	5910 X	5325	-0-	-585	-0-	295 1	5046 3	Y	151	153 0	12			
12	6107 X	5595	-0-	-512	-0-	5 4	182 9	Y	171	170 0	13			
01	5766 X	5382	-0-	-384	-0-	301 1	4849 3	Y	158	159 0	12			
02	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	9 4	166 9	Y	NO RPT		12			
						281 1	5115 3	Y						
						11 4	188 9	Y						
						280 1	4923 3	Y						
						5 4	174 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058														
09	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	279 1	5112 3	Y	126	127 0	4			
10	5611 X	5573	-0-	-38	-0-	15 4	139 9	Y	110	109 0	5			
11	5430 X	5346	-0-	-84	-0-	301 1	5144 3	Y	128	128 0	5			
12	5611 X	5577	-0-	-34	-0-	7 4	121 9	Y	130	130 0	5			
01	5859 X	5432	-0-	-427	-0-	305 1	4891 3	Y	128	127 0	6			
02	5180 X	NO RPT	-0-	-5180	-0-	9 4	141 9	Y	NO RPT		6			
						283 1	5140 3	Y						
						11 4	143 9	Y						
						286 1	5002 3	Y						
						3 4	141 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277														
09	2790 X	2770	-0-	-20	-0-	151 1	2299 3	Y	285	287 0	2			
10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	6 4	314 9	Y	300	294 0	8			
11	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	206 1	2346 3	Y	302	306 0	4			
12	2883 X	2763	-0-	-120	-0-	3 4	330 9	Y	296	298 0	2			
*01	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	755 1	1712 3	Y	326	324 0	4			
02	2464 N	NO RPT	-0-	-2464	-0-	3 4	332 9	Y	NO RPT		4			
						793 1	1641 3	Y						
						3 4	326 9	Y						
						332 1	2113 3	Y						
						2 4	359 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236															
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	
09	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	331 1	5071 3	458 9	Y	416	418 0			2	
10	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	464 1	5311 3	471 9	Y	428	422 0			8	
11	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	1767 1	4009 3	462 9	Y	420	426 0			2	
12	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	1836 1	3803 3	443 9	Y	403	404 0			1	
01	6262 X	6226	-0-	-36	-0-	783 1	4978 3	462 9	Y	420	419 0			2	
02	5824 X	NO RPT	-0-	-5824	-0-	3 4			Y	NO RPT				2	
PILONCILLO															
WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368															
09	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	469 1	7190 3	562 9	Y	511	511 0			2	
10	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	629 1	7181 3	540 9	Y	491	485 0			8	
11	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	2359 1	5353 3	393 9	Y	357	365 0			-0-	
12	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	2624 1	5433 3	518 9	Y	471	470 0			1	
*01	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	1106 1	7031 3	538 9	Y	489	487 0			3	
02	7700 X	NO RPT	-0-	-7700	-0-	5 4			Y	NO RPT				3	
PILONCILLO															
WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717															
09	9030 X	8840	-0-	-190	-0-	433 1	7941 3	442 9	Y	402	406 0			-0-	
10	9331 X	8760	-0-	-571	-0-	462 1	7892 3	397 9	Y	361	357 0			4	
11	9030 X	8525	-0-	-505	-0-	470 1	7582 3	460 9	Y	418	421 0			1	
12	9331 X	8670	-0-	-661	-0-	426 1	7760 3	469 9	Y	426	426 0			1	
01	9393 X	8290	-0-	-1103	-0-	421 1	7404 3	460 9	Y	418	417 0			2	
02	8260 X	NO RPT	-0-	-8260	-0-	5 4			Y	NO RPT				2	
PILONCILLO															
WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621															
09	14352 X	14352	-0-	-0-	-0-	693 1	12704 3	917 9	Y	834	841 0			10	
10	14486 X	14486	-0-	-0-	-0-	749 1	12811 3	911 9	Y	828	815 0			23	
11	13831 X	13831	-0-	-0-	-0-	752 1	12111 3	947 9	Y	861	871 0			13	
12	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	682 1	12431 3	963 9	Y	875	877 0			11	
01	14818 X	12641	-0-	-2177	-0-	626 1	10985 3	1023 9	Y	930	927 0			14	
02	13384 X	NO RPT	-0-	-13384	-0-	7 4			Y	NO RPT				14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900														
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	
09	8730 X	8611	-0-	-119	-0-	426	1	7824	3	Y	306	310 0		3
						24	4	337	9					
10	9021 X	8666	-0-	-355	-0-	459	1	7832	3	Y	333	328 0		8
						9	4	366	9					
11	8730 X	7904	-0-	-826	-0-	435	1	7012	3	Y	404	407 0		5
						13	4	444	9					
12	9021 X	7691	-0-	-1330	-0-	380	1	6924	3	Y	339	340 0		4
						14	4	373	9					
01	9145 X	6938	-0-	-2207	-0-	352	1	6190	3	Y	357	356 0		5
						3	4	393	9					
02	8036 X	NO RPT	-0-	-8036	-0-					Y	NO RPT			5
PILONCILLO														
WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005														
09	T. A.	28	-0-	28	31	28	3		Y	-0-				-0-
10	118 X	87	-0-	-31	-0-	5	1	82	3	Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	81	3	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
02	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														
09	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	491	1	9006	3	Y	422	427 0		7
						26	4	464	9					
10	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	373	1	6369	3	Y	560	550 0		17
						8	4	616	9					
11	6180 X	6010	-0-	-170	-0-	313	1	5033	3	Y	595	602 0		10
						9	4	655	9					
12	6386 X	5826	-0-	-560	-0-	280	1	5083	3	Y	411	415 0		6
						11	4	452	9					
01	6417 X	5828	-0-	-589	-0-	270	1	4742	3	Y	740	733 0		13
						2	4	814	9					
02	5796 X	NO RPT	-0-	-5796	-0-				Y	NO RPT				13
PILONCILLO														
WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833														
09	T. A.	7972	-0-	7972	27053	386	1	7080	3	N	441	445 0		7
						21	4	485	9					
10	35718 X	8665	-0-	-27053	-0-	444	1	7587	3	N	569	559 0		17
						8	4	626	9					
11	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	451	1	7262	3	N	485	493 0		9
						12	4	534	9					
12	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	412	1	7500	3	N	537	538 0		8
						13	4	591	9					
*01	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	416	1	7301	3	N	646	644 0		10
						2	4	711	9					
02	7448 X	NO RPT	-0-	-7448	-0-				N	NO RPT				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																																												
PILONCILLO															WELL #: A 31HD RRCID -> 281981															COMPL. DATE 08/30/2016															TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362														
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																							
09		14040	X	9270		-0-		-4770		-0-		-4770	-0-				445	1		8149	3		N		593		599	0							6																								
																	24	4		652	9																																						
10		14508	X	9618		-0-		-4890		-0-		-4890	-0-				477	1		8148	3		N		894		875	0							25																								
																	10	4		983	9																																						
11		13110	X	9156		-0-		-3954		-0-		-3954	-0-				482	1		7759	3		N		818		830	0							13																								
																	15	4		900	9																																						
12		12431	X	9230		-0-		-3201		-0-		-3201	-0-				439	1		7982	3		N		721		724	0							10																								
																	16	4		793	9																																						
01		10106	X	8966		-0-		-1140		-0-		-1140	-0-				441	1		7735	3		N		714		715	0							9																								
																	5	4		785	9																																						
02		8680	X	NO RPT		-0-		-8680		-0-		-8680	-0-										N	NO RPT											9																								
PILONCILLO															WELL #: A 31HE RRCID -> 281982															COMPL. DATE 08/30/2016															TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669														
09		1350	N	1350		-0-		-0-		-0-		-0-	-0-				54	1		996	3		N		270		272	0							5																								
																	3	4		297	9																																						
10		1373	N	1373		-0-		-0-		-0-		-0-	-0-				62	1		1051	3		N		235		231	0							9																								
																	1	4		259	9																																						
11		1154	N	1154		-0-		-0-		-0-		-0-	-0-				55	1		868	3		N		209		212	0							6																								
																	1	4		230	9																																						
12		1196	N	1196		-0-		-0-		-0-		-0-	-0-				52	1		937	3		N		186		186	0							6																								
																	2	4		205	9																																						
*01		1510	X	1510		-0-		-0-		-0-		-0-	-0-				66	1		1182	3		N		238		236	0							8																								
																	262	9																																									
02		1260	X	NO RPT		-0-		-1260		-0-		-1260	-0-										N	NO RPT											8																								
PILONCILLO															WELL #: E 36HY RRCID -> 281984															COMPL. DATE 03/17/2017															TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510														
09		893	X	893		-0-		-0-		-0-		-0-	-0-				42	1		761	3		Y		80		79	0							3																								
																	2	4		88	9																																						
10		341	X	94		-0-		-247		-0-		-247	-0-				5	1		80	3		Y		8		8	0							3																								
																	9	9																																									
11		330	X	-0-		-0-		-330		-0-		-330	-0-										Y	-0-		2	0								1																								
12		341	X	-0-		-0-		-341		-0-		-341	-0-									Y	-0-		-0-										1																								
*01		93	N	28		-0-		-65		-0-		-65	-0-				25	3		3	9		Y	3		2	0							2																									
02		0	N	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-	-0-									Y	NO RPT											2																									
PILONCILLO															WELL #: E 36HW RRCID -> 281985															COMPL. DATE 03/17/2017															TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209														
09		8400	X	3060		-0-		-5340		-0-		-5340	-0-				142	1		2613	3		Y		271		269	0							11																								
																	7	4		298	9																																						
10		9141	X	9141		-0-		-0-		-0-		-0-	-0-				470	1		8033	3		Y		571		558	0							24																								
																	10	4		628	9																																						
11		8278	X	8278		-0-		-0-		-0-		-0-	-0-				440	1		7076	3		Y		681		687	0							18																								
																	13	4		749	9																																						
12		8418	X	8418		-0-		-0-		-0-		-0-	-0-				404	1		7358	3		Y		583		586	0							15																								
																	15	4		641	9																																						
01		8308	X	8159		-0-		-149		-0-		-149	-0-				402	1		7053	3		Y		637		634	0							18																								
																	3	4		701	9																																						
02		7504	X	NO RPT		-0-		-7504		-0-		-7504	-0-									Y	NO RPT												18																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE	
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	509 1	9319 3	719 9	N	654	660 0			4	
						28 4	719 9								
10	10633 X	10433	-0-	-200	-0-	530 1	9059 3	832 9	N	756	744 0			16	
						12 4	832 9								
11	10290 X	9628	-0-	-662	-0-	505 1	8133 3	975 9	N	886	893 0			9	
						15 4	975 9								
12	10633 X	10558	-0-	-75	-0-	498 1	9073 3	969 9	N	881	883 0			7	
						18 4	969 9								
01	10354 X	10353	-0-	-1	-0-	506 1	8898 3	942 9	N	856	855 0			8	
						7 4	942 9								
02	9352 X	NO RPT	-0-	-9352	-0-				N	NO RPT				8	
PILONCILLO														WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166	
09	T. A.	285	-0-	285	285	12 1	229 3	43 9	N	39	39 0			-0-	
						1 4	43 9								
10	T. A.	19	-0-	19	304	16 3	3 9		N	3	3 0			-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PILONCILLO														WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200	
09	5160 X	4842	-0-	-318	-0-	231 1	4223 3	376 9	N	342	346 0			1	
						12 4	376 9								
10	5332 X	4884	-0-	-448	-0-	244 1	4181 3	454 9	N	413	406 0			8	
						5 4	454 9								
11	5160 X	4959	-0-	-201	-0-	266 1	4280 3	406 9	N	369	375 0			2	
						7 4	406 9								
12	5208 X	4843	-0-	-365	-0-	234 1	4259 3	343 9	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	NO RPT	-0-	-4424	-0-				N	NO RPT				2	
PILONCILLO														WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243	
09	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	294 1	5383 3	686 9	N	624	629 0			4	
						17 4	686 9								
10	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	326 1	5580 3	719 9	N	654	644 0			14	
						7 4	719 9								
11	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	335 1	5401 3	762 9	N	693	700 0			7	
						9 4	762 9								
12	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	310 1	5641 3	690 9	N	627	629 0			5	
						12 4	690 9								
*01	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	311 1	5461 3	743 9	N	675	675 0			5	
						3 4	743 9								
02	5740 X	NO RPT	-0-	-5740	-0-				N	NO RPT				5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	400 1	7364 3	22 4	Y	802	807 0		3	
10	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	436 1	7449 3	9 4	Y	895	880 0		18	
11	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	427 1	6871 3	12 4	Y	750	763 0		5	
12	8370 X	8297	-0-	-73	-0-	389 1	7067 3	15 4	Y	751	753 0		3	
01	8959 X	7435	-0-	-1524	-0-	359 1	6315 3	5 4	Y	687	686 0		4	
02	8092 X	NO RPT	-0-	-8092	-0-		756 9		Y	NO RPT			4	
PILONCILLO														
WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447														
09	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	320 1	5864 3	18 4	Y	378	381 0		-0-	
10	6510 X	6065	-0-	-445	-0-	314 1	5368 3	6 4	Y	343	339 0		4	
11	6300 X	5537	-0-	-763	-0-	302 1	4864 3	9 4	Y	329	332 0		1	
12	6510 X	5621	-0-	-889	-0-	274 1	4971 3	10 4	Y	333	334 0		-0-	
01	5890 X	5847	-0-	-43	-0-	290 1	5106 3	3 4	Y	407	406 0		1	
02	5320 X	NO RPT	-0-	-5320	-0-		448 9		Y	NO RPT			1	
PILONCILLO														
WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622														
09	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	365 1	6693 3	20 4	Y	342	345 0		1	
10	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	403 1	6877 3	8 4	Y	354	348 0		7	
11	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	402 1	6462 3	12 4	Y	380	384 0		3	
12	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	365 1	6649 3	14 4	Y	386	386 0		3	
01	7440 X	7149	-0-	-291	-0-	367 1	6451 3	3 4	Y	298	298 0		3	
02	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-		328 9		Y	NO RPT			3	
PILONCILLO														
WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465														
09	6240 X	5556	-0-	-684	-0-	273 1	5025 3	15 4	Y	221	221 0		1	
10	6448 X	4740	-0-	-1708	-0-	245 1	4195 3	5 4	Y	268	264 0		5	
11	6240 X	4725	-0-	-1515	-0-	260 1	4203 3	7 4	Y	232	236 0		1	
12	5363 X	5013	-0-	-350	-0-	246 1	4493 3	8 4	Y	242	241 0		2	
01	4960 X	4593	-0-	-367	-0-	233 1	4076 3	2 4	Y	256	254 0		4	
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480	-0-		282 9		Y	NO RPT			4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																		
//CONT.// 797110																		
WELL #: B 1HY RRCID -> 282223													COMPL. DATE 10/23/2016			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5910 X	5102	-0-	-808	-0-	225 1	4127 3	13 4	737 9	Y	670	674 0						3
10	6107 X	5543	-0-	-564	-0-	263 1	4470 3	6 4	804 9	Y	731	719 0						15
11	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	299 1	4811 3	9 4	833 9	Y	757	765 0						7
12	5766 X	5496	-0-	-270	-0-	244 1	4479 3	10 4	763 9	Y	694	696 0						5
01	5549 X	5252	-0-	-297	-0-	239 1	4192 3	3 4	818 9	Y	744	743 0						6
02	5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT							6
PILONCILLO													WELL #: B 1HC RRCID -> 282224			COMPL. DATE 10/25/2016		
																TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186		
09	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	206 1	3755 3	11 4	413 9	Y	375	379 0						1
10	4402 X	4282	-0-	-120	-0-	216 1	3692 3	4 4	370 9	Y	336	331 0						6
11	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	230 1	3697 3	6 4	386 9	Y	351	356 0						1
12	4402 X	4225	-0-	-177	-0-	199 1	3636 3	6 4	384 9	Y	349	350 0						-0-
01	4650 X	4468	-0-	-182	-0-	216 1	3808 3	2 4	442 9	Y	402	401 0						1
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT							1
PILONCILLO													WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225			COMPL. DATE 10/24/2016		
																TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872		
09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	188 1	3437 3	10 4	465 9	Y	423	427 0						3
10	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	202 1	3457 3	3 4	464 9	Y	422	416 0						9
11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	202 1	3267 3	5 4	481 9	Y	437	443 0						3
12	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	189 1	3435 3	6 4	516 9	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	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT							1
PILONCILLO													WELL #: A 25HY RRCID -> 282231			COMPL. DATE 08/10/2016		
																TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442		
09	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	236 1	4322 3	13 4	553 9	N	503	506 0						3
10	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	264 1	4521 3	5 4	568 9	N	516	508 0						11
11	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	261 1	4221 3	7 4	459 9	N	417	424 0						4
12	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	243 1	4428 3	8 4	496 9	N	451	452 0						3
*01	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	248 1	4348 3	2 4	492 9	N	447	448 0						2
02	4452 X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					N	NO RPT							2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		//CONT.//		797110										
		WELL #:		A 18HX		RRCID -> 282241		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH		8372 PERF. 8526 - 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	443	1	8141	3	Y	348	350	0	-0-
						24	4	383	9					
10	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	513	1	8762	3	Y	385	379	0	6
						11	4	424	9					
11	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	560	1	9012	3	Y	429	433	0	2
						16	4	472	9					
12	9052 X	8616	-0-	-436	-0-	427	1	7771	3	Y	366	366	0	2
						15	4	403	9					
01	9703 X	9109	-0-	-594	-0-	466	1	8190	3	Y	407	406	0	3
						5	4	448	9					
02	8932 X	NO RPT	-0-	-8932	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO														
		WELL #:		A 18HY		RRCID -> 282261		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH		8169 PERF. 8514 - 14545		
09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	109	1	1974	3	Y	110	111	0	12
						6	4	121	9					
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	117	1	2013	3	Y	101	99	0	14
						2	4	111	9					
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	122	1	1991	3	Y	111	112	0	13
						4	4	122	9					
12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	109	1	1975	3	Y	109	110	0	12
						3	4	120	9					
*01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	113	1	1994	3	Y	127	127	0	12
						140	9							
02	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			12
PILONCILLO														
		WELL #:		A 18HZ		RRCID -> 282297		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH		8302 PERF. 8622 - 14910		
09	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	651	1	11932	3	Y	995	1003	0	5
						36	4	1095	9					
10	14213 X	14213	-0-	-0-	-0-	721	1	12336	3	Y	1037	1019	0	23
						15	4	1141	9					
11	12990 X	12881	-0-	-109	-0-	688	1	11084	3	Y	990	1003	0	10
						20	4	1089	9					
12	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	667	1	12151	3	Y	1040	1042	0	8
						23	4	1144	9					
01	13733 X	13026	-0-	-707	-0-	641	1	11260	3	Y	1016	1016	0	8
						7	4	1118	9					
02	12404 X	NO RPT	-0-	-12404	-0-					Y	NO RPT			8
PILONCILLO														
		WELL #:		E 35HV		RRCID -> 282615		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH		9728 PERF. 9885 - 15086		
09	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	345	1	6346	3	Y	268	270	0	6
						19	4	295	9					
10	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	367	1	6268	3	Y	275	270	0	11
						8	4	303	9					
11	6720 X	5655	-0-	-1065	-0-	315	1	5091	3	Y	218	221	0	8
						9	4	240	9					
12	6944 X	4611	-0-	-2333	-0-	230	1	4185	3	Y	172	172	0	8
						7	4	189	9					
01	7254 X	5129	-0-	-2125	-0-	265	1	4645	3	Y	197	197	0	8
						2	4	217	9					
02	6552 X	NO RPT	-0-	-6552	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC																
PILONCILLO																
WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	128	1 7 4	2328	3 229 9	Y	208	210	0			5
10	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	130	1 2 4	2219	3 226 9	Y	205	202	0			8
11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	133	1 4 4	2148	3 257 9	Y	234	236	0			6
12	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	142	1 4 4	2576	3 301 9	Y	274	273	0			7
01	T. A.	2457	-0-	2457	2457	119	1 250 9	2088	3	Y	227	227	0			7
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2457					Y	NO RPT					7
PILONCILLO														WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015		
09	9510 X	8349	-0-	-1161	-0-	413	1 23 4	7576	3 337 9	Y	306	307	0			1
10	9827 X	8485	-0-	-1342	-0-	448	1 9 4	7668	3 360 9	Y	327	321	0			7
11	9510 X	8902	-0-	-608	-0-	497	1 15 4	7995	3 395 9	Y	359	363	0			3
12	9827 X	8166	-0-	-1661	-0-	400	1 15 4	7282	3 469 9	Y	426	427	0			2
*01	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	445	1 5 4	7829	3 552 9	Y	502	502	0			2
02	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					2
PILONCILLO														WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
PILONCILLO														WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016		
09	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	142	1 7 4	2611	3 210 9	Y	191	192	0			4
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	120	1 2 4	2062	3 172 9	Y	156	154	0			6
11	2220 N	2001	-0-	-219	-0-	107	1 3 4	1711	3 180 9	Y	164	165	0			5
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	101	1 3 4	1827	3 198 9	Y	180	180	0			5
01	T. A.	1951	-0-	1951	1951	95	1 186 9	1670	3	Y	169	169	0			5
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1951					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															SN OPERATING, LLC															PILONCILLO															WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
M O															ALLOW CODE															GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)															MONTHLY STATUS(CODE)															CUMU STATUS (-) UNDERAGE															* * DISPOSITIONS * * AMT CODE															* * DISPOSITIONS * * AMT CODE															C M															COND PROD															* * DISPOSITIONS * * AMT CODE															* * DISPOSITIONS * * AMT CODE															EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
09															11730 X															11661															-0-															-69															-0-															578 1															10609 3															Y															402															406 0															-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
10															12354 X															12354															-0-															-0-															-0-															654 1															11165 3															Y															474															467 0															7																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
11															11861 X															11861															-0-															-0-															-0-															653 1															10508 3															Y															620															624 0															3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
12															12121 X															11839															-0-															-282															-0-															586 1															10668 3															Y															513															516 0															-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
01															12369 X															11546															-0-															-823															-0-															593 1															10404 3															Y															493															493 0															-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
02															11172 X															NO RPT															-0-															-11172															-0-															7 4															542 9															Y															NO RPT															-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
PILONCILLO															WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978														
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
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	37	1	679	3	Y	65	65	0	-0-
						2	4	72	9					
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	60	1	1025	3	Y	274	265	0	9
						1	4	301	9					
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	67	1	1066	3	Y	257	262	0	4
						2	4	283	9					
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	65	1	1175	3	Y	252	251	0	5
						2	4	277	9					
01	1395 X	1379	-0-	-16	-0-	62	1	1084	3	Y	212	212	0	5
						233	9							
02	1316 X	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT			5
PILONCILLO														
WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006														
09	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	324	1	5957	3	Y	412	416	0	2
						19	4	453	9					
10	6882 X	6837	-0-	-45	-0-	352	1	5998	3	Y	435	429	0	8
						8	4	479	9					
11	6660 X	6650	-0-	-10	-0-	358	1	5760	3	Y	474	479	0	3
						11	4	521	9					
12	6882 X	6819	-0-	-63	-0-	331	1	6032	3	Y	403	404	0	2
						13	4	443	9					
01	6665 X	6591	-0-	-74	-0-	330	1	5807	3	Y	408	408	0	2
						5	4	449	9					
02	6020 X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO														
WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056														
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	84	1	1527	3	Y	128	129	0	14
						5	4	141	9					
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	92	1	1579	3	Y	131	129	0	16
						1	4	144	9					
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	99	1	1587	3	Y	127	128	0	15
						4	4	140	9					
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	83	1	1516	3	Y	106	106	0	15
						3	4	117	9					
01	1829 X	1679	-0-	-150	-0-	83	1	1480	3	Y	105	104	0	16
						116	9							
02	1708 X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT			16
PILONCILLO														
WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708														
09	5760 X	5363	-0-	-397	-0-	254	1	4665	3	Y	391	394	0	1
						14	4	430	9					
10	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	334	1	5722	3	Y	481	473	0	9
						8	4	529	9					
11	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	351	1	5643	3	Y	499	505	0	3
						10	4	549	9					
12	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	296	1	5374	3	Y	487	489	0	1
						11	4	536	9					
*01	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	309	1	5423	3	Y	527	526	0	2
						3	4	580	9					
02	5404 X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		//CONT.//		797110										
		WELL #:		A 23HG	RRCID ->	283005	COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	8133	PERF.	8400 - 14801		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	2490 X	599	-0-	-1891	-0-		28 1	523 3	Y	43		45 0		-0-
							1 4	47 9						
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				Y	-0-				-0-
11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	2697 X	52	-0-	-2645	-0-		2 1	46 3	Y	4		4 0		-0-
							4 9							
02	560 X	NO RPT	-0-	-560	-0-				Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
		WELL #:		A 28HB	RRCID ->	283006	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	8144	PERF.	8538 - 14677		
09	6870 X	5208	-0-	-1662	-0-		249 1	4546 3	Y	363		367 0		-0-
							14 4	399 9						
10	7099 X	5438	-0-	-1661	-0-		274 1	4705 3	Y	413		406 0		7
							5 4	454 9						
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	NO RPT	-0-	-4900	-0-				Y	NO RPT				1
PILONCILLO														
		WELL #:		A 23HC	RRCID ->	283025	COMPL. DATE	05/16/2017	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	8598 - 14960		
09	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-		123 1	2257 3	Y	120		120 0		8
							6 4	132 9						
10	2542 X	2467	-0-	-75	-0-		131 1	2216 3	Y	107		105 0		10
							2 4	118 9						
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	NO RPT	-0-	-2352	-0-				Y	NO RPT				13
PILONCILLO														
		WELL #:		A 23HH	RRCID ->	283051	COMPL. DATE	05/13/2017	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8556 - 14605		
09	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-		279 1	5099 3	Y	447		450 0		5
							15 4	492 9						
10	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-		322 1	5504 3	Y	455		448 0		12
							8 4	501 9						
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	NO RPT	-0-	-5712	-0-				Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
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	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	358	1	6562	3	Y	810	814	0	2
						20	4	891	9					
10	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	390	1	6673	3	Y	838	824	0	16
						8	4	922	9					
11	7350 X	7255	-0-	-95	-0-	375	1	6038	3	Y	755	766	0	5
						11	4	831	9					
12	7595 X	7480	-0-	-115	-0-	351	1	6379	3	Y	669	672	0	2
						14	4	736	9					
01	8153 X	7310	-0-	-843	-0-	346	1	6101	3	Y	782	779	0	5
						3	4	860	9					
02	7308 X	NO RPT	-0-	-7308	-0-					Y	NO RPT			5
PILONCILLO														
WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693														
09	11340 X	4926	-0-	-6414	-0-	228	1	4189	3	Y	452	456	0	1
						12	4	497	9					
10	10106 X	4887	-0-	-5219	-0-	242	1	4122	3	Y	471	465	0	7
						5	4	518	9					
11	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	276	1	4436	3	Y	454	460	0	1
						7	4	499	9					
12	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	257	1	4682	3	Y	421	422	0	-0-
						9	4	463	9					
*01	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	247	1	4319	3	Y	384	384	0	-0-
						2	4	422	9					
02	4256 X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769														
09	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	164	1	2997	3	Y	95	96	0	6
						8	4	105	9					
10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	160	1	2739	3	Y	87	86	0	7
						4	4	96	9					
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	181	1	2900	3	Y	82	83	0	6
						5	4	90	9					
12	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	157	1	2842	3	Y	72	73	0	5
						5	4	79	9					
01	3689 X	3309	-0-	-380	-0-	172	1	3019	3	Y	105	103	0	7
						2	4	116	9					
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO														
WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784														
09	7260 X	4547	-0-	-2713	-0-	218	1	4003	3	Y	285	288	0	4
						12	4	314	9					
10	7502 X	4959	-0-	-2543	-0-	257	1	4377	3	Y	291	286	0	9
						5	4	320	9					
11	6330 X	4368	-0-	-1962	-0-	231	1	3736	3	Y	358	362	0	5
						7	4	394	9					
12	4743 X	4124	-0-	-619	-0-	197	1	3603	3	Y	289	292	0	2
						6	4	318	9					
01	4960 X	4185	-0-	-775	-0-	208	1	3659	3	Y	287	287	0	2
						2	4	316	9					
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
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)	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
09	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	263 1	3801 3	406 9	406 9	Y	369	372 0			4
10	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	305 1	4109 3	404 9	404 9	Y	367	363 0			8
11	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	316 1	4067 3	408 9	408 9	Y	371	376 0			3
12	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	294 1	4154 3	406 9	406 9	Y	369	369 0			3
01	4991 X	4697	-0-	-294	-0-	287 1	3998 3	410 9	410 9	Y	373	373 0			3
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480	-0-	2 4				Y	NO RPT				3
PILONCILLO															
WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007															
09	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	370 1	5326 3	384 9	384 9	Y	349	351 0			1
10	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	394 1	5336 3	405 9	405 9	Y	368	363 0			6
11	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	387 1	4980 3	413 9	413 9	Y	375	379 0			2
12	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	389 1	5512 3	427 9	427 9	Y	388	389 0			1
*01	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	435 1	6029 3	435 9	435 9	Y	395	394 0			2
02	5684 X	NO RPT	-0-	-5684	-0-	5 4				Y	NO RPT				2
PILONCILLO															
WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012															
09	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	272 1	3920 3	473 9	473 9	Y	430	435 0			1
10	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	301 1	4092 3	433 9	433 9	Y	394	389 0			6
11	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	302 1	3890 3	397 9	397 9	Y	361	367 0			-0-
12	4743 X	3257	-0-	-1486	-0-	196 1	2775 3	281 9	281 9	Y	255	254 0			1
01	4774 X	4192	-0-	-582	-0-	257 1	3570 3	363 9	363 9	Y	330	329 0			2
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-	2 4				Y	NO RPT				2
PILONCILLO															
WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097															
09	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	427 1	6150 3	436 9	436 9	Y	396	400 0			6
10	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	457 1	6192 3	363 9	363 9	Y	330	325 0			11
11	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	452 1	5832 3	436 9	436 9	Y	396	399 0			8
12	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	427 1	6040 3	473 9	473 9	Y	430	431 0			7
*01	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	424 1	5872 3	485 9	485 9	Y	441	441 0			7
02	6020 X	NO RPT	-0-	-6020	-0-	3 4				Y	NO RPT				7

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)	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
09	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	409 1	7507 3	Y		361	366 0			4
						23 4	397 9							
10	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	431 1	7344 3	Y		360	356 0			8
						9 4	396 9							
11	7860 X	6718	-0-	-1142	-0-	374 1	5994 3	Y		308	313 0			3
						11 4	339 9							
12	8122 X	5887	-0-	-2235	-0-	290 1	5261 3	Y		295	295 0			3
						11 4	325 9							
01	8866 X	7073	-0-	-1793	-0-	355 1	6273 3	Y		402	401 0			4
						3 4	442 9							
02	7784 X	NO RPT	-0-	-7784	-0-			Y		NO RPT				4
PILONCILLO														
WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921														
09	7890 X	6956	-0-	-934	-0-	407 1	5858 3	Y		612	617 0			7
						18 4	673 9							
10	8153 X	6931	-0-	-1222	-0-	433 1	5866 3	Y		567	560 0			14
						8 4	624 9							
11	7320 X	6645	-0-	-675	-0-	435 1	5596 3	Y		550	556 0			8
						9 4	605 9							
12	7533 X	6636	-0-	-897	-0-	401 1	5681 3	Y		493	496 0			5
						12 4	542 9							
01	6665 X	6627	-0-	-38	-0-	404 1	5616 3	Y		550	550 0			5
						2 4	605 9							
02	6020 X	NO RPT	-0-	-6020	-0-			Y		NO RPT				5
PILONCILLO														
WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904														
09	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	366 1	6715 3	Y		363	367 0			4
						20 4	399 9							
10	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	389 1	6637 3	Y		316	311 0			9
						8 4	348 9							
11	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	420 1	6756 3	Y		378	382 0			5
						13 4	416 9							
12	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	382 1	6940 3	Y		375	377 0			3
						14 4	413 9							
01	7409 X	7164	-0-	-245	-0-	363 1	6399 3	Y		363	364 0			2
						3 4	399 9							
02	6692 X	NO RPT	-0-	-6692	-0-			Y		NO RPT				2
PILONCILLO														
WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778														
09	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	424 1	6097 3	Y		502	506 0			2
						19 4	552 9							
10	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	442 1	6000 3	Y		511	503 0			10
						8 4	562 9							
11	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	440 1	5677 3	Y		482	489 0			3
						10 4	530 9							
12	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	452 1	6392 3	Y		427	429 0			1
						14 4	470 9							
*01	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	500 1	6940 3	Y		550	548 0			3
						5 4	605 9							
02	6608 X	NO RPT	-0-	-6608	-0-			Y		NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948															
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
09	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	348 1	4999 3	596 9	5011 3	Y	542	545 0			2
10	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	369 1	5011 3	521 9	5011 3	Y	474	469 0			7
11	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	369 1	4756 3	590 9	5011 3	Y	536	541 0			2
12	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	348 1	4926 3	443 9	5011 3	Y	403	405 0			-0-
01	5735 X	5654	-0-	-81	-0-	346 1	4816 3	490 9	5011 3	Y	445	444 0			1
02	5180 X	NO RPT	-0-	-5180	-0-	2 4				Y	NO RPT				1
PILONCILLO															
WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880															
09	6780 X	6468	-0-	-312	-0-	322 1	5904 3	224 9	6225 3	Y	204	205 0			3
10	7006 X	6848	-0-	-158	-0-	364 1	6225 3	251 9	6225 3	Y	228	223 0			8
11	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	407 1	6547 3	295 9	6547 3	Y	268	271 0			5
12	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	408 1	7442 3	328 9	7442 3	Y	298	299 0			4
*01	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	370 1	6515 3	294 9	6515 3	Y	267	266 0			5
02	6776 X	NO RPT	-0-	-6776	-0-	3 4				Y	NO RPT				5
PILONCILLO															
WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025															
09	7530 X	6506	-0-	-1024	-0-	315 1	5777 3	396 9	6025 3	Y	360	364 0			2
10	7781 X	6822	-0-	-959	-0-	353 1	6025 3	436 9	6025 3	Y	396	390 0			8
11	7230 X	5490	-0-	-1740	-0-	301 1	4831 3	350 9	4831 3	Y	318	326 0			-0-
12	7068 X	6601	-0-	-467	-0-	325 1	5902 3	362 9	5902 3	Y	329	329 0			-0-
01	6696 X	6637	-0-	-59	-0-	338 1	5945 3	351 9	5945 3	Y	319	318 0			1
02	6048 X	NO RPT	-0-	-6048	-0-	3 4				Y	NO RPT				1
PILONCILLO															
WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448															
09	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	475 1	6126 3	1183 9	6063 3	Y	1075	1082 0			3
10	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	500 1	6063 3	1328 9	6063 3	Y	1207	1188 0			22
11	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	506 1	5837 3	1375 9	5837 3	Y	1250	1264 0			8
12	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	465 1	6035 3	1327 9	6035 3	Y	1206	1209 0			5
01	8494 X	7829	-0-	-665	-0-	481 1	5973 3	1372 9	5973 3	Y	1247	1246 0			6
02	7280 X	NO RPT	-0-	-7280	-0-	3 4				Y	NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952														
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
09	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	453 1	5184 3	Y		470	472 0			2
10	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	292 1	4975 3	Y		427	422 0			7
11	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	292 1	4691 3	Y		415	420 0			2
12	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	265 1	4801 3	Y		414	415 0			1
*01	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	272 1	4766 3	Y		427	427 0			1
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-	2 4	470 9	Y		NO RPT				1
PILONCILLO														
WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766														
09	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	728 1	8287 3	Y		1021	1030 0			3
10	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	493 1	8419 3	Y		1048	1031 0			20
11	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	496 1	7952 3	Y		1071	1084 0			7
12	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	456 1	8321 3	Y		1075	1078 0			4
*01	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	471 1	8266 3	Y		1092	1090 0			6
02	8456 X	NO RPT	-0-	-8456	-0-	5 4	1201 9	Y		NO RPT				6
PILONCILLO														
WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766														
09	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	371 1	4209 3	Y		519	520 0			7
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	205 1	3508 3	Y		416	413 0			10
11	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	207 1	3355 3	Y		350	357 0			3
12	3751 X	2954	-0-	-797	-0-	135 1	2462 3	Y		321	322 0			2
*01	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	190 1	3351 3	Y		361	360 0			3
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-	2 4	397 9	Y		NO RPT				3
PILONCILLO														
WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764														
09	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	462 1	5281 3	Y		942	949 0			2
10	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	309 1	5292 3	Y		875	862 0			15
11	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	320 1	5166 3	Y		889	900 0			4
12	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	288 1	5239 3	Y		847	848 0			3
*01	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	293 1	5166 3	Y		821	820 0			4
02	5488 X	NO RPT	-0-	-5488	-0-	3 4	903 9	Y		NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393														
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
09	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	410 1	5286 3	Y	774	779	0			2
						17 4	851 9							
10	6727 X	6454	-0-	-273	-0-	419 1	5074 3	Y	868	854	0			16
						6 4	955 9							
11	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	457 1	5254 3	Y	828	839	0			5
						8 4	911 9							
12	6727 X	6650	-0-	-77	-0-	408 1	5292 3	Y	855	857	0			3
						9 4	941 9							
*01	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	396 1	4896 3	Y	837	838	0			2
						2 4	921 9							
02	5600 X	NO RPT	-0-	-5600	-0-			Y	NO RPT					2
PILONCILLO														
WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307														
09	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	543 1	7007 3	Y	1137	1147	0			3
						22 4	1251 9							
10	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	596 1	7245 3	Y	1282	1261	0			24
						9 4	1410 9							
11	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	598 1	6882 3	Y	1250	1267	0			7
						13 4	1375 9							
12	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	563 1	7290 3	Y	1202	1206	0			3
						15 4	1322 9							
01	9269 X	8353	-0-	-916	-0-	535 1	6610 3	Y	1094	1094	0			3
						5 4	1203 9							
02	8372 X	NO RPT	-0-	-8372	-0-			Y	NO RPT					3
PILONCILLO														
WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437														
09	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	392 1	5071 3	Y	1020	1027	0			7
						14 4	1122 9							
10	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	406 1	4931 3	Y	1008	992	0			23
						5 4	1109 9							
11	6150 X	5202	-0-	-948	-0-	338 1	3888 3	Y	881	896	0			8
						7 4	969 9							
12	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	445 1	5785 3	Y	1248	1244	0			12
						10 4	1373 9							
01	6913 X	6729	-0-	-184	-0-	415 1	5144 3	Y	1062	1065	0			9
						2 4	1168 9							
02	6160 X	NO RPT	-0-	-6160	-0-			Y	NO RPT					9
PILONCILLO														
WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067																	
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	
09	11220 X	10758	-0-	-462	-0-	524 1	9624 3	581 9	581 9	Y	528	530 0				2	
10	11594 X	10851	-0-	-743	-0-	564 1	9640 3	635 9	635 9	Y	577	567 0				12	
11	11220 X	10350	-0-	-870	-0-	568 1	9141 3	625 9	625 9	Y	568	576 0				4	
12	11594 X	10707	-0-	-887	-0-	524 1	9547 3	618 9	618 9	Y	562	564 0				2	
01	11377 X	10308	-0-	-1069	-0-	523 1	9170 3	608 9	608 9	Y	553	552 0				3	
02	10052 X	NO RPT	-0-	-10052	-0-					Y	NO RPT					3	

PILONCILLO														WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929			
09	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	336 1	6147 3	305 9	305 9	Y	277	278 0				4	
10	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	364 1	6225 3	293 9	293 9	Y	266	261 0				9	
11	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	366 1	5862 3	341 9	341 9	Y	310	313 0				6	
12	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	329 1	5991 3	316 9	316 9	Y	287	287 0				6	
01	7192 X	6443	-0-	-749	-0-	328 1	5765 3	347 9	347 9	Y	315	314 0				7	
02	6356 X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					Y	NO RPT					7	

PILONCILLO														WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PILONCILLO														WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605			
09	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	379 1	6966 3	792 9	792 9	Y	720	722 0				5	
10	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	419 1	7169 3	866 9	866 9	Y	787	774 0				18	
11	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	414 1	6651 3	1062 9	1062 9	Y	965	971 0				12	
12	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	373 1	6788 3	1130 9	1130 9	Y	1027	1027 0				12	
01	8463 X	8372	-0-	-91	-0-	383 1	6725 3	1261 9	1261 9	Y	1146	1144 0				14	
02	7644 X	NO RPT	-0-	-7644	-0-					Y	NO RPT					14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 797110 WELL #: E 32HC															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
															RRCID -> 284728															COMPL. DATE 12/07/2017															TOTAL DEPTH 8979															PERF. 9765 - 18328																													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																			
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																			
09		10170	X	5719	-0-		-4451	-0-				273	1	5015	3	Y	378	384	0			-0-																																																																			
												15	4	416	9																																																																										
10		14753	X	14753	-0-		-0-	-0-				756	1	12930	3	Y	956	931	0			25																																																																			
												15	4	1052	9																																																																										
11		14552	X	14552	-0-		-0-	-0-				773	1	12440	3	Y	1197	1204	0			18																																																																			
												22	4	1317	9																																																																										
12		14535	X	14535	-0-		-0-	-0-				684	1	12450	3	Y	1252	1254	0			16																																																																			
												24	4	1377	9																																																																										
01		14756	X	13079	-0-		-1677	-0-				631	1	11081	3	Y	1236	1236	0			16																																																																			
												7	4	1360	9																																																																										
02		13580	X	NO RPT	-0-		-13580	-0-								Y	NO RPT					16																																																																			
PILONCILLO															WELL #: E 32HE															RRCID -> 284729															COMPL. DATE 12/10/2017															TOTAL DEPTH 9111															PERF. 9851 - 18205														
09		16960	X	16960	-0-		-0-	-0-				797	1	14623	3	Y	1359	1370	0			3																																																																			
												45	4	1495	9																																																																										
10		17167	X	17167	-0-		-0-	-0-				860	1	14708	3	Y	1437	1414	0			26																																																																			
												18	4	1581	9																																																																										
11		16311	X	16311	-0-		-0-	-0-				873	1	14053	3	Y	1237	1258	0			5																																																																			
												24	4	1361	9																																																																										
12		16822	X	16822	-0-		-0-	-0-				795	1	14476	3	Y	1385	1385	0			5																																																																			
												27	4	1524	9																																																																										
01		16461	X	16312	-0-		-149	-0-				794	1	13959	3	Y	1409	1409	0			5																																																																			
												9	4	1550	9																																																																										
02		14868	X	NO RPT	-0-		-14868	-0-								Y	NO RPT					5																																																																			
PILONCILLO															WELL #: B 06HY															RRCID -> 284730															COMPL. DATE 03/18/2018															TOTAL DEPTH 8628															PERF. 8701 - 19393														
09		9568	X	9568	-0-		-0-	-0-				447	1	8208	3	Y	808	812	0			2																																																																			
												24	4	889	9																																																																										
10		9647	X	9647	-0-		-0-	-0-				483	1	8252	3	Y	820	807	0			15																																																																			
												10	4	902	9																																																																										
11		9120	X	8921	-0-		-199	-0-				475	1	7665	3	Y	697	708	0			4																																																																			
												14	4	767	9																																																																										
12		9424	X	9058	-0-		-366	-0-				428	1	7787	3	Y	753	754	0			3																																																																			
												15	4	828	9																																																																										
01		10168	X	8662	-0-		-1506	-0-				413	1	7281	3	Y	877	875	0			5																																																																			
												3	4	965	9																																																																										
02		8932	X	NO RPT	-0-		-8932	-0-								Y	NO RPT					5																																																																			
PILONCILLO															WELL #: E 32HD															RRCID -> 284777															COMPL. DATE 12/10/2017															TOTAL DEPTH 9056															PERF. 9865 - 18205														
09		13504	X	13504	-0-		-0-	-0-				645	1	11823	3	Y	909	913	0			3																																																																			
												36	4	1000	9																																																																										
10		13064	X	13064	-0-		-0-	-0-				669	1	11448	3	Y	848	835	0			16																																																																			
												14	4	933	9																																																																										
11		11449	X	11449	-0-		-0-	-0-				613	1	9871	3	Y	862	873	0			5																																																																			
												17	4	948	9																																																																										
12		11544	X	11544	-0-		-0-	-0-				550	1	10036	3	Y	853	854	0			4																																																																			
												20	4	938	9																																																																										
01		13950	X	11210	-0-		-2740	-0-				556	1	9775	3	Y	793	792	0			5																																																																			
												7	4	872	9																																																																										
02		12600	X	NO RPT	-0-		-12600	-0-								Y	NO RPT					5																																																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SN OPERATING, LLC													
PILONCILLO													
WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083													
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-		550 1	10086 3	Y	1268	1279 0		17
							31 4	1395 9					
10	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-		672 1	11485 3	Y	1356	1335 0		38
							14 4	1492 9					
11	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-		628 1	10124 3	Y	1325	1341 0		22
							18 4	1458 9					
12	12020 X	12020	-0-	-0-	-0-		550 1	10005 3	Y	1314	1316 0		20
							20 4	1445 9					
01	13671 X	11708	-0-	-1963	-0-		549 1	9624 3	Y	1389	1386 0		23
							7 4	1528 9					
02	12348 X	NO RPT	-0-	-12348	-0-				Y	NO RPT			23
PILONCILLO													
WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102													
09	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-		324 1	5963 3	Y	602	606 0		2
							18 4	662 9					
10	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-		372 1	6343 3	Y	658	647 0		13
							8 4	724 9					
11	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-		375 1	6041 3	Y	622	630 0		5
							11 4	684 9					
12	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-		342 1	6249 3	Y	620	622 0		3
							13 4	682 9					
01	7750 X	7256	-0-	-494	-0-		355 1	6245 3	Y	594	595 0		2
							3 4	653 9					
02	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-				Y	NO RPT			2
PILONCILLO													
WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
PILONCILLO													
WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085													
09	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-		539 1	9895 3	Y	1411	1424 0		14
							30 4	1552 9					
10	12185 X	12185	-0-	-0-	-0-		586 1	9996 3	Y	1445	1422 0		37
							13 4	1590 9					
11	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-		580 1	9350 3	Y	1416	1434 0		19
							16 4	1558 9					
12	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-		539 1	9794 3	Y	1385	1388 0		16
							20 4	1524 9					
*01	11714 X	11714	-0-	-0-	-0-		545 1	9608 3	Y	1413	1411 0		18
							7 4	1554 9					
02	9968 X	NO RPT	-0-	-9968	-0-				Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013														
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
09	8400 X	7622	-0-	-778	-0-	354 1	6494 3	Y	686	691 0				3
10	8680 X	7795	-0-	-885	-0-	19 4	755 9	Y	716	704 0				15
11	8400 X	7497	-0-	-903	-0-	387 1	6612 3	Y	720	729 0				6
12	8246 X	7543	-0-	-703	-0-	8 4	788 9	Y	725	728 0				3
01	7874 X	7331	-0-	-543	-0-	392 1	6302 3	Y	735	733 0				5
02	7112 X	NO RPT	-0-	-7112	-0-	11 4	792 9	Y	NO RPT					5
						351 1	6380 3	Y						
						14 4	798 9	Y						
						351 1	6168 3	Y						
						3 4	809 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240														
09	8100 X	7914	-0-	-186	-0-	364 1	6673 3	Y	779	784 0				5
10	8370 X	8037	-0-	-333	-0-	20 4	857 9	Y	787	774 0				18
11	8100 X	7469	-0-	-631	-0-	397 1	6766 3	Y	760	770 0				8
12	8370 X	7710	-0-	-660	-0-	8 4	866 9	Y	742	743 0				7
01	8432 X	7266	-0-	-1166	-0-	387 1	6235 3	Y	658	659 0				6
02	7392 X	NO RPT	-0-	-7392	-0-	11 4	836 9	Y	NO RPT					6
						359 1	6521 3	Y						
						14 4	816 9	Y						
						352 1	6187 3	Y						
						3 4	724 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327														
09	7050 X	6940	-0-	-110	-0-	323 1	5914 3	N	623	627 0				2
10	7285 X	6890	-0-	-395	-0-	18 4	685 9	N	678	666 0				14
11	7050 X	6747	-0-	-303	-0-	339 1	5797 3	N	754	760 0				8
12	7285 X	6865	-0-	-420	-0-	8 4	746 9	N	729	732 0				5
*01	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	345 1	5563 3	N	692	693 0				4
02	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-	10 4	829 9	N	NO RPT					4
						314 1	5737 3	N						
						12 4	802 9	N						
						333 1	5845 3	N						
						3 4	761 9	N						
PILONCILLO														
WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480														
09	12060 X	11896	-0-	-164	-0-	599 1	10990 3	Y	249	247 0				6
10	12462 X	11382	-0-	-1080	-0-	33 4	274 9	Y	326	319 0				13
11	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	609 1	10401 3	Y	501	502 0				12
12	12462 X	12292	-0-	-170	-0-	13 4	359 9	Y	492	493 0				11
01	11780 X	11602	-0-	-178	-0-	788 1	12667 3	Y	509	508 0				12
02	10640 X	NO RPT	-0-	-10640	-0-	23 4	551 9	Y	NO RPT					12
						611 1	11119 3	Y						
						21 4	541 9	Y						
						595 1	10440 3	Y						
						7 4	560 9	Y						

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	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	
09	8310 X	7995	-0-	-315	-0-	391 1	7169 3	414 9	414 9	Y	376	380 0		1	
10	8587 X	8129	-0-	-458	-0-	427 1	7301 3	392 9	392 9	Y	356	351 0		6	
11	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	505 1	8137 3	520 9	520 9	Y	473	476 0		3	
12	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	439 1	7981 3	498 9	498 9	Y	453	454 0		2	
01	8091 X	7823	-0-	-268	-0-	394 1	6911 3	515 9	515 9	Y	468	468 0		2	
02	7308 X	NO RPT	-0-	-7308	-0-	3 4				Y	NO RPT			2	
PILONCILLO														WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295	
09	13917 X	13917	-0-	-0-	-0-	677 1	12423 3	780 9	780 9	Y	709	710 0		3	
10	14012 X	13321	-0-	-691	-0-	698 1	11941 3	667 9	667 9	Y	606	598 0		11	
11	13560 X	13270	-0-	-290	-0-	732 1	11778 3	739 9	739 9	Y	672	677 0		6	
12	14012 X	13185	-0-	-827	-0-	651 1	11838 3	673 9	673 9	Y	612	614 0		4	
*01	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	649 1	11382 3	678 9	678 9	Y	616	616 0		4	
02	10836 X	NO RPT	-0-	-10836	-0-	7 4				Y	NO RPT			4	
PILONCILLO														WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387	
09	10650 X	10202	-0-	-448	-0-	502 1	9224 3	449 9	449 9	Y	408	413 0		-0-	
10	11005 X	10288	-0-	-717	-0-	543 1	9250 3	483 9	483 9	Y	439	433 0		6	
11	10650 X	9756	-0-	-894	-0-	532 1	8557 3	652 9	652 9	Y	593	595 0		4	
12	11005 X	9738	-0-	-1267	-0-	472 1	8600 3	649 9	649 9	Y	590	593 0		1	
01	10943 X	9307	-0-	-1636	-0-	468 1	8241 3	593 9	593 9	Y	539	538 0		2	
02	9520 X	NO RPT	-0-	-9520	-0-	5 4				Y	NO RPT			2	
PILONCILLO														WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358	
09	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	516 1	9461 3	809 9	809 9	Y	735	740 0		10	
10	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	464 1	7939 3	688 9	688 9	Y	625	617 0		18	
11	8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-	348 1	6336 3	569 9	569 9	Y	-0-	18 0		-0-	
12	9052 X	7267	-0-	-1785	-0-	14 4				Y	517	510 0		7	
01	12183 X	10171	-0-	-2012	-0-	512 1	8984 3	668 9	668 9	Y	607	605 0		9	
02	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-	7 4				Y	NO RPT			9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797110														
WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051														
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
09	10530 X	9760	-0-	-770	-0-	481 1	8828 3	Y	386	389 0				1
						26 4	425 9							
10	10881 X	9629	-0-	-1252	-0-	506 1	8655 3	Y	415	411 0				5
						11 4	457 9							
11	10530 X	9738	-0-	-792	-0-	541 1	8707 3	Y	431	435 0				1
						16 4	474 9							
12	10881 X	9771	-0-	-1110	-0-	483 1	8800 3	Y	428	429 0				-0-
						17 4	471 9							
01	9393 X	9225	-0-	-168	-0-	473 1	8299 3	Y	407	407 0				-0-
						5 4	448 9							
02	8484 X	NO RPT	-0-	-8484	-0-			Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO WELL #: E 32HZ RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531														
09	16417 X	16417	-0-	-0-	-0-	804 1	14745 3	Y	748	750 0				4
						45 4	823 9							
10	15748 X	15269	-0-	-479	-0-	796 1	13602 3	Y	777	765 0				16
						16 4	855 9							
11	15240 X	13765	-0-	-1475	-0-	764 1	12296 3	Y	621	632 0				5
						22 4	683 9							
12	15748 X	14594	-0-	-1154	-0-	722 1	13126 3	Y	655	655 0				5
						25 4	721 9							
01	16058 X	13981	-0-	-2077	-0-	714 1	12541 3	Y	654	653 0				6
						7 4	719 9							
02	14504 X	NO RPT	-0-	-14504	-0-			Y	NO RPT					6
PILONCILLO WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014														
09	14910 X	14762	-0-	-148	-0-	716 1	13150 3	Y	779	783 0				3
						39 4	857 9							
10	15407 X	14587	-0-	-820	-0-	764 1	13056 3	Y	683	674 0				12
						16 4	751 9							
11	14910 X	13759	-0-	-1151	-0-	760 1	12239 3	Y	671	679 0				4
						22 4	738 9							
12	15407 X	13535	-0-	-1872	-0-	663 1	12072 3	Y	706	707 0				3
						23 4	777 9							
01	14508 X	13484	-0-	-1024	-0-	685 1	12045 3	Y	679	679 0				3
						7 4	747 9							
02	13104 X	NO RPT	-0-	-13104	-0-			Y	NO RPT					3
PILONCILLO WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461														
09	11010 X	10438	-0-	-572	-0-	496 1	9110 3	N	732	738 0				3
						27 4	805 9							
10	11377 X	10566	-0-	-811	-0-	535 1	9140 3	N	799	785 0				17
						12 4	879 9							
11	11010 X	9915	-0-	-1095	-0-	528 1	8483 3	N	808	818 0				7
						15 4	889 9							
12	11284 X	10428	-0-	-856	-0-	495 1	8995 3	N	836	837 0				6
						18 4	920 9							
*01	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	483 1	8503 3	N	947	945 0				8
						7 4	1042 9							
02	8288 X	NO RPT	-0-	-8288	-0-			N	NO RPT					8

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)	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
09	T. A.	6961	-0-	6961	21658	329 1	6041 3	Y	521	525 0				8
10	28750 X	7092	-0-	-21658	-0-	18 4	573 9							
11	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	358 1	6111 3	Y	559	550 0				17
12	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	8 4	615 9							
01	6944 X	6839	-0-	-105	-0-	318 1	5111 3	Y	478	487 0				8
02	6272 X	NO RPT	-0-	-6272	-0-	9 4	526 9							
						325 1	5903 3	Y	539	539 0				8
						12 4	593 9							
						336 1	5906 3	Y	540	540 0				8
						3 4	594 9							
								Y	NO RPT					8
PILONCILLO														
WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090														
09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	156 1	2845 3	Y	240	244 0				2
10	3348 X	1908	-0-	-1440	-0-	8 4	264 9							
11	3240 X	2527	-0-	-713	-0-	96 1	1657 3	Y	139	139 0				2
12	3348 X	2042	-0-	-1306	-0-	2 4	153 9							
01	3906 X	3079	-0-	-827	-0-	136 1	2169 3	Y	198	198 0				2
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-	4 4	218 9							
						97 1	1771 3	Y	155	156 0				1
						3 4	171 9							
						118 1	2055 3	Y	824	813 0				12
						906 9								
								Y	NO RPT					12
PILONCILLO														
WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884														
09	4770 X	3804	-0-	-966	-0-	172 1	3151 3	Y	429	433 0				-0-
10	4929 X	4245	-0-	-684	-0-	9 4	472 9							
11	4770 X	4085	-0-	-685	-0-	205 1	3509 3	Y	479	471 0				8
12	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4 4	527 9							
01	3813 X	3523	-0-	-290	-0-	209 1	3361 3	Y	463	469 0				2
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-	6 4	509 9							
						199 1	3620 3	Y	484	484 0				2
						6 4	532 9							
						167 1	2932 3	Y	384	384 0				2
						2 4	422 9							
								Y	NO RPT					2
PILONCILLO														
WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906														
09	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	487 1	8927 3	Y	1282	1298 0				5
10	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	26 4	1410 9							
11	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	545 1	9323 3	Y	1218	1200 0				23
12	10881 X	10751	-0-	-130	-0-	12 4	1340 9							
01	10416 X	10334	-0-	-82	-0-	541 1	8708 3	Y	1170	1186 0				7
02	9408 X	NO RPT	-0-	-9408	-0-	16 4	1287 9							
						488 1	8888 3	Y	1234	1234 0				7
						18 4	1357 9							
						488 1	8555 3	Y	1167	1168 0				6
						7 4	1284 9							
								Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110		WELL #: B 09HY		RRCID -> 285792		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 8723		PERF. 8653 - 19826				
M	0	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
09		11160 X	8597	-0-	-2563	-0-		391 1	7173 3	21 4	1012 9	Y	920	928 0				3
10		11532 X	8421	-0-	-3111	-0-		410 1	7004 3	9 4	998 9	Y	907	893 0				17
11		11160 X	7864	-0-	-3296	-0-		401 1	6454 3	12 4	997 9	Y	906	916 0				7
12		11253 X	7868	-0-	-3385	-0-		360 1	6561 3	14 4	933 9	Y	848	850 0				5
01		9238 X	7365	-0-	-1873	-0-		352 1	6197 3	3 4	813 9	Y	739	741 0				3
02		8036 X	NO RPT	-0-	-8036	-0-						Y	NO RPT					3
PILONCILLO						WELL #: B 09HZ		RRCID -> 285793		COMPL. DATE 06/15/2018		TOTAL DEPTH 8809		PERF. 8800 - 20303				
09		13668 X	13668	-0-	-0-	-0-		605 1	11109 3	33 4	1921 9	Y	1746	1762 0				14
10		13609 X	13609	-0-	-0-	-0-		644 1	10995 3	13 4	1957 9	Y	1779	1752 0				41
11		12884 X	12884	-0-	-0-	-0-		637 1	10272 3	18 4	1957 9	Y	1779	1800 0				20
12		13193 X	13193	-0-	-0-	-0-		582 1	10607 3	21 4	1983 9	Y	1803	1805 0				18
01		14880 X	12691	-0-	-2189	-0-		578 1	10158 3	7 4	1948 9	Y	1771	1771 0				18
02		12768 X	NO RPT	-0-	-12768	-0-						Y	NO RPT					18
PILONCILLO						WELL #: B 03HC		RRCID -> 285962		COMPL. DATE 06/25/2018		TOTAL DEPTH 8074		PERF. 8751 - 15556				
09		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-		215 1	3939 3	11 4	707 9	Y	643	648 0				3
10		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-		234 1	4009 3	5 4	738 9	Y	671	660 0				14
11		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-		236 1	3788 3	7 4	728 9	Y	662	670 0				6
12		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-		205 1	3749 3	6 4	741 9	Y	674	676 0				4
01		5270 X	4254	-0-	-1016	-0-		193 1	3379 3	2 4	680 9	Y	618	619 0				3
02		4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-						Y	NO RPT					3
PILONCILLO						WELL #: B 04HA		RRCID -> 286088		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 7971		PERF. 8499 - 15298				
09		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-		201 1	3677 3	11 4	545 9	Y	495	498 0				1
10		4495 X	4486	-0-	-9	-0-		218 1	3724 3	4 4	540 9	Y	491	485 0				7
11		4350 X	4161	-0-	-189	-0-		210 1	3392 3	6 4	553 9	Y	503	509 0				1
12		4495 X	4278	-0-	-217	-0-		196 1	3549 3	6 4	527 9	Y	479	480 0				-0-
01		4836 X	3931	-0-	-905	-0-		186 1	3255 3	2 4	488 9	Y	444	443 0				1
02		4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-						Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221														
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
09	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	236 1	4342 3	839 9	Y	763	768 0			4
10	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	265 1	4542 3	673 9	Y	612	606 0			10
11	5160 X	5053	-0-	-107	-0-	253 1	4083 3	710 9	Y	645	653 0			2
12	5332 X	5012	-0-	-320	-0-	225 1	4096 3	684 9	Y	622	623 0			1
01	5735 X	5005	-0-	-730	-0-	229 1	4024 3	750 9	Y	682	680 0			3
02	5068 X	NO RPT	-0-	-5068	-0-	2 4			Y	NO RPT				3
PILONCILLO														
WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460														
09	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	322 1	5895 3	1033 9	Y	939	948 0			12
10	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	339 1	5792 3	1026 9	Y	933	919 0			26
11	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	332 1	5366 3	1018 9	Y	925	937 0			14
12	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	283 1	5147 3	979 9	Y	890	893 0			11
01	7750 X	6709	-0-	-1041	-0-	299 1	5249 3	1158 9	Y	1053	1049 0			15
02	6776 X	NO RPT	-0-	-6776	-0-	3 4			Y	NO RPT				15
PILONCILLO														
WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629														
09	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	185 1	3386 3	550 9	Y	500	505 0			5
10	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	223 1	3830 3	992 9	Y	902	882 0			25
11	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	202 1	3259 3	620 9	Y	564	581 0			8
12	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	201 1	3657 3	712 9	Y	647	649 0			6
01	5053 X	4055	-0-	-998	-0-	186 1	3262 3	605 9	Y	550	552 0			4
02	4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-	2 4			Y	NO RPT				4
PILONCILLO														
WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321														
09	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	289 1	5294 3	1312 9	Y	1193	1204 0			9
10	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	293 1	4991 3	1198 9	Y	1089	1074 0			24
11	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	270 1	4362 3	1301 9	Y	1183	1194 0			13
12	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	208 1	3788 3	1134 9	Y	1031	1037 0			7
01	7812 X	5801	-0-	-2011	-0-	236 1	4158 3	1405 9	Y	1277	1272 0			12
02	6440 X	NO RPT	-0-	-6440	-0-	2 4			Y	NO RPT				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689														
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
09	16080 X	15325	-0-	-755	-0-	746	1	13695	3	Y	766	771	0	1
						41	4	843	9					
10	16616 X	15389	-0-	-1227	-0-	807	1	13800	3	Y	696	688	0	9
						16	4	766	9					
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	NO RPT	-0-	-13300	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647														
09	11130 X	9923	-0-	-1207	-0-	490	1	8993	3	Y	376	379	0	4
						26	4	414	9					
10	11501 X	9812	-0-	-1689	-0-	519	1	8851	3	Y	392	386	0	10
						11	4	431	9					
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	NO RPT	-0-	-8652	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502														
09	19381 X	19381	-0-	-0-	-0-	895	1	16425	3	Y	1828	1846	0	11
						50	4	2011	9					
10	18852 X	18852	-0-	-0-	-0-	945	1	16161	3	Y	1569	1549	0	31
						20	4	1726	9					
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	14364 X	NO RPT	-0-	-14364	-0-					Y	NO RPT			10
PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018														
09	16438 X	16438	-0-	-0-	-0-	746	1	13685	3	Y	1787	1801	0	13
						41	4	1966	9					
10	16565 X	16565	-0-	-0-	-0-	806	1	13773	3	Y	1791	1765	0	39
						16	4	1970	9					
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	11368 X	NO RPT	-0-	-11368	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
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 * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	825 1	15109 3	46 4	1982 9	Y	1802	1815 0		17	
10	20841 X	20841	-0-	-0-	-0-	1020 1	17440 3	20 4	2361 9	Y	2146	2108 0		55	
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	NO RPT	-0-	-17360	-0-					Y	NO RPT			21	
PILONCILLO														WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529	
09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	224 1	4117 3	12 4	534 9	Y	485	492 0		1	
10	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	235 1	4014 3	5 4	534 9	Y	485	479 0		7	
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	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO														WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360	
09	10530 X	9959	-0-	-571	-0-	490 1	8997 3	26 4	446 9	Y	405	410 0		3	
10	10881 X	10341	-0-	-540	-0-	545 1	9321 3	12 4	463 9	Y	421	415 0		9	
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	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT			4	
PILONCILLO														WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103	
09	18561 X	18561	-0-	-0-	-0-	849 1	15580 3	47 4	2085 9	Y	1895	1907 0		17	
10	18203 X	18203	-0-	-0-	-0-	893 1	15265 3	18 4	2027 9	Y	1843	1816 0		44	
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	13356 X	NO RPT	-0-	-13356	-0-					Y	NO RPT			18	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792															
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
09	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	505 1	9265 3	1228 9	1228 9	Y	1116	1130 0			5
10	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	531 1	9097 3	1197 9	1197 9	Y	1088	1072 0			21
11	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	545 1	8795 3	1211 9	1211 9	Y	1101	1114 0			8
12	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	504 1	9189 3	1176 9	1176 9	Y	1069	1072 0			5
*01	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	504 1	8856 3	1203 9	1203 9	Y	1094	1092 0			7
02	7896 X	NO RPT	-0-	-7896	-0-	7 4				Y	NO RPT				7
PILONCILLO															
WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728															
09	12630 X	11713	-0-	-917	-0-	582 1	10691 3	408 9	408 9	Y	371	372 0			1
10	13051 X	11761	-0-	-1290	-0-	626 1	10695 3	427 9	427 9	Y	388	383 0			6
11	12630 X	11021	-0-	-1609	-0-	618 1	9959 3	427 9	427 9	Y	388	391 0			3
12	12679 X	10917	-0-	-1762	-0-	547 1	9951 3	399 9	399 9	Y	363	364 0			2
01	11532 X	10520	-0-	-1012	-0-	545 1	9562 3	406 9	406 9	Y	369	369 0			2
02	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-	7 4				Y	NO RPT				2
PILONCILLO															
WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739															
09	17910 X	11954	-0-	-5956	-0-	586 1	10757 3	578 9	578 9	Y	525	528 0			1
10	18507 X	12027	-0-	-6480	-0-	630 1	10765 3	619 9	619 9	Y	563	554 0			10
11	13320 X	11411	-0-	-1909	-0-	629 1	10137 3	627 9	627 9	Y	570	577 0			3
12	12989 X	11526	-0-	-1463	-0-	571 1	10371 3	564 9	564 9	Y	513	514 0			2
01	11470 X	11262	-0-	-208	-0-	578 1	10151 3	526 9	526 9	Y	478	478 0			2
02	10360 X	NO RPT	-0-	-10360	-0-	7 4				Y	NO RPT				2
PILONCILLO															
WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908															
09	15971 X	15971	-0-	-0-	-0-	773 1	14175 3	979 9	979 9	Y	890	899 0			3
10	16150 X	16150	-0-	-0-	-0-	838 1	14340 3	955 9	955 9	Y	868	855 0			16
11	15210 X	15210	-0-	-0-	-0-	832 1	13388 3	967 9	967 9	Y	879	890 0			5
12	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	746 1	13574 3	1015 9	1015 9	Y	923	925 0			3
*01	14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	745 1	13079 3	1033 9	1033 9	Y	939	939 0			3
02	13244 X	NO RPT	-0-	-13244	-0-	9 4				Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651															
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
09	14394 X	14394	-0-	-0-	-0-	657 1	12041 3	12041 3	12041 3	Y	1508	1522 0			9
10	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	37 4	1659 9	1659 9	1659 9	Y	1382	1363 0			28
11	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	696 1	11885 3	11885 3	11885 3	Y	1439	1455 0			12
12	13840 X	13840	-0-	-0-	-0-	15 4	1520 9	1520 9	1520 9	Y	1467	1471 0			8
*01	13641 X	13641	-0-	-0-	-0-	702 1	11308 3	11308 3	11308 3	Y	1414	1415 0			7
02	10668 X	NO RPT	-0-	-10668	-0-	20 4	1583 9	1583 9	1583 9	Y	NO RPT				7
						636 1	11567 3	11567 3	11567 3						
						23 4	1614 9	1614 9	1614 9						
						649 1	11430 3	11430 3	11430 3						
						7 4	1555 9	1555 9	1555 9						
PILONCILLO															
WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364															
09	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	458 1	8422 3	8422 3	8422 3	Y	776	780 0			6
10	9703 X	9627	-0-	-76	-0-	25 4	854 9	854 9	854 9	Y	565	559 0			12
11	9390 X	8644	-0-	-746	-0-	498 1	8496 3	8496 3	8496 3	Y	503	510 0			5
12	9703 X	9182	-0-	-521	-0-	11 4	622 9	622 9	622 9	Y	511	513 0			3
*01	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	473 1	7604 3	7604 3	7604 3	Y	632	629 0			6
02	8232 X	NO RPT	-0-	-8232	-0-	14 4	553 9	553 9	553 9	Y	NO RPT				6
						448 1	8155 3	8155 3	8155 3						
						17 4	562 9	562 9	562 9						
						455 1	7980 3	7980 3	7980 3						
						5 4	695 9	695 9	695 9						
PILONCILLO															
WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357															
09	11640 X	9704	-0-	-1936	-0-	470 1	8623 3	8623 3	8623 3	Y	533	536 0			2
10	12028 X	9504	-0-	-2524	-0-	25 4	586 9	586 9	586 9	Y	522	514 0			10
11	11640 X	8854	-0-	-2786	-0-	493 1	8427 3	8427 3	8427 3	Y	547	553 0			4
12	11439 X	8342	-0-	-3097	-0-	10 4	574 9	574 9	574 9	Y	532	533 0			3
01	8990 X	5527	-0-	-3463	-0-	482 1	7755 3	7755 3	7755 3	Y	372	375 0			-0-
02	8120 X	NO RPT	-0-	-8120	-0-	15 4	602 9	602 9	602 9	Y	NO RPT				-0-
						403 1	7339 3	7339 3	7339 3						
						15 4	585 9	585 9	585 9						
						276 1	4840 3	4840 3	4840 3						
						2 4	409 9	409 9	409 9						
PILONCILLO															
WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950															
09	5580 X	4243	-0-	-1337	-0-	175 1	3207 3	3207 3	3207 3	Y	774	774 0			7
10	5766 X	4292	-0-	-1474	-0-	10 4	851 9	851 9	851 9	Y	684	675 0			16
11	5250 X	4175	-0-	-1075	-0-	196 1	3340 3	3340 3	3340 3	Y	653	662 0			7
12	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	4 4	752 9	752 9	752 9	Y	1008	1004 0			11
*01	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	202 1	3250 3	3250 3	3250 3	Y	850	853 0			8
02	3948 X	NO RPT	-0-	-3948	-0-	5 4	718 9	718 9	718 9	Y	NO RPT				8
						251 1	4595 3	4595 3	4595 3						
						8 4	1109 9	1109 9	1109 9						
						273 1	4769 3	4769 3	4769 3						
						2 4	935 9	935 9	935 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877																			
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				
09	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	391	1	7168	3	Y	955	964	0		10				
						21	4	1051	9										
10	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	426	1	7283	3	Y	1103	1084	0		29				
						9	4	1213	9										
11	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	430	1	6909	3	Y	1072	1086	0		15				
						13	4	1179	9										
12	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	401	1	7322	3	Y	1196	1196	0		15				
						15	4	1316	9										
01	9889 X	8668	-0-	-1221	-0-	392	1	6883	3	Y	1264	1262	0		17				
						3	4	1390	9										
02	8064 X	NO RPT	-0-	-8064	-0-					Y	NO RPT				17				
PILONCILLO															WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
PILONCILLO															WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
PILONCILLO															WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011				
09	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	545	1	9984	3	Y	681	684	0		2				
						30	4	749	9										
10	11501 X	11287	-0-	-214	-0-	585	1	9983	3	Y	642	634	0		10				
						13	4	706	9										
11	11130 X	10713	-0-	-417	-0-	577	1	9282	3	Y	762	767	0		5				
						16	4	838	9										
12	11501 X	10539	-0-	-962	-0-	515	1	9368	3	Y	580	584	0		1				
						18	4	638	9										
*01	10450 X	10450	-0-	-0-	-0-	524	1	9219	3	Y	636	634	0		3				
						7	4	700	9										
02	9436 X	NO RPT	-0-	-9436	-0-					Y	NO RPT				3				
PILONCILLO															WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105				
09	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	382	1	7021	3	Y	1238	1248	0		10				
						21	4	1362	9										
10	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	410	1	6992	3	Y	1465	1440	0		35				
						9	4	1612	9										
11	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	398	1	6416	3	Y	1407	1426	0		16				
						12	4	1548	9										
12	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	315	1	5748	3	Y	1576	1577	0		15				
						12	4	1734	9										
01	9517 X	7971	-0-	-1546	-0-	329	1	5783	3	Y	1687	1684	0		18				
						3	4	1856	9										
02	8204 X	NO RPT	-0-	-8204	-0-					Y	NO RPT				18				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782															
09	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	409	1	7481	3	Y	1529	1542	0		10
						23	4	1682	9						
10	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	428	1	7318	3	Y	1583	1558	0		35
						9	4	1741	9						
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	NO RPT	-0-	-8456	-0-					Y	NO RPT				15
PILONCILLO															
WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352															
09	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	355	1	6526	3	Y	876	887	0		5
						19	4	964	9						
10	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	351	1	6004	3	Y	1604	1568	0		41
						8	4	1764	9						
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	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT				12
PILONCILLO															
WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	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)	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	
09	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	463 1	8491 3	Y	1577	1589	0			10	
10	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	25 4	1735 9	Y	1635	1609	0			36	
11	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	447 1	7631 3	Y	1655	1675	0			16	
12	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	9 4	1799 9	Y	1614	1617	0			13	
01	11191 X	9355	-0-	-1836	-0-	464 1	7468 3	Y	1745	1742	0			16	
02	9996 X	NO RPT	-0-	-9996	-0-	13 4	1821 9	Y	NO RPT					16	
						404 1	7362 3	Y							
						15 4	1775 9	Y							
						400 1	7032 3	Y							
						3 4	1920 9	Y							
PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111															
09	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	797 1	14633 3	Y	1389	1396	0			17	
10	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	45 4	1528 9	Y	1388	1366	0			39	
11	18051 X	18051	-0-	-0-	-0-	872 1	14913 3	Y	1145	1167	0			17	
12	18233 X	18233	-0-	-0-	-0-	18 4	1527 9	Y	1029	1035	0			11	
01	T. A.	16116	-0-	16116	16116	981 1	15781 3	Y	1086	1085	0			12	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16116	29 4	1260 9	Y	NO RPT					12	
						889 1	16181 3	Y							
						31 4	1132 9	Y							
						803 1	14109 3	Y							
						9 4	1195 9	Y							
PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938															
09	15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	724 1	13261 3	Y	1187	1199	0			13	
10	16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	39 4	1306 9	Y	1225	1207	0			31	
11	15894 X	15894	-0-	-0-	-0-	815 1	13927 3	Y	1198	1213	0			16	
12	15108 X	15108	-0-	-0-	-0-	16 4	1348 9	Y	1176	1178	0			14	
01	15314 X	13622	-0-	-1692	-0-	851 1	13701 3	Y	1059	1061	0			12	
02	13832 X	NO RPT	-0-	-13832	-0-	24 4	1318 9	Y	NO RPT					12	
						719 1	13071 3	Y							
						24 4	1294 9	Y							
						670 1	11780 3	Y							
						7 4	1165 9	Y							
PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// //CONT.// WELL #: E 36HB	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 287424		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH		9397 PERF. 9874 - 16471						
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
09	13320 X	12701	-0-	-619	-0-	602	1	11029	3	Y	943	949	0	7				
10	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	33	4	1037	9	Y	1002	985	0	24				
11	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	766	1	13101	3	Y	827	843	0	8				
12	13485 X	12865	-0-	-620	-0-	16	4	1102	9	Y	1090	1088	0	10				
01	T. A.	11455	-0-	11455	11455	743	1	11951	3	Y	874	875	0	9				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11455	21	4	910	9	Y	NO RPT			9				
PILONCILLO				WELL #: A 44HD		RRCID -> 287456		COMPL. DATE 05/09/2019		TOTAL DEPTH		7834 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
PILONCILLO				WELL #: E 35HA		RRCID -> 287457		COMPL. DATE 04/02/2020		TOTAL DEPTH		9301 PERF. 9848 - 16561						
09	23954 X	23954	-0-	-0-	-0-	1101	1	20199	3	Y	2357	2371	0	33				
10	23062 X	23062	-0-	-0-	-0-	61	4	2593	9	Y	2327	2291	0	69				
11	21436 X	21436	-0-	-0-	-0-	1131	1	19348	3	Y	2217	2246	0	40				
12	21737 X	21737	-0-	-0-	-0-	23	4	2560	9	Y	2215	2219	0	36				
01	T. A.	20525	-0-	20525	20525	1110	1	17855	3	Y	2137	2136	0	37				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	20525	32	4	2439	9	Y	NO RPT			37				
PILONCILLO				WELL #: A 44HA		RRCID -> 287460		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH		7839 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
PILONCILLO				WELL #: A 43HW		RRCID -> 287481		COMPL. DATE 11/24/2018		TOTAL DEPTH		8018 PERF. 8219 - 13613						
09	12540 X	10396	-0-	-2144	-0-	496	1	9112	3	Y	692	697	0	3				
10	12958 X	10386	-0-	-2572	-0-	27	4	761	9	Y	725	713	0	15				
11	12210 X	9567	-0-	-2643	-0-	530	1	9047	3	Y	681	691	0	5				
12	11501 X	9522	-0-	-1979	-0-	11	4	798	9	Y	666	666	0	5				
01	9455 X	9198	-0-	-257	-0-	515	1	8288	3	Y	658	656	0	7				
02	8540 X	NO RPT	-0-	-8540	-0-	15	4	749	9	Y	NO RPT			7				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110															
PILONCILLO			WELL #: A 45HY			RRCID -> 287503			COMPL. DATE 08/11/2019			TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO			WELL #: E 35HB			RRCID -> 287511			COMPL. DATE 04/03/2020			TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217						
09	17250 X	4755	-0-	-12495	-0-	234	1	4293	3	Y	196	223	0				3	
						12	4	216	9									
10	23791 X	23791	-0-	-0-	-0-	1236	1	21143	3	Y	1260	1227	0				36	
						26	4	1386	9									
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.	NO RPT	-0-	-0-	20893					Y	NO RPT						19	
PILONCILLO			WELL #: A 44HB			RRCID -> 287515			COMPL. DATE 01/06/2019			TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO			WELL #: A 45HB			RRCID -> 287715			COMPL. DATE 12/02/2018			TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO			WELL #: A 45HZ			RRCID -> 287716			COMPL. DATE 12/24/2018			TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650														
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
09	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	782	1	14328	3	Y	1177	1184	0	9
						44	4	1295	9					
10	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	850	1	14531	3	Y	1198	1181	0	26
						17	4	1318	9					
11	16038 X	16038	-0-	-0-	-0-	867	1	13984	3	Y	1057	1074	0	9
						24	4	1163	9					
12	16399 X	15913	-0-	-486	-0-	769	1	13996	3	Y	1019	1022	0	6
						27	4	1121	9					
*01	15315 X	15315	-0-	-0-	-0-	761	1	13376	3	Y	1063	1062	0	7
						9	4	1169	9					
02	12880 X	NO RPT	-0-	-12880	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650														
09	16016 X	16016	-0-	-0-	-0-	724	1	13262	3	Y	1810	1824	0	13
						39	4	1991	9					
10	16029 X	16029	-0-	-0-	-0-	771	1	13181	3	Y	1874	1844	0	43
						16	4	2061	9					
11	16122 X	16122	-0-	-0-	-0-	823	1	13249	3	Y	1843	1867	0	19
						23	4	2027	9					
12	18615 X	18615	-0-	-0-	-0-	857	1	15618	3	Y	1918	1920	0	17
						30	4	2110	9					
*01	17762 X	17762	-0-	-0-	-0-	851	1	14960	3	Y	1765	1765	0	17
						9	4	1942	9					
02	11704 X	NO RPT	-0-	-11704	-0-					Y	NO RPT			17
PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720														
09	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	546	1	10017	3	Y	958	965	0	5
						30	4	1054	9					
10	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	594	1	10139	3	Y	985	970	0	20
						13	4	1084	9					
11	10890 X	9377	-0-	-1513	-0-	502	1	8073	3	Y	715	732	0	3
						15	4	787	9					
12	11253 X	8614	-0-	-2639	-0-	412	1	7488	3	Y	635	637	0	1
						15	4	699	9					
01	10416 X	8190	-0-	-2226	-0-	400	1	7042	3	Y	677	676	0	2
						3	4	745	9					
02	9408 X	NO RPT	-0-	-9408	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018.200 //CONT.// 797110															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
WELL #: E 31HB															RRCID -> 287867															COMPL. DATE 12/18/2018															TOTAL DEPTH 8967															PERF. 9848 - 16823																													
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE																																																															
09	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	658	1	12051	3	Y	876	887	0							3																																																															
												37	4	964	9																																																																										
10	14012	X	13366	-0-	-0-	-0-	-646	-0-	-0-	-0-	-0-	669	1	11443	3	Y	1127	1106	0							24																																																															
												14	4	1240	9																																																																										
11	13560	X	11576	-0-	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-	-0-	-0-	618	1	9956	3	Y	895	913	0							6																																																															
												17	4	985	9																																																																										
12	14012	X	12256	-0-	-0-	-0-	-1756	-0-	-0-	-0-	-0-	584	1	10639	3	Y	920	922	0							4																																																															
												21	4	1012	9																																																																										
*01	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	579	1	10196	3	Y	1020	1017	0							7																																																															
												7	4	1122	9																																																																										
02	9464	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-9464	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									7																																																															
PILONCILLO															WELL #: E 31HC															RRCID -> 287875															COMPL. DATE 12/18/2018															TOTAL DEPTH 8976															PERF. 10033 - 16756														
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	4686	3	Y	359	364	0							-0-																																																															
												14	4	395	9																																																																										
10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	4735	3	Y	429	423	0							6																																																															
												6	4	472	9																																																																										
11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	3763	3	Y	375	380	0							1																																																															
												7	4	413	9																																																																										
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	4207	3	Y	428	428	0							1																																																															
												7	4	471	9																																																																										
01	5611	X	4618	-0-	-0-	-0-	-993	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	3950	3	Y	401	401	0							1																																																															
												2	4	441	9																																																																										
02	4984	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-4984	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									1																																																															
PILONCILLO															WELL #: E 30HZ															RRCID -> 287892															COMPL. DATE 12/19/2018															TOTAL DEPTH 9359															PERF. 9361 - 20244														
09	16770	X	15490	-0-	-0-	-0-	-1280	-0-	-0-	-0-	-0-	749	1	13735	3	Y	876	882	0							5																																																															
												42	4	964	9																																																																										
10	17329	X	15128	-0-	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-	-0-	-0-	783	1	13369	3	Y	873	860	0							18																																																															
												16	4	960	9																																																																										
11	21871	X	21871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	1	19493	3	Y	1030	1039	0							9																																																															
												34	4	1133	9																																																																										
12	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	984	1	17910	3	Y	928	932	0							5																																																															
												35	4	1021	9																																																																										
*01	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	946	1	16632	3	Y	937	937	0							5																																																															
												10	4	1031	9																																																																										
02	20412	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-20412	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									5																																																															
PILONCILLO															WELL #: E 30HY															RRCID -> 287927															COMPL. DATE 12/19/2018															TOTAL DEPTH 9348															PERF. 9162 - 19492														
09	18540	X	17884	-0-	-0-	-0-	-656	-0-	-0-	-0-	-0-	863	1	15821	3	Y	1046	1058	0							8																																																															
												49	4	1151	9																																																																										
10	19158	X	18002	-0-	-0-	-0-	-1156	-0-	-0-	-0-	-0-	913	1	15606	3	Y	1331	1306	0							33																																																															
												19	4	1464	9																																																																										
11	18540	X	17992	-0-	-0-	-0-	-548	-0-	-0-	-0-	-0-	994	1	15984	3	Y	895	919	0							9																																																															
												29	4	985	9																																																																										
12	19158	X	18659	-0-	-0-	-0-	-499	-0-	-0-	-0-	-0-	913	1	16628	3	Y	986	987	0							8																																																															
												33	4	1085	9																																																																										
*01	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	904	1	15888	3	Y	832	834	0							6																																																															
												9	4	915	9																																																																										
02	13524	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-13524	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									6																																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
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	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	
09	12390 X	10082	-0-	-2308	-0-	481 1	8821 3	Y		685	690 0			5	
						26 4	754 9								
10	12803 X	10186	-0-	-2617	-0-	521 1	8888 3	Y		696	686 0			15	
						11 4	766 9								
11	11790 X	9419	-0-	-2371	-0-	505 1	8119 3	Y		709	716 0			8	
						15 4	780 9								
12	11036 X	9298	-0-	-1738	-0-	445 1	8080 3	Y		687	689 0			6	
						17 4	756 9								
01	9207 X	8906	-0-	-301	-0-	439 1	7722 3	Y		673	673 0			6	
						5 4	740 9								
02	8316 X	NO RPT	-0-	-8316	-0-			Y		NO RPT				6	
PILONCILLO														WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174	
09	13440 X	13276	-0-	-164	-0-	643 1	11790 3	Y		734	742 0			9	
						36 4	807 9								
10	13888 X	13249	-0-	-639	-0-	685 1	11700 3	Y		772	760 0			21	
						15 4	849 9								
11	13440 X	11727	-0-	-1713	-0-	628 1	10114 3	Y		879	886 0			14	
						18 4	967 9								
12	13888 X	11179	-0-	-2709	-0-	533 1	9696 3	Y		846	848 0			12	
						19 4	931 9								
01	14322 X	11179	-0-	-3143	-0-	549 1	9646 3	Y		888	887 0			13	
						7 4	977 9								
02	12404 X	NO RPT	-0-	-12404	-0-			Y		NO RPT				13	
PILONCILLO														WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
PILONCILLO														WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088	
09	16410 X	15630	-0-	-780	-0-	737 1	13510 3	Y		1221	1232 0			9	
						40 4	1343 9								
10	16957 X	15521	-0-	-1436	-0-	779 1	13310 3	Y		1287	1266 0			30	
						16 4	1416 9								
11	17324 X	17324	-0-	-0-	-0-	932 1	15017 3	Y		1226	1242 0			14	
						26 4	1349 9								
12	21975 X	21975	-0-	-0-	-0-	1069 1	19483 3	Y		1259	1261 0			12	
						38 4	1385 9								
*01	20577 X	20577	-0-	-0-	-0-	1032 1	18150 3	Y		1257	1257 0			12	
						12 4	1383 9								
02	13804 X	NO RPT	-0-	-13804	-0-			Y		NO RPT				12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709														
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
09	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	695 1	12748 3	12748 3	12748 3	Y	1117	1130 0		6
						38 4	1229 9	1229 9	1229 9					
10	15127 X	15127	-0-	-0-	-0-	757 1	12944 3	12944 3	12944 3	Y	1283	1262 0		27
						15 4	1411 9	1411 9	1411 9					
11	15831 X	15831	-0-	-0-	-0-	828 1	13331 3	13331 3	13331 3	Y	1499	1511 0		15
						23 4	1649 9	1649 9	1649 9					
12	15097 X	14925	-0-	-172	-0-	699 1	12716 3	12716 3	12716 3	Y	1351	1356 0		10
						24 4	1486 9	1486 9	1486 9					
*01	13897 X	13897	-0-	-0-	-0-	675 1	11875 3	11875 3	11875 3	Y	1218	1221 0		7
						7 4	1340 9	1340 9	1340 9					
02	12516 X	NO RPT	-0-	-12516	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO														
WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 39HW RRCID -> 289952 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8691 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT		
WELL #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														WELL #: E 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														WELL #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														WELL #: E 39HX RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														WELL #: E 39HY RRCID -> 289961 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														WELL #: E 39HZ RRCID -> 289963 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														WELL #: E 37HE RRCID -> 289974 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

LIGHT RANCH				WELL #:	4	RRCID -> 269333	COMPL.	DATE 07/01/2012	TOTAL	DEPTH	8060	PERF.	8553 - 13680		
09	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	40	1	2561	3	Y	220	225	0	4
							1	4	242	9					
10	2759	X	2709	-0-	-50	-0-	36	1	2425	3	Y	222	224	0	2
							4	4	244	9					
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC LIGHT RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 884566 WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564														
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	
09	4980 X	2249	-0-	-2731	-0-	33 1	2145 3	Y	64	65	0		1	
						1 4	70 9							
10	5146 X	2197	-0-	-2949	-0-	31 1	2088 3	Y	68	68	0		1	
						3 4	75 9							
11	3990 X	2225	-0-	-1765	-0-	31 1	2107 3	Y	57	57	0		1	
						24 4	63 9							
12	3255 X	3046	-0-	-209	-0-	47 1	2945 3	Y	34	34	0		1	
						17 4	37 9							
01 DLQ	G-10	3203	-0-	3203	3203	49 1	3076 3	Y	49	49	0		1	
						24 4	54 9							
*02	6021 X	2818	-0-	-3203	-0-	39 1	2712 3	Y	61	61	0		1	
						67 9								
LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738														
09	5820 X	5228	-0-	-592	-0-	78 1	5010 3	Y	125	127	0		2	
						2 4	138 9							
10	6014 X	5486	-0-	-528	-0-	76 1	5168 3	Y	213	213	0		2	
						8 4	234 9							
11	5400 X	5010	-0-	-390	-0-	70 1	4724 3	Y	147	147	0		2	
						54 4	162 9							
12	5518 X	4734	-0-	-784	-0-	72 1	4487 3	Y	135	135	0		2	
						26 4	149 9							
01 DLQ	G-10	4324	-0-	4324	4324	66 1	4149 3	Y	70	71	0		1	
						32 4	77 9							
*02	8791 X	4467	-0-	-4324	-0-	61 1	4277 3	Y	117	116	0		2	
						129 9								
LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460														
09	11790 X	11772	-0-	-18	-0-	157 1	10151 3	N	1326	1353	0		156	
						5 4	1459 9							
10	12183 X	11483	-0-	-700	-0-	147 1	9916 3	N	1277	1287	0		146	
						15 4	1405 9							
11	11790 X	11353	-0-	-437	-0-	144 1	9720 3	N	1252	1249	0		149	
						112 4	1377 9							
12	12152 X	12129	-0-	-23	-0-	167 1	10385 3	N	1380	1377	0		152	
						59 4	1518 9							
01	12152 X	11373	-0-	-779	-0-	153 1	9630 3	N	1378	1381	0		149	
						74 4	1516 9							
02	10976 X	7501	-0-	-3475	-0-	86 1	6067 3	N	1225	1220	0		154	
						1348 9								
LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510														
09	13410 X	13410	-0-	-0-	-0-	170 1	11007 3	N	2025	2080	0		187	
						5 4	2228 9							
10	14162 X	14162	-0-	-0-	-0-	175 1	11817 3	N	1957	1973	0		171	
						17 4	2153 9							
11	14110 X	14110	-0-	-0-	-0-	172 1	11568 3	N	2034	2034	0		171	
						133 4	2237 9							
12	14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	189 1	11730 3	N	2022	2019	0		174	
						67 4	2224 9							
01	13888 X	12926	-0-	-962	-0-	169 1	10654 3	N	1837	1844	0		167	
						82 4	2021 9							
02	13160 X	12964	-0-	-196	-0-	156 1	10948 3	N	1691	1683	0		175	
						1860 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
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
09	0	W	1877	-0-	1877	5497	23	1	1471	3	N	347	354	0	5
							1	4	382	9					
10	0	W	1954	-0-	1954	7451	24	1	1600	3	N	298	300	0	3
							2	4	328	9					
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							
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					
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					
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					
VION														WELL #: 4 RRCID -> 291979 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516	
11	0	W	1102	-0-	1102	1102	88	1	807	3	N	181	165	0	16
							8	4	199	9					
12	0	W	1021	-0-	1021	2123	37	1	802	3	N	161	165	0	12
							5	4	177	9					
01	0	W	916	-0-	916	3039	78	1	676	3	N	139	144	0	7
							9	4	153	9					
02	0	W	896	-0-	896	3935	81	1	643	3	N	126	125	0	8
							33	4	139	9					
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	476	3	N	179	177	0	2
							5	4	197	9					
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	895	3	N	200	199	0	4
							220	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
LIGHT RANCH														
WELL #: 9 RRCID -> 291981 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8169 - 13271														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	22520	-0-	22520	22520	292 1	19635 3	Y	2152	2124 0				28
12	0 W	23247	-0-	23247	45767	226 4	2367 9							
01	0 W	23075	-0-	23075	68842	331 1	20540 3	Y	2054	2052 0				30
02	0 W	21833	-0-	21833	90675	117 4	2259 9							
						313 1	19775 3	Y	2578	2576 0				32
						151 4	2836 9							
						274 1	19272 3	Y	2079	2073 0				38
						2287 9								
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	16481 3	Y	2833	2795 0				38
12	0 W	20232	-0-	20232	40264	190 4	3116 9							
01	0 W	21919	-0-	21919	62183	264 1	16419 3	Y	3141	3131 0				48
02	0 W	22449	-0-	22449	84632	94 4	3455 9							
						289 1	18210 3	Y	2983	2992 0				39
						139 4	3281 9							
						277 1	19434 3	Y	2489	2481 0				47
						2738 9								
LIGHT RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 291983 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566														
11	0 W	28779	-0-	28779	28779	339 1	22780 3	N	4906	4842 0				64
12	0 W	29418	-0-	29418	58197	263 4	5397 9							
01	0 W	28592	-0-	28592	86789	380 1	23588 3	N	4833	4825 0				72
02	0 W	25724	-0-	25724	112513	134 4	5316 9							
						370 1	23335 3	N	4280	4298 0				54
						179 4	4708 9							
						306 1	21517 3	N	3546	3534 0				66
						3901 9								
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	N	2577	2543 0				34
12	0 W	21392	-0-	21392	42821	209 4	2835 9							
01	0 W	21156	-0-	21156	63977	297 1	18461 3	N	2299	2299 0				34
02	0 W	20914	-0-	20914	84891	105 4	2529 9							
						290 1	18282 3	N	2222	2228 0				28
						140 4	2444 9							
						257 1	18024 3	N	2394	2379 0				43
						2633 9								
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	Y	1025	1012 0				13
02	0 W	2645	-0-	2645	5353	12 4	1128 9							
						22 1	1536 3	Y	988	983 0				18
						1087 9								
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	N	212	193 0				19
12	0 W	1117	-0-	1117	2305	9 4	233 9							
01	0 W	1123	-0-	1123	3428	40 1	859 3	N	194	199 0				14
02	0 W	1066	-0-	1066	4494	5 4	213 9							
						92 1	802 3	N	198	202 0				10
						11 4	218 9							
						94 1	744 3	N	173	173 0				10
						38 4	190 9							

BRISCOE RANCH (OLMOS)				12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933						
BRISCOE				WELL #: 3	RRCID -> 213469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4516 - 4528
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1 8	46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1 8	46
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		46
BRISCOE				WELL #: 4	RRCID -> 213470	COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4858 - 4884
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	Y	-0-		63
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-	34 1	29
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
BRISCOE				WELL #: 11	RRCID -> 216436	COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4483 - 4904
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	Y	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-		-0-
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-
BRISCOE (5140)				WELL #: 8002	RRCID -> 220342	COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4560 - 4710
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRISCOE (5140)				WELL #: 8007	RRCID -> 220367	COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4462 - 4476
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
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-
BRISCOE (5140)				WELL #: 8008	RRCID -> 220370	COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4480 - 4510
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRISCOE				WELL #: 21	RRCID -> 220777	COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4440 - 4850
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
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

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933								
BRISCOE (5140)		WELL #:		8010	RRCID ->	220888	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4508	- 4580
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8012	RRCID ->	221218	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4619	- 4628
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-	-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-	-0-
11	120 N	46	-0-	-74	-0-	-0-	46	3		N	-0-	-0-
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	-0-	65	3		N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8009	RRCID ->	221242	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4793	- 4804
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-	-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-	-0-
11	210 N	55	-0-	-155	-0-	-0-	55	3		N	-0-	-0-
12	279 N	90	-0-	-189	-0-	-0-	90	3		N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		42	RRCID ->	221505	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4670	- 4677
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-	-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-
11	390 N	157	-0-	-233	-0-	-0-	157	3		N	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-	-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		41	RRCID ->	221539	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4670	- 4677
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		43	RRCID ->	222212	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4832	- 4844
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-	-0-
11	510 N	169	-0-	-341	-0-	-0-	169	3		N	-0-	-0-
12	372 N	248	-0-	-124	-0-	-0-	248	3		N	-0-	-0-
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	-0-	88	3		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #:		53	RRCID ->	222216	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4823	- 4840
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933													
BRISCOE (5140)		WELL #:		8016	RRCID ->	223309	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4620 -	4644					
M	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRISCOE (5140)		WELL #:		8020	RRCID ->	224554	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4484 -	4520					
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-
BRISCOE (5140)		WELL #:		8021	RRCID ->	224871	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4388 -	4418					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BRISCOE (5140)		WELL #:		8023	RRCID ->	225957	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4310 -	4328					
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-
BRISCOE		WELL #:		29	RRCID ->	227662	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4860 -	4866					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-
BRISCOE, CHIP "A"		WELL #:		46	RRCID ->	229814	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3541 -	4884					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRISCOE, CHIP "A"		WELL #:		45	RRCID ->	229815	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4869 -	4874					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)														
FLINT OAK ENERGY, LLC														
BRISCOE, DOLPH "B"														
WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010														
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE, DOLPH "B"														
WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843														
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
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-
BRISCOE, DOLPH "B"														
WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858														
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-
BRISCOE, DOLPH "B"														
WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979														
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
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-
BRISCOE, DOLPH "D"														
WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656														
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-
BRISCOE, DOLPH "B"														
WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)				//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC				//CONT.// 273933															
BRISCOE (5140)				WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4806 - 4822							
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	
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3				N	-0-		4	1		4	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3				N	-0-					4	
11	210 N	59	-0-	-151	-0-	-0-	58	3		1	9	N	1					5	
12	310 N	85	-0-	-225	-0-	-0-	84	3		1	9	N	1		4	1		2	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-					2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
BRISCOE (5140)				WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4520 - 4535							
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3				N	-0-		4	1		4	
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3				N	-0-					4	
11	210 N	58	-0-	-152	-0-	-0-	57	3		1	9	N	1					5	
12	310 N	90	-0-	-220	-0-	-0-	89	3		1	9	N	1		4	1		2	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-					2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
BRISCOE (5140)				WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4283 - 4304							
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3				N	-0-					-0-	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-					-0-	
11	90 N	24	-0-	-66	-0-	-0-	24	3				N	-0-					-0-	
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	-0-	29	3				N	-0-					-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BRISCOE (5140)				WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4468 - 4486							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
BRISCOE (5140)				WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4258 - 4270							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
BRISCOE (5140)				WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4447 - 4454							
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3				N	-0-		4	1		4	
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3				N	-0-					4	
11	270 N	64	-0-	-206	-0-	-0-	63	3		1	9	N	1					5	
12	341 N	88	-0-	-253	-0-	-0-	87	3		1	9	N	1		4	1		2	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-					2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
BRISCOE (5140)				WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4236 - 4256							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

BRISCOE RANCH (OLMOS)				//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
FLINT OAK ENERGY, LLC				//CONT.//		273933														
BRISCOE (5140)				WELL #:		8024	RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4241 -	4285						
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

BRISCOE				WELL #:		43	RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4462 -	4480						
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3				N	-0-					105	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-					105	
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	44	3				N	-0-					105	
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	47	3				N	-0-					105	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	

BRISCOE				WELL #:		8035	RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4244 -	4270						
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-					-0-	
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3				N	-0-					-0-	
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	29	3				N	-0-					-0-	
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	38	3				N	-0-					-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BRISCOE (5140)				WELL #:		8042	RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4538 -	4582						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

BRISCOE				WELL #:		44	RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4935 -	4950						
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3				N	-0-					90	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3				N	-0-					90	
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-					90	
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	45	3				N	-0-					90	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	

BRISCOE (5140)				WELL #:		8045	RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH	5640	PERF. 4750 -	4758						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						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-	

BRISCOE (5140)				WELL #:		8046	RRCID -> 241898		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4650 -	4670					
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.//		273933											
BRISCOE (5140)			WELL #:		8047	RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4420 - 4827				
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
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
12		93 N	30	-0-	-63	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT			-0-
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-
BRISCOE, CHIP "B"			WELL #:		47	RRCID -> 242022		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4970 - 5056				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRISCOE			WELL #:		22	RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4842 - 4865				
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	457	3	66	9	Y	60	163	1		104
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	155	3	36	9	Y	33				137
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
BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #:		49	RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 4852 - 4920				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	33			87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
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
BRISCOE			WELL #:		16	RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4574 - 4581				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE			WELL #:		33	RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 4859 - 4877				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			84
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

BRISCOE RANCH (OLMOS)				//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC				//CONT.//		273933												
BRISCOE, CHIP A				WELL #:		69	RRCID -> 244932		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		5520	PERF. 4873 - 4979			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRISCOE (5140)				WELL #:		8050	RRCID -> 247629		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH		6000	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRISCOE				WELL #:		34	RRCID -> 249646		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH		5500	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRISCOE (5140)				WELL #:		8013	RRCID -> 251103		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH		5150	PERF. 4495 - 4508				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRISCOE (5140)				WELL #:		8032	RRCID -> 273158		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH		5150	PERF. 4837 - 4874				
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	3			N	-0-	13	1			12	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-		66	3	1	9	N	1					13	
11	60 N	37	-0-	-23	-0-		35	3	2	9	N	2					15	
*12	62 N	51	-0-	-11	-0-		49	3	2	9	N	2	12	1			5	
*01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					5	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5	
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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
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-								

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
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-								

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836	1836						N	NO RPT						-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836	1836						N	NO RPT						-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836	1836						N	NO RPT						-0-								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836	1836						N	NO RPT						-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836	1836						N	NO RPT						-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836	1836						N	NO RPT						-0-								

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900)															15146 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															681327													
EDRINGTON, H. C. EST. -I-															WELL #:		31	RRCID -> 090536		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH		6100	PERF.	3932	-	5902
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2								
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2								
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2								
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2								

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700)													15146 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327			
SCOTT FOUNDATION													WELL #: 5	RRCID -> 202556	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500)													15146 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD.													419886			
P. KYNETTE UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 287435	COMPL. DATE 04/25/2019	TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9623
09	483940	275465	-0-	-208475	-0-	274964	2	501	9	N	455	352	1			177
10	424173	262132	-0-	-162041	-0-	261593	2	539	9	N	490	516	1			151
11	369576	233283	-0-	-136293	-0-	232714	2	569	9	N	517	529	1			139
12	359409	229815	-0-	-129594	-0-	229314	2	501	9	N	455	347	1			247
01	342893	221558	-0-	-121335	-0-	220972	2	586	9	N	533	524	1			256
*02	278896	184710	-0-	-94186	-0-	184432	2	278	9	N	253	351	1			158
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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
CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300)													15146 740	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC													280967			
GOUGER GU 4 0/A													WELL #: 4	RRCID -> 239186	COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	107	1	399	2	N	-0-					182
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	79	1	372	2	N	-0-					182
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

CAMPANA, SOUTH (1450)				15146 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967									
GOUGER G/U #4 0/A				WELL #:	2 H	RRCID ->	083780	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 1435 -	1455
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
SCOTT FOUNDATION				WELL #:	2	RRCID ->	194339	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 1484 -	1487
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
SCOTT FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	260477	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 1324 -	1510
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967									
GOUGER GAS UNIT NO 4 0/A				WELL #:	7	RRCID ->	132133	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	3009	PERF. 1490 -	1502
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	108	1	411	2	N	-0-		160
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	80	1	381	2	N	-0-		160
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	166	1	682	2	N	-0-		160
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	204	1	607	2	N	-0-		160
*01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	116	1	563	2	N	-0-		160
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		160
TRIUM, LTD.				871159									
SCHÖELLER, KATE				WELL #:	3	RRCID ->	187257	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 1530 -	1534
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-

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							
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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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	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							
09	4 N	1	-0-	-3	-0-		1	2				N	-0-					-0-	
10	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	2				N	-0-					-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-					-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2				N	-0-					-0-	
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					-0-	
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					-0-	
MOODY				WELL #: 4		RRCID -> 076844		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 3158 - 3285							
09	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	2				N	-0-					-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					-0-	
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					-0-	
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					-0-	
MOODY				WELL #: 6		RRCID -> 076845		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2235 - 3193							
09	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	2				N	-0-					-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					-0-	
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					-0-	
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					-0-	
MOODY				WELL #: 3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2263 - 3875							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MOODY				WELL #: 5		RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3046 - 3196							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

CAMPANERO (CANYON) RIO-TEX, INC. MOODY			//CONT.// //CONT.// WELL #:			15153 500 712930 8	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
							RRCID -> 085380			COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2309	-	3347			
M 0	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
09	2	N	1	-0-		-1		-0-		1 2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-		-1		-0-		1 2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-		-1		-0-		1 2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0-		-0-		1 2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-		-0-		-0-		1 2			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-		-0-		-0-		1 2			N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN						WELL #:	7	RRCID -> 085505			COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3286	-	3453		
09	2	N	1	-0-		-1		-0-		1 2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0-		-0-		1 2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-		-1		-0-		1 2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0-		-0-		1 2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-		-0-		-0-		1 2			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-		-0-		-0-		1 2			N	-0-					-0-

MOODY						WELL #:	B 1	RRCID -> 097028			COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2234	-	2333		
09	4	N	1	-0-		-3		-0-		1 2			N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-		-2		-0-		1 2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-		-2		-0-		1 2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-		-0-		-0-		2 2			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-		-0-		-0-		2 2			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-		-0-		-0-		2 2			N	-0-					-0-

MOODY						WELL #:	702	RRCID -> 152330			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	4101	PERF. 3186	-	3330	
09	900	N	722	-0-		-178		-0-		44 1	678	2	N	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-		-46		-0-		42 1	656	2	N	-0-					-0-
11	720	N	532	-0-		-188		-0-		32 1	500	2	N	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-		-0-		-0-		40 1	623	2	N	-0-					-0-
*01	713	N	498	-0-		-215		-0-		30 1	468	2	N	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-		-29		-0-		29 1	446	2	N	-0-					-0-

MOODY						WELL #:	205	RRCID -> 154945			COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH	3996	PERF. 3467	-	3632		
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

CARON RANCH (1300) CHALLENGER OIL INC CARON						15840 150 152379 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
								RRCID -> 125827			COMPL. DATE 07/14/1987		TOTAL DEPTH	3708	PERF. 1293	-	1297		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CATARINA, SW. (OLMOS)			16340 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC			273933															
BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #: 110			RRCID -> 241733			COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #: 105			RRCID -> 241887			COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978															
GATES RANCH			WELL #: 1			RRCID -> 059872			COMPL. DATE 11/15/1973			TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-
GATES RANCH			WELL #: 10			RRCID -> 061190			COMPL. DATE 01/07/1975			TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS)												//CONT.//		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												//CONT.//		499978							
GATES RANCH												WELL #: 1190		RRCID -> 064782		COMPL. DATE 11/21/1975		TOTAL DEPTH 5350		PERF. N/A	
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
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-	
GATES RANCH "A"												WELL #: 2203		RRCID -> 065829		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH 5350		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
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-	
GATES RANCH												WELL #: 2225		RRCID -> 072909		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
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-	
COTULLA												WELL #: 5797		RRCID -> 090526		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5333 - 5470	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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-	
COTULLA												WELL #: 5788		RRCID -> 090528		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5300 - 5476	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
GATES RANCH												WELL #: 1074		RRCID -> 092178		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4816 - 4832	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-							-0-	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-							-0-	
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-							-0-	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-							-0-	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-							-0-	
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-							-0-	
GATES RANCH												WELL #: 1236		RRCID -> 117968		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5271 - 5326	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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 "A"		WELL #:		1030	RRCID -> 191282		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4746 - 4762					
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
09		90 N	23	-0-	-67	-0-	14	1	9	3	N	-0-				-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	3	N	-0-				-0-
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-
GATES "0" TR3		WELL #:		2	RRCID -> 220308		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5433 - 5501					
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-
COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 251845		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5143 - 6370					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
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
GATES "0" TR3		WELL #:		4	RRCID -> 256538		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5358 - 5398					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
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
GATES 0 TR2		WELL #:		3	RRCID -> 257900		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5090 - 5120					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GATES 0 TR2		WELL #:		4	RRCID -> 272850		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 6532		PERF. N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 0 TR2		WELL #:		5H	RRCID -> 282048	COMPL. DATE 02/23/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 6665 -	8479		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	3930 X	389	-0-	-3541	-0-	15 1	374 3	Y	-0-			-0-
10	2480 X	779	-0-	-1701	-0-	24 1	742 3	Y	12	11 1		1
						13 9						
11	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	72 1	1690 3	Y	-0-	1 1		-0-
12	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	52 1	1190 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
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-
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633								
STUMBERG		WELL #:		5	RRCID -> 095640	COMPL. DATE 09/20/1981	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4626 -	4648		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
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
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		
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79 3	2 9	N	2	44 1		41
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26 3	4 9	N	4			45
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	40 1		17
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
GATES RANCH		WELL #:		1031	RRCID -> 077562	COMPL. DATE 06/11/1978	TOTAL DEPTH	5509	PERF. 5290 -	5400		
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	103 1	1137 3	Y	-0-			2
10	1271 N	508	-0-	-763	-0-	42 1	466 3	Y	-0-			2
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
GATES RANCH		WELL #:		4031	RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5162 -	5320		
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	70 1	769 3	Y	-0-			10
10	682 N	337	-0-	-345	-0-	28 1	309 3	Y	-0-			10
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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)					//CONT.//	16340 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					//CONT.//	499978												
BRISCOE/HULSMAN					WELL #: 1706		RRCID -> 164852		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 5837		PERF. 5666 - 5690					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-	
02	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					
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	4	1	2	3	N	-0-			-0-				
10	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	1			N	-0-			-0-				
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-				
GATES N TR5					WELL #: 180		RRCID -> 275469		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 6114		PERF. 5872 - 5880					
09	22710 X	18702	-0-	-4008	-0-	696	1	17741	3	N	241	291	1	120				
						265	9											
10	23188 X	18463	-0-	-4725	-0-	574	1	17627	3	N	238	188	1	170				
						262	9											
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											
GATES 'N' TR4					WELL #: 6		RRCID -> 275928		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5644 - 5654					
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	11	1	264	3	N	-0-			27				
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	9	1	259	3	N	-0-			27				
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				
SM ENERGY COMPANY					788997													
BRISCOE -A-					WELL #: 630		RRCID -> 078768		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 5213		PERF. 1001 - 1201					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
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-				

CATCLAW (OLMOS)																				
MCR OPERATING GROUP																				
MORO CREEK RANCH																				
					16343 500	ASSOCIATED					ONE WELL									
					555857										CNTY: DIMMIT					
					WELL #:	3	RRCID ->	138912	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3986 - 3991						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1			N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1			N	-0-					-0-	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1			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-	
CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)																				
JENNINGS EXPLORATION COMPANY																				
VESTRING ET AL																				
					16495 160	NON-ASSOCIATED					ONE WELL									
					431265										CNTY: ZAVALA					
					WELL #:	2 T	RRCID ->	083701	COMPL. DATE	07/31/1979	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3400 - 3443						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A)																				
JENNINGS EXPLORATION COMPANY																				
VESTRING ET AL																				
					16495 260	NON-ASSOCIATED					ONE WELL									
					431265										CNTY: ZAVALA					
					WELL #:	2 C	RRCID ->	083700	COMPL. DATE	07/31/1979	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3301 - 3304						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHAPPAROSA (OLMOS)																				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.																				
CHAPARROSA RANCH																				
					17093 500	NON-ASSOCIATED					EXEMPT									
					174017										CNTY: ZAVALA					
					WELL #:	54	RRCID ->	160092	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1760 - 1765						
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			799 2			N	-0-					-0-	
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			904 2			N	-0-					-0-	
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1007 2			N	-0-					-0-	
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1148 2			N	-0-					-0-	
*01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			914 2			N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHARLOTTE (ESCONDIDO B)																				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.																				
PEARLSTONE, CLAIRE																				
					17248 572	NON-ASSOCIATED					CAPACITY									
					886261										CNTY: ATASCOSA					
					WELL #:	6	RRCID ->	214314	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	4522 - 5314						
09	360 N	189	-0-	-171	-0-	-0-	-0-			14 1		175 3	N	-0-					-0-	
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			30 1		380 3	N	-0-					-0-	
11	270 N	120	-0-	-150	-0-	-0-	-0-			9 1		111 3	N	-0-					-0-	
12	186 N	117	-0-	-69	-0-	-0-	-0-			9 1		108 3	N	-0-					-0-	
01	403 N	75	-0-	-328	-0-	-0-	-0-			6 1		69 3	N	-0-					-0-	
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22 1		64 3	N	-0-					-0-	

CHARLOTTE, E. (OLMOS)				17249 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ATASCOSA			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261							
PEARLSTONE, CLAIRE				WELL #: 6	RRCID -> 214312	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5222	-	5314	
M	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								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
CHICON LAKE				17668 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: MEDINA			
COLE, L. R. & SONS				167090							
COLE, L. R. & SONS				WELL #: 1	RRCID -> 087519	COMPL. DATE 04/03/1980	TOTAL DEPTH 1442	PERF. 1377	-	1398	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
CHITTIM (GEORGETOWN)				17876 249	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017							
CHITTIM, ANNIE E. (115)				WELL #: 7MJ	RRCID -> 053971	COMPL. DATE 11/08/1972	TOTAL DEPTH 2845	PERF. N/A			
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-	
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	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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263							
CHITTIM				WELL #: 1187	RRCID -> 177494	COMPL. DATE 11/04/1999	TOTAL DEPTH 6230	PERF. 3335	-	3345	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
PATTERSON ENERGY CORPORATION				643402							
BRISCOE SANER				WELL #: 1	RRCID -> 193138	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2646	-	2660	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1065	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1065	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1065	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1065	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1065	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1065	

RECLASSIFIED TO OIL

01/01/2018

CHITTIM (4900)													17876 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.													174017								
CHITTIM, ANNIE E.													WELL #: 14JT		RRCID -> 056202		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2						N	-0-					-0-		
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2						N	-0-					-0-		
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	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		
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2						N	-0-					-0-		
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2						N	-0-					-0-		
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	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		
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2						N	-0-					-0-		
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2						N	-0-					-0-		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC													254263		RRCID -> 179623		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151		
CHITTIM													WELL #: 2130								
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	1						N	-0-					-0-		
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	1						N	-0-					-0-		
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	1						N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								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-		
CHITTIM													WELL #: 4128HC		RRCID -> 230151		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
CHITTIM													WELL #: 3129HC		RRCID -> 230545		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		

CHITTIM (5400)													17876 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC													254263									
CHITTIM, ANNIE E.													WELL #: 1141		RRCID -> 094675		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5408 - 5423	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
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-				
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
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	0 S	NO RPT	-0-	-0-	254							N	NO RPT					-0-				
CHITTIM, ANNIE E.													WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 5432 - 5448	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
02	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	
09	129 S	129	-0-	-0-	-0-		129	2				N	-0-					-0-				
10	128 S	128	-0-	-0-	-0-		128	2				N	-0-					-0-				
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-				
WRIGHT, TULETA CHITTIM													WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 5580 - 6038	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
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-				
CHITTIM, ANNIE E. -KJ-													WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100		PERF. N/A	
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234	2				N	-0-					-0-				
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231	2				N	-0-					-0-				
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017													
CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS 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										
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	168	2	14	9	N	13		63
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	161	2	13	9	N	12		75
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-		75
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	146	2	13	9	N	12		87
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	146	2	12	9	N	11		98
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		98
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467													
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-		-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-		-0-
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	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													
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-		-0-
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	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													
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-		-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-		-0-
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	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													
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-		31
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-		31
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263 CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638													
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-		-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	1			N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHITTIM (5600) ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC CHITTIM										//CONT.// 17876 684 254263		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
										WELL #:	5	RRCID ->	000129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	5572 - 6638
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
CHITTIM (7000 SLIGO) CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. WRIGHT, TULETA CHITTIM										17876 836 174017	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK					
										WELL #:	5 L	RRCID ->	030574	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL	DEPTH	7186	PERF.	7090 - 7186
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		
CHITTIM, E. (RODESSA 5300) ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC CHITTIM, ANNIE E.										17877 500 254263	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
										WELL #:	1421	RRCID ->	093061	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL	DEPTH	5903	PERF.	5291 - 5311
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1				N	-0-					-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
CHITTIM RANCH										WELL #:	1	RRCID ->	162930	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL	DEPTH	7250	PERF.	5278 - 5288
09	334	N	51	-0-	-283	-0-	51	1				Y	-0-					-0-		
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1				Y	-0-					-0-		
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)										//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC										//CONT.// 254263										
CHITTIM RANCH										WELL #: 1291		RRCID -> 162996		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290				
M	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
09		996 N		51	-0-	-945	-0-			51 1			Y	-0-						-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

CHITTIM RANCH										WELL #: 1431		RRCID -> 163096		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328				
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

CHITTIM RANCH										WELL #: 1582		RRCID -> 167679		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337				
09		212 N		51	-0-	-161	-0-			51 1			Y	-0-						-0-
10		303 N		303	-0-	-0-	-0-			303 1			Y	-0-						-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

CHITTIM RANCH										WELL #: 1292		RRCID -> 168194		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221				
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

CHITTIM RANCH										WELL #: 1581		RRCID -> 170673		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390				
09	14B	DENY		64	-0-	64	6839			64 1			Y	-0-						-0-
10	14B	DENY		265	-0-	265	7104			265 1			Y	-0-						-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7661						Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7661						Y	NO RPT						-0-

CHITTIM										WELL #: 1142		RRCID -> 188814		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752				
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		122 N		122	-0-	-0-	-0-			122 1			N	-0-						-0-
11		322 N		322	-0-	-0-	-0-			322 1			N	-0-						-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CHITTIM										WELL #: 1141		RRCID -> 189043		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MAVERICK										
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263																				
CHITTIM WELL #: 2143										RRCID -> 191373	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5567	-	8613				
M	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	
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1				N	-0-					-0-	
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1				N	-0-					-0-	
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1				N	-0-					-0-	
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1				N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM										WELL #: 2128	RRCID -> 191498	COMPL. DATE 07/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5581	-	8713			
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	1				N	-0-					-0-	
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	642	1				N	-0-					-0-	
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	736	1				N	-0-					-0-	
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	821	1				N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1				N	-0-					-0-	
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	658	1				N	-0-					-0-	
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	609	1				N	-0-					-0-	
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	629	1				N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	512	1				N	-0-					-0-	
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	466	1				N	-0-					-0-	
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1				N	-0-					-0-	
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	391	1				N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM										WELL #: 2140	RRCID -> 193942	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5800	-	8977			
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	1				N	-0-					-0-	
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1476	1				N	-0-					-0-	
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	1				N	-0-					-0-	
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	1				N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM										WELL #: 1140	RRCID -> 194029	COMPL. DATE 12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5549	-	9176			
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	936	1				N	-0-					-0-	
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	767	1				N	-0-					-0-	
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	786	1				N	-0-					-0-	
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	736	1				N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM										WELL #: 1144H	RRCID -> 195714	COMPL. DATE 03/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5718	-	8733			
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1				N	-0-					-0-	
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1				N	-0-					-0-	
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1				N	-0-					-0-	
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1				N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	1			N	-0-			-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	1			N	-0-			-0-
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	1			N	-0-			-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	1			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	1			N	-0-			-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	1			N	-0-			-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	1			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807														
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	1			N	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	1			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619														
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-		-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-		-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	1			N	-0-		-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			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-
CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622														
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-		-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-		-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-		-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			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-
CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010														
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-		-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	1			N	-0-		-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	1			N	-0-		-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	1			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-
CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121														
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	1			N	-0-		-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-		-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	1		N	-0-			-0-
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	1		N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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														
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	1		N	-0-			-0-
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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														
09		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	1		N	-0-			-0-
10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	1		N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604				N	NO RPT			-0-
02	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														
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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														
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	1		N	-0-			-0-
10		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	1		N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC														
CHITTIM, ANNIE E.														
17877 510 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: MAVERICK				
254263														
WELL #: 1161					RRCID -> 108368					COMPL. DATE 09/14/1983				
					TOTAL DEPTH 6200					PERF. 5299 - 5307				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-

CHOKO CANYON (SLIGO)														
PETROTX OPERATING, LLC														
MORRILL SLIGO														
17938 600 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
660964														
WELL #: 1					RRCID -> 220585					COMPL. DATE 12/16/2006				
					TOTAL DEPTH 13949					PERF. 13544 - 13708				
09	6480		7238	-0-	758	758	7238	2				N	-0-	-0-
10	8668		7303	-0-	-1365	-0-	7303	2				N	-0-	-0-
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-

CHONAN (S.M.D.)														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.														
CHITTIM														
17942 450 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: ZAVALA				
174017														
WELL #: 1					RRCID -> 145261					COMPL. DATE 04/22/1993				
					TOTAL DEPTH 2600					PERF. 268 - 2320				
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2				N	-0-	-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2				N	-0-	-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK)														
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.														
FLIELLER, JEROME, JR.														
18224 500 NON-ASSOCIATED					49B					CNTY: WILSON				
612858														
WELL #: 1					RRCID -> 222604					COMPL. DATE N/A				
					TOTAL DEPTH 6222					PERF. 5897 - 5915				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2019														

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD														
REED, D. P.														
614521														
WELL #: 1					RRCID -> 222595					COMPL. DATE N/A				
					TOTAL DEPTH 6000					PERF. 5785 - 5799				
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43

COOKE (EDWARDS LIME)				20336 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978																
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	000132	COMPL. DATE	02/03/1956	TOTAL	DEPTH	10815	PERF.	10286	-	10326				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	36	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
PXP COOKE, C. N., -B-				WELL #:	1	RRCID ->	000133	COMPL. DATE	08/20/1959	TOTAL	DEPTH	10460	PERF.	10233	-	10273				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-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				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-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				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
COOKE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	148735	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10286	-	10416				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		-0-
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-		-0-
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-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400													
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-		-0-
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-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396													
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-		-0-
10	1147 N	838	-0-	-309	-0-	838	2			N	-0-		-0-
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-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492													
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-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228													
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-		-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-		-0-
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-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-			-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
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	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-			-0-
COOKE "A"				WELL #:	2	RRCID -> 203295		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350				
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-
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC				WELL #:	765601	RRCID -> 271394		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394				
COTULLA SWD				1										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SUTTON PRODUCING CORP.				WELL #:	831283	RRCID -> 150288		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A				
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST				1										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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					
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-			-0-
10	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	1			N	-0-			-0-
11	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-			-0-
12	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	1			N	-0-			-0-
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	1			N	-0-			-0-
COOKE (WILCOX 4600)				WELL #:	20336 875	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
SUTTON PRODUCING CORP.				831283										
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST				1	RRCID -> 176727		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
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-

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1009

COOKE (WILCOX 5000) BAY ROCK CORP. COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3				20336 886 057850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LA SALLE					
WELL #:				RRCID -> 057515		COMPL. DATE 01/23/1974		TOTAL DEPTH		5350		PERF. 4920 - 4925					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COOKE RANCH (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. C. N. COOKE "B" UNIT				20355 450 499978		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LA SALLE					
WELL #:				28B		RRCID -> 203301		COMPL. DATE 10/08/1985		TOTAL DEPTH		8100		PERF. 7712 - 7914			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CORN (OLMOS D-2) LP OPERATING, LLC HITZFELDER				20629 500 480178		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FRIO					
WELL #:				1		RRCID -> 194342		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH		3244		PERF. 2530 - 2550			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COUSINS (QUEEN CITY 5740) PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. ROOS, L. W.				21172 200 647284		ASSOCIATED		49B				CNTY: MCMULLEN					
WELL #:				6		RRCID -> 220990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 5744 - 5749			
09	420 #	135	-0-	-285	-0-	-0-	135	2			N	-0-					14
10	378 R	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					14
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-					14
12	341 #	301	-0-	-40	-0-	-0-	301	2			N	-0-					14
01	378 R	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					14
02	336 #	299	-0-	-37	-0-	-0-	299	2			N	-0-					14

COUSINS (SLICK-WILCOX) ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. COUSINS				21172 400 729060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
WELL #:				1		RRCID -> 172575		COMPL. DATE 03/08/1999		TOTAL DEPTH		8100		PERF. 7285 - 7298			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COUSINS				WELL #:		2		RRCID -> 173405		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH		7996		PERF. 7286 - 7296	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/1996								
DAN COBBS (WILCOX, LO.)			22924 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931					
DUSEK			WELL #:	RRCID -> 220302	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 7706	PERF. 7572 - 7579	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584					
STRIDDE, HERBERT			WELL #:	RRCID -> 156797	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 7656	PERF. 5260 - 5500	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915					
LARRY MILES			WELL #:	RRCID -> 268955	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 12331	PERF. 6371 - 6384	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			189
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	189 7	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		-0-
01	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111 2		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111			-0-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE)			23658 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459									
WEST			WELL #: 2		RRCID -> 159608		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 2894		PERF. 2748 - 2792	
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	PROD	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT		-0-
DEBBY (GOV'T WELLS)			23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
SCHROEDER PRODUCTION LLC			756299									
WHITMIRE, W. A.			WELL #: 1		RRCID -> 128827		COMPL. DATE 07/30/1985		TOTAL DEPTH 1393		PERF. 948 - 954	
09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2021												
WHITMIRE, W. A.			WELL #: 3		RRCID -> 148651		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 1020		PERF. 362 - 370	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2021												
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION			848010									
MATULA, ROBERT			WELL #: 1A		RRCID -> 147066		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 944 - 949	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	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-
WOOD, C.W.			936625									
WOODWARD, CHARLES			WELL #: 1		RRCID -> 116209		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 1212		PERF. 942 - 945	
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-
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	
09	162 S	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		-0-
10	142 S	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-
11	150 S	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-
12	282 S	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HITCHCOCK			WELL #: 1		RRCID -> 211031		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3952		PERF. 3683 - 3689	
09	960 N	426	-0-	-534	-0-	426	2		N	-0-		66
10	868 N	709	-0-	-159	-0-	708	1	1 9	N	1		67
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT		67
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2 9	N	2		70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
GLASSCOCK, BERTHA														
WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BLEDSON														
WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
GLASSCOCK, BERTHA														
WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
BLEDSON														
WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
GLASSCOCK, BERTHA														
WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
GLASSCOCK, BERTHA														
WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)			//CONT.// 24462 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
PALUXY OIL & GAS, LLC			//CONT.// 637446															
BLEDSOE			WELL #: B 2			RRCID -> 077668			COMPL. DATE 06/18/1978			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864						
M	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	*	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
GLASSCOCK, BERTHA					WELL #: 3		RRCID -> 077669			COMPL. DATE 05/23/1978			TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
DILWORTH (EDWARDS LIME)					24806 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC					256690													
KHC SWD 1					WELL #: 1		RRCID -> 279192			COMPL. DATE 08/16/2013			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
HOME PETROLEUM CORP.					396852													
MARTIN, ALONZO					WELL #: 1		RRCID -> 082143			COMPL. DATE 11/30/1999			TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540					
09	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	-0-	4561	2	35	9	N	32					129	
10	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					129	
11	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					129	
*12	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					129	
*01	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					129	
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-	-0-					N	NO RPT					129	
REMORA OPERATING, LLC					701613													
DILWORTH, J.C. JR.					WELL #: 3		RRCID -> 000157			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
DILWORTH GAS UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 039498			COMPL. DATE 03/02/1966			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625					
09	7890 X	7780	-0-	-110	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					80	
10	8215 X	7551	-0-	-664	-0-	-0-	7548	2	3	9	N	3					83	
11	7950 X	5731	-0-	-2219	-0-	-0-	5728	2	3	9	N	3		26	1		60	
12	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	-0-	8370	2	8	9	N	7					67	
01	8494 X	7187	-0-	-1307	-0-	-0-	7179	2	8	9	N	7					74	
*02	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	-0-	7279	2	8	9	N	7		24	1		57	

DILWORTH (EDWARDS LIME)										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 O	ALLOW CODE	GAS 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			
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					9			
*10	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					9			
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-	2	1			7			
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	620	2		1 9	N	1					8			
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	677	2		1 9	N	1					9			
*02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	568	2		1 9	N	1	2	1			8			
DILWORTH, J. C. JR.										WELL #: 6		RRCID -> 043951		COMPL. DATE 04/15/1968		TOTAL DEPTH 11020		PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
DILWORTH, J. C. JR.										WELL #: 9		RRCID -> 050319		COMPL. DATE 04/29/1971		TOTAL DEPTH 11015		PERF. N/A	
09	38709 X	38709	-0-	-0-	-0-	38709	2			N	-0-					372			
*10	39649 X	36078	-0-	-3571	-0-	36061	2	17	9	N	15					387			
11	39224 X	39224	-0-	-0-	-0-	39224	2			N	-0-	123	1			264			
12	39282 X	39282	-0-	-0-	-0-	39247	2	35	9	N	32					296			
01	40517 X	36233	-0-	-4284	-0-	36194	2	39	9	N	35					331			
*02	36445 X	36445	-0-	-0-	-0-	36409	2	36	9	N	33	121	1			243			
DILWORTH, J. C. JR.										WELL #: 10		RRCID -> 053792		COMPL. DATE 09/26/1972		TOTAL DEPTH 11065		PERF. N/A	
*07	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4945	2	6	9	N	5					40			
08	4402 X	4286	-0-	-116	-0-	4284	2	2	9	N	2					42			
09	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					42			
10	5115 X	4556	-0-	-559	-0-	4554	2	2	9	N	2					44			
11	4860 X	3121	-0-	-1739	-0-	3121	2			N	-0-	15	1			29			
12	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7390	2	7	9	N	6					35			
01	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6020	2	7	9	N	6					41			
02	4620 X	3176	-0-	-1444	-0-	3173	2	3	9	N	3	11	1			33			
DILWORTH, J. C. JR.										WELL #: 11		RRCID -> 065874		COMPL. DATE 01/01/1976		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
DILWORTH, J. C. JR.										WELL #: 12		RRCID -> 070264		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 9990		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

DILWORTH (EDWARDS LIME)														CNTY: MCMULLEN	
REMORA OPERATING, LLC															
DILWORTH GAS UNIT #1															
WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A															
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	
*07	7130 X	6149	-0-	-981	-0-	6142	2	7	9	N	6			68	
08	6603 X	6144	-0-	-459	-0-	6142	2	2	9	N	2			70	
09	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-			70	
*10	6262 X	5658	-0-	-604	-0-	5656	2	2	9	N	2			72	
11	6060 X	5588	-0-	-472	-0-	5588	2			N	-0-	19	1	53	
12	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	11478	2	10	9	N	9			62	
01	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	8866	2	10	9	N	9			71	
*02	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	8959	2	9	9	N	8	30	1	49	
DILWORTH GAS UNIT 1															
WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750															
09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			23	
*10	1953 N	1802	-0-	-151	-0-	1801	2	1	9	N	1			24	
11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-	6	1	18	
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1990	2	2	9	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	
DILWORTH, J. C. JR.															
WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469															
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1410	2	1	9	N	1			11	
10	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1255	2	1	9	N	1			12	
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	
DILWORTH, J.C. JR.															
WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SEA EAGLE FORD, LLC															
SEALY, GOERGE EST.															
WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876															
09	2940 X	2913	-0-	-27	-0-	2913	3			N	-0-			172	
10	3193 X	2807	-0-	-386	-0-	2807	3			N	-0-			172	
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	
DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME)															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
Y BAR															
WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SUTTON PRODUCING CORP. 831283
 WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

09	870 N	574	-0-	-296	-0-	574	2			Y	-0-					42
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					42
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	657	2			Y	-0-					42
12	589 N	182	-0-	-407	-0-	182	2			Y	-0-					42
01	DLQ G-10	244	-0-	244	-0-	244	2			Y	-0-					42
*02	DLQ G-10	164	-0-	164	-0-	408	2			Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

09	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
10	7688 X	7519	-0-	-169	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
11	7380 X	7272	-0-	-108	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
12	7688 X	4863	-0-	-2825	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
01	7688 X	6502	-0-	-1186	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
*02	6944 X	4925	-0-	-2019	-0-	4925	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
 SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	335	-0-	335	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	64	-0-	64	-0-	399	64	3		Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	3	1		9	2	Y	-0-				-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	9	1		33	2	Y	-0-				-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	14	1		38	2	Y	-0-				-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														
HARLAN, R. K.														
WELL #: 25146 230 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	181	1	593	3	Y	1	4	1	4
						1	9							
10	744 N	728	-0-	-16	-0-	150	1	578	3	Y	-0-			4
11	840 N	668	-0-	-172	-0-	146	1	522	3	Y	-0-			4
12	806 N	728	-0-	-78	-0-	194	1	534	3	Y	-0-			4
01	713 N	702	-0-	-11	-0-	197	1	504	3	Y	1	5	1	-0-
						1	9							
*02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	186	1	606	3	Y	-0-			-0-
HARLAN, R. K.														
WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A														
09	660 N	552	-0-	-108	-0-	116	1	435	3	Y	1	3	1	3
						1	9							
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	104	1	465	3	Y	-0-			3
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-
						1	9							
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	150	1	583	3	Y	-0-			-0-
HARLAN, R. K.														
WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A														
09	600 N	550	-0-	-50	-0-	113	1	436	3	N	1	3	1	3
						1	9							
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	85	1	390	3	N	-0-			3
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
						1	9							
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	71	1	283	3	N	1			2
						1	9							
CALVERT, J. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A														
09	1860 X	1260	-0-	-600	-0-	260	1	994	3	N	5			91
						6	9							
10	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	868	1	3947	3	N	18			109
						20	9							
11	1860 X	1046	-0-	-814	-0-	198	1	846	3	N	2			111
						2	9							
12	1922 X	1133	-0-	-789	-0-	264	1	863	3	N	5			116
						6	9							
01	1922 X	1283	-0-	-639	-0-	308	1	945	3	N	27			143
						30	9							
02	1736 X	1287	-0-	-449	-0-	259	1	1028	3	N	-0-			143
HARLAN, R. K.														
WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369														
09	1200 N	713	-0-	-487	-0-	169	1	544	3	N	-0-			-0-
10	713 N	697	-0-	-16	-0-	146	1	551	3	N	-0-			-0-
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-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						298
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						298
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						298
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						298
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						298
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						298
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394												
09	960	N	885	-0-	-75	-0-	211	1	674	3	N	-0-
10	899	N	873	-0-	-26	-0-	184	1	689	3	N	-0-
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	177	1	618	3	N	-0-
12	930	N	827	-0-	-103	-0-	225	1	602	3	N	-0-
01	868	N	765	-0-	-103	-0-	220	1	545	3	N	-0-
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	183	1	576	3	N	-0-
CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310												
09	1020	N	699	-0-	-321	-0-	147	1	552	3	N	40
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	157	1	698	3	N	40
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	144	1	600	3	N	40
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	286	1	915	3	N	40
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	292	1	874	3	N	40
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	236	1	914	3	N	40
HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397												
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	141	1	463	3	N	-0-
10	620	N	10	-0-	-610	-0-	2	1	8	3	N	-0-
11	330	N	223	-0-	-107	-0-	49	1	174	3	N	-0-
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	156	1	430	3	N	-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	32	1	80	3	N	-0-
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	148	1	482	3	N	-0-
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350												
09	4710	X	3134	-0-	-1576	-0-	684	1	2450	3	N	157
10	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	1620	1	6858	3	N	157
11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	1320	1	5224	3	N	157
12	5580	X	4697	-0-	-883	-0-	1163	1	3534	3	N	157
01	6262	X	4470	-0-	-1792	-0-	1165	1	3305	3	N	157
02	5656	X	4864	-0-	-792	-0-	1046	1	3818	3	N	157
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287												
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	209	1	793	3	N	9
							4	9				
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	10	1	43	3	N	10
							1	9				
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	175	1	739	3	N	11
							1	9				
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	222	1	716	3	N	13
							2	9				
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	234	1	711	3	N	32
							21	9				
*02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	201	1	790	3	N	32

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265														
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				
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	163 1	1	617 3	N	1	5	1		4
10	806 N	786	-0-	-20	-0-	143 1	1	643 3	N	-0-				4
11	810 N	674	-0-	-136	-0-	129 1	1	545 3	N	-0-				4
12	806 N	702	-0-	-104	-0-	166 1	1	536 3	N	-0-				4
01	775 N	599	-0-	-176	-0-	149 1	1	450 3	N	-0-	4	1		-0-
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	156 1	1	611 3	N	-0-				-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248														
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	191 1	1	629 3	N	2	7	1		6
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	161 1	1	622 3	N	-0-				6
11	840 N	594	-0-	-246	-0-	129 1	1	465 3	N	-0-				6
12	837 N	684	-0-	-153	-0-	181 1	1	503 3	N	-0-				6
01	775 N	566	-0-	-209	-0-	157 1	1	403 3	N	5	8	1		3
*02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	152 1	1	502 3	N	3				6
HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288														
09	480 N	148	-0-	-332	-0-	31 1	1	116 3	N	1	4	1		4
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	103 1	1	449 3	N	-0-				4
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	109 1	1	444 3	N	-0-				4
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	76 1	1	238 3	N	-0-				4
01	558 N	183	-0-	-375	-0-	45 1	1	132 3	N	5	5	1		4
*02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	121 1	1	460 3	N	1				5
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489														
09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	372 1	1	1337 3	N	2	9	1		8
10	1612 X	630	-0-	-982	-0-	120 1	1	510 3	N	-0-				8
11	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	213 1	1	845 3	N	-0-				8
12	1767 N	1139	-0-	-628	-0-	281 1	1	858 3	N	-0-				8
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	270 1	1	767 3	N	11	11	1		8
*02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	238 1	1	872 3	N	3				11
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285														
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	182 1	1	677 3	N	-0-				35
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	156 1	1	690 3	N	-0-				35
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	145 1	1	599 3	N	-0-				35
12	899 N	846	-0-	-53	-0-	203 1	1	643 3	N	-0-				35
01	837 N	727	-0-	-110	-0-	183 1	1	544 3	N	-0-				35
02	700 N	677	-0-	-23	-0-	140 1	1	537 3	N	-0-				35

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247													
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
09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	510 1	1959 3	N	2		6 1		6
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	446 1	2036 3	N	-0-				6
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
*02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	377 1	1508 3	N	2				9
						2 9							
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411													
09	750 N	520	-0-	-230	-0-	109 1	410 3	N	1		4 1		4
10	713 N	580	-0-	-133	-0-	106 1	474 3	N	-0-				4
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
*02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	186 1	726 3	N	1				6
						1 9							
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366													
09	870 N	831	-0-	-39	-0-	194 1	637 3	N	-0-				-0-
10	899 N	714	-0-	-185	-0-	147 1	567 3	N	-0-				-0-
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-
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368													
09	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	846 1	2746 3	N	-0-				-0-
10	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	740 1	2819 3	N	-0-				-0-
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-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343													
09	T. A.	3	-0-	3	27	1 1	2 3	Y	-0-				21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-				21
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-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403														
M O	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
09	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	650 1	2116 3	N	1	4	1			4
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	495 1	1889 3	N	-0-					4
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
02	2016 N	1294	-0-	-722	-0-	306 1	986 3	N	2					5
						2 9								
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542														
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	234 1	756 3	Y	15	19	1			17
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	2 1	8 3	Y	6	14	1			9
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
						8 9								
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505														
09	1170 N	1030	-0-	-140	-0-	243 1	779 3	Y	7	31	1			29
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	224 1	839 3	Y	6	21	1			14
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
						3 9								
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418														
09	4020 X	2647	-0-	-1373	-0-	607 1	2014 3	Y	24	27	1			25
10	4154 X	2568	-0-	-1586	-0-	518 1	2017 3	Y	30	33	1			22
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
						4 9								

DOERING RANCH (GEORGETOWN)													CNTY: FRIO	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														
MARRS MCLEAN UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 263312														
COMPL. DATE 04/14/2011														
TOTAL DEPTH 6817														
PERF. 6305 - 6577														
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		
09	2730 X	2308	-0-	-422	-0-	521 1	1774 3	Y	12	28 1		26		
10	2759 X	2529	-0-	-230	-0-	13 9	2014 3	Y	12	23 1		15		
11	2490 X	2399	-0-	-91	-0-	502 1	1884 3	Y	10			25		
12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	13 9	1968 3	Y	2			27		
01	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	504 1	1973 3	Y	34	45 1		16		
*02	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	11 9	2042 3	Y	17	30 1		3		
						685 1								
						2 9								
						739 1								
						37 9								
						597 1								
						19 9								
MARRS MCLEAN UNIT														
WELL #: 4H														
RRCID -> 271820														
COMPL. DATE 07/29/2013														
TOTAL DEPTH 6597														
PERF. 6724 - 12278														
09	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	350 1	1352 3	N	35	55 1		50		
10	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	39 9	1382 3	N	63	67 1		46		
11	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	301 1	1274 3	N	23			69		
12	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	69 9	1374 3	N	20			89		
01	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	296 1	923 3	N	27	81 1		35		
*02	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	25 9	1311 3	N	22	49 1		8		
						416 1								
						22 9								
						297 1								
						30 9								
						326 1								
						24 9								
DOUGLAS (FRIO 1560)														
LA RONYA OIL & GAS														
BUCHANAN, E. A.														
WELL #: 3														
RRCID -> 105666														
COMPL. DATE 03/24/1983														
TOTAL DEPTH 1850														
PERF. 1560 - 1580														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		
DUBOSE (EDWARDS -A-)														
YATES ENERGY CORPORATION														
DUBOSE, GEORGIA														
WELL #: 1														
RRCID -> 000174														
COMPL. DATE 10/12/1960														
TOTAL DEPTH 12574														
PERF. 12069 - 12138														
09	2220 X	2072	-0-	-148	-0-	2068 3	4 9	Y	4			38		
10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2463 3	9 9	Y	8	31 1		15		
11	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2691 3	2 9	Y	2			17		
12	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2834 3	14 9	Y	13			30		
01	2480 N	2371	-0-	-109	-0-	2331 3	40 9	Y	36			66		
02	2352 N	1616	-0-	-736	-0-	1610 3	6 9	Y	5	39 1		32		
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 037592														
COMPL. DATE 11/11/1965														
TOTAL DEPTH 12450														
PERF. 11933 - 12129														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
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		

DUBOSE (EDWARDS -A-)														CNTY: GONZALES	
YATES ENERGY CORPORATION															
BORCHERS, H. F.															
WELL #: 1															
RRCID -> 064760															
COMPL. DATE 12/11/1968															
TOTAL DEPTH 2500															
PERF. 2100 - 2500															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
DUBOSE "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 144639															
COMPL. DATE 12/24/1992															
TOTAL DEPTH 12500															
PERF. 12024 - 12126															
09	7980 X	4360	-0-	-3620	-0-	4352	3	8	9	Y	7			107	
10	6510 X	4090	-0-	-2420	-0-	4073	3	17	9	Y	15	82	1	40	
11	5040 X	3218	-0-	-1822	-0-	3212	3	6	9	Y	5			45	
12	4774 X	3584	-0-	-1190	-0-	3580	3	4	9	Y	4			49	
01	4650 X	3651	-0-	-999	-0-	3634	3	17	9	Y	15			64	
02	4060 X	1884	-0-	-2176	-0-	1878	3	6	9	Y	5	45	1	24	
CAMPBELL-HAHN UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 172244															
COMPL. DATE 09/26/1998															
TOTAL DEPTH 12365															
PERF. 11878 - 12125															
09	5520 X	5022	-0-	-498	-0-	5012	3	10	9	Y	9			93	
10	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6283	3	25	9	Y	23	78	1	38	
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	
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
DILWORTH															
WELL #: 1H															
RRCID -> 260055															
COMPL. DATE 11/22/2010															
TOTAL DEPTH 11577															
PERF. 12000 - 19113															
09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	12	1	669	3	N	178	4	0	153	
						196	9								
10	810 X	810	-0-	-0-	-0-	12	1	658	3	N	127	2	0	159	
						140	9								
11	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	16	1	864	3	N	194	2	0	171	
						213	9								
12	959 X	959	-0-	-0-	-0-	12	1	631	3	N	287	3	0	151	
						316	9								
01	998 X	998	-0-	-0-	-0-	15	1	727	3	N	233	2	0	191	
						256	9								
*02	646 X	646	-0-	-0-	-0-	12	1	631	3	N	3	3	0	191	
						3	9								
EDWARDS															
WELL #: 1H															
RRCID -> 260124															
COMPL. DATE 01/11/2011															
TOTAL DEPTH 11850															
PERF. 12157 - 17478															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60			150	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	327	372	1	105	
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	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
DILWORTH														
WELL #: 2H RRCID -> 260539														
COMPL. DATE 02/22/2011														
TOTAL DEPTH 11521														
PERF.11836 - 17291														
CNTY: KARNES														
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
09	315 X	315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	311	9	N	283	442
10	98 X	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	N	-0-	180
11	168 X	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	N	18	198
								20	9					
12	679 X	679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	221	3	N	413	238
								454	9					
01	274 X	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	N	120	263
								132	9					
*02	114 X	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	112	3	N	-0-	263
GLADYS WHEELER A														
WELL #: 3H RRCID -> 266088														
COMPL. DATE 02/02/2012														
TOTAL DEPTH 12047														
PERF.11994 - 17045														
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	315	3	N	277	184
								305	9					
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	285	3	N	421	222
								463	9					
11	1140 N	907	-0-	-233	-0-	-0-	-0-	13	1	665	3	N	208	233
								229	9					
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	847	3	N	277	249
								305	9					
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	694	3	N	260	159
								286	9					
02	840 N	664	-0-	-176	-0-	-0-	-0-	13	1	651	3	N	-0-	38
DILWORTH														
WELL #: 4H RRCID -> 266395														
COMPL. DATE 05/01/2012														
TOTAL DEPTH 11064														
PERF.11349 - 15513														
09	780 X	780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	601	3	N	149	197
								4	4	164	9			
10	895 X	895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	742	3	N	122	100
								5	4	134	9			
11	944 X	944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	691	3	N	217	237
								1	4	239	9			
12	559 X	559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	500	3	N	45	182
								50	9					
01	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1320	3	N	193	284
								7	4	212	9			
*02	818 X	818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	801	3	N	1	97
								1	9					
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 2H RRCID -> 267240														
COMPL. DATE 07/11/2012														
TOTAL DEPTH 11980														
PERF.12222 - 17071														
09	779 X	779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	629	3	150	9	N	136	159
10	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	3	297	9	N	270	175
11	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	774	3	350	9	N	318	297
12	692 X	692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	536	3	156	9	N	142	226
01	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	3	662	9	N	602	339
*02	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	3	7	4	N	38	-0-
								42	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
GLASS UNIT 1				WELL #: 1H		RRCID -> 267256		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 13247		PERF.13233 - 17773			
M O	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
09	11460 X	8591	-0-	-2869	-0-	155 1	8349 3	81 4	6 9	N	5	5 0			346
10	10726 X	8112	-0-	-2614	-0-	146 1	7893 3	65 4	8 9	N	7	7 0			346
11	9210 X	7822	-0-	-1388	-0-	143 1	7620 3	57 4	2 9	N	2	2 0			346
12	9517 X	8339	-0-	-1178	-0-	154 1	8116 3	59 4	10 9	N	9	9 0			346
01	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	253 1	12360 3	62 4	14 9	N	13	13 0			346
02	8008 X	7855	-0-	-153	-0-	151 1	7628 3	53 4	23 9	N	21	21 0			346
FORREST WHEELER 'B'				WELL #: 1H		RRCID -> 267466		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 11396		PERF.11998 - 17049			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				208
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				208
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
EDWARDS				WELL #: 4H		RRCID -> 267739		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11945 - 16096			
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	14 1	727 3	204 9		N	185	185 1			193
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	13 1	729 3	175 9		N	159				352
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	11 1	589 3	279 9		N	254	254 1			352
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	12 1	664 3	196 9		N	178	178 1			352
*01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	14 1	684 3	163 9		N	148	1 0	202 1		297
*02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	12 1	581 3			N	-0-	265 1			32
DILWORTH				WELL #: 5H		RRCID -> 268484		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 11435		PERF.11734 - 16876			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
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
SCARBOROUGH				WELL #: 1H		RRCID -> 268497		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 13377		PERF.13329 - 18011			
09	3840 X	3331	-0-	-509	-0-	61 1	3258 3	12 9		N	11	1 0			101
10	3689 X	3306	-0-	-383	-0-	59 1	3188 3	59 9		N	54	1 0	107 1		47
11	3570 X	2831	-0-	-739	-0-	51 1	2740 3	1 4	39 9	N	35				82
12	3689 X	2569	-0-	-1120	-0-	47 1	2500 3	22 9		N	20	2 0			100
01	3689 X	2543	-0-	-1146	-0-	50 1	2450 3	43 9		N	39	2 0			137
02	3108 X	2311	-0-	-797	-0-	45 1	2264 3	2 9		N	2	2 0			137

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
WK GU 8				WELL #:	1H	RRCID ->	268997	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL	DEPTH	10158	PERF.10803 - 15404	
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
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			145
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
HOUSE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	269628	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL	DEPTH	12719	PERF.13130 - 16537	
09	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			212
10	6293 X	5005	-0-	-1288	-0-	91	1	4914	3	N	-0-			212
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
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	4H	RRCID ->	269630	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL	DEPTH	11701	PERF.12000 - 15962	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
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
WK GU 9				WELL #:	1H	RRCID ->	269632	COMPL. DATE	03/17/2013	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.11000 - 15554	
09	4980 X	2141	-0-	-2839	-0-	34	1	1847	3	N	122	273	1	162
						126	4	134	9					
10	4836 X	2445	-0-	-2391	-0-	36	1	1965	3	N	283	280	1	165
						133	4	311	9					
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					
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	3H	RRCID ->	269922	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL	DEPTH	12048	PERF.12141 - 16788	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
ZAVISCH NORTH UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008														
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	
09	5790 X	5286	-0-	-504	-0-	96 1	5189 3	N	1	1 0			243	
10	4898 X	4182	-0-	-716	-0-	76 1	4105 3	N	1	1 0			243	
11	4680 X	4445	-0-	-235	-0-	82 1	4361 3	N	1	1 0			243	
12	5456 X	4391	-0-	-1065	-0-	82 1	4308 3	N	1	1 0			243	
01	5456 X	4090	-0-	-1366	-0-	82 1	4007 3	N	1	1 0			243	
02	4928 X	3873	-0-	-1055	-0-	75 1	3796 3	N	2	2 0			243	
ZAVISCH NORTH UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033														
09	4110 X	818	-0-	-3292	-0-	14 1	781 3	N	21	4 0	86 1		103	
10	3069 X	2017	-0-	-1052	-0-	23 9	1799 3	N	167	2 0	181 1		87	
11	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	34 1	3426 3	N	243	3 0	249 1		78	
12	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	184 9	267 9	N	258	6 0	263 1		67	
01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	64 1	3007 3	N	102	7 0	90 1		72	
02	3500 X	2420	-0-	-1080	-0-	57 1	2332 3	N	5	5 0			72	
DONNELL C														
WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602														
09	2790 X	1270	-0-	-1520	-0-	15 1	775 3	N	436	446 1			110	
10	2883 X	1908	-0-	-975	-0-	480 9	1275 3	N	554	511 1			153	
11	2790 X	1090	-0-	-1700	-0-	24 1	672 3	N	368	1 0	368 1		152	
12	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	609 9	1223 3	N	580	393 1			339	
01	1922 X	470	-0-	-1452	-0-	13 1	148 3	N	290	1 0	356 1		272	
02	1736 X	740	-0-	-996	-0-	405 9	709 3	N	15	287 1			-0-	
EDWARDS B														
WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560														
09	4140 X	2528	-0-	-1612	-0-	42 1	2251 3	N	214	3 0	97 1		311	
10	3472 X	204	-0-	-3268	-0-	235 9	153 3	N	44	3 0	176 1		176	
11	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3 1	2582 3	N	412	287 1			301	
12	2697 X	2644	-0-	-53	-0-	48 9	453 9	N	186	3 0	215 1		269	
01	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	48 1	2394 3	N	503	3 0	462 1		307	
02	2884 X	2268	-0-	-616	-0-	1 4	2220 3	N	4	4 0			307	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
DILWORTH				WELL #:	14H	RRCID -> 270655		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL	DEPTH	11173	PERF.12051	- 18300			
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
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
LOWRY UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID -> 271140	COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL	DEPTH	11106	PERF.11411	- 16457				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DILWORTH				WELL #:	16H	RRCID -> 271149	COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL	DEPTH	11141	PERF.11723	- 18474				
09	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	1798	3	459	9	N	417	381	1			201
10	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1522	3	470	9	N	427	544	1			84
11	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1356	3	591	9	N	537	490	1			131
12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	977	3	196	9	N	178	242	1			67
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2556	3	530	9	N	482	418	1			131
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	2	0	229	1	-0-
DILWORTH				WELL #:	6H	RRCID -> 271562	COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL	DEPTH	10740	PERF.11374	- 15825				
09	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	31	1	1680	3	N	254	1	0	413	1	243
							279	9									
10	777	X	777	-0-	-0-	-0-	11	1	619	3	N	134	137	1			240
							147	9									
11	196	X	196	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	N	99	45	1			294
							109	9									
12	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	19	1	1085	3	N	125	128	1			291
							138	9									
01	122	X	122	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	76	90	1			277
							84	9									
*02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	3	1	164	3	N	-0-	71	1			206
BROWN-DYKE UNIT 3				WELL #:	2H	RRCID -> 271743	COMPL. DATE 12/07/2013		TOTAL	DEPTH	11179	PERF.11605	- 17500				
09	2940	X	2176	-0-	-764	-0-	40	1	2132	3	Y	4	3	0	10	1	40
							4	9									
10	3038	X	2015	-0-	-1023	-0-	36	1	1961	3	Y	16	4	0	25	1	27
							18	9									
11	2490	X	1537	-0-	-953	-0-	28	1	1473	3	Y	33	3	0	38	1	19
							36	9									
12	2263	X	2016	-0-	-247	-0-	37	1	1954	3	Y	23	2	0	27	1	13
							25	9									
01	2263	X	2122	-0-	-141	-0-	42	1	2037	3	Y	39	4	0	27	1	21
							43	9									
02	2044	X	1757	-0-	-287	-0-	34	1	1719	3	Y	4	4	0			21
							4	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
BROWN-DYKE UNIT 3														
WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526														
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	BALANCE
09	22470 X	21749	-0-	-721	-0-	394	1	21323	3	Y		29	16 0	233
10	20708 X	18599	-0-	-2109	-0-	334	1	18095	3	Y		154	24 0	215
11	17370 X	15550	-0-	-1820	-0-	279	1	14936	3	Y		304	18 0	187
12	22475 X	17989	-0-	-4486	-0-	330	1	17385	3	Y		249	17 0	143
01	22475 X	16988	-0-	-5487	-0-	334	1	16340	3	Y		285	23 0	157
02	20300 X	14421	-0-	-5879	-0-	281	1	14117	3	Y		21	21 0	157
						23	9							
DILWORTH														
WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665														
09	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2204	3	67	9	N		61	549 1	237
10	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1407	3	469	9	N		426	334 1	329
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	-0-
													584 1	
KAREN WHEELER UNIT 2														
WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233														
09	2580 X	2215	-0-	-365	-0-	37	1	2022	3	Y		142		484
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	156	9							
11	2580 X	1865	-0-	-715	-0-	66	1	3571	3	Y		262	317 1	429
12	2666 X	2230	-0-	-436	-0-	288	9							
*01	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	32	1	1725	3	Y		98	226 1	301
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-	108	9							
						33	1	1894	3	Y		275	169 1	407
						303	9							
						49	1	2389	3	Y		467	200 1	674
						514	9							
										Y		NO RPT		674
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032														
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1002	3	367	9	Y		334	1 0	153
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	705	3	253	9	Y		230	1 0	113
11	2280 N	645	-0-	-1635	-0-	457	3	188	9	Y		171	1 0	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
DILWORTH														
WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		399
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		399
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
WILLIE GL UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768														
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
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
WILLIE GL UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
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
DONNELL MINERALS 1 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882														
09	2910 X	2544	-0-	-366	-0-	43	1	2322	3	Y	163	4	0	118
						179	9							
10	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	44	1	2387	3	Y	168	4	0	87
						185	9							
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					495	1	
02	2380 X	1641	-0-	-739	-0-	30	1	1544	3	Y	4	4	0	108
						63	4		4	9				
GLADYS WHEELER A														
WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116														
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	12	1	668	3	N	238	241	1	164
						262	9							
10	1333 N	1055	-0-	-278	-0-	14	1	759	3	N	256	290	1	130
						282	9							
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							
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424														
09	5850 X	1159	-0-	-4691	-0-	1154	3	3	4	Y	2	2	0	192
						2	9							
10	6045 X	1121	-0-	-4924	-0-	1064	3	3	4	Y	49	2	0	239
						54	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																													
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408															RRCID -> 273435															COMPL. DATE 12/20/2013															TOTAL DEPTH 11308															PERF.11761 - 16852														
DILWORTH															WELL #: 3H																																																																										
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																																																																					
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	N	1	1	0					510																																																																					
10	195 X	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	N	1	1	0					510																																																																					
11	627 X	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-							510																																																																					
12	427 X	427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	426	3	1	9	N	1	1	0					510																																																																					
01	465 X	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	464	3	1	9	N	1	1	0					510																																																																					
*02	375 X	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	N	1	1	0					510																																																																					
DILWORTH															WELL #: 12H															RRCID -> 273563															COMPL. DATE 05/16/2014															TOTAL DEPTH 10944															PERF.11371 - 15554														
09	441 X	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	367	3	2	4	N	65	59	1					52																																																																					
								72	9																																																																																
10	839 X	839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	626	3	4	4	N	190	151	1					91																																																																					
								209	9																																																																																
11	492 X	492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	368	3	2	4	N	111	158	1					44																																																																					
								122	9																																																																																
12	468 X	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3	139	9	N	126	104	1					66																																																																					
01	356 X	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3	74	9	N	67	104	1					29																																																																					
*02	149 X	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3	17	9	N	15	44	1					-0-																																																																					
DILWORTH															WELL #: 22H															RRCID -> 273572															COMPL. DATE 05/16/2014															TOTAL DEPTH 10942															PERF.11287 - 15815														
09	896 X	896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	505	3	3	4	N	353	281	1					280																																																																					
								388	9																																																																																
10	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	774	3	5	4	N	260	416	1					124																																																																					
								286	9																																																																																
11	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	3	5	4	N	438	1	0			388	1	173																																																																					
								482	9																																																																																
12	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	3	460	9	N	418	1	0			371	1	219																																																																					
01	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	3	1	4	N	439	1	0			469	1	188																																																																					
								483	9																																																																																
*02	758 X	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	626	3	2	4	N	118	1	0			305	1	-0-																																																																					
								130	9																																																																																
GLADYS WHEELER A															WELL #: 8H															RRCID -> 273581															COMPL. DATE 03/31/2014															TOTAL DEPTH 12038															PERF.12066 - 17049														
09	1500 N	1250	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	16	1	880	3	N	322	316	1					223																																																																					
								354	9																																																																																
10	1891 X	1148	-0-	-743	-0-	-0-	-0-	15	1	839	3	N	267	354	1					136																																																																					
								294	9																																																																																
11	1830 X	1554	-0-	-276	-0-	-0-	-0-	23	1	1213	3	N	289	234	1					191																																																																					
								318	9																																																																																
12	1891 X	1324	-0-	-567	-0-	-0-	-0-	19	1	993	3	N	284	1	0			352	1	122																																																																					
								312	9																																																																																
01	1364 X	1128	-0-	-236	-0-	-0-	-0-	16	1	778	3	N	304	1	0			163	1	262																																																																					
								334	9																																																																																
02	1456 X	652	-0-	-804	-0-	-0-	-0-	12	1	639	3	N	1	1	0			30	1	232																																																																					
								1	9																																																																																
DILWORTH															WELL #: 37H															RRCID -> 273584															COMPL. DATE 09/24/2014															TOTAL DEPTH 11569															PERF.11813 - 17301														
09	3390 X	1841	-0-	-1549	-0-	-0-	-0-	28	1	1516	3	Y	270	2	0			215	1	176																																																																					
								297	9																																																																																
10	2387 X	1656	-0-	-731	-0-	-0-	-0-	25	1	1377	3	Y	231	2	0			306	1	99																																																																					
								254	9																																																																																
11	2310 X	1845	-0-	-465	-0-	-0-	-0-	30	1	1585	3	Y	209	1	0			174	1	133																																																																					
								230	9																																																																																
12	2387 X	1269	-0-	-1118	-0-	-0-	-0-	21	1	1090	3	Y	144	1	0			144	1	132																																																																					
								158	9																																																																																
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	2521	3	Y	490	526	1					96																																																																					
								539	9																																																																																
*02	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1719	3	Y	143	1	0			238	1	-0-																																																																					
								157	9																																																																																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
BROWN-TRUSTS UNIT 4														
WELL #: 2H RRCID -> 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408														
COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939														
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
09	14640 X	12308	-0-	-2332	-0-	221 1	11876 3	N	126	15 0	97 1			109
						72 4	139 9							
10	15128 X	14104	-0-	-1024	-0-	252 1	13612 3	N	145	15 0	119 1			120
						80 4	160 9							
11	13560 X	12541	-0-	-1019	-0-	228 1	12132 3	N	103	14 0				209
						68 4	113 9							
12	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	256 1	13489 3	N	114	14 0	195 1			114
						75 4	125 9							
01	14105 X	13856	-0-	-249	-0-	273 1	13371 3	N	121	19 0	85 1			131
						79 4	133 9							
*02	14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	274 1	13764 3	N	17	17 0				131
						122 4	19 9							
WHEELER UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968														
09	4800 X	4766	-0-	-34	-0-	4213 3	553 9	N	503	2 0	551 1			126
10	4960 X	3978	-0-	-982	-0-	3838 3	140 9	N	127	4 0	129 1			120
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
DILWORTH														
WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930														
09	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	984 3	666 9	N	605	1 0	799 1			170
10	398 X	398	-0-	-0-	-0-	81 3	317 9	N	288	2 0	294 1			162
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
DONNELL MINERALS 1 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577														
09	3000 N	1261	-0-	-1739	3021	21 1	1148 3	Y	84	2 0	95 1			61
						92 9								
10	3100 N	831	-0-	-2269	752	14 1	753 3	Y	58	2 0	87 1			30
						64 9								
11	1505 N	753	-0-	-752	-0-	13 1	674 3	Y	60	1 0	35 1			54
						66 9								
12	1302 N	928	-0-	-374	-0-	17 1	896 3	Y	14	1 0				67
						15 9								
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	17 1	833 3	Y	122	2 0	158 1			29
						134 9								
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	13 1	689 3	Y	1	1 0				29
						1 9								
KAREN WHEELER UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					205
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					205
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					205
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					205
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					205
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					205

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
GLADYS WHEELER A														
WELL #: 6H RRCID -> 274717														
COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124														
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
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	18	1	960	3	N	334	1	0	230
						367	9							
10	2480 X	1532	-0-	-948	-0-	22	1	1181	3	N	299	377	1	152
						329	9							
11	2400 X	1946	-0-	-454	-0-	28	1	1482	3	N	396	287	1	261
						436	9							
12	2480 X	1780	-0-	-700	-0-	25	1	1331	3	N	385	1	0	165
						424	9							
01	1674 X	967	-0-	-707	-0-	15	1	710	3	N	220	1	0	189
						242	9							
02	1820 X	326	-0-	-1494	-0-	6	1	318	3	N	2	1	0	168
						2	9							
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 8H RRCID -> 275137														
COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283														
09	1770 X	1004	-0-	-766	-0-	999	3	3	4	Y	2	2	0	591
						2	9							
10	1829 X	979	-0-	-850	-0-	924	3	3	4	Y	47	1	0	637
						52	9							
11	1770 X	907	-0-	-863	-0-	902	3	4	4	Y	1	1	0	637
						1	9							
12	1209 X	1012	-0-	-197	-0-	1008	3	3	4	Y	1	1	0	637
						1	9							
01	1209 X	550	-0-	-659	-0-	440	3	109	4	Y	1	1	0	637
						1	9							
02	924 X	691	-0-	-233	-0-	594	3	96	4	Y	1	1	0	637
						1	9							
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 9H RRCID -> 275142														
COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377														
09	2070 X	982	-0-	-1088	-0-	977	3	3	4	Y	2	2	0	120
						2	9							
10	2139 X	917	-0-	-1222	-0-	862	3	2	4	Y	48	1	0	167
						53	9							
11	2070 X	801	-0-	-1269	-0-	797	3	3	4	Y	1	1	0	167
						1	9							
12	1178 X	954	-0-	-224	-0-	951	3	2	4	Y	1	1	0	167
						1	9							
01	1178 X	711	-0-	-467	-0-	585	3	125	4	Y	1	1	0	167
						1	9							
02	924 X	882	-0-	-42	-0-	774	3	107	4	Y	1	1	0	167
						1	9							
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 13H RRCID -> 275158														
COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154														
09	3150 X	1795	-0-	-1355	-0-	969	3	3	4	Y	748	1	0	229
						823	9							
10	3255 X	1559	-0-	-1696	-0-	889	3	3	4	Y	606	1	0	176
						667	9							
11	3150 X	1573	-0-	-1577	-0-	902	3	4	4	Y	606	1	0	77
						667	9							
12	2015 X	1955	-0-	-60	-0-	1011	3	3	4	Y	855	1	0	136
						941	9							
01	1860 X	1138	-0-	-722	-0-	531	3	121	4	Y	442	1	0	73
						486	9							
02	1680 X	1499	-0-	-181	-0-	789	3	161	4	Y	499	1	0	-0-
						549	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
FORREST WHEELER 'B'														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 085408														
WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214														
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
09	1410 X	1210	-0-	-200	-0-	810 3	2 4	Y	362	1 0	352 1	111		
10	1457 X	1080	-0-	-377	-0-	398 9	2 4	Y	296	1 0	320 1	86		
11	1410 X	964	-0-	-446	-0-	752 3	3 4	Y	289	1 0	337 1	37		
12	1457 X	1328	-0-	-129	-0-	326 9	2 4	Y	479	1 0	439 1	76		
01	1457 X	1057	-0-	-400	-0-	643 3	123 4	Y	362	1 0	377 1	60		
02	1120 X	1095	-0-	-25	-0-	318 9	99 4	Y	305	1 0	364 1	-0-		
						799 3								
						527 9								
						536 3								
						398 9								
						660 3								
						336 9								
DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900														
09	2070 N	1908	-0-	-162	-0-	578 1	1186 3	Y	131	1 0	109 1	47		
10	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	144 9	1306 3	Y	135	1 0	132 1	49		
11	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	479 1	1059 3	Y	134	1 0	155 1	27		
12	1984 N	1229	-0-	-755	-0-	149 9	912 3	Y	119	1 0	88 1	57		
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	506 1	1483 3	Y	175	1 0	164 1	67		
*02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	147 9	1194 3	Y	131	1 0	179 1	18		
						186 1	144 9							
						131 9								
						570 1								
						193 9								
						456 1								
						8 4								
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975														
09	1050 X	893	-0-	-157	-0-	634 3	8 4	Y	228	1 0	274 1	104		
10	989 X	989	-0-	-0-	-0-	251 9	58 4	Y	365	289 1		180		
11	1560 X	772	-0-	-788	-0-	529 3	23 4	Y	286	216 1		250		
12	1612 X	1075	-0-	-537	-0-	402 9	63 4	Y	370	419 1		201		
01	1612 X	1427	-0-	-185	-0-	434 3	934 4	Y	213	271 1		143		
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-	315 9			-0-			143		
						605 3								
						407 9								
						259 3								
						234 9								
DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984														
09	6690 X	1837	-0-	-4853	-0-	1382 1	316 3	Y	126	271 0		74		
10	6076 X	2612	-0-	-3464	-0-	139 9	555 3	Y	208	158 0		124		
11	5880 X	1473	-0-	-4407	-0-	1828 1	943 3	Y	281	287 0		118		
12	6076 X	3182	-0-	-2894	-0-	229 9	2397 3	Y	193	253 0		58		
01	4650 X	2106	-0-	-2544	-0-	221 1	1376 3	Y	121	116 0		63		
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-	309 9		Y	NO RPT			63		
						573 1								
						212 9								
						597 1								
						133 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
DILWORTH				WELL #:	31H	RRCID -> 276678		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 11522		PERF.11665 - 18830					
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		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			218		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			218		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			218		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			218		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			218		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			218		
DILWORTH				WELL #:	34H	RRCID -> 276925		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11726 - 16863					
09	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-		534	1	1148	3	Y	174	29	0	212	52	
							191	9									
10	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-		606	1	1650	3	Y	198	1	0	177	72	
							218	9									
11	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-		618	1	1264	3	Y	167	1	0	204	34	
							184	9									
12	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-		233	1	1180	3	Y	169	1	0	120	82	
							186	9									
01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-		642	1	1713	3	Y	223	1	0	218	86	
							245	9									
*02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		442	1	1065	3	Y	98	1	0	169	14	
							4	4	108	9							
DILWORTH				WELL #:	36H	RRCID -> 276928		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 11411		PERF.11658 - 16843					
09	5400 X	5297	-0-	-103	-0-		1375	1	2743	3	Y	1072	2	0	892	384	
							1179	9									
10	5580 X	4999	-0-	-581	-0-		1094	1	2938	3	Y	879	2	0	941	320	
							967	9									
11	5400 X	5044	-0-	-356	-0-		1294	1	2604	3	Y	1042	2	0	1148	212	
							1146	9									
12	5487 X	2629	-0-	-2858	-0-		361	1	1734	3	Y	485	1	0	461	235	
							534	9									
01	5487 X	5107	-0-	-380	-0-		1154	1	2929	3	Y	931	1	0	805	360	
							1024	9									
02	4956 X	4357	-0-	-599	-0-		1153	1	2514	3	Y	603	2	0	876	85	
							27	4	663	9							
GLADYS WHEELER A				WELL #:	9H	RRCID -> 276989		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 12075		PERF.12070 - 17981					
09	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-		484	1	4089	3	N	3678	8	0	3670	204	
							129	4	4046	9							
10	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-		563	1	3892	3	N	3700	6	0	3842	56	
							157	4	4070	9							
11	7620 X	6624	-0-	-996	-0-		466	1	3437	3	N	2474	2	0	2394	134	
							2721	9									
12	7874 X	2823	-0-	-5051	-0-		126	1	1700	3	N	906	2	0	854	184	
							997	9									
01	7874 X	7465	-0-	-409	-0-		421	1	5536	3	N	1371	1	0	1462	92	
							1508	9									
02	7112 X	4385	-0-	-2727	-0-		422	1	3203	3	N	667	4	0	755	-0-	
							26	4	734	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
DONNELL MINERALS 1 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769														
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
09	4950 X	3687	-0-	-1263	-0-	109	1	3352	3	Y	205	4	0	33
10	5115 X	4773	-0-	-342	-0-	226	9	4330	3	Y	322	3	0	105
11	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	89	1	4147	3	Y	315	4	0	93
12	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	354	9	4909	3	Y	383	4	0	57
01	4774 X	4158	-0-	-616	-0-	101	1	3613	3	Y	265	6	0	46
*02	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	347	9	4038	3	Y	171	4	0	-0-
						127	1	188	9					
						421	9							
						161	1							
						92	4							
						168	1							
						33	4							
STS C NORTH UNIT X														
WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DONNELL MINERALS 1 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683														
09	4230 X	3617	-0-	-613	-0-	145	1	3116	3	Y	324	4	0	53
10	4371 X	4302	-0-	-69	-0-	356	9	3859	3	Y	295	3	0	96
11	4230 X	1534	-0-	-2696	-0-	118	1	1351	3	Y	139	3	0	41
12	4371 X	4204	-0-	-167	-0-	325	9	3824	3	Y	273	1	0	41
01	4371 X	3676	-0-	-695	-0-	30	1	3234	3	Y	308	4	0	54
02	3892 X	3325	-0-	-567	-0-	153	9	3000	3	Y	99	4	0	-0-
						63	1	109	9					
						153	4							
GLADYS WHEELER UNIT 4														
WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082														
09	4860 X	4009	-0-	-851	-0-	390	1	3257	3	N	232	7	0	200
10	8153 X	3362	-0-	-4791	-0-	107	4	255	9		149	5	0	131
11	7890 X	3168	-0-	-4722	-0-	366	1	2731	3	N	373	2	0	161
12	8153 X	2129	-0-	-6024	-0-	101	4	164	9		134	2	0	209
01	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	315	1	2443	3	N	686	1	0	198
02	3752 X	3268	-0-	-484	-0-	410	9	1871	3	N	200	4	0	-0-
						111	1	220	9					
						147	9							
						449	1							
						755	9							
						394	1							
						22	4							
EDWARDS														
WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368														
09	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2270	3	372	9	Y	338	356	1	139
10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2026	3	205	9	Y	186	178	1	147
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408														
EDWARDS				WELL #:		8H		RRCID -> 277801		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 11804		PERF.11963 - 17412				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	53 X	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3	15	9	Y	14	11	1			6
10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	Y	1	6	1			1
11	121 X	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	11	9	Y	10	7	1			4
12	214 X	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3	164	9	Y	149	114	1			39
01	66 X	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3	8	9	Y	7	44	1			2
*02	379 X	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3	166	4	Y	-0-					2

STS C NORTH UNIT X				WELL #:		13H		RRCID -> 278054		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 10995		PERF.11565 - 16633				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
02	0 X	-0-	-0-	-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				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLADYS WHEELER UNIT 4				WELL #:		16H		RRCID -> 278749		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 12073		PERF.12329 - 18156				
09	6330 X	5492	-0-	-0-	-838	-0-	-0-	528	1	4527	3	N	270	8	0	136	1	233
								140	4	297	9							
10	6541 X	5143	-0-	-0-	-1398	-0-	-0-	566	1	4166	3	N	235	7	0	254	1	207
								152	4	259	9							
11	6330 X	4659	-0-	-0-	-1671	-0-	-0-	520	1	3640	3	N	454	3	0	462	1	196
								499	9									
12	6541 X	2745	-0-	-0-	-3796	-0-	-0-	152	1	2459	3	N	122	2	0	102	1	214
								134	9									
01	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	5794	3	N	607	2	0	644	1	175
								668	9									
02	5124 X	3287	-0-	-0-	-1837	-0-	-0-	353	1	2705	3	N	190	4	0	361	1	-0-
								20	4	209	9							

WK GU 11				WELL #:		1H		RRCID -> 285449		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 10116		PERF.10540 - 15080				
09	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1897	3	N	865	1	0	859	1	407
								952	9									
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	248	3	N	121	2	0	109	1	417
								133	9									
11	1170 N	1052	-0-	-0-	-118	-0-	-0-	8	1	421	3	N	566	461	1			522
								623	9									
12	1364 N	1258	-0-	-0-	-106	-0-	-0-	18	1	983	3	N	234	509	1			247
								257	9									
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	608	3	N	238	1	0	266	1	218
								262	9									
*02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	975	3	N	1	1	0	187	1	31
								1	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
WK GU 12														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 085408														
WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926														
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
09	2010 X	558	-0-	-1452	-0-	9 1	501 3	N	44	1 0				315
10	1674 X	706	-0-	-968	-0-	48 9	598 3	N	88	96 1				307
11	990 X	690	-0-	-300	-0-	11 1	534 3	N	133	237 1				203
12	1023 X	602	-0-	-421	-0-	97 9	542 3	N	45					248
01	1023 X	493	-0-	-530	-0-	10 1	335 3	N	137					385
02	644 N	557	-0-	-87	-0-	50 9	547 3	N	-0-					385
						7 1								
						151 9								
						10 1								
DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				296
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				296
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				296
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				296
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				296
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				296
DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767														
09	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	38 1	2028 3	N	344	2 0	301 1			225
10	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	378 9	2024 3	N	352	2 0	424 1			151
11	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	37 1	2418 3	N	344	2 0	274 1			219
12	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	387 9	1679 3	N	240	1 0	236 1			222
01	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	45 1	3257 3	N	622	1 0	722 1			121
*02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	378 9	2428 3	N	198	2 0	317 1			-0-
						32 1								
						264 9								
						66 1								
						684 9								
						48 1								
						218 9								
STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098														
09	660 N	219	-0-	-441	-0-	2 1	118 3	N	90	87 1				244
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	99 9	288 3	N	-0-					244
11	660 N	281	-0-	-379	-0-	5 1	265 3	N	10					254
12	217 N	27	-0-	-190	-0-	5 1	11 9	N	10					264
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	11 9	624 3	N	40					304
02	252 N	15	-0-	-237	-0-	16 3	44 9		1	1 0				304
						13 1	1 9	N						
						205 4								
						14 3								
DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535														
09	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	35 1	1878 3	N	340	3 0	327 1			221
10	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	374 9	1745 3	N	361	2 0	425 1			155
11	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	32 1	2123 3	N	408	2 0	301 1			260
12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	397 9	2153 3	N	513	1 0	297 1			475
01	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	40 1	6751 3	N	1314	1 0	1532 1			256
*02	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	449 9	3958 3	N	331	4 0	583 1			-0-
						42 1								
						564 9								
						138 1								
						1445 9								
						78 1								
						364 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
WK ACE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	285731	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.10506	- 14957		
M	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
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	121	136	1			82
10	1271 X	710	-0-	-561	-0-	7	1	383	3	N	291	161	1			212
						320	9									
11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	30	1	1591	3	N	94	164	1			142
						103	9									
12	775 X	618	-0-	-157	-0-	5	1	272	3	N	310	1	0	314	1	137
						341	9									
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	85	90	1			132
02	1596 N	1097	-0-	-499	-0-	20	1	1077	3	N	-0-					132
WK UNIT 15				WELL #:	4H	RRCID ->	285749	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL	DEPTH	10126	PERF.10335	- 14964		
09	1170 X	808	-0-	-362	-0-	12	1	671	3	N	114					362
						125	9									
10	899 N	463	-0-	-436	-0-	5	1	279	3	N	163	295	1			230
						179	9									
11	2070 N	636	-0-	-1434	-0-	9	1	502	3	N	114	41	1			303
						125	9									
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	11	1	623	3	N	189	182	1			310
						208	9									
01	465 N	122	-0-	-343	-0-	2	1	98	3	N	20	80	1			250
						22	9									
*02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	17	1	855	3	N	-0-					250
STS C - STS NORTH 9				WELL #:	9H	RRCID ->	286490	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.11512	- 17719		
*03	21235 X	15267	-0-	-5968	-0-	13276	3	1991	9	N	1810	1810	0			31
*04	20550 X	15386	-0-	-5164	-0-	13541	3	1845	9	N	1677	1677	0			31
*05	18591 X	18591	-0-	-0-	-0-	16722	3	1869	9	N	1699	1697	0			33
*06	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	14842	3	1865	9	N	1695	1558	0	137	1	33
*07	15686 X	14531	-0-	-1155	-0-	12780	3	1751	9	N	1592	1592	0			33
*08	18569 X	15407	-0-	-3162	-0-	13756	3	1651	9	N	1501	1501	0			33
*09	17970 X	14457	-0-	-3513	-0-	13190	3	1267	9	N	1152	1152	0			33
*10	18569 X	13047	-0-	-5522	-0-	11674	3	1373	9	N	1248	1248	0			33
*11	16710 X	11882	-0-	-4828	-0-	10563	3	1319	9	N	1199	1199	0			33
*12	15407 X	11786	-0-	-3621	-0-	10438	3	1348	9	N	1225	1225	0			33
*01	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	8319	3	1485	9	N	1350	1350	0			33
*02	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	6862	3	1026	9	N	933	933	0			33
EDWARDS				WELL #:	6H	RRCID ->	286553	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	11746	PERF.12141	- 17950		
09	24094 X	24094	-0-	-0-	-0-	22298	3	1796	9	Y	1633	1633	0			45
10	22289 X	21454	-0-	-835	-0-	19240	3	2214	9	Y	2013	2013	0			45
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
EDWARDS				WELL #:	5H	RRCID ->	286812	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.12062	- 18046		
09	20270 X	20270	-0-	-0-	-0-	17788	3	2482	9	Y	2256	2256	0			59
10	20367 X	18586	-0-	-1781	-0-	14678	3	3908	9	Y	3553	3553	0			59
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C - STS NORTH 10														
WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460														
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
*03	22506 X	19527	-0-	-2979	-0-	16657	3	2870	9	N	2609	2609	0	40
*04	21780 X	18185	-0-	-3595	-0-	15680	3	2505	9	N	2277	2277	0	40
*05	19287 X	19287	-0-	-0-	-0-	16802	3	2485	9	N	2259	2258	0	41
*06	18000 X	16200	-0-	-1800	-0-	13957	3	2243	9	N	2039	1877	0	39
*07	19530 X	15157	-0-	-4373	-0-	12872	3	2285	9	N	2077	2077	0	39
*08	19530 X	15906	-0-	-3624	-0-	13791	3	2115	9	N	1923	1923	0	39
*09	18690 X	14016	-0-	-4674	-0-	12205	3	1811	9	N	1646	1646	0	39
*10	19313 X	12965	-0-	-6348	-0-	11006	3	1959	9	N	1781	1781	0	39
*11	16200 X	11898	-0-	-4302	-0-	9768	3	2130	9	N	1936	1936	0	39
*12	15934 X	12981	-0-	-2953	-0-	10790	3	2191	9	N	1992	1992	0	39
*01	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	8965	3	2561	9	N	2328	2328	0	39
*02	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	7169	3	1770	9	N	1609	1609	0	39
EDWARDS														
WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183														
09	19830 X	18916	-0-	-914	-0-	16679	3	2237	9	Y	2034	2034	0	48
10	20491 X	16635	-0-	-3856	-0-	13917	3	2718	9	Y	2471	2471	0	48
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
STS C - STS NORTH 7														
WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375														
*03	30938 X	25250	-0-	-5688	-0-	21952	3	3298	9	Y	2998	2998	0	45
*04	26220 X	22075	-0-	-4145	-0-	19190	3	2885	9	Y	2623	2623	0	45
*05	24285 X	24285	-0-	-0-	-0-	21346	3	2939	9	Y	2672	2670	0	47
*06	23460 X	20470	-0-	-2990	-0-	18653	3	1817	9	Y	1652	1537	0	28
*07	25265 X	20857	-0-	-4408	-0-	18325	3	2532	9	Y	2302	2302	0	28
*08	25265 X	20836	-0-	-4429	-0-	18335	3	2501	9	Y	2274	2274	0	28
*09	23460 X	17991	-0-	-5469	-0-	15931	3	2060	9	Y	1873	1873	0	28
*10	24242 X	15898	-0-	-8344	-0-	13688	3	2210	9	Y	2009	2009	0	28
*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
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865														
*09	18090 X	13528	-0-	-4562	-0-	11508	3	2020	9	Y	1836	1755	0	48
10	18693 X	12662	-0-	-6031	-0-	10257	3	2405	9	Y	2186	2184	0	49
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
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12118 - 17895														
*09	15240 X	11239	-0-	-4001	-0-	9467	3	1772	9	Y	1611	1543	0	40
10	15748 X	11243	-0-	-4505	-0-	9129	3	2114	9	Y	1922	1921	0	42
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C - STS NORTH 8														
WELL #: 8H RRCID -> 288111														
COMPL. DATE 04/20/2019														
TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350														
CNTY: KARNES														
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
*03	21421 X	15221	-0-	-6200	-0-	13290	3	1931	9	Y	1755	1755	0	28
*04	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	12072	3	1734	9	Y	1576	1576	0	28
*05	17115 X	17115	-0-	-0-	-0-	15351	3	1764	9	Y	1604	1602	0	30
*06	15760 X	15760	-0-	-0-	-0-	13747	3	2013	9	Y	1830	1705	0	30
*07	14267 X	14267	-0-	-0-	-0-	11946	3	2321	9	Y	2110	2110	0	30
*08	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	12722	3	2256	9	Y	2051	2051	0	30
*09	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	10976	3	1777	9	Y	1615	1615	0	30
*10	12679 X	12481	-0-	-198	-0-	10691	3	1790	9	Y	1627	1627	0	30
*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
EDWARDS														
WELL #: 10H RRCID -> 291821														
COMPL. DATE 05/24/2019														
TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269														
03	0	27644	-0-	27644	1486109	24745	3	2899	9	N	2635	2635	0	26
04	0	27020	-0-	27020	1513129	24349	3	2671	9	N	2428	2428	0	26
05	0	30130	-0-	30130	1543259	27403	3	2727	9	N	2479	2479	0	26
06	0	26264	-0-	26264	1569523	23563	3	2701	9	N	2455	2455	0	26
07	0	22681	-0-	22681	1592204	20372	3	2309	9	N	2099	2099	0	26
08	0	24125	-0-	24125	1616329	21664	3	2461	9	N	2237	2211	0	52
09	0	22808	-0-	22808	1639137	20733	3	2075	9	N	1886	1886	0	52
10	0	23855	-0-	23855	1662992	21674	3	2181	9	N	1983	1983	0	52
11	0	22284	-0-	22284	1685276	20121	3	2163	9	N	1966	1966	0	52
*12	1704166 X	18890	-0-	-1685276	-0-	17145	3	1745	9	N	1586	1586	0	52
*01	26105 X	26105	-0-	-0-	-0-	23594	3	2511	9	N	2283	2283	0	52
*02	19965 X	19965	-0-	-0-	-0-	18229	3	1736	9	N	1578	1578	0	52
CALLON (EAGLE FORD) LLC														
MORRILL UNIT D														
WELL #: 1H RRCID -> 279853														
COMPL. DATE 02/13/2016														
TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818														
09	4170 X	3199	-0-	-971	-0-	274	1	2680	3	N	223	176	1	215
10	4309 X	3330	-0-	-979	-0-	245	9	2640	3	N	379	535	1	58
11	4170 X	3188	-0-	-982	-0-	273	1	2484	3	N	408	179	1	286
12	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	417	9	4236	3	N	658	651	1	293
01	3317 X	2407	-0-	-910	-0-	255	1	1850	3	N	235	348	1	178
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-	449	9			N	NO RPT			178
BARGER RANCH A UNIT														
WELL #: A 1H RRCID -> 290720														
COMPL. DATE 03/09/2013														
TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075														
09	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	449	1	1548	3	N	462	342	1	202
10	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	508	9	1383	3	N	475	507	1	170
11	2730 X	2290	-0-	-440	-0-	459	1	1339	3	N	453	504	1	117
12	2821 X	2156	-0-	-665	-0-	523	9	1201	3	N	456	346	1	227
01	2821 X	1778	-0-	-1043	-0-	453	1	955	3	N	355	340	1	242
02	2128 N	NO RPT	-0-	-2128	-0-	498	9			N	NO RPT			242

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ERCP MINERALS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 12H		ASSOCIATED RRCID -> 290817		CAPACITY COMPL. DATE 11/19/2018				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	534036 X	6972	-0-	-527064	-0-	1900 1 8 4	3669 3 1395 9	Y			1268	1203 1	3 8			150
10	8742 X	6515	-0-	-2227	-0-	1825 1 9 4	3451 3 1230 9	Y			1118	1131 1	3 8			134
11	8460 X	5683	-0-	-2777	-0-	1529 1 252 4	2677 3 1225 9	Y			1114	1077 1	3 8			168
12	7719 X	6031	-0-	-1688	-0-	1441 1 57 4	3102 3 1431 9	Y			1301	1315 1	3 8			151
01	7378 X	5148	-0-	-2230	-0-	1574 1 62 4	2399 3 1113 9	Y			1012	965 1	2 8			196
02	6496 X	3673	-0-	-2823	-0-	1325 1 150 4	1888 3 310 9	Y			282	453 1	2 8			23

RATHJEN A UNIT				WELL #: A 1H		RRCID -> 290820		COMPL. DATE 01/26/2012				TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298				
09	14B2 EXT	1641	-0-	1641	678643	600 1 3 4	643 3 395 9	Y			359	364 0				53
10	14B2 EXT	1658	-0-	1658	680301	648 1 415 9	595 3 415 9	Y			377	374 0	1 8			55
11	14B2 EXT	1270	-0-	1270	681571	616 1 2 4	327 3 325 9	Y			295	305 0				45
12	14B2 EXT	1571	-0-	1571	683142	634 1 3 4	488 3 446 9	Y			405	385 0	1 8			64
*01	684472 X	1330	-0-	-683142	-0-	622 1 8 4	338 3 362 9	Y			329	330 0	1 8			62
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					62

RATHJEN A UNIT				WELL #: B 4H		RRCID -> 290821		COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330				
09	14B2 EXT	803	-0-	803	405438	383 1 419 9	1 4 395 9	Y			381	387 0				53
10	14B2 EXT	1544	-0-	1544	406982	434 1 559 9	551 3 410 9	Y			508	499 0	1 8			61
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	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					69

RATHJEN B UNIT				WELL #: A 1H		RRCID -> 290822		COMPL. DATE 01/26/2012				TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211				
09	0 W	1422	-0-	1422	789697	548 1 2 4	314 3 558 9	Y			507	512 0				69
10	0 W	1213	-0-	1213	790910	523 1 601 9	89 3 601 9	Y			546	541 0	1 8			73
11	0 W	956	-0-	956	791866	514 1 441 9	1 4 441 9	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 4 563 9	Y			512	507 0	1 8			84
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					84

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY			CNTY: KARNES											
CALLON (EAGLE FORD) LLC																								
SMITH A UNIT																								
										WELL #: A 1H			RRCID -> 290824			COMPL. DATE 12/09/2012			TOTAL DEPTH 8017			PERF. 8410 - 12875		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
09		0 W	-0-	-0-	-0-	413618						Y	-0-					-0-						
10		0 W	-0-	-0-	-0-	413618						Y	-0-					-0-						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
SMITH B UNIT										WELL #: B 3H			RRCID -> 290825			COMPL. DATE 11/30/2014			TOTAL DEPTH 7952			PERF. 8509 - 12982		
09		0 W	1739	-0-	1739	487711	192	1	1137	3	Y	353	335	0				55						
							22	4	388	9														
10		0 W	1645	-0-	1645	489356	187	1	1077	3	Y	346	352	0				49						
							381	9																
11		0 W	1590	-0-	1590	490946	193	1	1004	3	Y	310	296	0				63						
							52	4	341	9														
*12	492505 X	1559	-0-	-490946	-0-	-0-	188	1	1001	3	Y	324	320	0				67						
							14	4	356	9														
*01	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	1413	3	Y	490	485	0		1	8	71						
							13	4	539	9														
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						71						
SMITH B UNIT										WELL #: B 1H			RRCID -> 290832			COMPL. DATE 12/09/2012			TOTAL DEPTH 7935			PERF. 8790 - 12894		
09		0 W	1074	-0-	1074	416044	112	1	559	3	Y	356	304	0				52						
							11	4	392	9														
10		0 W	1090	-0-	1090	417134	123	1	623	3	Y	313	319	0				46						
							344	9																
11		0 W	907	-0-	907	418041	113	1	496	3	Y	247	238	0				55						
							26	4	272	9														
*12	419062 X	1021	-0-	-418041	-0-	-0-	121	1	560	3	Y	302	298	0				59						
							8	4	332	9														
01	1116 X	974	-0-	-142	-0-	-0-	107	1	511	3	Y	319	320	0				58						
							5	4	351	9														
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						58						
BRIDWELL LIMITED UNIT										WELL #: 5H			RRCID -> 290833			COMPL. DATE 10/01/2013			TOTAL DEPTH 8057			PERF. 8516 - 13894		
09		0 W	2024	-0-	2024	404008	388	1	1320	3	Y	287	332	0		1	8	53						
							316	9																
10		0 W	2024	-0-	2024	406032	394	1	1226	3	Y	367	347	0		1	8	72						
							404	9																
11		0 W	1876	-0-	1876	407908	367	1	1096	3	Y	375	365	0		1	8	81						
							413	9																
12	409791 X	1883	-0-	-407908	-0-	-0-	380	1	1100	3	Y	366	397	0		1	8	49						
							403	9																
01	2201 X	1770	-0-	-431	-0-	-0-	361	1	1015	3	Y	358	352	0		2	8	53						
							394	9																
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	-0-					Y	NO RPT						53						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC CENIZO RANCH															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 124805										CNTY: KARNES																			
WELL #: B 3H															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																												
09	0 W	1147	-0-	1147	320664	138 276	1 9	733	3	Y	251	285	1			88																												
10	0 W	1100	-0-	1100	321764	146 265	1 9	689	3	Y	241	197	1	1	8	131																												
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51																												
CENIZO RANCH															WELL #: B 4H										RRCID -> 290835					COMPL. DATE 08/23/2011					TOTAL DEPTH 7369					PERF. 7500 - 12051				
09	0 W	1979	-0-	1979	718724	269 276	1 9	1434	3	Y	251	163	1			88																												
10	0 W	2173	-0-	2173	720897	330 290	1 9	1553	3	Y	264	208	1	1	8	143																												
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49																												
ERCP MINERALS															WELL #: 14H										RRCID -> 290891					COMPL. DATE 11/19/2018					TOTAL DEPTH 8166					PERF. 8201 - 14822				
09	9030 X	6644	-0-	-2386	-0-	1803 8	1 4	3482	3	Y	1228	1186	1	3	8	145																												
10	8866 X	6660	-0-	-2206	-0-	1801 9	1 4	3406	3	Y	1313	1297	1	3	8	158																												
11	8580 X	6007	-0-	-2573	-0-	1595 263	1 4	2792	3	Y	1234	1203	1	3	8	186																												
12	8184 X	5886	-0-	-2298	-0-	1504 60	1 4	3237	3	Y	986	1055	1	2	8	115																												
01	7719 X	6101	-0-	-1618	-0-	1872 74	1 4	2853	3	Y	1184	1067	1	3	8	229																												
02	6188 X	5376	-0-	-812	-0-	1634 185	1 4	2329	3	Y	1116	1244	1	9	8	92																												
TALBUTT TRUST C															WELL #: 6H										RRCID -> 290893					COMPL. DATE 06/03/2014					TOTAL DEPTH 7616					PERF. 8119 - 14569				
09	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	117 143	1 9	5547	3	Y	130	132	0			16																												
10	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	121 151	1 9	5978	3	Y	137	138	0			15																												
11	7950 X	6025	-0-	-1925	-0-	116 233	1 9	5676	3	Y	212	201	0			26																												
12	5983 X	5663	-0-	-320	-0-	119 155	1 9	5389	3	Y	141	147	0			20																												
01	5983 X	4673	-0-	-1310	-0-	120 155	1 9	4398	3	Y	141	134	0			27																												
02	5656 X	NO RPT	-0-	-5656	-0-					Y	NO RPT					27																												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC BRIDWELL LIMITED UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 124805	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	4H	RRCID ->	290899	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL	DEPTH	8044	PERF.	8422	-	13956		
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
09	14B2 EXT	1194	-0-	-0-	1194	2424		212 1 327 9	655 3	3	Y		297	325 0	1 8			41
10	14B2 EXT	1234	-0-	-0-	1234	3658		224 1 372 9	638 3	3	Y		338	320 0	1 8			58
11	14B2 EXT	1206	-0-	-0-	1206	4864		232 1 329 9	645 3	3	Y		299	293 0	1 8			63
12	14B2 EXT	1159	-0-	-0-	1159	6023		225 1 338 9	596 3	3	Y		307	330 0	1 8			39
01	14B2 EXT	1114	-0-	-0-	1114	7137		226 1 300 9	588 3	3	Y		273	270 0	1 8			41
02	868 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-868	6269					Y		NO RPT					41
IRVIN WEST				WELL #:	16H	RRCID ->	290906	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL	DEPTH	8821	PERF.	8935	-	14043		
09	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-			18 1 8 4	125 3 2366 9	3	Y		2151	2146 0				10
*10	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-			19 1 7 4	127 3 2378 9	3	Y		2162	2163 0	1 8			8
11	2400 X	2027	-0-	-0-	-373	-0-		15 1 5 4	98 3 1909 9	3	Y		1735	1734 0				9
12	2480 X	1899	-0-	-0-	-581	-0-		87 1 25 4	459 3 1328 9	3	Y		1207	1208 0				8
01	2480 X	1390	-0-	-0-	-1090	-0-		86 1 21 4	363 3 920 9	3	Y		836	604 0	230 1			10
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					10
JLH LIC D UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	290939	COMPL. DATE	02/10/2014	TOTAL	DEPTH	8254	PERF.	8550	-	13535		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
JLH LIC D UNIT				WELL #:	D 5H	RRCID ->	290940	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL	DEPTH	8315	PERF.	8377	-	12885		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
LIBERATORE RANCH A UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	290945	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	8029	PERF.	8464	-	14917		
09	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-			162 1 398 9	738 3	3	Y		362	322 0	1 8			39
10	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-			178 1 413 9	776 3	3	Y		375	384 0				30
11	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-			170 1 382 9	757 3	3	Y		347	339 0				38
12	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-			178 1 484 9	779 3	3	Y		440	415 0	1 8			62
01	1364 X	1322	-0-	-0-	-42	-0-		159 1 79 4	647 3 437 9	3	Y		397	405 0	2 8			52
02	1092 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-1092	-0-					Y		NO RPT					52

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC LIBERATORE RANCH B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: B 1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
					RRCID -> 290946	COMPL. DATE 01/02/2013	TOTAL DEPTH	7921	PERF. 8337 - 12752								
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
09	626 X	626	-0-	-0-	-0-		121 1	252 9	253	3	Y	229	192	0			37
10	593 X	593	-0-	-0-	-0-		133 1	197 9	263	3	Y	179	187	0			29
11	878 X	878	-0-	-0-	-0-		188 1	224 9	466	3	Y	204	203	0			30
12	757 X	757	-0-	-0-	-0-		184 1	197 9	376	3	Y	179	168	0			41
01	861 X	861	-0-	-0-	-0-		188 1	240 9	433	3	Y	218	214	0	1	8	44
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-						Y	NO RPT					44
JASIK				WELL #: 40H	RRCID -> 290951	COMPL. DATE 12/07/2013	TOTAL DEPTH	7651	PERF. 8040 - 12228								
09	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-		46 1	11 4	1120 3	267 9	Y	243	244	0	1	8	5
*10	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-		47 1	3 4	1078 3	211 9	Y	192	192	0	1	8	4
*11	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-		37 1	2 4	691 3	596 9	Y	542	529	0			17
12	1488 X	983	-0-	-505	-0-		9 1	461 9	513 3	513 3	Y	419	424	0			12
01	1550 X	1153	-0-	-397	-0-		77 1	5 4	775 3	296 9	Y	269	269	0			12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					12
LIBERATORE RANCH B UNIT				WELL #: B 2H	RRCID -> 290953	COMPL. DATE 06/19/2013	TOTAL DEPTH	7938	PERF. 8364 - 13565								
09	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-		266 1	334 9	700 3	334 9	Y	304	247	0			57
10	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-		257 1	274 9	622 3	274 9	Y	249	259	0	1	8	46
11	972 X	972	-0-	-0-	-0-		210 1	228 9	534 3	228 9	Y	207	210	0			43
12	945 X	945	-0-	-0-	-0-		231 1	215 9	499 3	215 9	Y	195	181	0			57
01	1767 X	1237	-0-	-530	-0-		274 1	275 9	688 3	275 9	Y	250	246	0	1	8	60
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-						Y	NO RPT					60
BRIDWELL LIMITED UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 290964	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL DEPTH	8048	PERF. 8520 - 13261								
09	680 X	680	-0-	-0-	-0-		221 1	217 9	242 3	217 9	Y	197	222	0			32
10	725 X	725	-0-	-0-	-0-		232 1	235 9	258 3	235 9	Y	214	204	0			42
11	991 X	991	-0-	-0-	-0-		252 1	308 9	431 3	252 1	Y	280	271	0			51
12	830 X	830	-0-	-0-	-0-		245 1	241 9	344 3	245 1	Y	219	241	0			29
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-		251 1	205 9	429 3	251 1	Y	186	184	0	1	8	30
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-						Y	NO RPT					30

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 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
09	14B2 EXT	3273	-0-		3273	6446		418 1 624 9	2231	3	Y	567	504 0		1 8		62
10	14B2 EXT	3110	-0-		3110	9556		429 1 526 9	2155	3	Y	478	497 0				43
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	NO RPT	-0-		-3052	-0-			468 9		Y	NO RPT					61
LIBERATORE RANCH A UNIT					WELL #: C 2H	RRCID -> 290972		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH	8035	PERF. 8376 - 14417					
09	14B2 EXT	2004	-0-		2004	3990		242 1 558 9	1204	3	Y	507	450 0		1 8		56
10	14B2 EXT	1879	-0-		1879	5869		247 1 479 9	1153	3	Y	435	452 0				39
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	1624 N	NO RPT	-0-		-1624	-0-			493 9		Y	NO RPT					59
ARNOLD A UNIT					WELL #: 10H	RRCID -> 290976		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8255 - 12847					
09	1406 X	1406	-0-		-0-	-0-		30 1 475 9	901	3	Y	432	439 0				11
10	1348 X	1348	-0-		-0-	-0-		26 1 466 9	856	3	Y	424	424 0				11
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
IRVIN WEST					WELL #: 18H	RRCID -> 290977		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH	8858	PERF. 9049 - 14213					
*09	1551 X	1551	-0-		-0-	-0-		6 1 3 4	42 3 1500 9	Y	1364	1358 0					7
*10	1725 X	1725	-0-		-0-	-0-		7 1 3 4	48 3 1667 9	Y	1515	1515 0		1 8			6
11	2640 X	1703	-0-		-937	-0-		7 1 2 4	45 3 1649 9	Y	1499	1497 0					8
*12	2449 X	1748	-0-		-701	-0-		69 1 20 4	362 3 1297 9	Y	1179	1179 0					8
*01	1324 X	1324	-0-		-0-	-0-		105 1 26 4	443 3 750 9	Y	682	494 0		188 1			8
02	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT						8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ARNOLD A UNIT														
//CONT.// 27135 700					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 124805										CNTY: KARNES				
WELL #: 11H					RRCID -> 290978					COMPL. DATE 06/25/2012				
										TOTAL DEPTH 7855				
										PERF. 8176 - 12799				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	30 1	5080 3	Y	810	808 0				20
10	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	891 9	4405 3	Y	610	614 0				16
11	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	26 1	4728 3	Y	562	563 0				15
12	6107 X	5455	-0-	-652	-0-	671 9	4581 3	Y	766	750 0				31
01	6200 X	5355	-0-	-845	-0-	30 1	4398 3	Y	842	845 0				28
02	5600 X	4721	-0-	-879	-0-	618 9	3964 3	Y	663	664 0				27
						31 1								
						843 9								
						926 9								
						28 1								
						729 9								
LIBERATORE RANCH B UNIT														
WELL #: B 3H					RRCID -> 290982					COMPL. DATE 11/23/2013				
										TOTAL DEPTH 7935				
										PERF. 8546 - 12418				
09	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	327 1	890 3	Y	287	242 0				45
10	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	316 9	885 3	Y	212	221 0		1 8		35
11	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	349 1	947 3	Y	184	186 0				33
12	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	233 9	727 3	Y	155	145 0				43
01	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	342 1	665 3	Y	161	160 0				44
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-	202 9		Y	NO RPT					44
						316 1								
						171 9								
						267 1								
						177 9								
ERCP MINERALS														
WELL #: 10H					RRCID -> 290984					COMPL. DATE 11/19/2018				
										TOTAL DEPTH 8139				
										PERF. 8257 - 13182				
09	9060 X	7284	-0-	-1776	-0-	2021 1	3904 3	Y	1227	1185 1		3 8		145
10	7440 X	6592	-0-	-848	-0-	9 4	1350 9	Y	1140	1145 1		3 8		137
11	8340 X	5854	-0-	-2486	-0-	1843 1	3486 3	Y	1102	1070 1		3 8		166
12	8618 X	6968	-0-	-1650	-0-	9 4	1254 9	Y	1355	1361 1		3 8		157
01	8618 X	6199	-0-	-2419	-0-	1592 1	2788 3	Y	1145	1077 1		3 8		222
02	6804 X	5457	-0-	-1347	-0-	262 4	1212 9	Y	1192	1306 1		10 8		98
						1716 1	3693 3	Y						
						68 4	1491 9	Y						
						1927 1	2936 3	Y						
						76 4	1260 9	Y						
						1633 1	2328 3	Y						
						185 4	1311 9	Y						
ERCP MINERALS														
WELL #: 11H					RRCID -> 290985					COMPL. DATE 11/19/2018				
										TOTAL DEPTH 8145				
										PERF. 8197 - 14155				
09	3660 X	1952	-0-	-1708	-0-	418 1	807 3	Y	659	634 1		2 8		78
10	2697 X	2536	-0-	-161	-0-	2 4	725 9	Y	757	742 1		2 8		91
*11	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	588 1	1112 3	Y	710	692 1		2 8		107
*12	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	3 4	833 9	Y	1163	1133 1		2 8		135
*01	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	747 1	1309 3	Y	982	925 1		2 8		190
*02	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	123 4	781 9	Y	1074	1167 1		9 8		88
						1645 1	3541 3	Y						
						66 4	1279 9	Y						
						2089 1	3183 3	Y						
						83 4	1080 9	Y						
						1798 1	2563 3	Y						
						204 4	1181 9	Y						

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	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
09	4440 X	2285	-0-	-2155	-0-	102 1 126 4	1621 3 436 9	Y		396	433 0		52
10	14B2 EXT	2923	-0-	2923	2923	103 1 24 4	2287 3 509 9	Y		463	465 0		50
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	NO RPT	-0-	-0-	10488			Y		NO RPT			70
TALBUTT TRUST				WELL #: A 2H	RRCID -> 291190	COMPL. DATE 07/31/2011	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 8180 - 12297				
09	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
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-
WEST PENA A UNIT				WELL #: 12H	RRCID -> 291250	COMPL. DATE 03/27/2017	TOTAL DEPTH	7685	PERF. 8055 - 15259				
09	43080 X	4723	-0-	-38357	-0-	449 1 119 4	3002 3 1153 9	Y		1048	1050 0		21
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	506 1 66 4	2986 3 949 9	Y		863	857 0		27
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
WEST PENA A UNIT				WELL #: 14H	RRCID -> 291251	COMPL. DATE 03/27/2017	TOTAL DEPTH	7703	PERF. 8027 - 15258				
09	0 W	4707	-0-	4707	676006	526 1 139 4	3513 3 529 9	Y		481	484 0		10
10	680635 X	4629	-0-	-676006	-0-	580 1 76 4	3424 3 549 9	Y		499	493 0		16
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC WEST PENA A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 15H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
				RRCID -> 291252	COMPL. DATE 03/27/2017	TOTAL DEPTH 7663	PERF. 8189	- 15172					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	27570 X	4490	-0-	-23080	-0-	502 1 133 4	3357 3 498 9	Y	453	453 0		9	
10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	583 1 76 4	3443 3 509 9	Y	463	458 0		14	
11	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	401 1 92 4	2781 3 418 9	Y	380	387 0		7	
12	4061 X	2021	-0-	-2040	-0-	218 1 29 4	1548 3 226 9	Y	205	208 0		4	
01	4650 X	2141	-0-	-2509	-0-	247 1 49 4	1619 3 226 9	Y	205	205 0		4	
02	4200 X	1832	-0-	-2368	-0-	229 1 44 4	1358 3 201 9	Y	183	183 0		4	
BROWN TRUST													
				WELL #: 202H	RRCID -> 291262	COMPL. DATE 05/14/2019	TOTAL DEPTH 9398	PERF. 9499	- 16417				
09	0 W	4564	-0-	4564	406053	917 1 133 4	2063 3 1451 9	Y	1319	1329 0		5	
10	0 W	4599	-0-	4599	410652	794 1 154 4	1898 3 1753 9	Y	1594	1587 0		12	
11	0 W	4512	-0-	4512	415164	680 1 169 4	1836 3 1827 9	Y	1661	1662 0		11	
*12	418745 X	3581	-0-	-415164	-0-	463 1 92 4	1367 3 1659 9	Y	1508	1510 0		9	
01	4774 X	4304	-0-	-470	-0-	644 1 53 4	1646 3 1961 9	Y	1783	1781 0		11	
02	4256 X	NO RPT	-0-	-4256	-0-			Y	NO RPT			11	
BROWN TRUST													
				WELL #: 29H	RRCID -> 291263	COMPL. DATE 05/25/2019	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9423	- 15810				
09	0 W	3556	-0-	3556	393758	695 1 101 4	1564 3 1196 9	Y	1087	1087 0		4	
10	0 W	4299	-0-	4299	398057	773 1 150 4	1848 3 1528 9	Y	1389	1383 0		10	
11	0 W	5450	-0-	5450	403507	812 1 202 4	2192 3 2244 9	Y	2040	2036 0		14	
*12	407597 X	4090	-0-	-403507	-0-	611 1 122 4	1805 3 1552 9	Y	1411	1417 0		8	
01	3875 X	3833	-0-	-42	-0-	602 1 49 4	1539 3 1643 9	Y	1494	1493 0		9	
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-			Y	NO RPT			9	
WEST PENA A UNIT													
				WELL #: 16H	RRCID -> 291267	COMPL. DATE 03/27/2017	TOTAL DEPTH 7699	PERF. 8038	- 15269				
09	28920 X	4767	-0-	-24153	-0-	533 1 141 4	3561 3 532 9	Y	484	492 0		10	
10	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	613 1 80 4	3617 3 575 9	Y	523	517 0		16	
11	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	543 1 124 4	3766 3 509 9	Y	463	470 0		9	
*12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	566 1 77 4	4025 3 638 9	Y	580	578 0		11	
*01	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	699 1 140 4	4578 3 761 9	Y	692	691 0		12	
*02	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	657 1 126 4	3901 3 680 9	Y	618	617 0		13	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC WEST PENA B UNIT				//CONT.// 27135 700 124805 WELL #: 220H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES								
					RRCID -> 291271	COMPL. DATE 04/14/2017				TOTAL DEPTH 7761	PERF. 8069 - 15279							
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
09	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-			775	1	5178	3	Y	834	832	0			17
								205	4	917	9							
10	14B2 EXT	6122	-0-	6122	6122			733	1	4328	3	Y	877	867	0			27
								96	4	965	9							
11	14B2 EXT	6285	-0-	6285	12407			648	1	4489	3	Y	909	919	0			17
								148	4	1000	9							
12	14B2 EXT	6407	-0-	6407	18814			668	1	4749	3	Y	818	819	0			16
								90	4	900	9							
*01	26029 X	7215	-0-	-18814	-0-			797	1	5225	3	Y	940	939	0			17
								159	4	1034	9							
*02	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-			814	1	4836	3	Y	897	896	0			18
								156	4	987	9							

WEST PENA C UNIT				WELL #:	32H	RRCID -> 291272	COMPL. DATE 04/19/2017				TOTAL DEPTH 7906	PERF. 8089 - 12860						
09	18630 X	4543	-0-	-14087	-0-			487	1	3253	3	Y	613	615	0			12
								129	4	674	9							
10	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-			851	1	5026	3	Y	722	711	0			23
								112	4	794	9							
*11	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-			857	1	5940	3	Y	657	668	0			12
								196	4	723	9							
*12	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-			854	1	6074	3	Y	616	616	0			12
								116	4	678	9							
01	6789 X	4244	-0-	-2545	-0-			452	1	2964	3	Y	671	671	0			12
								90	4	738	9							
02	6132 X	2285	-0-	-3847	-0-			224	1	1330	3	Y	625	624	0			13
								43	4	688	9							

WEST PENA C UNIT				WELL #:	33H	RRCID -> 291273	COMPL. DATE 03/28/2017				TOTAL DEPTH 7900	PERF. 8096 - 12642						
09	31410 X	1556	-0-	-29854	-0-			143	1	956	3	Y	381	388	0			8
								38	4	419	9							
10	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-			247	1	1457	3	Y	411	406	0			13
								32	4	452	9							
*11	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-			239	1	1655	3	Y	615	617	0			11
								55	4	677	9							
*12	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-			358	1	2549	3	Y	681	679	0			13
								49	4	749	9							
*01	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-			400	1	2624	3	Y	624	626	0			11
								80	4	686	9							
*02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-			346	1	2052	3	Y	488	489	0			10
								66	4	537	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ARNOLD C UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 51H	ASSOCIATED RRCID -> 291274	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH 7911	PERF. 8380 - 13319	CNTY: KARNES			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	634 1 11 4	858 2 453 9	Y	412	415 0		14
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-	504 1 1 4	985 2 923 9	Y	-0-	14 0		-0-
05	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	504 1 1 4	985 2 923 9	Y	839	826 0	2 8	-0- 11
06	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	496 1 15 4	1287 2 557 9	Y	506	513 0		4
07	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	501 1 12 4	1181 2 481 9	Y	437	430 0	1 8	10
08	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	419 1 24 4	1315 2 447 9	Y	406	412 0		4
09	1500 X	681	-0-	-819	-0-	87 1 1 4	141 3 452 9	Y	411	410 0		5
10	14B2 EXT	2013	-0-	2013	2013	274 1 22 4	1167 3 550 9	Y	500	498 0		7
11	14B2 EXT	4877	-0-	4877	6890	711 1 31 4	3627 3 508 9	Y	462	462 0		7
12	14B2 EXT	2031	-0-	2031	8921	275 1 16 4	1259 3 481 9	Y	437	434 0		10
01	14B2 EXT	1843	-0-	1843	10764	208 1 1 4	1136 3 498 9	Y	453	456 0		7
02	14B2 EXT	1592	-0-	1592	12356	179 1 1 4	926 3 486 9	Y	442	440 0		9

JLH LIC G UNIT				WELL #: D 8H	RRCID -> 291275	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL DEPTH 8186	PERF. 8522 - 12882				
09	26850 X	994	-0-	-25856	-0-	152 1 2 4	455 3 385 9	Y	350	313 0		37
10	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	192 1 404 9	613 3	Y	367	370 0		34
11	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	212 1 307 9	658 3	Y	279	262 0		51
12	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	222 1 329 9	669 3	Y	299	308 0	1 8	41
*01	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	207 1 2 4	686 3 419 9	Y	381	372 0	1 8	49
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-			Y	NO RPT			49

MUSTANG				WELL #: 3H	RRCID -> 291276	COMPL. DATE 03/16/2013	TOTAL DEPTH 10038	PERF. 10470 - 14900				
*03	20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-			N	-0-			-0-
*04	19680 X	-0-	-0-	-19680	-0-			N	-0-			-0-
*05	20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-			N	-0-			-0-
*06	19680 X	-0-	-0-	-19680	-0-			N	-0-			-0-
*07	20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-			N	-0-			-0-
*08	20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-			N	-0-			-0-
09	19680 X	4	-0-	-19676	-0-	4 3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	1429	-0-	1429	1429	31 1 1 4	901 3 496 9	N	451	535 1		123
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1429			N	NO RPT			123

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ARNOLD C UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 52H	ASSOCIATED RRCID -> 291277	CAPACITY				CNTY: KARNES						
						COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 8415	- 13364						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	26784 X	4795	-0-	-21989	-0-	1453 27 4	1 1256 2	2059 9	2 1256 9	Y	1142	1132 0				40
04	25920 X	3441	-0-	-22479	-0-	778 36 4	1 1470 2	1470 9	2 1157 9	Y	1052	1077 0				15
05	26784 X	3650	-0-	-23134	-0-	810 2 4	1 1648 2	1648 9	2 1190 9	Y	1082	1081 0				16
06	25920 X	3454	-0-	-22466	-0-	660 21 4	1 1773 2	1773 9	2 1000 9	Y	909	916 0				9
07	26784 X	3092	-0-	-23692	-0-	660 17 4	1 1605 2	1605 9	2 810 9	Y	736	728 0				17
08	26784 X	2861	-0-	-23923	-0-	480 28 4	1 1539 2	1539 9	2 814 9	Y	740	749 0				8
09	25920 X	2568	-0-	-23352	-0-	324 11 4	1 1388 3	1388 9	3 845 9	Y	768	767 0				9
10	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	282 23 4	1 1207 3	1207 9	3 1011 9	Y	919	915 0				13
*11	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	159 6 4	1 688 3	688 9	3 999 9	Y	908	908 0				13
12	3100 X	1969	-0-	-1131	-0-	186 10 4	1 808 3	808 9	3 965 9	Y	877	870 0				20
*01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	182 1 4	1 967 3	967 9	3 2143 9	Y	1948	1937 0				31
*02	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	213 2 4	1 1130 3	1130 9	3 1418 9	Y	1289	1293 0				27
ARNOLD D UNIT				WELL #: 53H	RRCID -> 291278	CAPACITY				CNTY: KARNES						
						COMPL. DATE 08/30/2014	TOTAL DEPTH	8099	PERF. 8360	- 13283						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	31434 X	4403	-0-	-27031	-0-	1421 26 4	1 2012 2	2012 9	2 944 9	Y	858	852 0				30
04	30420 X	4042	-0-	-26378	-0-	1058 50 4	1 2044 2	2044 9	2 890 9	Y	809	827 0				12
05	31434 X	4032	-0-	-27402	-0-	1039 2 4	1 2152 2	2152 9	2 839 9	Y	763	763 0				12
06	30420 X	3052	-0-	-27368	-0-	632 20 4	1 1689 2	1689 9	2 711 9	Y	646	651 0				7
07	31434 X	3370	-0-	-28064	-0-	672 17 4	1 1646 2	1646 9	2 1035 9	Y	941	925 0				23
08	31434 X	3388	-0-	-28046	-0-	542 32 4	1 1767 2	1767 9	2 1047 9	Y	952	965 0				10
09	30420 X	2822	-0-	-27598	-0-	347 12 4	1 1496 3	1496 9	3 967 9	Y	879	878 0				11
10	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	270 22 4	1 1157 3	1157 9	3 1058 9	Y	962	960 0				13
11	973 X	973	-0-	-0-	-0-	34 909 9	1 30 3	30 3	3 0 3	Y	826	827 0				12
12	3379 X	1305	-0-	-2074	-0-	173 9 4	1 736 3	736 9	3 387 9	Y	352	356 0				8
01	3379 X	1826	-0-	-1553	-0-	132 1 4	1 651 3	651 9	3 1042 9	Y	947	940 0				15
02	2632 X	1837	-0-	-795	-0-	172 1 4	1 884 3	884 9	3 780 9	Y	709	709 0				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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	13640 X	2429	-0-	-11211	-0-	463 1 8 4	594 2 1364 9		Y	1240	1232 0		42
04	13200 X	1945	-0-	-11255	-0-	285 1 11 4	462 2 1187 9		Y	1079	1107 0		14
05	13640 X	2222	-0-	-11418	-0-	352 1 1 4	636 2 1233 9		Y	1121	1120 0		15
06	13200 X	1928	-0-	-11272	-0-	256 1 7 4	579 2 1086 9		Y	987	993 0		9
07	13640 X	1792	-0-	-11848	-0-	258 1 5 4	526 2 1003 9		Y	912	900 0	1 8	20
08	13640 X	1889	-0-	-11751	-0-	231 1 11 4	625 2 1022 9		Y	929	939 0		10
09	13200 X	1539	-0-	-11661	-0-	149 1 4 4	475 3 911 9		Y	828	828 0		10
10	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	139 1 10 4	519 3 1156 9		Y	1051	1046 0		15
*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
WEST PENA C UNIT													
				WELL #: 34H	RRCID -> 291280	COMPL. DATE 03/29/2017				TOTAL DEPTH	7881 PERF. 8052 - 12644		
09	13680 X	1968	-0-	-11712	-0-	191 1 51 4	1277 3 449 9		Y	408	412 0		8
10	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	231 1 30 4	1366 3 493 9		Y	448	442 0		14
*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
WEST PENA C UNIT													
				WELL #: 35H	RRCID -> 291281	COMPL. DATE 03/28/2017				TOTAL DEPTH	7884 PERF. 8072 - 12603		
09	0 W	3625	-0-	3625	422082	361 1 95 4	2412 3 757 9		Y	688	684 0		14
10	426339 X	4257	-0-	-422082	-0-	489 1 64 4	2886 3 818 9		Y	744	735 0		23
*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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC WEST PENA D UNIT															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 124805 WELL #: 31H RRCID -> 291282 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 15480															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 W	6142	-0-	6142	621326	611 1	4082 3	162 4	1287 9	Y	1170	1168 0			23
10	624374 X	3048	-0-	-621326	-0-	311 1	1837 3	41 4	859 9	Y	781	780 0			24
*11	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	204 1	1415 3	47 4	761 9	Y	692	703 0			13
12	6882 X	2257	-0-	-4625	-0-	175 1	1244 3	24 4	814 9	Y	740	738 0			15
01	6789 X	2031	-0-	-4758	-0-	161 1	1054 3	32 4	784 9	Y	713	715 0			13
02	5740 X	2193	-0-	-3547	-0-	126 1	747 3	24 4	1296 9	Y	1178	1167 0			24
RATHJEN C UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688															
09	0 W	3724	-0-	3724	793028	446 1	2690 3	8 4	580 9	Y	527	460 0			67
10	0 W	4002	-0-	4002	797030	479 1	2984 3	539 9		Y	490	486 0	1 8		70
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	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					Y	NO RPT				83
GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 10670 - 14030															
09	0 W	-0-	-0-	-0-	197401					Y	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	197401					Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	197401					Y	NO RPT				-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	303	367 1			146
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	760	-0-	760	443387	21 1	475 3	1 4	263 9	Y	239	184 1			97
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	443387					Y	NO RPT				97
GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 10507 - 15422															
09	586 X	586	-0-	-0-	-0-	120 1	216 3	250 9		Y	227	169 0			58
10	540 X	540	-0-	-0-	-0-	121 1	253 3	166 9		Y	151	171 1			38
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	648 X	648	-0-	-0-	-0-	124 1	302 3	222 9		Y	202	182 1			180
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				180

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC MIESCH A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 20H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	31770 X	4148	-0-	-27622	-0-	200 1 714 9	3234 3	Y	649	644 0	16		
10	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	207 1 839 9	3045 3	Y	763	759 0	20		
11	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	207 1 912 9	3109 3	Y	829	827 0	22		
12	4619 X	4301	-0-	-318	-0-	223 1 854 9	3224 3	Y	776	767 0	31		
01	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	310 1 745 9	4909 3	Y	677	686 0	22		
*02	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	262 1 794 9	4104 3	Y	722	714 0	30		
MIESCH B UNIT				WELL #: 14H	RRCID -> 291292	COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 7568	PERF. 7995 - 13942		
09	41190 X	3162	-0-	-38028	-0-	321 1 741 9	2100 3	Y	674	665 0	17		
10	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	310 1 523 9	978 3	Y	475	480 0	12		
11	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	295 1 756 9	1098 3	Y	687	681 0	18		
12	4836 X	1050	-0-	-3786	-0-	314 1 275 9	461 3	Y	250	258 0	10		
01	3255 X	1261	-0-	-1994	-0-	412 1 239 9	610 3	Y	217	220 0	7		
02	2940 X	2035	-0-	-905	-0-	333 1 290 9	1412 3	Y	264	260 0	11		
GARZA B UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 291294	COMPL. DATE 05/02/2013				TOTAL DEPTH 8150	PERF. 9427 - 13450		
09	27060 X	2020	-0-	-25040	-0-	287 1 8 4	1361 3 364 9	Y	331	331 0	63		
*10	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	288 1 5 4	1265 3 345 9	Y	314	321 0	1 8	55	
*11	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	267 1 60 4	1084 3 323 9	Y	294	309 0	4 8	36	
*12	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	270 1 29 4	1220 3 402 9	Y	365	338 0	1 8	62	
01	2077 X	1888	-0-	-189	-0-	256 1 48 4	1175 3 409 9	Y	372	378 0	4 8	52	
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y NO RPT				52	
GARDENDALE E UNIT				WELL #: 26H	RRCID -> 291295	COMPL. DATE 06/23/2015				TOTAL DEPTH 8194	PERF. 8600 - 14396		
09	24390 X	1428	-0-	-22962	-0-	376 1 4 4	534 3 514 9	Y	467	472 0	2 8	14	
10	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	452 1 9 4	626 3 619 9	Y	563	558 0	1 8	18	
*11	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	540 1 5 4	833 3 563 9	Y	512	501 0	2 8	27	
*12	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	535 1 39 4	793 3 673 9	Y	612	626 0		13	
01	1953 X	1862	-0-	-91	-0-	510 1 78 4	650 3 624 9	Y	567	563 0		17	
*02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	593 1 44 4	833 3 949 9	Y	863	851 0	2 8	27	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC GARDENDALE E UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 28H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
					RRCID -> 291296	COMPL. DATE 06/23/2015	TOTAL	DEPTH	8220	PERF. 8690 - 14430							
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
09	12060 X	2356	-0-	-9704	-0-		672 1	988 3	8 4	688 9	Y	625	622 0	1 8			19
10	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-		634 1	897 3	12 4	944 9	Y	858	850 0				27
*11	755 X	755	-0-	-0-	-0-		97 1	111 3	1 4	546 9	Y	496	496 0	1 8			26
*12	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-		635 1	950 3	46 4	850 9	Y	773	781 0	1 8			17
01	2480 X	2042	-0-	-438	-0-		551 1	705 3	85 4	701 9	Y	637	633 0	2 8			19
*02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		430 1	593 3	32 4	749 9	Y	681	662 0	17 8			21
BROWN TRUST				WELL #: 35H	RRCID -> 291297	COMPL. DATE 02/13/2020	TOTAL	DEPTH	9431	PERF. 9422 - 16915							
09	8850 X	5762	-0-	-3088	-0-		1190 1	2677 3	172 4	1723 9	Y	1566	1573 0				6
*10	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-		1071 1	2560 3	208 4	1851 9	Y	1683	1671 0				12
*11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-		577 1	1557 3	144 4	1554 9	Y	1413	1415 0				10
12	6944 X	4933	-0-	-2011	-0-		793 1	2344 3	159 4	1637 9	Y	1488	1489 0				9
01	6851 X	4348	-0-	-2503	-0-		750 1	1918 3	62 4	1618 9	Y	1471	1471 0				9
02	5376 X	NO RPT	-0-	-5376	-0-						Y	NO RPT					9
MIESCH B UNIT				WELL #: 21H	RRCID -> 291299	COMPL. DATE 10/10/2015	TOTAL	DEPTH	7588	PERF. 7940 - 13818							
09	32910 X	4002	-0-	-28908	-0-		200 1	3360 3	442 9		Y	402	401 0				10
10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-		207 1	3012 3	421 9		Y	383	383 0				10
11	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-		193 1	2589 3	464 9		Y	422	421 0				11
12	4619 X	2935	-0-	-1684	-0-		174 1	2454 3	307 9		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	39 3	72 9		Y	65	62 0				3
BROWN TRUST				WELL #: 36H	RRCID -> 291302	COMPL. DATE 02/13/2020	TOTAL	DEPTH	9411	PERF. 9466 - 17001							
09	10530 X	4882	-0-	-5648	-0-		928 1	2086 3	134 4	1734 9	Y	1576	1589 0				6
*10	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-		761 1	1819 3	148 4	1686 9	Y	1533	1528 0				11
*11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-		597 1	1610 3	149 4	2099 9	Y	1908	1906 0				13
12	6851 X	4578	-0-	-2273	-0-		600 1	1775 3	120 4	2083 9	Y	1894	1896 0				11
01	6851 X	4698	-0-	-2153	-0-		714 1	1825 3	59 4	2100 9	Y	1909	1908 0				12
02	4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-						Y	NO RPT					12

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
M	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
09	5332	X	5332	-0-	-0-	946	1	2128	3	Y	1928	1935	0	8
						137	4	2121	9					
*10	6213	X	6213	-0-	-0-	1037	1	2477	3	Y	2270	2262	0	16
						202	4	2497	9					
*11	5654	X	5654	-0-	-0-	880	1	2374	3	Y	1983	1986	0	13
						219	4	2181	9					
*12	5381	X	5381	-0-	-0-	774	1	2287	3	Y	1968	1969	0	12
						155	4	2165	9					
01	5239	X	5236	-0-	-3	892	1	2280	3	Y	1810	1811	0	11
						73	4	1991	9					
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732					Y	NO RPT			11

ARNOLD C UNIT				WELL #: 31H	RRCID -> 291313	COMPL. DATE 11/25/2012				TOTAL	DEPTH	7893	PERF.	8272 - 12732
09	1002	X	1002	-0-	-0-	279	1	337	3	Y	347	347	0	4
						4	4	382	9					
10	958	X	958	-0-	-0-	279	1	251	3	Y	382	381	0	5
						8	4	420	9					
*11	1312	X	1312	-0-	-0-	259	1	407	3	Y	584	580	0	9
						4	4	642	9					
*12	1264	X	1264	-0-	-0-	235	1	405	3	Y	562	558	0	13
						6	4	618	9					
*01	1239	X	1239	-0-	-0-	159	1	440	3	Y	581	585	0	9
						1	4	639	9					
*02	1057	X	1057	-0-	-0-	143	1	429	3	Y	440	440	0	9
						1	4	484	9					

BROWN TRUST				WELL #: 33H	RRCID -> 291323	COMPL. DATE 06/09/2016				TOTAL	DEPTH	9053	PERF.	9500 - 18151
*03	45074	X	4761	-0-	-40313	532	1	1742	2	Y	2215	2196	0	23
						50	4	2437	9					
*04	43620	X	2718	-0-	-40902	478	1	1444	2	Y	674	687	0	10
						55	4	741	9					
*05	45074	X	4070	-0-	-41004	551	1	1774	2	Y	1508	1505	0	12
						86	4	1659	9				1 8	
*06	43620	X	3311	-0-	-40309	343	1	1302	2	Y	1458	1460	0	8
						62	4	1604	9				2 8	
*07	45074	X	3100	-0-	-41974	356	1	1209	2	Y	1385	1385	0	7
						11	4	1524	9				1 8	
*08	45074	X	1809	-0-	-43265	125	1	346	2	Y	1201	1199	0	9
						17	4	1321	9					
*09	43620	X	1300	-0-	-42320	113	1	255	3	Y	833	839	0	3
						16	4	916	9					
*10	523	X	523	-0-	-0-	52	1	124	3	Y	306	307	0	2
						10	4	337	9					
*11	378	X	378	-0-	-0-	46	1	123	3	Y	180	181	0	1
						11	4	198	9					
*12	3100	X	170	-0-	-2930	35	1	105	3	Y	21	22	0	-0-
						7	4	23	9					
*01	4694	X	4694	-0-	-0-	602	1	1538	3	Y	2277	2263	0	14
						49	4	2505	9					
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204					Y	NO RPT			14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK RANCH A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 14H	ASSOCIATED RRCID -> 291370	CAPACITY COMPL. DATE 06/17/2017				TOTAL DEPTH 7625	CNTY: KARNES PERF. 8041 - 15761					
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
09	0 W	6820	-0-	6820	494084	223 1	5416 3	52 4	1129 9	Y	1026	1038 0		1 8		19
10	0 W	6199	-0-	6199	500283	211 1	4881 3	12 4	1095 9	Y	995	993 0		1 8		20
*11	506643 X	6360	-0-	-500283	-0-	269 1	4968 3	17 4	1106 9	Y	1005	993 0				32
*12	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	94 1	5149 3	5 4	1410 9	Y	1282	1277 0		1 8		36
*01	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	313 1	3133 3	19 4	1410 9	Y	1282	1260 0		1 8		57
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

PENA B UNIT				WELL #: 90H	RRCID -> 291396	COMPL. DATE 09/06/2018				TOTAL DEPTH 8297	PERF. 8393 - 16885					
*03	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	841 1	1198 2	14 4	2801 9	Y	2546	2528 0				89
*04	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	663 1	1426 2	30 4	2672 9	Y	2429	2484 0				34
*05	4464 X	3109	-0-	-1355	-0-	499 1	826 2	1 4	1783 9	Y	1621	1629 0		3 8		23
*06	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	1347 1	5947 2	61 4	2803 9	Y	2548	2546 0		1 8		24
*07	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	2058 1	7035 2	65 4	2240 9	Y	2036	2010 0		4 8		46
*08	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	1708 1	6053 2	106 4	2521 9	Y	2292	2313 0				25
09	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	1295 1	5614 3	44 4	1794 9	Y	1631	1636 0				20
10	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	988 1	3652 3	70 4	2098 9	Y	1907	1901 0				26
11	14B2 EXT	7325	-0-	7325	7325	831 1	4388 3	38 4	2068 9	Y	1880	1878 0				28
12	14B2 EXT	7670	-0-	7670	14995	906 1	4637 3	58 4	2069 9	Y	1881	1865 0				44
01	14B2 EXT	6890	-0-	6890	21885	682 1	4355 3	5 4	1848 9	Y	1680	1697 0				27
02	14B2 EXT	5358	-0-	5358	27243	525 1	3154 3	4 4	1675 9	Y	1523	1518 0				32

ARNOLD B UNIT				WELL #: 13H	RRCID -> 291424	COMPL. DATE 07/02/2012				TOTAL DEPTH 7949	PERF. 8320 - 13246					
09	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	30 1	1012 3	278 9		Y	253	253 0				6
10	967 X	967	-0-	-0-	-0-	26 1	652 3	289 9		Y	263	262 0				7
11	600 X	600	-0-	-0-	-0-	30 1	291 3	279 9		Y	254	254 0				7
12	403 X	403	-0-	-0-	-0-	31 1	90 3	282 9		Y	256	253 0				10
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	29 1	79 3	25 1		Y	262	263 0				9
*02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	229 9	58 3	229 9		Y	208	208 0				9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC PENA SOUTH				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 43H	ASSOCIATED RRCID -> 291466	CAPACITY COMPL. DATE 08/19/2016				TOTAL	DEPTH	8188	PERF.	8694 - 13962
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
10	706	X	706	-0-	-0-	27	1	160	3	468	465	0		6
						4	4	515	9					
*11	686	X	686	-0-	-0-	20	1	140	3	474	474	0		6
						5	4	521	9					
*12	758	X	758	-0-	-0-	24	1	171	3	509	508	0		7
						3	4	560	9					
*01	573	X	573	-0-	-0-	18	1	121	3	391	394	0		4
						4	4	430	9					
02	0	W	709	-0-	709	50	1	299	3	318	318	0		4
						10	4	350	9					

PENA SOUTH				WELL #: 46H	RRCID -> 291467	COMPL. DATE 08/18/2016				TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	8650 - 13944
09	25350	X	1831	-0-	-23519	-0-	117	1	780	3	821	823	1	12
							31	4	903	9				
10	26195	X	1807	-0-	-24388	-0-	138	1	815	3	760	762	0	10
							18	4	836	9				
11	25350	X	1738	-0-	-23612	-0-	134	1	929	3	585	588	0	7
							31	4	644	9				
*12	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	126	1	892	3	489	489	0	7
							17	4	538	9				
01	1891	X	1134	-0-	-757	-0-	74	1	482	3	512	513	0	6
							15	4	563	9				
*02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	471	1	2798	3	425	425	0	6
							90	4	468	9				

MUSTANG				WELL #: 1H	RRCID -> 291474	COMPL. DATE 12/21/2012				TOTAL	DEPTH	10145	PERF.	10500 - 14784
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-				-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-				-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-				-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-				-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-				-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-				-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-				-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	420480			Y	NO RPT				-0-

PENA SOUTH				WELL #: 95H	RRCID -> 291506	COMPL. DATE 05/13/2015				TOTAL	DEPTH	7987	PERF.	8146 - 15861
09	10020	X	2160	-0-	-7860	-0-	186	1	1244	3	619	631	0	13
							49	4	681	9				
10	10354	X	2093	-0-	-8261	-0-	209	1	1232	3	568	563	0	18
							27	4	625	9				
11	10020	X	2215	-0-	-7805	-0-	209	1	1450	3	462	471	0	9
							48	4	508	9				
*12	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	144	1	1021	3	443	443	0	9
							19	4	487	9				
01	3596	X	2812	-0-	-784	-0-	249	1	1634	3	799	794	0	14
							50	4	879	9				
02	1904	X	1376	-0-	-528	-0-	137	1	813	3	364	371	0	7
							26	4	400	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 51H	ASSOCIATED RRCID -> 291511	CAPACITY COMPL. DATE 04/30/2014				TOTAL DEPTH	7624	PERF. 7958 - 13871	CNTY: KARNES			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	60 14	1 4	1460 100	3 9	Y	91	96	0	1	8	2
*10	695 X	695	-0-	-0-	-0-	25 1	4 4	582 87	3 9	Y	79	79	0			2
*11	393 X	393	-0-	-0-	-0-	14 1	4 4	266 112	3 9	Y	102	101	0			3
*12	463 X	463	-0-	-0-	-0-	6 132	1 9	325 103	3 9	Y	120	119	0	1	8	3
*01	250 X	250	-0-	-0-	-0-	13 1	4	133 103	3 9	Y	94	93	0			4
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
JASIK RANCH A UNIT				WELL #: 15H	RRCID -> 291557	COMPL. DATE 06/18/2017				TOTAL DEPTH	7657	PERF. 8172 - 15852				
09	70260 X	3573	-0-	-66687	-0-	94 22	1 4	2288 1169	3 9	Y	1063	1055	0	15	8	20
10	72602 X	3395	-0-	-69207	-0-	92 5	1 4	2125 1173	3 9	Y	1066	1047	0	18	8	21
11	70260 X	2424	-0-	-67836	-0-	82 5	1 4	1519 818	3 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JASIK RANCH A UNIT				WELL #: 12H	RRCID -> 291558	COMPL. DATE 06/19/2017				TOTAL DEPTH	7664	PERF. 8046 - 16810				
09	50340 X	5882	-0-	-44458	-0-	197 46	1 4	4792 847	3 9	Y	770	777	0	6	8	15
10	52018 X	6005	-0-	-46013	-0-	213 12	1 4	4920 860	3 9	Y	782	778	0	3	8	16
11	50340 X	6389	-0-	-43951	-0-	281 17	1 4	5190 901	3 9	Y	819	809	0			26
*12	52018 X	6840	-0-	-45178	-0-	104 6	1 4	5674 1056	3 9	Y	960	957	0	2	8	27
01	5828 X	5050	-0-	-778	-0-	380 23	1 4	3800 847	3 9	Y	770	760	0	3	8	34
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
JLH LIC G UNIT				WELL #: 13H	RRCID -> 291559	COMPL. DATE 02/06/2014				TOTAL DEPTH	8085	PERF. 8585 - 12510				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	916 X	916	-0-	-0-	-0-	152 353	1 9	411 419	3 9	Y	321	283	0	1	8	37
*01	880 X	880	-0-	-0-	-0-	142 1	4	318 318	3 9	Y	289	285	0	1	8	40
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JLH LIC G UNIT														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 14H					ASSOCIATED RRCID -> 291560					CAPACITY COMPL. DATE 02/05/2014				
										TOTAL DEPTH 8079				
										PERF. 8586 - 12711				
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	36
						307	9							
*01	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	175	1	556	3	Y	262	259	0	38
						2	4	288	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
JASIK					WELL #: 41H					RRCID -> 291563				
										COMPL. DATE 12/07/2013				
										TOTAL DEPTH 7635				
										PERF. 7915 - 12176				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	532333					Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	532333					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	532333					Y	NO RPT			-0-
JASIK					WELL #: 34H					RRCID -> 291564				
										COMPL. DATE 04/03/2018				
										TOTAL DEPTH 7663				
										PERF. 8014 - 12970				
09	40530 X	5838	-0-	-34692	-0-	181	1	4381	3	Y	1122	1134	0	21
						42	4	1234	9					
10	41881 X	4399	-0-	-37482	-0-	143	1	3311	3	Y	852	856	0	17
						8	4	937	9					
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	32
						16	4	783	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
JASIK					WELL #: 35H					RRCID -> 291565				
										COMPL. DATE 04/04/2018				
										TOTAL DEPTH 7657				
										PERF. 7964 - 12626				
09	46410 X	4332	-0-	-42078	-0-	144	1	3495	3	Y	599	602	0	11
						34	4	659	9					
10	47957 X	3983	-0-	-43974	-0-	136	1	3136	3	Y	639	637	0	13
						8	4	703	9					
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
JASIK					WELL #: 37H					RRCID -> 291566				
										COMPL. DATE 03/31/2018				
										TOTAL DEPTH 7666				
										PERF. 7966 - 12304				
09	0 W	5079	-0-	5079	299103	173	1	4210	3	Y	595	601	0	11
						41	4	655	9					
10	0 W	4602	-0-	4602	303705	164	1	3793	3	Y	577	575	0	12
						10	4	635	9					
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	20
						4	4	778	9					
*01	313526 X	4694	-0-	-308832	-0-	356	1	3558	3	Y	689	676	0	31
						22	4	758	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 124805 43H	ASSOCIATED RRCID -> 291584	CAPACITY COMPL. DATE 07/09/2016				TOTAL DEPTH	7685	PERF. 7971 - 13854	CNTY: KARNES		
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
09	42270 X	1832	-0-	-40438	-0-	63	1	1530	3	Y	204	212	0			4
						15	4	224	9							
10	43679 X	1787	-0-	-41892	-0-	60	1	1379	3	Y	314	312	0			6
						3	4	345	9							
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
JASIK				WELL #:	52H	RRCID -> 291587	COMPL. DATE 05/01/2014				TOTAL DEPTH	7632	PERF. 7970 - 13928			
09	15420 X	2693	-0-	-12727	-0-	99	1	2394	3	Y	161	164	0			3
						23	4	177	9							
10	15934 X	2734	-0-	-13200	-0-	104	1	2394	3	Y	209	208	0			4
						6	4	230	9							
11	15420 X	-0-	-0-	-15420	-0-					Y	2					6
12	15934 X	2512	-0-	-13422	-0-	39	1	2117	3	Y	322	319	0			9
						2	4	354	9							
01	14B2 EXT	2880	-0-	2880	2880	222	1	2219	3	Y	386	378	0			17
						14	4	425	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2880					Y	NO RPT					17
JASIK				WELL #:	36H	RRCID -> 291693	COMPL. DATE 04/03/2018				TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7979 - 12346			
09	41610 X	3851	-0-	-37759	-0-	118	1	2874	3	Y	755	760	0	2	8	14
						28	4	831	9							
10	42997 X	3144	-0-	-39853	-0-	100	1	2316	3	Y	656	655	0	2	8	13
						6	4	722	9							
11	41610 X	2403	-0-	-39207	-0-	98	1	1813	3	Y	442	441	0			14
						6	4	486	9							
12	42997 X	2019	-0-	-40978	-0-	22	1	1189	3	Y	734	728	0			20
						1	4	807	9							
01	42997 X	1867	-0-	-41130	-0-	90	1	902	3	Y	790	775	0			35
						6	4	869	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
JASIK				WELL #:	31H	RRCID -> 291798	COMPL. DATE 04/22/2018				TOTAL DEPTH	7661	PERF. 8026 - 13922			
09	0 W	1754	-0-	1754	46034	53	1	1289	3	Y	364	380	0			7
						12	4	400	9							
10	0 W	4928	-0-	4928	50962	170	1	3926	3	Y	747	711	0	29	8	14
						10	4	822	9							
11	0 W	5978	-0-	5978	56940	258	1	4772	3	Y	847	834	0			27
						16	4	932	9							
12	0 W	6076	-0-	6076	63016	89	1	4852	3	Y	1027	1016	0	10	8	28
						5	4	1130	9							
*01	67653 X	4637	-0-	-63016	-0-	317	1	3171	3	Y	1027	1009	0			46
						19	4	1130	9							
02	52248 X	NO RPT	-0-	-52248	-0-					Y	NO RPT					46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805 WELL #: 32H		ASSOCIATED RRCID -> 291837		CAPACITY COMPL. DATE 04/22/2018		CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*08	0 W	6701	-0-	6701	406057	200	1 4 2 4	5164	2 9 1335 9	Y	1214	1214	0	2	8	35
09	0 W	4265	-0-	4265	410322	138	1 4 32 4	3350	3 9 745 9	Y	677	699	0			13
10	0 W	3774	-0-	3774	414096	128	1 4 7 4	2948	3 9 691 9	Y	628	628	0			13
11	0 W	3870	-0-	3870	417966	162	1 4 10 4	3001	3 9 697 9	Y	634	627	0			20
12	0 W	4159	-0-	4159	422125	61	1 4 3 4	3305	3 9 790 9	Y	718	718	0			20
*01	426448 X	4323	-0-	-422125	-0-	318	1 4 19 4	3184	3 9 802 9	Y	729	716	0			33
02	39144 X	NO RPT	-0-	-39144	-0-					Y	NO RPT					33
JASIK				WELL #: 33H		RRCID -> 291840		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283						
09	343 X	343	-0-	-0-	-0-	4	1 4 1 4	107	3 9 231 9	Y	210	211	0	2	8	4
10	553 X	553	-0-	-0-	-0-	9	1 4 1 4	211	3 9 332 9	Y	302	298	0	2	8	6
11	588 X	588	-0-	-0-	-0-	12	1 4 1 4	221	3 9 354 9	Y	322	318	0			10
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	3	1 4 3 1	151	3 9 151 3	Y	244	247	0			7
01	116 X	116	-0-	-0-	-0-	268	9 9 4 1	43	3 9	Y	63	67	0			3
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69	9 9			Y	NO RPT					3
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE MAGUEY UNIT A LAS				147699 WELL #: 1H		RRCID -> 266127		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081						
09	10290 X	3612	-0-	-6678	-0-	3601	2 2	11	9 9 73 9	N N	10 66					118 184
10	14832 X	14832	-0-	-0-	-0-	14759	2 2			N N						
11	12348 X	12348	-0-	-0-	-0-	12290	2 2	58	9 9 54 9	N N	53 49	179	1			58 107
12	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	11600	2 2			N N						107 178
01	12834 X	11171	-0-	-1663	-0-	11093	2 2	78	9 9 44 9	N N	71 40					178 39
02	11592 X	8986	-0-	-2606	-0-	8942	2 2					179	1			
PGE MAGUEY UNIT A LAS				WELL #: 3H		RRCID -> 266128		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194						
09	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					176
10	4929 X	4409	-0-	-520	-0-	4409	2 2			N	-0-					176
11	4590 X	1102	-0-	-3488	-0-	1102	2 2			N	-0-					176
12	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2 2			N	-0-					176
01	4557 X	1509	-0-	-3048	-0-	1509	2 2			N	-0-					176
02	3976 X	1598	-0-	-2378	-0-	1597	2 2	1	9	N	1					177
WINSLOW UNIT B LAS				WELL #: 5H		RRCID -> 269995		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666						
09	12810 X	8057	-0-	-4753	-0-	8057	2 2			N	-0-					218
10	11408 X	363	-0-	-11045	-0-	363	2 2			N	-0-					218
11	11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2 2			N	-0-					218
12	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	2 2			N	-0-					218
01	10075 X	2717	-0-	-7358	-0-	2716	2 2	1	9	N	1	1	8			218
02	11172 X	9839	-0-	-1333	-0-	9838	2 2	1	9	N	1					218

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699												
WINSLOW UNIT A LAS				WELL #:	1H	RRCID ->	270082	COMPL.	DATE	02/17/2012	TOTAL	DEPTH	10337	PERF.11164	-	16313	
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
09	13800	X	740	-0-	-13060	-0-	740	2					N	-0-			71
10	14260	X	62	-0-	-14198	-0-	62	2					N	-0-			71
11	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-							N	-0-			71
12	9021	X	1	-0-	-9020	-0-		1	2				N	-0-			71
01	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-							N	-0-			71
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-							N	-0-			71

DICKINSON UNIT E				WELL #:	1H	RRCID ->	273133	COMPL.	DATE	11/03/2011	TOTAL	DEPTH	11788	PERF.12031	-	18543	
09	1980	N	1776	-0-	-204	-0-	1647	2		129	9		N	117	181	1	174
10	2108	N	1424	-0-	-684	-0-	1321	2		103	9		N	94	170	1	98
11	2040	N	1131	-0-	-909	-0-	1040	2		91	9		N	83			181
12	1829	N	1269	-0-	-560	-0-	1159	2		110	9		N	100	165	1	116
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1308	2		106	9		N	96			212
02	1064	N	951	-0-	-113	-0-	951	2					N	-0-			212

FOSTER LAS				WELL #:	D 2H	RRCID ->	275667	COMPL.	DATE	08/13/2014	TOTAL	DEPTH	10001	PERF.10322	-	17656	
09	10470	X	7623	-0-	-2847	-0-	7580	2		43	9		Y	39			116
10	10819	X	10428	-0-	-391	-0-	10262	2		166	9		Y	151			267
11	9690	X	209	-0-	-9481	-0-	206	2		3	9		Y	3	184	1	83
12	7874	X	23	-0-	-7851	-0-	23	2					Y	-0-		3	83
01	10416	X	7998	-0-	-2418	-0-	7998	2					Y	-0-			83
02	9408	X	5676	-0-	-3732	-0-	5631	2		45	9		Y	41			124

PGE MAGUEY D UNIT LAS				WELL #:	B 1H	RRCID ->	275924	COMPL.	DATE	09/10/2014	TOTAL	DEPTH	9808	PERF.10140	-	14557	
09	9390	X	8368	-0-	-1022	-0-	8364	2		4	9		Y	4	34	1	19
10	9703	X	7099	-0-	-2604	-0-	7090	2		9	9		Y	8			27
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

PGE MAGUEY B UNIT LAS				WELL #:	B 1H	RRCID ->	275929	COMPL.	DATE	09/11/2014	TOTAL	DEPTH	9751	PERF.10138	-	15303	
09	6690	X	226	-0-	-6464	-0-	226	2					Y	-0-	32	1	-0-
10	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7650	2		24	9		Y	22			22
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

PGE MAGUEY C UNIT LAS				WELL #:	B 1H	RRCID ->	275966	COMPL.	DATE	09/11/2014	TOTAL	DEPTH	9760	PERF.10125	-	14921	
09	7080	X	255	-0-	-6825	-0-	87	2		168	9		Y	153	111	1	61
10	7068	X	2335	-0-	-4733	-0-	2249	2		86	9		Y	78			139
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		4383	2					Y	-0-			-0-

ERNST UNIT A LAS				WELL #:	2H	RRCID ->	276229	COMPL.	DATE	03/10/2013	TOTAL	DEPTH	9839	PERF.10231	-	16129	
09	7230	X	6408	-0-	-822	-0-	6273	2		135	9		N	123	175	1	168
10	7471	X	5954	-0-	-1517	-0-	5826	2		128	9		N	116	178	1	106
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	7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: KARNES			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
09	5580 X	-0-	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					195
10	1426 X	-0-	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					195
11	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					195
12	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	-0-	6097	2	4	9	N	4					199
01	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	2324	2	1	9	N	1	1	8			199
02	1400 X	39	-0-	-0-	-1361	-0-	39	2			N	-0-					199
FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325																	
09	6090 X	4082	-0-	-0-	-2008	-0-	4064	2	18	9	N	16					220
10	6293 X	619	-0-	-0-	-5674	-0-	619	2			N	-0-					220
11	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	-0-	6987	2	48	9	N	44	179	1			85
12	5208 X	2159	-0-	-0-	-3049	-0-	2146	2	13	9	N	12					97
01	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	-0-	6257	2	56	9	N	51					148
02	6412 X	5285	-0-	-0-	-1127	-0-	5244	2	41	9	N	37					185
FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107																	
09	5400 X	960	-0-	-0-	-4440	-0-	960	2			N	-0-					55
10	4805 X	785	-0-	-0-	-4020	-0-	777	2	8	9	N	7					62
11	3810 X	1001	-0-	-0-	-2809	-0-	1001	2			N	-0-					62
12	3937 X	1204	-0-	-0-	-2733	-0-	1204	2			N	-0-					62
01	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					62
02	924 X	45	-0-	-0-	-879	-0-	45	2			N	-0-					62
FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506																	
09	9090 X	6977	-0-	-0-	-2113	-0-	6949	2	28	9	N	25					178
10	9393 X	6327	-0-	-0-	-3066	-0-	6298	2	29	9	N	26					204
11	9090 X	7242	-0-	-0-	-1848	-0-	7209	2	33	9	N	30	180	1			54
12	7874 X	6795	-0-	-0-	-1079	-0-	6758	2	37	9	N	34					88
01	7409 X	6806	-0-	-0-	-603	-0-	6767	2	39	9	N	35					123
02	6748 X	6143	-0-	-0-	-605	-0-	6110	2	33	9	N	30					153
PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839																	
09	8880 X	7351	-0-	-0-	-1529	-0-	7350	2	1	9	Y	1	82	1	1	8	136
10	9176 X	7202	-0-	-0-	-1974	-0-	7067	2	135	9	Y	123	90	1			169
11	8880 X	1204	-0-	-0-	-7676	-0-	1158	2	46	9	Y	42	72	1			139
12	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	-0-	8958	2	165	9	Y	150					289
01	7595 X	6906	-0-	-0-	-689	-0-	6906	2			Y	-0-					289
02	6860 X	5017	-0-	-0-	-1843	-0-	5017	2			Y	-0-					289
PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996																	
09	8340 X	5617	-0-	-0-	-2723	-0-	5617	2			Y	-0-	70	1			142
10	8618 X	5819	-0-	-0-	-2799	-0-	5714	2	105	9	Y	95	77	1			160
11	8340 X	6027	-0-	-0-	-2313	-0-	5947	2	80	9	Y	73	74	1			159
12	7099 X	5872	-0-	-0-	-1227	-0-	5679	2	193	9	Y	175					334
01	6479 X	5680	-0-	-0-	-799	-0-	5680	2			Y	-0-					334
02	5628 X	476	-0-	-0-	-5152	-0-	476	2			Y	-0-					334
PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569																	
09	5400 X	4523	-0-	-0-	-877	-0-	4523	2			Y	-0-	26	1			43
10	5580 X	961	-0-	-0-	-4619	-0-	957	2	4	9	Y	4	15	1			32
11	5400 X	1005	-0-	-0-	-4395	-0-	1005	2			Y	-0-	32	1			-0-
12	4681 X	1065	-0-	-0-	-3616	-0-	1059	2	6	9	Y	5					5
01	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	-0-	5414	2	7	9	Y	6					11
02	DLO G-10	4472	-0-	-0-	4472	4472	4452	2	20	9	Y	18					22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FOSTER LAS														
WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740														
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
09	6210 X	1	-0-	-6209	-0-	1	2			Y	-0-			56
10	5642 X	465	-0-	-5177	-0-	465	2			Y	-0-			56
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-
FOSTER LAS														
WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107														
09	DLQ G-10	5	-0-	5	155	5	2			Y	-0-			32
10	DLQ G-10	5295	-0-	5295	5450	5295	2			Y	-0-			32
11	DLQ G-10	4422	-0-	4422	9872	4418	2	4	9	Y	4			36
12	11925 X	2053	-0-	-9872	-0-	2053	2			Y	-0-			36
01	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	9158	2	131	9	Y	119			155
02	4788 X	-0-	-0-	-4788	-0-					Y	-0-	119	1	36
CHURCHILL OPERATING, LLC														
SCREAMING EAGLE A														
WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
SCREAMING EAGLE A														
WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
EOG RESOURCES, INC.														
EXELCO														
WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143														
09	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	4	1	1520	2	Y	291	284	0	16
						320	9							
10	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	5	1	1709	2	Y	422	430	0	8
						464	9							
11	1830 X	471	-0-	-1359	-0-	1	1	428	2	Y	38	45	0	1
						42	9							
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
01	2170 X	78	-0-	-2092	-0-	48	2	30	9	Y	27	25	0	1
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	1	1	323	2	Y	257	247	0	10
						283	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162														
EXELCO			WELL #:		5H	RRCID -> 291137	COMPL. DATE 09/23/2011	TOTAL	DEPTH	9074	PERF. 9197 - 15497						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-		2 1	808 2	Y			275	271 0				15
							303 9										
10	928 X	928	-0-	-0-	-0-		2 1	608 2	Y			289	299 0				5
							318 9										
11	1050 X	656	-0-	-394	-0-		1 1	504 2	Y			137	135 0		4 8		3
							151 9										
12	1147 X	913	-0-	-234	-0-		2 1	703 2	Y			189	184 0		4 8		4
							208 9										
01	1147 X	767	-0-	-380	-0-		2 1	462 2	Y			275	269 0		1 8		9
							303 9										
*02	713 N	713	-0-	-0-	-0-		2 1	445 2	Y			242	240 0		1 8		10
							266 9										
EXELCO			WELL #:		9H	RRCID -> 291138	COMPL. DATE 01/26/2015	TOTAL	DEPTH	9046	PERF. 9512 - 14273						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-					-0-
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-
CORNFIELD UNIT			WELL #:		5H	RRCID -> 291143	COMPL. DATE 01/23/2014	TOTAL	DEPTH	11833	PERF. 11901 - 16743						
09	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-		139 1	1311 2	Y			270	264 0		1 8		18
							297 9										
10	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-		125 1	1481 2	Y			275	279 0		1 8		13
							303 9										
11	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-		142 1	1247 2	Y			265	261 0		1 8		16
							292 9										
12	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-		225 1	1002 2	Y			322	320 0		1 8		17
							354 9										
01	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-		324 1	925 2	Y			372	364 0				25
							409 9										
*02	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-		127 1	1000 2	Y			369	365 0				29
							406 9										
CORNFIELD UNIT			WELL #:		14H	RRCID -> 291144	COMPL. DATE 12/16/2018	TOTAL	DEPTH	11847	PERF. 11691 - 18080						
09	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-		456 1	7524 2	Y			1330	1314 0		3 8		89
							1463 9										
10	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-		438 1	8246 2	Y			1510	1523 0		2 8		74
							1661 9										
11	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-		531 1	8377 2	Y			1323	1314 0		2 8		81
							2 4	1455 9									
12	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-		223 1	6466 2	Y			1097	1119 0		2 8		57
							1207 9										
01	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-		125 1	5186 2	Y			1182	1157 0		2 8		80
							1300 9										
*02	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-		239 1	5426 2	Y			1053	1050 0		1 8		82
							1158 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162													
CUMMINGS UNIT			WELL #:			5H	RRCID ->	291146	COMPL.	DATE	02/09/2019	TOTAL	DEPTH	11928	PERF.12428	- 17564
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	261 1	2662 2	Y			624	630 0	1 8		31	
10	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	686 9	3087 2	Y			743	739 0	2 8		33	
11	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	276 1	3171 2	Y			520	525 0	1 8		27	
12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	817 9	2138 2	Y			585	583 0	1 8		28	
01	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	269 1	1898 2	Y			606	603 0			31	
02	3780 X	2558	-0-	-1222	-0-	572 9	1718 2	Y			596	596 0			31	
CORNFIELD UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	291237	COMPL.	DATE	11/30/2012	TOTAL	DEPTH	11825	PERF.11690	- 16738	
09	810 X	810	-0-	-0-	-0-	140 1	417 2	Y			230	226 0	1 8		15	
10	651 X	651	-0-	-0-	-0-	253 9	260 2	Y			234	237 0	1 8		11	
11	423 X	423	-0-	-0-	-0-	134 1	12 2	Y			220	217 0	1 8		13	
12	524 X	524	-0-	-0-	-0-	257 9	27 2	Y			224	224 0	1 8		12	
01	878 X	878	-0-	-0-	-0-	169 1	468 2	Y			239	235 0			16	
*02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	242 9	390 2	Y			219	218 0			17	
CORNFIELD UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	291238	COMPL.	DATE	04/29/2017	TOTAL	DEPTH	11832	PERF.11770	- 17029	
09	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	241 1	2765 2	Y			955	926 0	1 8		64	
10	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	1051 9	2870 2	Y			872	891 0	2 8		43	
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	243 1	2075 2	Y			736	733 0	1 8		45	
12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	959 9	810 9	Y			719	724 0	2 8		38	
01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	290 1	2223 2	Y			796	780 0			54	
*02	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	1 4	2147 2	Y			844	832 0			66	
CORNFIELD UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	291245	COMPL.	DATE	04/29/2017	TOTAL	DEPTH	11764	PERF.11762	- 16910	
09	SHUT IN	3117	-0-	3117	529156	471 1	1993 2	Y			594	582 0	2 8		40	
10	532688 X	3532	-0-	-529156	-0-	653 9	2470 2	Y			531	543 0	2 8		26	
11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	478 1	2202 2	Y			470	465 0	2 8		29	
12	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	584 9	517 9	Y			376	384 0	1 8		20	
01	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	522 1	1408 2	Y			478	465 0			33	
*02	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1 4	1176 2	Y			462	459 0			36	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
TURKEY CREEK A														
WELL #: 1H RRCID -> 291704														
COMPL. DATE 01/01/2020														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822														
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
09	60930 X	13241	-0-	-47689	-0-	346	1	9102	2	Y	3448	3564	0	275
10	62961 X	14090	-0-	-48871	-0-	3793	9	9632	2	Y	3704	3612	0	360
11	60930 X	12419	-0-	-48511	-0-	384	1	8433	2	Y	3341	3408	0	287
12	62961 X	13168	-0-	-49793	-0-	4074	9	8977	2	Y	3485	3520	0	246
01	62961 X	12224	-0-	-50737	-0-	311	1	8251	2	Y	3277	3250	0	270
02	14B2 EXT	10632	-0-	10632	10632	3675	9	7041	2	Y	2947	2925	0	290
						357	1							
						3834	9							
						368	1							
						3605	9							
						349	1							
						3242	9							
TURKEY CREEK B														
WELL #: 2H RRCID -> 291705														
COMPL. DATE 01/01/2020														
TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586														
09	63000 X	1589	-0-	-61411	-0-	255	1	696	2	Y	580	531	0	46
10	65100 X	1565	-0-	-63535	-0-	638	9	627	2	Y	479	477	0	47
11	63000 X	1430	-0-	-61570	-0-	411	1	603	2	Y	464	470	0	40
12	65100 X	684	-0-	-64416	-0-	527	9	52	2	Y	420	429	0	30
01	65100 X	644	-0-	-64456	-0-	317	1	74	2	Y	396	393	0	33
02	14B2 EXT	730	-0-	730	730	510	9	374	2	Y	258	266	0	25
						170	1							
						462	9							
						134	1							
						436	9							
						72	1							
						284	9							
TURKEY CREEK C														
WELL #: 3H RRCID -> 291706														
COMPL. DATE 01/01/2020														
TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031														
09	45450 X	10891	-0-	-34559	-0-	453	1	7417	2	Y	2746	2839	0	219
10	46965 X	10029	-0-	-36936	-0-	3021	9	7256	2	Y	2158	2158	0	210
11	45450 X	1450	-0-	-44000	-0-	399	1	688	2	Y	657	807	0	56
12	46965 X	11279	-0-	-35686	-0-	2374	9	8061	2	Y	2657	2514	0	187
01	46965 X	9825	-0-	-37140	-0-	39	1	7112	2	Y	2233	2233	0	184
02	14B2 EXT	8523	-0-	8523	8523	723	9	6048	2	Y	1958	1947	0	193
						295	1							
						2923	9							
						257	1							
						2456	9							
						321	1							
						2154	9							
ZION C														
WELL #: 3H RRCID -> 291708														
COMPL. DATE 06/06/2019														
TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879														
09	0 W	10185	-0-	10185	722821	37	1	7680	2	Y	2244	2222	0	269
10	0 W	10050	-0-	10050	732871	2468	9	7541	2	Y	2242	2289	0	219
11	0 W	8491	-0-	8491	741362	43	1	6224	2	Y	2050	1971	0	296
12	0 W	7575	-0-	7575	748937	2466	9	5360	2	Y	1967	2024	0	237
01	0 W	8863	-0-	8863	757800	12	1	6477	2	Y	2109	2091	0	254
*02	764770 X	6970	-0-	-757800	-0-	2255	9	5031	2	Y	1714	1732	0	235
						51	1							
						2164	9							
						66	1							
						2320	9							
						54	1							
						1885	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
ZION A															
WELL #: 1H RRCID -> 291713 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 W	6837	-0-	6837	577455	32	1	5406	2	Y	1272	1270	0	2 8	152
10	0 W	6840	-0-	6840	584295	1399	9	5386	2	Y	1287	1311	0	3 8	125
11	0 W	5777	-0-	5777	590072	1416	9	4491	2	Y	1161	1117	0	1 8	168
12	0 W	5746	-0-	5746	595818	1277	9	4437	2	Y	1154	1182	0	1 8	139
01	0 W	5759	-0-	5759	601577	1269	9	4363	2	Y	1229	1219	0	1 8	148
*02	606897 X	5320	-0-	-601577	-0-	1352	9	4049	2	Y	1112	1106	0	1 8	153
						48	1								
						1223	9								
TURKEY CREEK D															
WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357															
09	43170 X	10179	-0-	-32991	-0-	380	1	6797	2	Y	2729	2868	0	13 8	217
10	44609 X	10570	-0-	-34039	-0-	3002	9	7196	2	Y	2697	2641	0	11 8	262
11	43170 X	9062	-0-	-34108	-0-	407	1	5874	2	Y	2615	2643	0	9 8	225
12	44609 X	8834	-0-	-35775	-0-	2967	9	6060	2	Y	2200	2261	0	9 8	155
01	44609 X	6402	-0-	-38207	-0-	311	1	4165	2	Y	1911	1907	0	2 8	157
02	14B2 EXT	6520	-0-	6520	6520	2877	9	4175	2	Y	1854	1826	0	3 8	182
						354	1								
						2420	9								
						135	1								
						2102	9								
						306	1								
						2039	9								
ZION B															
WELL #: 2H RRCID -> 291736 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789															
09	0 W	6328	-0-	6328	542039	31	1	5209	2	Y	989	976	0	2 8	118
10	0 W	6311	-0-	6311	548350	1088	9	5188	2	Y	987	1007	0	2 8	96
11	0 W	5542	-0-	5542	553892	37	1	4542	2	Y	900	864	0	2 8	130
12	0 W	4662	-0-	4662	558554	1086	9	3856	2	Y	698	743	0	1 8	84
01	0 W	5124	-0-	5124	563678	10	1	4120	2	Y	875	853	0	1 8	105
02	0 W	4899	-0-	4899	568577	990	9	3991	2	Y	786	782	0	1 8	108
						38	1								
						768	9								
						41	1								
						963	9								
						43	1								
						865	9								
DOSSETT B															
WELL #: 2H RRCID -> 291755 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829															
09	0 W	7531	-0-	7531	949495	331	1	4933	2	Y	2061	2028	0	2 8	111
10	0 W	4993	-0-	4993	954488	2267	9	2900	2	Y	1657	1674	0	1 8	93
11	0 W	4655	-0-	4655	959143	270	1	2635	2	Y	1495	1531	0	1 8	56
12	0 W	3492	-0-	3492	962635	1823	9	1777	2	Y	1207	1211	0		52
01	0 W	3600	-0-	3600	966235	375	1	1764	2	Y	1262	1252	0		62
02	0 W	3152	-0-	3152	969387	1645	9	1519	2	Y	1132	1134	0		60
						387	1								
						1328	9								
						448	1								
						1388	9								
						388	1								
						1245	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
QUETZAL A															
WELL #:				1H	RRCID ->	291756	COMPL.	DATE	08/14/2019	TOTAL	DEPTH	9771	PERF.	9860 - 21444	
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
09	0	W	11227	-0-	11227	613452	291	1	8178	2	Y	2507	2581	0	5 8 69
							2758	9							
10	0	W	10184	-0-	10184	623636	252	1	7817	2	Y	1923	1898	0	26 1 62
							2115	9					6	8	
11	0	W	10438	-0-	10438	634074	274	1	7620	2	Y	2313	2293	0	3 8 79
							2544	9							
12	0	W	10231	-0-	10231	644305	295	1	7540	2	Y	2178	2170	0	3 8 84
							2396	9							
01	0	W	10164	-0-	10164	654469	332	1	7285	2	Y	2315	2303	0	2 8 94
							2547	9							
02	0	W	7824	-0-	7824	662293	339	1	5826	2	Y	1508	1514	0	1 8 87
							1659	9							
QUETZAL D															
WELL #:				4H	RRCID ->	291757	COMPL.	DATE	08/14/2019	TOTAL	DEPTH	9846	PERF.	9896 - 21583	
09	0	W	8701	-0-	8701	622880	240	1	6459	2	Y	1820	1881	0	3 8 50
							2002	9							
10	0	W	9063	-0-	9063	631943	205	1	6855	2	Y	1821	1778	0	25 1 59
							2003	9					9	8	
11	0	W	7884	-0-	7884	639827	208	1	5879	2	Y	1634	1631	0	6 8 56
							1797	9							
12	0	W	8438	-0-	8438	648265	229	1	6368	2	Y	1674	1659	0	6 8 65
							1841	9							
01	0	W	8568	-0-	8568	656833	275	1	6404	2	Y	1717	1709	0	3 8 70
							1889	9							
02	0	W	7481	-0-	7481	664314	208	1	5624	2	Y	1499	1481	0	2 8 86
							1649	9							
QUETZAL B															
WELL #:				2H	RRCID ->	291758	COMPL.	DATE	08/14/2019	TOTAL	DEPTH	9830	PERF.	9898 - 21537	
09	0	W	8458	-0-	8458	553969	252	1	6905	2	Y	1183	1240	0	3 8 33
							1301	9							
10	0	W	7568	-0-	7568	561537	209	1	5612	2	Y	1588	1546	0	21 1 52
							1747	9					2	8	
11	0	W	7163	-0-	7163	568700	211	1	5104	2	Y	1680	1673	0	2 8 57
							1848	9							
12	0	W	7988	-0-	7988	576688	243	1	5668	2	Y	1888	1870	0	2 8 73
							2077	9							
01	0	W	7694	-0-	7694	584382	285	1	5520	2	Y	1717	1719	0	1 8 70
							1889	9							
02	0	W	6327	-0-	6327	590709	254	1	4299	2	Y	1613	1589	0	1 8 93
							1774	9							
EVERGLADES B															
WELL #:				2H	RRCID ->	291759	COMPL.	DATE	01/16/2019	TOTAL	DEPTH	11194	PERF.	10554 - 18429	
09	0	W	1855	-0-	1855	635069	296	1	336	2	Y	1112	1114	0	5 8 15
							1223	9							
10	0	W	460	-0-	460	635529	214	1	18	2	Y	207	216	0	2 8 4
							228	9							
11	0	W	410	-0-	410	635939	236	1	19	2	Y	141	140	0	2 8 3
							155	9							
12	0	W	136	-0-	136	636075	81	1	41	2	Y	13	16	0	-0-
							14	9							
01	0	W	342	-0-	342	636417	80	1	33	2	Y	208	203	0	1 8 4
							229	9							
02	0	W	8141	-0-	8141	644558	190	1	5931	2	Y	1836	1796	0	3 8 41
							2020	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
SILVERBRITE B				WELL #:	2H	RRCID ->	291769	COMPL. DATE	07/03/2019	TOTAL	DEPTH	9935	PERF.	9950 -	18596
M	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
09	0 W	6444	-0-	6444	407821	42	1	5243	2	Y	1054	1031	0	1 8	130
						1159	9								
10	0 W	6074	-0-	6074	413895	41	1	4999	2	Y	940	991	0	3 8	76
						1034	9								
11	0 W	6280	-0-	6280	420175	23	1	5280	2	Y	888	894	0	3 8	67
						977	9								
12	0 W	6032	-0-	6032	426207	17	1	5062	2	Y	866	879	0	2 8	52
						953	9								
01	0 W	5901	-0-	5901	432108	21	1	4942	2	Y	853	842	0	1 8	62
						938	9								
02	0 W	5046	-0-	5046	437154	23	1	4223	2	Y	727	700	0	1 8	88
						800	9								

SILVERBRITE D				WELL #:	4H	RRCID ->	291770	COMPL. DATE	07/03/2019	TOTAL	DEPTH	9905	PERF.	9969 -	18591
09	0 W	8176	-0-	8176	427815	48	1	6228	2	Y	1727	1707	0	4 8	212
						1900	9								
10	0 W	8224	-0-	8224	436039	47	1	6250	2	Y	1752	1819	0	3 8	142
						1927	9								
11	0 W	8309	-0-	8309	444348	26	1	6470	2	Y	1648	1662	0	3 8	125
						1813	9								
12	0 W	8085	-0-	8085	452433	20	1	6325	2	Y	1582	1609	0	3 8	95
						1740	9								
01	0 W	7864	-0-	7864	460297	24	1	6161	2	Y	1526	1510	0	1 8	110
						1679	9								
02	0 W	6804	-0-	6804	467101	26	1	5335	2	Y	1312	1263	0	1 8	158
						1443	9								

STEELHEAD D				WELL #:	4H	RRCID ->	291771	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	9894	PERF.	9888 -	20250
*09	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	64	1	8520	2	Y	2025	2008	0	3 8	80
						2228	9								
*10	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	66	1	8445	2	Y	2034	2028	0	3 8	83
						2237	9								
*11	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	60	1	7798	2	Y	1873	1882	0	3 8	71
						2060	9								
*12	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	60	1	7632	2	Y	1840	1844	0	3 8	64
						2024	9								
*01	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	69	1	7349	2	Y	1778	1772	0	1 8	69
						1956	9								
*02	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	22	1	6183	2	Y	1530	1512	0	1 8	86
						2	4	1683	9						

STEELHEAD E				WELL #:	5H	RRCID ->	291772	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	9868	PERF.	9900 -	20193
*09	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	68	1	9734	2	Y	2131	2109	0	3 8	84
						2344	9								
*10	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	67	1	8856	2	Y	2034	2032	0	3 8	83
						2237	9								
*11	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	62	1	8131	2	Y	1893	1901	0	3 8	72
						2082	9								
*12	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	62	1	7965	2	Y	1877	1880	0	3 8	66
						2065	9								
*01	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	70	1	7656	2	Y	1845	1839	0	1 8	71
						2030	9								
*02	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	23	1	6606	2	Y	1704	1678	0	1 8	96
						2	4	1874	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
STEELHEAD F														
WELL #: 6H RRCID -> 291773														
COMPL. DATE 01/01/2020														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*09	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	69	1	7011	2	Y	2649	2633	0	105
						2914	9							
*10	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	88	1	9443	2	Y	2874	2858	0	118
						3161	9							
*11	11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	64	1	8176	2	Y	2668	2681	0	102
						2935	9							
*12	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	63	1	7834	2	Y	2652	2659	0	93
						2917	9							
*01	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	72	1	7594	2	Y	2586	2578	0	100
						2845	9							
*02	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	23	1	6228	2	Y	2228	2202	0	125
						2	4	2451	9					
HOGAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 291777														
COMPL. DATE 11/08/2019														
TOTAL DEPTH 11994 PERF. 11854 - 20115														
*09	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	331	1	11174	2	Y	2854	2844	0	60
						3139	9							
*10	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	407	1	11932	2	Y	2573	2585	0	44
						2830	9							
*11	119 X	119	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	Y	43	85	0	2
						47	9							
*12	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	342	1	4693	2	Y	1873	1796	0	56
						2060	9							
*01	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	418	1	5862	2	Y	2434	2390	0	93
						2677	9							
*02	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	314	1	4088	2	Y	2069	2073	0	85
						2276	9							
HOGAN B														
WELL #: 2H RRCID -> 291778														
COMPL. DATE 11/08/2019														
TOTAL DEPTH 11991 PERF. 11678 - 20001														
*09	14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	340	1	10703	2	Y	2772	2764	0	58
						3049	9							
*10	14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	274	1	11658	2	Y	2688	2696	0	46
						2957	9							
*11	44 X	44	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	Y	27	72	0	1
						30	9							
*12	49 X	49	-0-	-0-	-0-	3	2	46	9	Y	42	42	0	1
						232	1	1136	2	Y	1271	1218	0	48
*01	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	1398	9							
						223	1	1492	2	Y	1425	1406	0	58
						1568	9							
HOGAN C														
WELL #: 3H RRCID -> 291779														
COMPL. DATE 11/08/2019														
TOTAL DEPTH 12016 PERF. 11760 - 19894														
09	0 W	21579	-0-	21579	1146509	310	1	16730	2	Y	4126	4111	0	87
						4539	9							
10	0 W	21126	-0-	21126	1167635	171	1	16210	2	Y	4314	4321	0	74
						4745	9							
11	0 W	195	-0-	195	1167830	2	1	137	2	Y	51	123	0	2
						56	9							
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1167830					Y	4	6	0	-0-
01	0 W	1534	-0-	1534	1169364	25	1	463	2	Y	951	911	0	36
						1046	9							
02	0 W	2413	-0-	2413	1171777	81	1	778	2	Y	1413	1383	0	58
						1554	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. FARNER C				//CONT.// 27135 700 253162	ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: KARNES			
				WELL #:	3H	RRCID -> 291780	COMPL. DATE 12/14/2018	TOTAL	DEPTH 11883	PERF.11058	- 17536					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	434 2450	1 9	7052	2	Y	2227	2143	0	3	8	335
*10	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	388 2550	1 9	6787	2	Y	2318	2444	0	4	8	205
*11	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	353 2299	1 9	5287	2	Y	2090	1986	0	3	8	306
*12	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	474 2494	1 9	6496	2	Y	2267	2293	0	3	8	277
*01	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	385 2291	1 9	5342	2	Y	2083	2150	0	1	8	209
*02	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	304 2320	1 9	4728	2	Y	2109	2082	0	1	8	235
ARCHES B				WELL #:	2H	RRCID -> 291781	COMPL. DATE 09/16/2019	TOTAL	DEPTH 11584	PERF.11550	- 19979					
09	0 W	6510	-0-	6510	438665	56 2234	1 9	4220	2	Y	2031	2062	0	3	8	111
10	0 W	7329	-0-	7329	445994	70 2663	1 9	4596	2	Y	2421	2028	0	324	1	177
11	0 W	6321	-0-	6321	452315	58 2089	1 9	4174	2	Y	1899	1940	0	3	8	133
12	0 W	6114	-0-	6114	458429	65 1944	1 9	4105	2	Y	1767	1798	0	3	8	99
01	0 W	6001	-0-	6001	464430	60 1865	1 9	4076	2	Y	1695	1696	0	1	8	97
02	0 W	5011	-0-	5011	469441	29 1645	1 9	3337	2	Y	1495	1496	0	1	8	95
NNJ COHO B				WELL #:	2H	RRCID -> 291786	COMPL. DATE 07/10/2019	TOTAL	DEPTH 9694	PERF. 9763	- 18560					
*09	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	187 1285	1 9	6079	2	Y	1168	1162	0	2	8	130
*10	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	58 1324	1 9	6334	2	Y	1204	1208	0	2	8	124
*11	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	116 1174	1 9	5653	2	Y	1067	1132	0	2	8	57
*12	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	156 1125	1 9	5449	2	Y	1023	1023	0	2	8	55
*01	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	79 1088	1 9	5402	2	Y	989	988	0	1	8	55
*02	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	70 939	1 9	4752	2	Y	854	870	0	1	8	38
FARNER A				WELL #:	1H	RRCID -> 291790	COMPL. DATE 12/14/2018	TOTAL	DEPTH 11875	PERF.11248	- 16775					
*09	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	433 1727	1 9	4225	2	Y	1570	1530	0	3	8	236
*10	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	487 1674	1 9	4190	2	Y	1522	1619	0	4	8	135
*11	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	357 1620	1 9	4642	2	Y	1473	1389	0	3	8	216
*12	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	350 1703	1 9	5132	2	Y	1548	1572	0	3	8	189
*01	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	321 1461	1 9	3873	2	Y	1328	1383	0	1	8	133
*02	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	382 1235	1 9	4889	2	Y	1123	1130	0	1	8	125

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
FARNER B				WELL #:		2H	RRCID -> 291793	COMPL. DATE 12/14/2018		TOTAL DEPTH 11830	PERF. 11218 - 16979				
M O	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
*09	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	131	1	4554	2	Y	1137	1090	0	1 8	171
						1251	9								
*10	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	131	1	4621	2	Y	1128	1198	0	1 8	100
						1241	9								
*11	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	124	1	4513	2	Y	1080	1021	0	1 8	158
						1188	9								
*12	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	133	1	4415	2	Y	1138	1156	0	1 8	139
						1252	9								
*01	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	213	1	3649	2	Y	1047	1081	0		105
						1152	9								
*02	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	118	1	3817	2	Y	1109	1091	0		123
						1220	9								

NNJ COHO D				WELL #:		4H	RRCID -> 291794	COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 9712	PERF. 9805 - 18514				
*09	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	277	1	3919	2	Y	1258	1243	0		140
						1384	9								
*10	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	69	1	4391	2	Y	1323	1325	0	1 8	137
						1455	9								
*11	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	149	1	4392	2	Y	1155	1229	0	1 8	62
						1271	9								
*12	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	192	1	4240	2	Y	1098	1100	0	1 8	59
						1208	9								
*01	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	85	1	4379	2	Y	1053	1053	0	1 8	58
						1158	9								
*02	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	68	1	3675	2	Y	890	907	0	1 8	40
						979	9								

PINNACLES A				WELL #:		1H	RRCID -> 291795	COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 11199	PERF. 10773 - 18849				
09	34200 X	11576	-0-	-22624	-0-	203	1	8221	2	Y	2865	2832	0	6 8	128
						3152	9								
10	35340 X	12173	-0-	-23167	-0-	268	1	8794	2	Y	2828	2855	0	7 8	94
						3111	9								
11	34200 X	8788	-0-	-25412	-0-	312	1	5928	2	Y	2316	2310	0	6 8	94
						2548	9								
12	35340 X	8805	-0-	-26535	-0-	448	1	5769	2	Y	2353	2364	0	7 8	76
						2588	9								
01	35340 X	8062	-0-	-27278	-0-	459	1	5051	2	Y	2320	2302	0	2 8	92
						2552	9								
02	31920 X	5757	-0-	-26163	-0-	279	1	3241	2	Y	2034	2020	0	2 8	104
						2237	9								

SILVERBRITE C				WELL #:		3H	RRCID -> 291805	COMPL. DATE 07/03/2019		TOTAL DEPTH 9939	PERF. 9976 - 18656				
09	0 W	7114	-0-	7114	566872	40	1	5486	2	Y	1444	1453	0	1 8	178
						1588	9								
10	0 W	4931	-0-	4931	571803	32	1	3768	2	Y	1028	1119	0	4 8	83
						1131	9								
11	0 W	7391	-0-	7391	579194	27	1	6051	2	Y	1194	1181	0	6 8	90
						1313	9								
12	0 W	7848	-0-	7848	587042	23	1	6594	2	Y	1119	1137	0	5 8	67
						1231	9								
01	0 W	7335	-0-	7335	594377	26	1	6158	2	Y	1046	1036	0	2 8	75
						1151	9								
02	0 W	6105	-0-	6105	600482	26	1	5120	2	Y	872	841	0	1 8	105
						959	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
SILVERBRITE A														
WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10036 - 18660														
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
09	0	W	6891	-0-	6891	450584	44 1	5737	2	Y	1009	1000	0	124
						1110 9								
10	0	W	6519	-0-	6519	457103	43 1	5384	2	Y	993	1036	0	80
						1092 9								
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	5323	-0-	5323	480677	24 1	4401	2	Y	816	787	0	98
						898 9								
RANGERS B														
WELL #: 2H RRCID -> 291807 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674														
09	0	W	7664	-0-	7664	502814	399 1	4907	2	Y	2144	2265	1	95
						2358 9								
10	0	W	7263	-0-	7263	510077	456 1	4542	2	Y	2059	2022	1	126
						2265 9								
11	0	W	6827	-0-	6827	516904	446 1	4248	2	Y	1939	1909	1	151
						2133 9								
12	0	W	6806	-0-	6806	523710	430 1	4229	2	Y	1952	1965	1	131
						2147 9								
01	0	W	5657	-0-	5657	529367	456 1	3264	2	Y	1761	1783	1	107
						1937 9								
02	0	W	1956	-0-	1956	531323	429 1	327	2	Y	1091	1107	1	90
						1200 9								
MANGROVE A														
WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11920 - 18982														
*09	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	350 1	9194	2	Y	1523	1524	0	21
							1675 9							
*10	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	360 1	8999	2	Y	1582	1565	0	31
							1740 9							
*11	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	354 1	7529	2	Y	1093	1095	0	22
							1202 9							
*12	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	463 1	5016	2	Y	1937	1917	0	37
							2131 9							
*01	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	352 1	3807	2	Y	1723	1728	0	29
							1895 9							
*02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	163 1	2134	2	Y	839	848	0	19
							923 9							
SOCKEYE D														
WELL #: 4H RRCID -> 291809 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418														
09	0	W	8399	-0-	8399	559101	328 1	6048	2	Y	1839	1815	0	128
						2023 9								
10	0	W	7345	-0-	7345	566446	351 1	5030	2	Y	1785	1782	0	128
						1964 9								
11	0	W	7336	-0-	7336	573782	396 1	4894	2	Y	1860	1793	0	191
						2046 9								
12	0	W	7344	-0-	7344	581126	49 1	4883	2	Y	2188	2258	0	119
						5 4		2407 9						
01	0	W	6426	-0-	6426	587552	48 1	4246	2	Y	1938	1948	0	109
						2132 9								
02	0	W	3025	-0-	3025	590577	28 1	1792	2	Y	1085	1100	0	94
						11 4		1194 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
DOBBY E														
WELL #: 5H RRCID -> 291811														
COMPL. DATE 10/26/2018														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 10315 PERF.10178 - 21366														
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
09	0	W	6351	-0-	6351	651298	404 1	4481 2	Y		1333	1297 0	8 8	62
						1466 9								
10	0	W	5538	-0-	5538	656836	453 1	3730 2	Y		1230	1215 0	6 8	71
						2 4		1353 9						
11	0	W	3045	-0-	3045	659881	517 1	1539 2	Y		895	928 0	3 8	35
						4 4		985 9						
12	0	W	6530	-0-	6530	666411	478 1	4233 2	Y		1654	1621 0	7 8	61
						1819 9								
01	0	W	2020	-0-	2020	668431	612 1	672 2	Y		669	704 0	2 8	24
						736 9								
02	0	W	4442	-0-	4442	672873	385 1	2685 2	Y		1247	1222 0	3 8	46
						1372 9								

SOCKEYE E														
WELL #: 5H RRCID -> 291812														
COMPL. DATE 06/22/2019														
TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387														
09	0	W	10160	-0-	10160	616181	384 1	7003 2	Y		2521	2472 0	4 8	176
						2773 9								
10	0	W	9814	-0-	9814	625995	407 1	6678 2	Y		2481	2474 0	5 8	178
						2729 9								
11	0	W	9228	-0-	9228	635223	438 1	6133 2	Y		2415	2341 0	4 8	248
						2657 9								
12	0	W	8728	-0-	8728	643951	54 1	6169 2	Y		2272	2392 0	5 8	123
						6 4		2499 9						
01	0	W	7222	-0-	7222	651173	56 1	5133 2	Y		1848	1865 0	2 8	104
						2033 9								
02	0	W	6643	-0-	6643	657816	37 1	4505 2	Y		1896	1834 0	3 8	163
						15 4		2086 9						

DOBBY B														
WELL #: 2H RRCID -> 291814														
COMPL. DATE 10/29/2018														
TOTAL DEPTH 10356 PERF.10210 - 22321														
09	0	W	9405	-0-	9405	726043	319 1	6972 2	Y		1922	1877 0	5 8	90
						2114 9								
10	0	W	8944	-0-	8944	734987	331 1	6720 2	Y		1719	1704 0	5 8	100
						2 4		1891 9						
11	0	W	7920	-0-	7920	742907	369 1	5713 2	Y		1667	1698 0	3 8	66
						4 4		1834 9						
12	0	W	9238	-0-	9238	752145	331 1	6914 2	Y		1812	1808 0	4 8	66
						1993 9								
01	0	W	8627	-0-	8627	760772	519 1	6251 2	Y		1688	1691 0	2 8	61
						1857 9								
02	0	W	7567	-0-	7567	768339	382 1	5537 2	Y		1498	1502 0	2 8	55
						1648 9								

SOCKEYE B														
WELL #: 2H RRCID -> 291846														
COMPL. DATE 06/26/2019														
TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941														
09	0	W	5592	-0-	5592	470744	43 1	4094 2	Y		1323	1338 0	4 8	137
						1455 9								
10	0	W	5280	-0-	5280	476024	53 1	3720 2	Y		1370	1350 0	4 8	153
						1507 9								
11	0	W	4979	-0-	4979	481003	51 1	3522 2	Y		1278	1337 0	4 8	90
						1406 9								
12	0	W	5074	-0-	5074	486077	49 1	3593 2	Y		1302	1248 0	4 8	140
						1432 9								
01	0	W	4520	-0-	4520	490597	61 1	3281 2	Y		1071	1103 0	1 8	107
						1178 9								
02	0	W	4255	-0-	4255	494852	53 1	3102 2	Y		1000	971 0	1 8	135
						1100 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
SOCKEYE C														
WELL #: 3H RRCID -> 291853 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10033 - 19964														
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
09	0 W	7735	-0-	7735	621449	49	1	6101	2	Y	1441	1462	0	150
10	0 W	8077	-0-	8077	629526	1585	9	6328	2	Y	1532	1508	0	171
11	0 W	7446	-0-	7446	636972	64	1	5831	2	Y	1412	1481	0	100
12	0 W	7641	-0-	7641	644613	1685	9	5984	2	Y	1452	1394	0	156
01	0 W	7539	-0-	7539	652152	62	1	5777	2	Y	1532	1533	0	154
02	0 W	6828	-0-	6828	658980	1553	9	5313	2	Y	1316	1291	0	178
						60	1							
						1597	9							
						77	1							
						1685	9							
						67	1							
						1448	9							
SOCKEYE A														
WELL #: 1H RRCID -> 291900 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 17882														
09	0 W	6784	-0-	6784	401650	42	1	5574	2	Y	1062	1078	0	110
10	0 W	6456	-0-	6456	408106	1168	9	5225	2	Y	1074	1062	0	120
11	0 W	6343	-0-	6343	414449	50	1	5089	2	Y	1095	1136	0	77
12	0 W	6428	-0-	6428	420877	1181	9	5164	2	Y	1106	1063	0	119
01	0 W	6240	-0-	6240	427117	49	1	5008	2	Y	1065	1077	0	107
02	0 W	5408	-0-	5408	432525	1205	9	4308	2	Y	953	930	0	129
						47	1							
						1217	9							
						60	1							
						1172	9							
						52	1							
						1048	9							
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.														
PIERCE														
WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378														
09	DLQ G-10	583	-0-	583	1954	22	1	505	2	Y	51	40	1	16
10	DLQ G-10	574	-0-	574	2528	56	9	483	2	Y	58	66	1	8
11	DLQ G-10	493	-0-	493	3021	27	1	436	2	Y	33	24	1	17
12	3638 X	617	-0-	-3021	-0-	64	9	539	2	Y	41	50	1	8
01	680 X	680	-0-	-0-	-0-	21	1	591	2	Y	41	40	1	9
02	532 X	NO RPT	-0-	-532	-0-	36	9			Y	NO RPT			9
						33	1							
						45	9							
						44	1							
						45	9							
MUMME RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263														
09	DLQ G-10	385	-0-	385	686	1	1	2	2	Y	347	341	1	23
10	DLQ G-10	416	-0-	416	1102	382	9	3	2	Y	374	345	1	52
11	DLQ G-10	412	-0-	412	1514	2	1	4	2	Y	368	373	1	47
*12	2045 X	531	-0-	-1514	-0-	411	9	20	2	Y	446	461	1	32
*01	494 X	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	9	Y	423	438	1	17
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-	405	9	11	2	Y	NO RPT			17
						19	1							
						1	4							
						18	1							
						465	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. PIERCE														CNTY: KARNES	
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253385 WELL #: 20H RRCID -> 265873														CAPACITY	
COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047															
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
09	DLQ G-10	2212	-0-	2212	4256	101	1	1839	2	Y	247	213	1		63
10	DLQ G-10	2511	-0-	2511	6767	272	9	2078	2	Y	286	315	1		34
11	DLQ G-10	2026	-0-	2026	8793	118	1	1714	2	Y	176	151	1		59
12	11343 X	2550	-0-	-8793	-0-	315	9	2124	2	Y	265	257	1		67
01	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	118	1	1858	2	Y	371	371	1		67
02	2268 X NO RPT		-0-	-2268	-0-	194	9			Y	NO RPT				67
PIERCE														WELL #: 21H RRCID -> 265876	
COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151															
09	DLQ G-10	2971	-0-	2971	7386	113	1	2264	2	Y	540	526	1		126
10	DLQ G-10	2730	-0-	2730	10116	594	9	2045	2	Y	512	488	1		150
11	DLQ G-10	3399	-0-	3399	13515	122	1	2409	2	Y	747	722	1		175
12	16520 X	3005	-0-	-13515	-0-	563	9	2408	2	Y	411	562	1		24
01	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	168	1	2085	2	Y	229	237	1		16
02	3164 X NO RPT		-0-	-3164	-0-	822	9			Y	NO RPT				16
PIERCE														WELL #: 11H RRCID -> 271314	
COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476															
09	DLQ G-10	1970	-0-	1970	4182	86	1	1540	2	Y	313	305	1		68
10	DLQ G-10	1249	-0-	1249	5431	344	9	860	2	Y	310	313	1		65
11	DLQ G-10	433	-0-	433	5864	48	1	105	2	Y	289	280	1		74
12	6775 X	911	-0-	-5864	-0-	341	9	480	2	Y	365	358	1		81
01	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	10	1	1169	2	Y	314	322	1		73
02	392 N NO RPT		-0-	-392	-0-	318	9			Y	NO RPT				73
PIERCE														WELL #: 12H RRCID -> 271315	
COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789															
09	DLQ G-10	2535	-0-	2535	5595	107	1	1973	2	Y	414	384	1		101
10	DLQ G-10	2716	-0-	2716	8311	455	9	2050	2	Y	498	503	1		96
11	DLQ G-10	2104	-0-	2104	10415	118	1	1596	2	Y	362	345	1		113
12	12851 X	2436	-0-	-10415	-0-	548	9	1692	2	Y	580	577	1		116
01	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	110	1	1807	2	Y	501	481	1		136
02	2464 X NO RPT		-0-	-2464	-0-	398	9			Y	NO RPT				136

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.														
MIDDLETON-SACHS A UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227														
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
09	DLQ G-10	2029	-0-	2029	4148	610 1	1069 2	Y	311	312 0				27
10	DLQ G-10	2150	-0-	2150	6298	8 4	342 9	Y	381	376 0				32
11	DLQ G-10	1583	-0-	1583	7881	646 1	1075 2	Y	240	257 0				15
*12	1800 N	1578	-0-	-222	7659	10 4	419 9	Y	272	268 0				19
*01	3100 N	1738	-0-	-1362	6297	585 1	725 2	Y	306	307 0				18
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	6297	9 4	264 9	Y	NO RPT					18
PIERCE														
WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 10420 - 17797														
09	DLQ G-10	1375	-0-	1375	2862	61 1	1139 2	Y	159	156 1				18
10	DLQ G-10	1430	-0-	1430	4292	175 9	1186 2	Y	159	162 1				15
11	DLQ G-10	923	-0-	923	5215	69 1	811 2	Y	51	51 1				15
12	6142 X	927	-0-	-5215	-0-	175 9	852 2	Y	19	32 1				2
01	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	56 1	824 2	Y	126	70 1				58
02	868 N NO RPT	-0-	-0-	-868	-0-	56 9		Y	NO RPT					58
BOOTH-MIDDLETON C UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356														
09	DLQ G-10	556	-0-	556	1376	175 1	362 2	Y	15	34 0				-0-
10	DLQ G-10	322	-0-	322	1698	2 4	17 9	Y	25	25 0				-0-
11	DLQ G-10	457	-0-	457	2155	107 1	185 2	Y	43	1 0				42
*12	1800 N	321	-0-	-1479	676	2 4	28 9	Y	6	48 0				-0-
*01	1411 N	735	-0-	-676	-0-	173 1	229 2	Y	115	96 0				19
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8 4	47 9	Y	NO RPT					19
BOOTH-MIDDLETON D UNIT														
WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741														
09	DLQ G-10	822	-0-	822	1631	230 1	425 2	Y	149	141 0				22
10	DLQ G-10	877	-0-	877	2508	3 4	164 9	Y	149	155 0				16
11	DLQ G-10	381	-0-	381	2889	259 1	450 2	Y	138	144 0				10
*12	2700 N	85	-0-	-2615	274	4 4	164 9	Y	2	12 0				-0-
*01	674 N	400	-0-	-274	-0-	98 1	130 2	Y	148	137 0				11
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	152 9	Y	NO RPT					11
BOOTH-MIDDLETON B UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	38 2	Y	227	229 0				23
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	2 9	Y	225	225 0				23
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	115 1	121 2	Y	168	166 0				25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	163 9	Y	372	372 0				25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	348	353 0				20
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				//CONT.// 253385									
PIERCE				WELL #: 30H		RRCID -> 274947		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH		9918 PERF.10440 - 18326	
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
09	DLQ G-10	2949	-0-	2949	5966	110 1	1961 2	Y	798	777 1			167
10	DLQ G-10	3134	-0-	3134	9100	878 9	2003 2	Y	922	913 1			176
11	DLQ G-10	2581	-0-	2581	11681	117 1	1686 2	Y	706	673 1			209
12	14697 X	3016	-0-	-11681	-0-	1014 9	1897 2	Y	908	954 1			163
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	118 1	1578 2	Y	946	895 1			214
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-	777 9		Y	NO RPT				214
						120 1							
						999 9							
						107 1							
						1041 9							

BOOTH-MIDDLETON A UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 275231		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH		8841 PERF. 9035 - 16047	
09	DLQ G-10	2046	-0-	2046	4307	622 1	1065 2	Y	319	320 0			30
10	DLQ G-10	1974	-0-	1974	6281	8 4	351 9						
11	DLQ G-10	1702	-0-	1702	7983	591 1	991 2	Y	348	343 0			35
*12	1800 N	1843	-0-	43	8026	9 4	383 9						
*01	3100 N	1909	-0-	-1191	6835	625 1	758 2	Y	281	289 0			27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6835	10 4	309 9						
						700 1	775 2	Y	311	317 0			21
						26 4	342 9						
						715 1	815 2	Y	337	337 0			21
						8 4	371 9	Y	NO RPT				21

BOOTH-MIDDLETON D UNIT				WELL #: 31H		RRCID -> 275338		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH		8859 PERF. 9805 - 14754	
09	DLQ G-10	756	-0-	756	1834	258 1	468 2	Y	24	12 0			13
10	DLQ G-10	741	-0-	741	2575	4 4	26 9						
11	DLQ G-10	767	-0-	767	3342	270 1	443 2	Y	22	34 0			1
*12	2700 N	834	-0-	-1866	1476	4 4	24 9						
*01	2346 N	870	-0-	-1476	-0-	335 1	411 2	Y	14	14 0			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 4	15 9						
						372 1	420 2	Y	25	25 0			1
						14 4	28 9						
						390 1	446 2	Y	27	26 0			2
						4 4	30 9	Y	NO RPT				2

GILBERT-LANDRUM B UNIT				WELL #: 41H		RRCID -> 276726		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH		8549 PERF. 8511 - 17815	
09	DLQ G-10	1933	-0-	1933	4184	614 1	1105 2	Y	187	274 1			6
10	DLQ G-10	4063	-0-	4063	8247	8 4	206 9						
11	DLQ G-10	3919	-0-	3919	12166	1120 1	2208 2	Y	656	596 1			66
*12	15886 X	3720	-0-	-12166	-0-	13 4	722 9						
*01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	1005 1	2305 2	Y	544	387 1			223
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 4	598 9						
						1203 1	1930 2	Y	523	728 1			18
						12 4	575 9						
						1396 1	1199 2	Y	342	302 1			58
						13 4	376 9	Y	NO RPT				58

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.															
GILBERT-LANDRUM A UNIT															
WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130															
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	
09	DLQ G-10	2186	-0-	2186	4975	633 1	1239 2	Y	277	292 1				66	
10	DLQ G-10	3013	-0-	3013	7988	762 1	1505 2	Y	670	664 1				72	
11	DLQ G-10	2816	-0-	2816	10804	670 1	1582 2	Y	506	369 1				209	
*12	13526 X	2722	-0-	-10804	-0-	790 1	1321 2	Y	548	733 1				24	
*01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	1323 1	1134 2	Y	619	570 1				73	
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	12 4	681 9	Y	NO RPT					73	
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC															
DONNELL SWD															
WELL #: 256690 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610															
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
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-	
GULFTEX ENERGY, LLC															
SNOWDEN-OTTO EF															
WELL #: 338751 RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231															
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11 1	64 3	Y	11					49	
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2122 3	164 4	Y	64	81 1				32	
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	748 3	22 4	Y	125	43 1	10 8			104	
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1573 3	107 4	Y	41	60 1	6 8			79	
*01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1610 3	198 4	Y	80	63 1				96	
*02	954 X	954	-0-	-0-	-0-	768 3	147 4	Y	35	29 1				102	
SNOWDEN-OTTO EF															
WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301															
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	Y	43	95 1				85	
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	43 1	784 3	Y	57	140 1				2	
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	559 3	67 4	Y	71	3 1				70	
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	864 3	58 4	Y	58	1 1				127	
*01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	95 1	751 3	Y	46	166 1				7	
*02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	114 1	619 3	Y	74	4 1				77	

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1084

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) GULFTEX ENERGY, LLC SNOWDEN-OTTO F				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 338751 8H	ASSOCIATED RRCID -> 291652		CAPACITY COMPL. DATE 02/04/2021				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9698 PERF.13062 - 18437							
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
09	784039	X	18599	-0-	-765440	-0-	3689 661	1 9	14249	3	Y	601	482	1					183
10	153078	X	67097	-0-	-85981	-0-	2217 2575	1 4	59559	3	Y	2496	2513	1					166
11	148140	X	53439	-0-	-94701	-0-	900 477	1 4	50356	3	Y	1551	1494	1					223
12	153078	X	50711	-0-	-102367	-0-	2493 426	1 4	46109	3	Y	1530	1625	1					128
01	153078	X	46668	-0-	-106410	-0-	3008 2027	1 4	39419	3	Y	2013	1997	1					144
02	60592	X	45395	-0-	-15197	-0-	3259 3698	1 4	36712	3	Y	1569	1622	1					91
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. EVANS H					499978 WELL #: 1	RRCID -> 253413	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 10141	PERF.10509	- 14201									
09	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	23	1	1187	3	N	-0-							39
10	1581	N	1258	-0-	-323	-0-	32	1	1226	3	N	-0-							39
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	6	1	1170	3	N	-0-							39
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	50	1	1280	3	N	-0-							39
01	1271	N	790	-0-	-481	-0-	790	3			N	-0-							39
*02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	43	1	1477	3	N	-0-							39
ALDERMAN A67					WELL #:	4H	RRCID -> 267758	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL DEPTH 9887	PERF. N/A									
09	4920	X	4052	-0-	-868	-0-	3962	2	90	9	N	82	76	1					64
10	4712	X	3881	-0-	-831	-0-	3844	2	37	9	N	34							98
11	4560	X	1996	-0-	-2564	-0-	1918	2	78	9	N	71	126	1					43
12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4826	2	54	9	N	49	40	1					52
01	4185	X	3675	-0-	-510	-0-	3596	2	79	9	N	72	97	1					27
02	3780	X	3134	-0-	-646	-0-	3090	2	44	9	N	40	67	1					-0-
HIXON					WELL #:	2H	RRCID -> 268639	COMPL. DATE 03/20/2013	TOTAL DEPTH 9895	PERF.10364	- 14813								
09	3870	X	3343	-0-	-527	-0-	3141	2	202	9	N	184	251	1					145
10	3999	X	2699	-0-	-1300	-0-	2470	2	229	9	N	208	323	1					30
11	3660	X	567	-0-	-3093	-0-	168 14	1 9	385	2	N	13							43
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4263	2	383	9	N	348	361	1					30
01	3441	X	2260	-0-	-1181	-0-	2067	2	193	9	N	175	180	1					25
*02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3644	2	268	9	N	244	182	1					87
HARLE					WELL #:	3H	RRCID -> 269791	COMPL. DATE 03/19/2012	TOTAL DEPTH 10226	PERF.10399	- 14446								
09	1770	N	1013	-0-	-757	-0-	157 134	1 9	722	3	N	122	174	1					115
10	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	313 145	1 9	1007	3	N	132							247
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	347 304	1 9	972	3	N	276	354	1					169
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	192 353	1 9	523	3	N	321	325	1					165
01	1457	N	542	-0-	-915	-0-	88 174	1 9	280	3	N	158	170	1					153
02	1512	N	461	-0-	-1051	-0-	94 105	1 9	262	3	N	95	158	1					90

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
EVANS H														
WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072														
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
09	1140 N	950	-0-	-190	-0-	950	3			N	-0-			142
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1451	3	7	9	N	6	125	1	23
11	1470 N	1317	-0-	-153	-0-	1302	3	15	9	N	14			37
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	82	1	1328	3	N	106			143
						117	9							
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1456	3	41	9	N	37			180
*02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-			180
COOKE, ETHYL P. W. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLSCM, LTD														
WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771														
09	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	1977	3	367	9	Y	334	451	1	127
10	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	5719	3	417	9	Y	379	326	1	180
11	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	90	1	1227	3	Y	339	260	1	259
						373	9							
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3314	3	443	9	Y	403	532	1	130
01	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	982	1	483	3	Y	394	452	1	72
						433	9							
02	1708 X	963	-0-	-745	-0-	178	1	518	3	Y	243	249	1	66
						267	9							
SHORT														
WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676														
09	480 N	417	-0-	-63	-0-	289	3	128	9	N	116	159	1	91
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	409	3	124	9	N	113	161	1	43
11	690 N	437	-0-	-253	-0-	279	3	158	9	N	144			187
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	448	3	N	185	341	1	31
						204	9							
01	527 N	252	-0-	-275	-0-	119	3	133	9	N	121			152
02	420 N	272	-0-	-148	-0-	150	3	122	9	N	111	171	1	92
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A'														
WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006														
09	5490 X	4799	-0-	-691	-0-	4126	3	673	9	N	612	696	1	227
10	5487 X	4448	-0-	-1039	-0-	3931	3	517	9	N	470	662	1	35
11	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	4786	3	694	9	N	631	541	1	125
12	5177 X	4789	-0-	-388	-0-	245	1	3953	3	N	537	515	1	147
						591	9							
01	5053 X	4240	-0-	-813	-0-	3716	3	524	9	N	476	543	1	80
02	5124 X	2191	-0-	-2933	-0-	2067	3	124	9	N	113			193

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
LIGHTNING OIL COMPANY														
CUTLASS EAST														
WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849														
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	
09	2490 X	2099	-0-	-391	-0-	79 1	1954 2	N	60				169	
10	2573 X	2187	-0-	-386	-0-	66 9	2079 2	N	26	130	1		65	
11	2490 X	2232	-0-	-258	-0-	79 1	2073 2	N	75				140	
12	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	29 9	2077 2	N	92	166	1		66	
01	2201 X	1877	-0-	-324	-0-	76 1	1768 2	N	27				93	
02	1988 X	1688	-0-	-300	-0-	83 9	1591 2	N	23				116	
						79 1								
						101 9								
						79 1								
						30 9								
						72 1								
						25 9								
CUTLASS EAST														
WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
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-	
CUTLASS EAST														
WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800														
09	14B2 EXT	227	-0-	227	3563	79 1	148 2	N	-0-				97	
10	14B2 EXT	1535	-0-	1535	5098	79 1	1456 2	N	-0-				97	
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	
MARATHON OIL EF LLC														
MAY-CHAPMAN														
WELL #: 525398 2H RRCID -> 289419 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 11190 - 17190														
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	54 1	783 3	Y	509	508	0		10	
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	7 4	560 9							
11	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	51 1	784 3	Y	540	542	0		8	
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	8 4	594 9							
01	1426 N	1243	-0-	-183	-0-	47 1	736 3	Y	475	474	0		9	
02	DLQ G-10	1336	-0-	1336	1336	7 4	523 9							
						57 1	906 3	Y	467	463	0		13	
						8 4	514 9							
						49 1	737 3	Y	406	402	0		17	
						10 4	447 9							
						55 1	729 3	Y	491	503	0		5	
						12 4	540 9							
CHAPMAN ROTHE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 10870 - 15406														
09	0 W	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-				-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-				-0-	
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-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
HIERHOLZER-HENKE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289621	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	10973	PERF.11130	- 14645
M	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
09	DLQ G-10	551	-0-	551	551	11 1	194 3	Y	313	309	0		4
						2 4	344 9						
10	DLQ G-10	960	-0-	960	1511	25 1	477 3	Y	414	412	0		6
						3 4	455 9						
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	1029	-0-	-1771	473	30 1	580 3	Y	376	373	0		8
						5 4	414 9						
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993									
AFFLECK				WELL #:	1H	RRCID ->	263150	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	9335	PERF. 9128	- 13839
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-				-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-				-0-
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-				87
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				87
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267									
FOWLERTON SWD				WELL #:	1	RRCID ->	286135	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 4862	- 5558
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780									
MEDINA UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	287777	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	12639	PERF.12754	- 18985
09	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	1083 1	4025 3	Y	906	967	1		81
						113 4	997 9						
10	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	1164 1	4131 3	Y	918	921	1		78
						1010 9							
11	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	1133 1	2943 3	Y	980	955	1		103
						1078 9							
12	6417 X	4337	-0-	-2080	-0-	1193 1	2036 3	Y	1007	922	1		188
						1108 9							
01	6417 X	2929	-0-	-3488	-0-	1063 1	523 3	Y	851	929	1		110
						407 4	936 9						
02	5796 X	2878	-0-	-2918	-0-	1170 1	763 3	Y	859	791	1		178
						945 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															CNTY: KARNES																			
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.																																		
MEDINA UNIT																																		
WELL #: 11H															RRCID -> 287779					COMPL. DATE 04/25/2018					TOTAL DEPTH 12642					PERF.12726 - 18101				
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														
09	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	857	1	3184	3	Y	1215	1290	1	100																				
						90	4	1337	9																									
10	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	916	1	3248	3	Y	1028	1046	1	82																				
						1131	9																											
11	5190 X	4257	-0-	-933	-0-	886	1	2300	3	Y	974	957	1	99																				
						1071	9																											
12	5642 X	3711	-0-	-1931	-0-	960	1	1638	3	Y	1012	926	1	185																				
						1113	9																											
01	5642 X	2511	-0-	-3131	-0-	869	1	428	3	Y	800	883	1	102																				
						334	4	880	9																									
02	5096 X	2538	-0-	-2558	-0-	955	1	623	3	Y	873	799	1	176																				
						960	9																											
MEDINA UNIT					WELL #:	9H	RRCID -> 287780					COMPL. DATE 04/24/2018					TOTAL DEPTH 12644					PERF.12779 - 19592												
09	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	1057	1	3923	3	Y	1326	1409	1	110																				
						110	4	1459	9																									
10	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	1191	1	4225	3	Y	997	1024	1	83																				
						1097	9																											
11	6180 X	5707	-0-	-473	-0-	1264	1	3282	3	Y	1055	1029	1	109																				
						1161	9																											
12	6758 X	4709	-0-	-2049	-0-	1301	1	2221	3	Y	1079	987	1	201																				
						1187	9																											
01	6758 X	3152	-0-	-3606	-0-	1119	1	550	3	Y	958	1038	1	121																				
						429	4	1054	9																									
02	6104 X	3459	-0-	-2645	-0-	1339	1	874	3	Y	1133	1027	1	227																				
						1246	9																											
MEDINA UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 287965					COMPL. DATE 11/08/2014					TOTAL DEPTH 12282					PERF.12737 - 17385												
09	1650 X	1641	-0-	-9	-0-	963	1	248	3	Y	391	481	1	74																				
						430	9																											
10	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	1627	1	2	3	Y	340	309	1	105																				
						374	9																											
11	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	1878	1	3	3	Y	355	300	1	160																				
						391	9																											
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	1679	1	1599	3	Y	192	261	1	91																				
						211	9																											
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	1072	1	749	3	Y	463	398	1	156																				
						509	9																											
*02	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	1779	1	465	3	Y	204	210	1	150																				
						224	9																											
MEDINA UNIT					WELL #:	5H	RRCID -> 288199					COMPL. DATE 06/25/2015					TOTAL DEPTH 12312					PERF.12476 - 16581												
09	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1445	1	10	3	N	460	374	1	219																				
						506	9																											
10	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	1546	1	27	3	N	470	550	1	139																				
						517	9																											
11	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	1555	1	262	3	N	433	376	1	196																				
						476	9																											
12	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	1646	1	6	3	N	592	560	1	228																				
						651	9																											
01	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	1868	1	2	3	N	466	592	1	102																				
						513	9																											
*02	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	1996	1	2	3	N	280			382																				
						308	9																											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC					703462										
FRANKLIN				WELL #:	A 1H	RRCID ->	266785	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL	DEPTH	11708	PERF.12115	- 17717	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2280 X	2036	-0-	-244	-0-		749	1	497	3	Y	294	297	1	245
							467	4	323	9					
10	2325 N	1644	-0-	-681	-0-		599	1	531	3	Y	219	276	1	188
							273	4	241	9					
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-		838	1	917	3	Y	312	253	1	247
							379	4	343	9					
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-		910	1	812	3	Y	304	404	1	147
							305	4	334	9					
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-		1038	1	530	3	Y	302	267	1	182
							333	4	332	9					
02	1820 N	NO RPT	-0-	-1820	-0-						Y	NO RPT			182
MCCLAUGHERTY				WELL #:	122A	RRCID ->	266792	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL	DEPTH	11775	PERF.12030	- 16331	
09	1440 X	345	-0-	-1095	-0-		143	1	95	3	Y	21			137
							84	4	23	9					
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-						Y	-0-			137
11	1440 X	1140	-0-	-300	-0-		418	1	457	3	Y	89			226
							167	4	98	9					
12	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-		1029	1	919	3	Y	136	190	1	172
							364	4	150	9					
01	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-						Y	NO RPT			172
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-						Y	NO RPT			172
FRANKLIN				WELL #:	B 1H	RRCID ->	266820	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL	DEPTH	11755	PERF.11930	- 16418	
09	3000 X	1359	-0-	-1641	-0-		561	1	372	3	Y	88	191	0	63
							329	4	97	9					
10	3100 X	1223	-0-	-1877	-0-		490	1	434	3	Y	89			152
							201	4	98	9					
11	1920 X	1688	-0-	-232	-0-		635	1	695	3	Y	103	190	1	65
							245	4	113	9					
12	1705 X	1699	-0-	-6	-0-		700	1	625	3	Y	112			177
							251	4	123	9					
01	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-						Y	NO RPT			177
02	1568 N	NO RPT	-0-	-1568	-0-						Y	NO RPT			177
K. R. BRACKEN				WELL #:	A 1H	RRCID ->	266826	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL	DEPTH	11809	PERF.12200	- 17170	
09	1881 N	1540	-0-	-341	-0-		590	1	392	3	Y	179	285	1	160
							361	4	197	9					
10	1364 N	1333	-0-	-31	-0-		508	1	449	3	Y	142	205	1	97
							220	4	156	9					
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-		705	1	771	3	Y	223	210	1	110
							297	4	245	9					
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-		797	1	712	3	Y	267	214	1	163
							267	4	294	9					
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-		793	1	405	3	Y	166	125	1	204
							254	4	183	9					
02	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-						Y	NO RPT			204

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462												
MCCLAUGHERTY				WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 11773		PERF.11800 - 16205				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	450 X	354	-0-	-96	-0-	138	1	92	3	Y	33					157
						88	4	36	9							
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	78	1	69	3	Y	50					207
						36	4	55	9							
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	398	1	435	3	Y	36					243
						147	4	40	9							
*12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	553	1	494	3	Y	-0-					243
						185	4									
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					243
02	952 X	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					243
R. A. BRACKEN				WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 11793		PERF.12175 - 17251				
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	389	1	258	3	Y	141	143	1			61
						245	4	155	9							
10	1302 N	763	-0-	-539	-0-	281	1	248	3	Y	96	97	1			60
						128	4	106	9							
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	467	1	510	3	Y	220	221	1			59
						199	4	242	9							
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	698	1	623	3	Y	161	174	1			46
						234	4	177	9							
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	543	1	277	3	Y	104	90	1			60
						174	4	114	9							
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					60
K. R. BRACKEN				WELL #: B 4H		RRCID -> 271056		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 11866		PERF.12338 - 17464				
09	DLQ G-10	2367	-0-	2367	4690	993	1	659	3	Y	111	114	1			99
						593	4	122	9							
10	DLQ G-10	3509	-0-	3509	8199	1418	1	1255	3	Y	210	166	1			143
						605	4	231	9							
11	DLQ G-10	3169	-0-	3169	11368	1207	1	1320	3	Y	160	224	1			79
						466	4	176	9							
12	DLQ G-10	3840	-0-	3840	15208	1575	1	1406	3	Y	301	196	1			184
						528	4	331	9							
01	DLQ G-10	3199	-0-	3199	18407	1614	1	824	3	Y	221	141	1			264
						518	4	243	9							
02	3164 X	NO RPT	-0-	-3164	15243					Y	NO RPT					264
R. A. BRACKEN				WELL #: B 1H		RRCID -> 271058		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 11899		PERF.12500 - 17415				
09	T. A.	55	-0-	55	55	25	1	16	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
10	T. A.	14	-0-	14	69	6	1	6	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	T. A.	1790	-0-	1790	1859	638	1	698	3	Y	170	125	1			45
						267	4	187	9							
12	T. A.	2851	-0-	2851	4710	1118	1	999	3	Y	326	279	1			92
						375	4	359	9							
01	5577 X	867	-0-	-4710	-0-	436	1	223	3	Y	62	118	1			36
						140	4	68	9							
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: KARNES														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462																													
R. A. BRACKEN															WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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																						
09	2400	X	2206	-0-	-194	-0-	901	1	598	3	Y	150	139	1								65																						
10	2511	N	1927	-0-	-584	-0-	542	4	165	9												82																						
11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	771	1	683	3	Y	132	115	1								103																						
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	328	4	145	9												46																						
01	1922	N	1737	-0-	-185	-0-	925	1	1012	3	Y	388	367	1								54																						
02	2464	N	NO RPT	-0-	-2464	-0-	398	4	427	9												54																						
							977	1	872	3	Y	164	221	1																														
							327	4	180	9																																		
							892	1	456	3	Y	94	86	1																														
							286	4	103	9																																		
R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386																																												
09	1317	N	534	-0-	-783	-0-	119	1	79	3	Y	198	264	1								86																						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	118	4	218	9												-0-																						
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	160	1	175	3	Y	131	96	1								35																						
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	104	4	144	9																																		
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	257	1	229	3	Y	216	190	1								61																						
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-	86	4	238	9																																		
							227	1	116	3	Y	160	129	1								92																						
							73	4	176	9																																		
K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811																																												
09	T. A.	60	-0-	60	425	27	1	18	3	Y	-0-	2	1									-0-																						
10	T. A.	3743	-0-	3743	4168	1592	1	1410	3	Y	91	29	1									62																						
11	T. A.	3412	-0-	3412	7580	641	4	100	9																																			
12	T. A.	3255	-0-	3255	10835	1340	1	1466	3	Y	94	110	1									46																						
01	13266	X	2431	-0-	-10835	-0-	503	4	103	9																																		
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-	1405	1	1255	3	Y	113	90	1								69																						
							471	4	124	9																																		
							1287	1	657	3	Y	68	53	1								84																						
							413	4	75	9																																		
K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902																																												
09	T. A.	145	-0-	145	1350	65	1	43	3	Y	-0-											-0-																						
10	T. A.	282	-0-	282	1632	37	4																																					
11	T. A.	649	-0-	649	2281	116	1	102	3	Y	15	5	1									10																						
12	T. A.	2349	-0-	2349	4630	47	4	17	9																																			
01	6744	X	2114	-0-	-4630	-0-	252	1	276	3	Y	22	21	1								11																						
02	616	X	NO RPT	-0-	-616	-0-	97	4	24	9																																		
							989	1	883	3	Y	133	63	1								81																						
							331	4	146	9																																		
							1107	1	565	3	Y	80	62	1								99																						
							355	4	88	9																																		
											Y	NO RPT										99																						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
R. A. BRACKEN															
WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	310 N	25	-0-	-285	-0-	11 6 4	1	8 3	3	Y	-0-	2 1			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	21 8 4	1	19 3	3	Y	-0-				-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	344 147 4	1	376 129 9	3	Y	117	86 1			31
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	456 153 4	1	407 152 9	3	Y	138	130 1			39
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	568 182 4	1	290 103 9	3	Y	94	79 1			54
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT				54
FRANKLIN															
WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071															
09	1950 X	1551	-0-	-399	-0-	639 376 4	1	424 112 9	3	Y	102	86 1			85
10	1953 N	1261	-0-	-692	-0-	491 208 4	1	434 128 9	3	Y	116	102 1			99
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	628 253 4	1	687 133 9	3	Y	121	124 1			96
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	704 236 4	1	628 140 9	3	Y	127	162 1			61
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	785 252 4	1	401 143 9	3	Y	130	113 1			78
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT				78
FRANKLIN															
WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
R. A. BRACKEN															
WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306															
09	1751 X	1564	-0-	-187	-0-	642 383 4	1	426 113 9	3	Y	103	58 1			45
10	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	876 370 4	1	775 165 9	3	Y	150	101 1			94
11	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	822 323 4	1	899 216 9	3	Y	196	238 1			52
12	1612 X	1536	-0-	-76	-0-	633 212 4	1	566 125 9	3	Y	114	134 1			32
01	2201 X	1249	-0-	-952	-0-	634 203 4	1	324 88 9	3	Y	80	66 1			46
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT				46
FRANKLIN															
WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
FRANKLIN																
WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307																
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	EOM BALANCE
09	5790 X	5382	-0-	-0-	-408	-0-	3444	1	785	3	Y	395	258	1		239
							718	4	435	9						
10	5983 X	4745	-0-	-0-	-1238	-0-	3321	1	635	3	Y	426	486	1		179
							320	4	469	9						
11	4590 X	4372	-0-	-0-	-218	-0-	3123	1	576	3	Y	402	383	1		198
							231	4	442	9						
12	5549 X	3054	-0-	-0-	-2495	-0-	2621	1	433	9	Y	394	411	1		181
01	5549 X	2502	-0-	-0-	-3047	-0-	2187	1	315	9	Y	286	336	1		131
02	3752 X	NO RPT	-0-	-0-	-3752	-0-					Y	NO RPT				131

FRANKLIN																
WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320																
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	76	3	Y	141	207	1		85
							82	4	155	9						
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	52	3	Y	152	173	1		64
							39	4	167	9						
11	240 N	143	-0-	-0-	-97	-0-	13	4	130	9	Y	118	124	1		58
12	248 N	-0-	-0-	-0-	-248	-0-					Y	6	61	1		3
01	248 N	-0-	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT				-0-

FRANKLIN																
WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174																
09	2730 X	2082	-0-	-0-	-648	-0-	1321	1	301	3	Y	166	244	1		100
							277	4	183	9						
10	2759 X	2369	-0-	-0-	-390	-0-	1644	1	314	3	Y	227	232	1		95
							161	4	250	9						
11	2640 X	2419	-0-	-0-	-221	-0-	1739	1	321	3	Y	210	202	1		103
							128	4	231	9						
12	2139 N	1644	-0-	-0-	-495	-0-	1376	1	268	9	Y	244	235	1		112
01	2356 N	1192	-0-	-0-	-1164	-0-	1025	1	167	9	Y	152	194	1		70
02	1876 N	NO RPT	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT				70

FRANKLIN																
WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267																
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	455	1	104	3	Y	46	57	1		28
							94	4	51	9						
10	775 N	660	-0-	-0-	-115	-0-	472	1	90	3	Y	48	56	1		20
							45	4	53	9						
11	750 N	714	-0-	-0-	-36	-0-	529	1	98	3	Y	45	43	1		22
							37	4	50	9						
12	713 N	294	-0-	-0-	-419	-0-	241	1	53	9	Y	48	48	1		22
01	651 N	-0-	-0-	-0-	-651	-0-					Y	26	36	1		12
02	476 N	NO RPT	-0-	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT				12

FRANKLIN																
WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. DILWORTH RANCH																	
//CONT.// 27135 700 728874 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
WELL #: A 3H RRCID -> 288961 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515																	
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
09	6750 X	5023	-0-	-1727	-0-		647 1	3470 2	78 4	828 9	Y	753	829 1				160
10	7440 X	4361	-0-	-3079	-0-		607 1	2894 2	860 9		Y	782	801 1				141
11	7200 X	4891	-0-	-2309	-0-		714 1	3348 2	829 9		Y	754	779 1	3 8			113
12	6076 X	4776	-0-	-1300	-0-		766 1	3154 2			Y	778	823 1				68
01	5363 X	3459	-0-	-1904	-0-		856 9		805 1	1966 2	Y	625	544 1				149
*02	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-		688 9		579 1	1656 2	Y	690	683 1	2 8			154
							759 9										
DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158																	
09	9750 X	9407	-0-	-343	-0-		1240 1	6364 2	139 4	1664 9	Y	1513	1649 1				318
10	11129 X	8496	-0-	-2633	-0-		1243 1	5815 2	1438 9		Y	1307	1381 1				244
11	10770 X	6385	-0-	-4385	-0-		951 1	4423 2	1011 9		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	358 9		Y	325	391 1				81
*02	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-		513 1	1604 2	1392 9		Y	1265	1096 1	4 8			246
DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420																	
09	8730 X	6642	-0-	-2088	-0-		808 1	4014 2	2 4	1818 9	Y	1653	1605 1				308
10	9672 X	7238	-0-	-2434	-0-		1040 1	4892 2	1306 9		Y	1187	1270 1				225
11	9360 X	7221	-0-	-2139	-0-		978 1	4653 2	1590 9		Y	1445	1454 1	5 8			211
12	8339 X	6658	-0-	-1681	-0-		1059 1	4246 2	1353 9		Y	1230	1330 1				111
01	7223 X	5581	-0-	-1642	-0-		1292 1	2728 2	1561 9		Y	1419	1422 1	1 8			107
*02	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-		1137 1	3371 2	1672 9		Y	1520	1325 1	4 8			298
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915 DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382																	
09	14B2 EXT	1704	-0-	1704	1704		114 1	922 3	48 4	620 9	Y	564	592 1				55
10	14B2 EXT	894	-0-	894	2598		76 1	467 3	10 4	341 9	Y	310	307 1				58
11	14B2 EXT	611	-0-	611	3209		68 1	355 3	13 4	175 9	Y	159	185 1				32
12	14B2 EXT	343	-0-	343	3552		41 1	197 3	5 4	100 9	Y	91	106 1				17
*01	3937 X	385	-0-	-3552	-0-		33 1	147 3	7 4	198 9	Y	180	150 1				47
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915								
PC-Q EF				WELL #:	4H	RRCID ->	259737	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL	DEPTH	11891	PERF.12024 - 16336
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
09	570 N	404	-0-	-166	-0-	218	1	131	3	Y	-0-		-0-
						55	4						
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	121	1	56	3	Y	4	3 1	1
						21	4	4	9				
11	600 N	241	-0-	-359	-0-	152	1	45	3	Y	-0-	1 1	-0-
						44	4						
12	403 N	117	-0-	-286	-0-	72	1	21	3	Y	2	1 1	1
						22	4	2	9				
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	156	1	84	3	Y	-0-	1 1	-0-
						48	4						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CARDEN EF				WELL #:	1H	RRCID ->	260067	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL	DEPTH	9916	PERF.10195 - 15056
09	6840 X	5927	-0-	-913	-0-	542	1	5385	3	Y	-0-	29 1	65
						530	1	4934	3	Y	-0-	17 1	48
10	7068 X	5464	-0-	-1604	-0-	560	1	5272	3	Y	-0-	21 1	27
						525	1	4973	3	Y	-0-	12 1	15
11	6840 X	5832	-0-	-1008	-0-	679	1	4778	3	Y	-0-	4 1	11
12	6386 X	5498	-0-	-888	-0-								
*01	6180 X	5457	-0-	-723	-0-								
02	5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT		11
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	2H	RRCID ->	264170	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL	DEPTH	9811	PERF. 9918 - 14644
09	2910 X	577	-0-	-2333	-0-	116	1	460	3	Y	-0-	16 1	-0-
						1	4						
10	2852 X	2710	-0-	-142	-0-	598	1	2073	3	Y	29	11 1	18
						7	4	32	9				
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		70
NBR EF				WELL #:	1H	RRCID ->	265658	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL	DEPTH	12264	PERF.12335 - 17815
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-
PC-Q EF				WELL #:	8H	RRCID ->	266181	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.12504 - 17621
09	1020 N	22	-0-	-998	-0-	12	1	7	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
10	1178 N	14	-0-	-1164	-0-	9	1	4	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	450 N	3	-0-	-447	-0-	2	1	1	4	Y	-0-		-0-
						9	1	3	3	Y	-0-		-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	4						
						9	1	84	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-								-0-
02	DLQ G-10	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													
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	3H	RRCID ->	266288	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL	DEPTH	9711	PERF.10208 - 14485					
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
*09	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-			548	1 7 4	2174	3 43 9	Y	39	84	1			21
*10	3100 N	3459	-0-		359		359	715	1 9 4	2480	3 255 9	Y	232	112	1			141
*11	3000 N	3242	-0-		242		601	686	1 7 4	2448	3 101 9	Y	92	164	1			69
*12	1770 X	1169	-0-		-601		-0-	249	1 3 4	898	3 19 9	Y	17	82	1			4
*01	3276 X	3276	-0-		-0-		-0-	733	1 8 4	2355	3 180 9	Y	164	81	1			87
02	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					87
CARDEN EF				WELL #:	6H	RRCID ->	266926	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL	DEPTH	9877	PERF.10458 - 16436					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
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-
BAETZ 'A' EF				WELL #:	2H	RRCID ->	267667	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL	DEPTH	9771	PERF.10059 - 15415					
09	DLQ G-10	2245	-0-		2245		3325	105	1 6 4	2001	3 133 9	Y	121	107	1			19
10	DLQ G-10	2114	-0-		2114		5439	87	1 2 4	1781	3 244 9	Y	222	216	1			25
11	DLQ G-10	2782	-0-		2782		8221	113	1 1 4	2409	3 259 9	Y	235	239	1			21
*12	10261 X	2040	-0-		-8221		-0-	98	1 2 4	1757	3 183 9	Y	166	173	1			14
*01	1840 X	1840	-0-		-0-		-0-	94	1 6 4	1688	3 52 9	Y	47	56	1			5
02	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					5
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	5H	RRCID ->	267673	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	9761	PERF. 9859 - 14829					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			2170					Y	44	125	1			24
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			2170					Y	-0-	24	1			-0-
11	DLQ G-10	2	-0-	2			2172	1	3 1 9	1	9	Y	1					1
*12	4508 X	2336	-0-		-2172		-0-	488	1 5 4	1755	3 88 9	Y	80	63	1			18
*01	3468 X	3468	-0-		-0-		-0-	792	1 9 4	2546	3 121 9	Y	110	69	1			59
02	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					59
BAETZ 'A' EF				WELL #:	1H	RRCID ->	267676	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL	DEPTH	9744	PERF.10157 - 15513					
*09	6474 X	6474	-0-		-0-		-0-	291	1 18 4	5562	3 603 9	Y	548	463	1			85
10	1581 X	-0-	-0-		-1581		-0-					Y	-0-	85	1			-0-
*11	1729 X	1729	-0-		-0-		-0-	65	1 1 4	1387	3 276 9	Y	251	228	1			23
*12	2279 X	2279	-0-		-0-		-0-	109	1 2 4	1966	3 202 9	Y	184	192	1			15
*01	7487 X	7487	-0-		-0-		-0-	386	1 25 4	6965	3 111 9	Y	101	105	1			11
02	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	4H	RRCID ->	267679	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL	DEPTH	9756	PERF. 9878	- 14770	
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	
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-			-0-	
10	2511 X	1319	-0-	-1192	-0-	295	1	1021	3	Y	-0-			-0-	
						3	4								
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CARDEN EF				WELL #:	7H	RRCID ->	267766	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL	DEPTH	9924	PERF.10425	- 16891	
09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	172	1	1712	3	Y	5	12	1	33	
						6	9								
10	511 X	511	-0-	-0-	-0-	50	1	461	3	Y	-0-	9	1	24	
11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	384	1	3614	3	Y	35	11	1	48	
						39	9								
12	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	379	1	3590	3	Y	46	22	1	72	
						51	9								
*01	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	278	1	1956	3	Y	13	17	1	68	
						14	9								
02	1764 X	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT			68	
BAETZ EF				WELL #:	1H	RRCID ->	268507	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL	DEPTH	9632	PERF.10004	- 15423	
09	T. A.	3447	-0-	3447	3552	167	1	3197	3	Y	65	55	1	10	
						11	4	72	9						
10	14B2 EXT	4200	-0-	4200	7752	191	1	3884	3	Y	111	108	1	13	
						3	4	122	9						
11	14B2 EXT	2916	-0-	2916	10668	127	1	2711	3	Y	69	76	1	6	
						2	4	76	9						
*12	13702 X	3034	-0-	-10668	-0-	157	1	2849	3	Y	22	26	1	2	
						4	4	24	9						
*01	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	232	1	4185	3	Y	125	113	1	14	
						15	4	138	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14	
BAETZ EF				WELL #:	2H	RRCID ->	268543	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL	DEPTH	9725	PERF.10034	- 15376	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	
BAETZ EF				WELL #:	3H	RRCID ->	268606	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL	DEPTH	9616	PERF.10014	- 15384	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915								
CARDEN EF				WELL #:	8H	RRCID ->	268993	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	9882	PERF.10243	- 16895
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
09	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	343	1	3406	3	Y	-0-		-0-
10	5146 X	3784	-0-	-1362	-0-	367	1	3417	3	Y	-0-		-0-
11	4980 X	3600	-0-	-1380	-0-	346	1	3254	3	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	NO RPT	-0-	-3500	-0-					Y	NO RPT		-0-
NBRP EF				WELL #:	1H	RRCID ->	269212	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	11875	PERF.12210	- 17281
09	150 N	56	-0-	-94	-0-	18	1	38	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	28	-0-	-96	-0-	8	1	20	3	Y	-0-		-0-
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	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
*09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	705	1	2797	3	Y	166	86 1	91
						9	4	183	9				
10	2821 X	2186	-0-	-635	-0-	471	1	1633	3	Y	69	118 1	42
						6	4	76	9				
*11	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	520	1	1858	3	Y	21	48 1	15
						6	4	23	9				
*12	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	517	1	1863	3	Y	31	39 1	7
						6	4	34	9				
*01	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	446	1	1433	3	Y	50	30 1	27
						5	4	55	9				
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		27
CARDEN EF				WELL #:	5H	RRCID ->	269582	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	9908	PERF.10746	- 16261
09	4800 X	2325	-0-	-2475	-0-	213	1	2112	3	Y	-0-	29 1	66
10	4960 X	2197	-0-	-2763	-0-	213	1	1984	3	Y	-0-	18 1	48
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	15
*01	3330 X	1330	-0-	-2000	-0-	165	1	1165	3	Y	-0-	4 1	11
02	2184 X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT		11
NBRP EF				WELL #:	2H	RRCID ->	269795	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	11897	PERF.12201	- 17357
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	327	1	711	3	Y	154	177 1	11
						4	4	169	9				
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	303	1	766	3	Y	187	161 1	37
						6	4	206	9				
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	336	1	749	3	Y	199	188 1	48
						4	4	219	9				
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	258	1	908	3	Y	133	161 1	20
						30	4	146	9				
*01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	247	1	759	3	Y	96	97 1	19
						29	4	106	9				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915											
NBRP EF				WELL #:	4H	RRCID -> 269797		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL	DEPTH	11962	PERF.12412	-	17426	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	37	1	84	3	Y	17	13	1		4
							19	9								
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	-0-	4	1		-0-
							1	4								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BAETZ 'A' EF				WELL #:	3H	RRCID -> 269941		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL	DEPTH	9851	PERF.10290	-	16051	
*09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	116	1	2211	3	Y	116	98	1		18
							7	4	128	9						
*10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	89	1	1815	3	Y	137	139	1		16
							2	4	151	9						
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	50	1	1056	3	Y	76	85	1		7
							84	9								
*12	692	X	692	-0-	-0-	-0-	32	1	572	3	Y	80	80	1		7
							88	9								
*01	869	X	869	-0-	-0-	-0-	43	1	772	3	Y	46	48	1		5
							3	4	51	9						
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
NBR EF				WELL #:	2H	RRCID -> 270134		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL	DEPTH	7435	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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	
09	11940	X	9873	-0-	-2067	-0-	468	1	8962	3	Y	375	415	1		58
							30	4	413	9						
10	12338	X	10451	-0-	-1887	-0-	458	1	9327	3	Y	598	588	1		68
							8	4	658	9						
*11	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	695	1	14813	3	Y	762	761	1		69
							9	4	838	9						
*12	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	746	1	13493	3	Y	676	689	1		56
							19	4	744	9						
01	11253	X	6553	-0-	-4700	-0-	318	1	5717	3	Y	453	458	1		51
							20	4	498	9						
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				51
CARDEN WEST EF				WELL #:	2H	RRCID -> 271084		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL	DEPTH	9935	PERF.10231	-	16330	
09	9900	X	7743	-0-	-2157	-0-	708	1	7035	3	Y	-0-				2
10	10230	X	6885	-0-	-3345	-0-	668	1	6217	3	Y	-0-	1	1		1
11	9900	X	5242	-0-	-4658	-0-	498	1	4691	3	Y	48	1	1		48
							53	9								
12	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	542	1	5137	3	Y	118	22	1		144
							130	9								
01	8711	X	5178	-0-	-3533	-0-	635	1	4470	3	Y	66	35	1		175
							73	9								
02	7224	X	NO RPT	-0-	-7224	-0-					Y	NO RPT				175

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	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
09	9930 X	7774	-0-	-2156	-0-	383 1	7336 3	Y	27	23 1			4
						25 4	30 9						
10	9145 X	8069	-0-	-1076	-0-	377 1	7683 3	Y	2	6 1			-0-
						7 4	2 9						
11	8850 X	8120	-0-	-730	-0-	363 1	7751 3	Y	1	1 1			-0-
						5 4	1 9						
*12	8804 X	8574	-0-	-230	-0-	449 1	8114 3	Y	-0-				-0-
						11 4							
01	8680 X	5764	-0-	-2916	-0-	302 1	5441 3	Y	2	2 1			-0-
						19 4	2 9						
02	7252 X	NO RPT	-0-	-7252	-0-			Y	NO RPT				-0-
CARDEN WEST EF				WELL #:	1H	RRCID ->	271200	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10221	16355
09	9360 X	6652	-0-	-2708	-0-	581 1	5778 3	Y	266	100 1			492
						293 9							
10	9672 X	6763	-0-	-2909	-0-	621 1	5783 3	Y	326	132 1			686
						359 9							
11	9360 X	5420	-0-	-3940	-0-	497 1	4678 3	Y	223	304 1			605
						245 9							
12	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	443 1	4200 3	Y	141	274 1			472
						155 9							
01	7006 X	4780	-0-	-2226	-0-	571 1	4023 3	Y	169	114 1			527
						186 9							
02	6216 X	NO RPT	-0-	-6216	-0-			Y	NO RPT				527
NBRP EF				WELL #:	3H	RRCID ->	271272	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12307	17411
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	294 1	637 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
10	682 N	278	-0-	-404	-0-	79 1	197 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
11	1020 N	322	-0-	-698	-0-	100 1	221 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
*12	961 X	659	-0-	-302	-0-	142 1	500 3	Y	-0-				-0-
						17 4							
*01	743 X	743	-0-	-0-	-0-	178 1	545 3	Y	-0-				-0-
						20 4							
02	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
09	DLQ G-10	3688	-0-	3688	8989	164 1	3139 3	Y	341	348 1			53
						10 4	375 9						
10	DLQ G-10	3	-0-	3	8992	3 3		Y	-0-	53 1			-0-
11	DLQ G-10	3639	-0-	3639	12631	154 1	3289 3	Y	176	160 1			16
						2 4	194 9						
*12	17599 X	4968	-0-	-12631	-0-	240 1	4344 3	Y	344	332 1			28
						6 4	378 9						
01	5301 X	2059	-0-	-3242	-0-	100 1	1798 3	Y	141	153 1			16
						6 4	155 9						
02	3 X	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT				16

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
09	DLQ G-10	2379	-0-	2379	2387	114 1	2184 3	74 9	Y	67	57 1		10
10	DLQ G-10	4946	-0-	4946	7333	222 1	4535 3	185 9	Y	168	159 1		19
11	DLQ G-10	4048	-0-	4048	11381	175 1	3728 3	143 9	Y	130	137 1		12
*12	15176 X	3795	-0-	-11381	-0-	191 1	3452 3	147 9	Y	134	135 1		11
*01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	125 1	2254 3	47 9	Y	43	49 1		5
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 4			Y	NO RPT			5
DISCHER EF													
				WELL #:	2H	RRCID -> 271459	COMPL. DATE 10/11/2011	TOTAL DEPTH	11814	PERF.12341	- 18314		
09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	57 1	460 3	24 4	Y	-0-			-0-
10	984 X	984	-0-	-0-	-0-	136 1	831 3	17 4	Y	-0-			-0-
11	817 X	817	-0-	-0-	-0-	127 1	665 3	25 4	Y	-0-			-0-
12	769 X	769	-0-	-0-	-0-	131 1	623 3	15 4	Y	-0-			-0-
*01	770 X	770	-0-	-0-	-0-	134 1	604 3	31 4	Y	1	1 1		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DISCHER EF													
				WELL #:	3H	RRCID -> 271479	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL DEPTH	11973	PERF.12042	- 18147		
09	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	917 1	7391 3	384 4	Y	76	88 1		7
10	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	1274 1	7802 3	165 4	Y	109	96 1		20
11	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	1437 1	7514 3	278 4	Y	77	82 1		15
12	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	1573 1	7486 3	176 4	Y	166	149 1		32
*01	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	1353 1	6120 3	318 4	Y	191	173 1		50
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
BAETZ 'A' EF													
				WELL #:	4H	RRCID -> 271658	COMPL. DATE 07/31/2013	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9775	- 15215		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-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-

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 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
09	DLQ G-10	7350	-0-	7350	15272	672	1	6678	3	Y	-0-	4	1	8
10	DLQ G-10	6935	-0-	6935	22207	673	1	6262	3	Y	-0-	2	1	6
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	NO RPT	-0-	-6860	-0-	17	9			Y	NO RPT			48
NBRP EF				WELL #:	5H	RRCID -> 271898	COMPL. DATE 03/11/2014	TOTAL	DEPTH	12025	PERF.12301	- 17741		
09	DLQ G-10	2563	-0-	2563	5928	710	1	1543	3	Y	273	364	1	20
10	DLQ G-10	5425	-0-	5425	11353	1363	1	3432	3	Y	545	456	1	109
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-	66	1	201	3	Y	54	50	1	11
02	4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-	7	4	59	9	Y	NO RPT			11
NBRP EF				WELL #:	7H	RRCID -> 271899	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL	DEPTH	12014	PERF.12340	- 18470		
09	10020 X	2359	-0-	-7661	-0-	630	1	1368	3	Y	320	363	1	23
10	10354 X	1394	-0-	-8960	-0-	355	1	895	3	Y	124	122	1	25
11	8100 X	640	-0-	-7460	-0-	178	1	396	3	Y	58	69	1	14
12	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	2339	1	8237	3	Y	913	787	1	140
*01	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	278	4	1004	9	Y	798	778	1	160
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-	1840	1	5649	3	Y	798	778	1	160
NBRP EF				WELL #:	6H	RRCID -> 271900	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL	DEPTH	12024	PERF.12414	- 17841		
09	5250 X	4489	-0-	-761	-0-	1409	1	3060	3	Y	-0-			-0-
10	4557 X	4419	-0-	-138	-0-	1248	1	3144	3	Y	-0-			-0-
11	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	1350	1	3013	3	Y	-0-			-0-
12	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	716	1	2521	3	Y	-0-			-0-
01	4650 X	3382	-0-	-1268	-0-	808	1	2482	3	Y	-0-			-0-
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	92	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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		
09	1800 X	1651	-0-	-149	-0-	518	1	1126	3	Y	-0-	1	1			-0-
						7	4									
10	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	608	1	1529	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
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	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					-0-
NBR EF				WELL #:	4H	RRCID ->	281615	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL	DEPTH	11977	PERF.12460 -	16301		
*09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	117	1	256	3	Y	13	14	1			1
						1	4									
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	63	1	159	3	Y	4	4	1			1
						2	4									
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BAETZ 'A' EF				WELL #:	6H	RRCID ->	282230	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL	DEPTH	9814	PERF.10134 -	16130		
09	14040 X	9459	-0-	-4581	-0-	460	1	8797	3	Y	157	168	1			24
						29	4									
10	13392 X	10368	-0-	-3024	-0-	472	1	9622	3	Y	242	238	1			28
						8	4									
11	12750 X	9832	-0-	-2918	-0-	426	1	9082	3	Y	289	291	1			26
						6	4									
*12	11532 X	9942	-0-	-1590	-0-	504	1	9126	3	Y	272	276	1			22
						13	4									
01	11532 X	6615	-0-	-4917	-0-	337	1	6062	3	Y	177	179	1			20
						21	4									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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	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
09	DLQ G-10	8103	-0-	8103	19287		391	1	7483	3	Y	185	197	1	29
							25	4	204	9					
10	DLQ G-10	11172	-0-	11172	30459		506	1	10312	3	Y	314	307	1	36
							9	4	345	9					
11	DLQ G-10	10419	-0-	10419	40878		452	1	9631	3	Y	300	309	1	27
							6	4	330	9					
*12	50831 X	9953	-0-	-40878	-0-		504	1	9115	3	Y	292	295	1	24
							13	4	321	9					
01	11191 X	6992	-0-	-4199	-0-		352	1	6334	3	Y	258	253	1	29
							22	4	284	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			29
LOCK-BAETZ EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282334	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	9751	PERF.10276	- 18000	
09	DLQ G-10	16896	-0-	16896	36308		809	1	15487	3	Y	499	529	1	77
							51	4	549	9					
10	DLQ G-10	17528	-0-	17528	53836		789	1	16084	3	Y	583	594	1	66
							14	4	641	9					
11	DLQ G-10	16872	-0-	16872	70708		727	1	15496	3	Y	581	594	1	53
							10	4	639	9					
*12	87627 X	16919	-0-	-70708	-0-		846	1	15291	3	Y	692	688	1	57
							21	4	761	9					
01	18414 X	15198	-0-	-3216	-0-		751	1	13534	3	Y	786	754	1	89
							48	4	865	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			89
LOCK-BAETZ A EF UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	282606	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL	DEPTH	9777	PERF.10261	- 17960	
09	DLQ G-10	13212	-0-	13212	28667		622	1	11902	3	Y	590	621	1	91
							39	4	649	9					
10	DLQ G-10	13864	-0-	13864	42531		612	1	12471	3	Y	700	711	1	80
							11	4	770	9					
11	DLQ G-10	13258	-0-	13258	55789		562	1	11961	3	Y	662	682	1	60
							7	4	728	9					
*12	68976 X	13187	-0-	-55789	-0-		651	1	11774	3	Y	678	682	1	56
							16	4	746	9					
01	13919 X	11824	-0-	-2095	-0-		582	1	10488	3	Y	652	634	1	74
							37	4	717	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			74
CARDEN-BAETZ A EF				WELL #:	2H	RRCID ->	282745	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	9757	PERF.10226	- 18008	
09	DLQ G-10	29619	-0-	29619	63837		1438	1	27515	3	Y	523	557	1	81
							91	4	575	9					
10	DLQ G-10	30451	-0-	30451	94288		1391	1	28369	3	Y	605	617	1	69
							25	4	666	9					
11	DLQ G-10	29025	-0-	29025	123313		1271	1	27106	3	Y	574	591	1	52
							17	4	631	9					
*12	152120 X	28807	-0-	-123313	-0-		1474	1	26655	3	Y	583	587	1	48
							37	4	641	9					
01	31899 X	24463	-0-	-7436	-0-		1251	1	22527	3	Y	551	537	1	62
							79	4	606	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			62

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	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	42270 X	31792	-0-	-10478	-0-		1513 1	28952 3	Y	1119	1080	1	173
							96 4	1231 9					
10	43679 X	36088	-0-	-7591	-0-		1615 1	32924 3	Y	1382	1398	1	157
							29 4	1520 9					
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			136
BAETZ EF				WELL #:	4H	RRCID ->	282949	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	9682	PERF.10084 - 15789
09	22830 X	18798	-0-	-4032	-0-		879 1	16821 3	Y	947	1003	1	147
							56 4	1042 9					
10	23591 X	19457	-0-	-4134	-0-		852 1	17372 3	Y	1107	1128	1	126
							15 4	1218 9					
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			115
EVANS EF				WELL #:	2H	RRCID ->	284826	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	10110	PERF.10203 - 16682
09	DLQ G-10	36047	-0-	36047	76701		1281 1	34043 3	Y	532	546	1	65
							138 4	585 9					
10	DLQ G-10	35408	-0-	35408	112109		1344 1	32989 3	Y	689	679	1	75
							317 4	758 9					
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	NO RPT	-0-	-33656	-0-				Y	NO RPT			69
EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285323	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.10593 - 17327
09	53794 X	53794	-0-	-0-	-0-		1906 1	50668 3	Y	922	935	1	113
							206 4	1014 9					
10	53881 X	53881	-0-	-0-	-0-		2045 1	50191 3	Y	1057	1055	1	115
							482 4	1163 9					
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	NO RPT	-0-	-50204	-0-				Y	NO RPT			59

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	40707 X	40707	-0-	-0-	-0-	1454 1	38638 3	Y	416	421 1			51
						157 4	458 9						
10	41726 X	40727	-0-	-999	-0-	1562 1	38336 3	Y	419	424 1			46
						368 4	461 9						
11	39480 X	36339	-0-	-3141	-0-	1492 1	34303 3	Y	459	463 1			42
						39 4	505 9						
12	35054 X	35054	-0-	-0-	-0-	1462 1	33122 3	Y	392	398 1			36
						39 4	431 9						
01	42067 X	31733	-0-	-10334	-0-	1448 1	29837 3	Y	279	276 1			39
						141 4	307 9						
02	37996 X	NO RPT	-0-	-37996	-0-			Y	NO RPT				39
EVANS EF 14H				WELL #:	14H	RRCID ->	285973	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL	DEPTH	10163	PERF.10085 - 17171
09	35910 X	17758	-0-	-18152	-0-	627 1	16659 3	Y	368	394 1			45
						67 4	405 9						
10	30473 X	18983	-0-	-11490	-0-	713 1	17506 3	Y	542	528 1			59
						168 4	596 9						
11	26220 X	17341	-0-	-8879	-0-	697 1	16028 3	Y	544	553 1			50
						18 4	598 9						
*12	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	700 1	15861 3	Y	450	459 1			41
						19 4	495 9						
01	20894 X	10071	-0-	-10823	-0-	442 1	9101 3	Y	441	420 1			62
						43 4	485 9						
02	17136 X	NO RPT	-0-	-17136	-0-			Y	NO RPT				62
EVANS EF A				WELL #:	16H	RRCID ->	286132	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL	DEPTH	10120	PERF.10133 - 17020
09	29760 X	21698	-0-	-8062	-0-	774 1	20563 3	Y	253	285 1			31
						83 4	278 9						
10	30752 X	20721	-0-	-10031	-0-	795 1	19516 3	Y	203	212 1			22
						187 4	223 9						
11	29760 X	18957	-0-	-10803	-0-	775 1	17813 3	Y	317	310 1			29
						20 4	349 9						
12	18611 X	18611	-0-	-0-	-0-	767 1	17372 3	Y	411	402 1			38
						20 4	452 9						
01	24707 X	17920	-0-	-6787	-0-	807 1	16638 3	Y	360	347 1			51
						79 4	396 9						
02	20244 X	NO RPT	-0-	-20244	-0-			Y	NO RPT				51
KNOLLE RANCH EF				WELL #:	1H	RRCID ->	288758	COMPL. DATE	04/06/2019	TOTAL	DEPTH	9644	PERF.10184 - 17782
09	60570 X	24266	-0-	-36304	-0-	484 1	23286 3	Y	405	423 1			8
						50 4	446 9						
10	62589 X	27887	-0-	-34702	-0-	589 1	26698 3	Y	310	311 1			7
						259 4	341 9						
11	60570 X	26397	-0-	-34173	-0-	613 1	25379 3	Y	148	152 1			3
						242 4	163 9						
12	26012 X	26012	-0-	-0-	-0-	583 1	25157 3	Y	162	159 1			6
						94 4	178 9						
01	25079 X	21636	-0-	-3443	-0-	384 1	20736 3	Y	205	205 1			6
						290 4	226 9						
02	25200 X	NO RPT	-0-	-25200	-0-			Y	NO RPT				6

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	65580 X	57820	-0-	-7760	-0-	1155	1	55587	3	Y	872	917	17	
						119	4	959	9					
10	67766 X	59959	-0-	-7807	-0-	1259	1	57007	3	Y	1036	1028	25	
						553	4	1140	9					
11	65580 X	52432	-0-	-13148	-0-	1199	1	49623	3	Y	1034	1038	21	
						473	4	1137	9					
12	50899 X	50899	-0-	-0-	-0-	1123	1	48450	3	Y	1041	1026	36	
						181	4	1145	9					
01	59737 X	47585	-0-	-12152	-0-	829	1	44796	3	Y	1212	1215	33	
						627	4	1333	9					
02	54152 X	NO RPT	-0-	-54152	-0-					Y	NO RPT		33	
EVANS TX OSAGE EF A				WELL #:	21H	RRCID ->	289426	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL	DEPTH	10079	PERF.10405 - 17062	
09	DLQ G-10	35167	-0-	35167		72586	1251	1	33241	3	Y	491	434	60
							135	4	540	9				
10	DLQ G-10	33915	-0-	33915		106501	1296	1	31825	3	Y	444	456	48
							306	4	488	9				
11	DLQ G-10	31323	-0-	31323		137824	1293	1	29711	3	Y	260	284	24
							33	4	286	9				
12	165490 X	27666	-0-	-137824	-0-		1157	1	26226	3	Y	229	232	21
							31	4	252	9				
01	36084 X	18973	-0-	-17111	-0-		871	1	17950	3	Y	61	73	9
							85	4	67	9				
02	32592 X	NO RPT	-0-	-32592	-0-					Y	NO RPT		9	
KNOLLE RANCH EF				WELL #:	2H	RRCID ->	289581	COMPL. DATE	04/06/2019	TOTAL	DEPTH	9658	PERF.10280 - 17786	
09	69390 X	44621	-0-	-24769	-0-		873	1	42033	3	Y	1477	1447	30
							90	4	1625	9				
10	68045 X	58222	-0-	-9823	-0-		1193	1	54020	3	Y	2259	2235	54
							524	4	2485	9				
11	56670 X	48142	-0-	-8528	-0-		1052	1	43548	3	Y	2843	2840	57
							415	4	3127	9				
12	43467 X	43467	-0-	-0-	-0-		951	1	41018	3	Y	1223	1238	42
							153	4	1345	9				
01	46097 X	40913	-0-	-5184	-0-		712	1	38514	3	Y	1043	1057	28
							540	4	1147	9				
02	52584 X	NO RPT	-0-	-52584	-0-					Y	NO RPT		28	
EVANS EF A				WELL #:	24H	RRCID ->	289754	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	10254	PERF.10499 - 17161	
09	26016 X	26016	-0-	-0-	-0-		919	1	24437	3	Y	509	490	62
							100	4	560	9				
10	25857 X	25857	-0-	-0-	-0-		970	1	23800	3	Y	781	758	85
							228	4	859	9				
11	23721 X	23721	-0-	-0-	-0-		948	1	21788	3	Y	873	877	81
							25	4	960	9				
12	22768 X	22768	-0-	-0-	-0-		931	1	21086	3	Y	661	681	61
							24	4	727	9				
01	23436 X	20450	-0-	-2986	-0-		917	1	18885	3	Y	508	498	71
							89	4	559	9				
02	24276 X	NO RPT	-0-	-24276	-0-					Y	NO RPT		71	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915									
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	37830 X	31946	-0-	-5884	-0-	1140	1	30307	3	Y	342	333	1	42
						123	4	376	9					
10	39091 X	29937	-0-	-9154	-0-	1150	1	28239	3	Y	251	266	1	27
						272	4	276	9					
11	36600 X	29487	-0-	-7113	-0-	1201	1	27608	3	Y	588	561	1	54
						31	4	647	9					
12	29011 X	29011	-0-	-0-	-0-	1190	1	26977	3	Y	738	724	1	68
						32	4	812	9					
01	32364 X	27773	-0-	-4591	-0-	1248	1	25712	3	Y	628	608	1	88
						122	4	691	9					
02	29232 X	NO RPT	-0-	-29232	-0-					Y	NO RPT			88
EVANS EF A				WELL #:	22H	RRCID ->	289947	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL	DEPTH	10251	PERF.10499	- 17287
09	DLQ G-10	24228	-0-	24228	51004	851	1	22619	3	Y	605	616	1	74
						92	4	666	9					
10	DLQ G-10	21672	-0-	21672	72676	824	1	20221	3	Y	394	425	1	43
						194	4	433	9					
11	DLQ G-10	19283	-0-	19283	91959	797	1	18304	3	Y	147	176	1	14
						20	4	162	9					
12	110156 X	18197	-0-	-91959	-0-	756	1	17123	3	Y	271	260	1	25
						20	4	298	9					
01	23746 X	16794	-0-	-6952	-0-	747	1	15395	3	Y	526	477	1	74
						73	4	579	9					
02	21448 X	NO RPT	-0-	-21448	-0-					Y	NO RPT			74
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
						117	4	2549	9					
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	23537					Y	NO RPT			84
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
						80	4	1439	9					
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	15615					Y	NO RPT			47
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
						120	4	1579	9					
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	23007					Y	NO RPT			52
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344										
BURNS RANCH				WELL #:	65H	RRCID ->	290934	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL	DEPTH	8210	PERF. 8308	- 16155
09	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	25	1	560	3	Y	1676	1639	0	26
						1844	9							
10	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	23	1	837	3	Y	990	982	0	14
						37	4	1089	9					
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	33
						2201	9							
*01	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	1859	3	19	4	Y	1419	1382	0	27
						1561	9							
*02	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	1604	3	9	4	Y	1034	1009	0	27
						1137	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
SEAL LEHMAN A UNIT														
WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585														
M	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
09	3390 X	1818	-0-	-1572	-0-	353 1	664 3	Y	727	727	0			17
						1 4	800 9							
10	14B2 EXT	2143	-0-	2143	2143	361 1	665 3	Y	1015	1001	0	1	8	30
						1117 9								
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								
SEAL LEHMAN A UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804														
09	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	349 1	621 3	Y	729	731	0			17
						1 4	802 9							
10	14B2 EXT	1957	-0-	1957	1957	358 1	625 3	Y	885	876	0			26
						974 9								
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								
WRIGHT RANCH														
WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551														
09	1500 X	1044	-0-	-456	-0-	62 1	348 3	Y	576	563	0	4	8	32
						634 9								
10	14B2 EXT	1127	-0-	1127	1127	47 1	612 3	Y	425	431	0	3	8	23
						468 9								
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	2	8	28
						9 4	400 9							
*01	5854 X	1767	-0-	-4087	-0-	86 1	1234 3	Y	366	355	0	4	8	35
						44 4	403 9							
*02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	240 1	1800 3	Y	234	238	0	3	8	28
						257 9								
WRIGHT RANCH														
WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222														
09	107130 X	-0-	-0-	-107130	-0-			Y	15	15	0			-0-
10	767 X	767	-0-	-0-	-0-	28 1	363 3	Y	342	322	0	1	8	19
						376 9								
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	3	8	35
						1 4	505 9							
*01	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	87 1	1250 3	Y	265	270	0	3	8	27
						45 4	292 9							
*02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	77 1	580 3	Y	215	215	0	2	8	25
						237 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344															
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899															
M O	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
09	0 W	2437	-0-	2437	323808	438 1	1500 3	Y	454	460 0	1 8	15			
10	0 W	3036	-0-	3036	326844	499 9	1876 3	Y	677	661 0	2 8	29			
11	0 W	3013	-0-	3013	329857	745 9	792 9	Y	720	699 1		50			
12	332551 X	2694	-0-	-329857	-0-	2221 3	2020 3	Y	546	542 1		54			
01	3741 X	2359	-0-	-1382	-0-	73 1	1905 3	Y	380	397 0	5 8	32			
*02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	601 9	1590 3	Y	349	314 0	5 8	62			
						36 1									
						418 9									
						136 1									
						384 9									
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939															
09	0 W	4285	-0-	4285	379656	695 1	2380 3	Y	1100	1120 0	1 8	36			
10	0 W	3940	-0-	3940	383596	1210 9	2147 3	Y	1198	1181 0	1 8	52			
11	0 W	3890	-0-	3890	387486	475 1	1385 9	Y	1259	1223 1		88			
12	390271 X	2785	-0-	-387486	-0-	1318 9	1817 3	Y	820	826 1		82			
01	1593 X	1119	-0-	-474	-0-	66 1	272 3	Y	765	775 0	10 8	62			
02	1428 X	231	-0-	-1197	-0-	902 9	70 3	Y	141	168 0	2 8	33			
						5 1									
						842 9									
						6 1									
						155 9									
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813															
09	0 W	1847	-0-	1847	268455	270 1	924 3	Y	594	595 0	1 8	20			
10	0 W	1507	-0-	1507	269962	653 9	657 3	Y	641	632 0	1 8	28			
11	0 W	1375	-0-	1375	271337	145 1	719 9	Y	654	636 1		46			
12	272389 X	1052	-0-	-271337	-0-	705 9	494 3	Y	491	488 1		49			
01	1922 X	1072	-0-	-850	-0-	540 9	11 4	Y	442	449 0	6 8	36			
02	1008 N	744	-0-	-264	-0-	575 3	294 3	Y	386	348 0	5 8	69			
						486 9									
						25 1									
						425 9									
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880															
09	0 W	4822	-0-	4822	329648	898 1	3073 3	Y	774	777 0	5 8	25			
10	0 W	4347	-0-	4347	333995	851 9	2815 3	Y	826	809 0	7 8	35			
11	0 W	3414	-0-	3414	337409	623 1	979 9	Y	890	863 1		62			
12	341069 X	3660	-0-	-337409	-0-	909 9	2709 3	Y	775	761 1		76			
01	4745 X	3389	-0-	-1356	-0-	2435 3	2655 3	Y	621	638 0	8 8	51			
*02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	98 1	2107 3	Y	592	531 0	8 8	104			
						853 9									
						51 1									
						683 9									
						181 1									
						651 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745														
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	
09	19500 X	-0-	-0-	-19500	-0-				Y	-0-				42
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
11	4230 X	3021	-0-	-1209	-0-	2920	3	101	9	92	81	1		53
12	4371 X	4004	-0-	-367	-0-	186	1	3332	3	410	408	1	2 8	53
						35	4	451	9					
01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	257	1	3183	3	Y	306	300	1	6 8
						337	9							
*02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	195	1	2916	3	Y	179	209	0	4 8
						3	4	197	9					19
BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220														
09	921 X	921	-0-	-0-	-0-	32	1	47	3	Y	765	744	0	18 8
						842	9							12
10	14B2 EXT	562	-0-	562	562	31	1	81	3	Y	405	398	0	13 8
						4	4	446	9					6
11	14B2 EXT	771	-0-	771	1333	177	3	594	9	Y	540	538	1	8
12	14B2 EXT	1033	-0-	1033	2366	173	3	6	4	Y	776	766	1	5 8
						854	9							13
*01	3398 X	1032	-0-	-2366	-0-	231	3	2	4	Y	726	703	0	22 8
						799	9							14
*02	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	263	3	1	4	Y	804	778	0	19 8
						884	9							21
BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143														
09	39600 X	785	-0-	-38815	-0-	32	1	39	3	Y	649	642	0	7 8
						714	9							10
10	850 X	850	-0-	-0-	-0-	37	1	232	3	Y	519	519	0	3 8
						10	4	571	9					7
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
						459	9							7
*01	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	866	3	9	4	Y	419	405	0	13 8
						461	9							8
02	812 X	579	-0-	-233	-0-	355	3	2	4	Y	202	200	0	5 8
						222	9							5
BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876														
09	7440 X	1049	-0-	-6391	-0-	28	1	617	3	Y	367	366	0	2 8
						404	9							6
10	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	171	1	6287	3	Y	2591	2559	0	1 8
						270	4	2850	9					37
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	3
						176	9							
01	14B2 EXT	871	-0-	871	871	555	3	6	4	Y	282	272	0	8 8
						310	9							5
02	14B2 EXT	1975	-0-	1975	2846	1257	3	7	4	Y	646	619	0	15 8
						711	9							17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY										27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BURNS RANCH										WELL #: 63H		RRCID -> 291555		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 8229		PERF. 8326 - 16196		
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			CODE		BALANCE					
09	38550	X	2538	-0-	-36012	-0-	15	1	341	3	Y	1984	1879	0	30					
							2182	9												
10	39835	X	2876	-0-	-36959	-0-	16	1	558	3	Y	2070	2040	0	29					
							25	4	2277	9										
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	37					
							2476	9												
*01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	1010	3	11	4	Y	1296	1269	0	25					
							1426	9												
*02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	1219	3	7	4	Y	1431	1384	0	38					
							1574	9												

BURNS RANCH										WELL #: 64H		RRCID -> 291556		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 8288 - 16135		
09	27300	X	2017	-0-	-25283	-0-	14	1	309	3	Y	1540	1483	0	23					
							1694	9												
10	28210	X	3079	-0-	-25131	-0-	20	1	705	3	Y	2112	2080	0	30					
							31	4	2323	9										
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	26					
							1693	9												
*01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	2217	3	23	4	Y	1468	1422	0	28					
							1615	9												
*02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	2292	3	13	4	Y	1215	1182	0	32					
							1337	9												

WRIGHT RANCH										WELL #: A 2H		RRCID -> 291675		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 8405 - 13527		
*09	18240	X	790	-0-	-17450	-0-	60	1	333	2	Y	361	342	0	19					
							397	9												
*10	18848	X	938	-0-	-17910	-0-	36	1	470	2	Y	393	391	0	21					
							432	9												
*11	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					Y	NO RPT			21					
*12	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					Y	NO RPT			21					
*01	18848	X	2355	-0-	-16493	-0-	88	1	1270	3	Y	865	798	0	79					
							45	4	952	9										
*02	17024	X	673	-0-	-16351	-0-	48	1	358	3	Y	243	286	0	33					
							267	9												

TIDAL PETROLEUM, INC.										859240		RRCID -> 265231		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11164		PERF. 11850 - 14301		
STS										WELL #: 2H										
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	625	2	205	9	N	186	259	1	229					
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	611	2	124	9	N	113	172	1	170					
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					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC ALWAYS DREAMING																	
		//CONT.//		27135 700 884566		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
				WELL #:		1EH RRCID -> 284292		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH		9076 PERF. 9600 - 15810					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE	
09		7890 X	7303	-0-	-587	-0-		933 1	5172 3	N	1089	902 1				325	
								1198 9									
10		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-		911 1	5187 3	N	971	1069 1				227	
								1068 9									
11		6780 X	6377	-0-	-403	-0-		969 1	4399 3	N	917	916 1				228	
								1009 9									
12		10332 X	10332	-0-	-0-	-0-		990 1	8414 3	N	844	930 1				142	
								928 9									
01		7533 X	7519	-0-	-14	-0-		1196 1	5090 3	N	1121	923 1				340	
								1233 9									
02		6804 X	5998	-0-	-806	-0-		1019 1	3977 3	N	911	911 1				340	
								1002 9									
		CITATION		WELL #:		1EH RRCID -> 286893		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH		9999 PERF. 9760 - 19480					
09		33450 X	30111	-0-	-3339	-0-		1571 1	26265 3	N	2068	2178 1				343	
								2275 9									
10		35185 X	26368	-0-	-8817	-0-		1755 1	22310 3	N	2094	2165 1				272	
								2303 9									
11		34050 X	24587	-0-	-9463	-0-		1670 1	20759 3	N	1962	1841 1				393	
								2158 9									
12		35185 X	19409	-0-	-15776	-0-		1962 1	15324 3	N	1930	2036 1				287	
								2123 9									
01		31124 X	24813	-0-	-6311	-0-		2109 1	20467 3	N	2034	2211 1				110	
								2237 9									
02		28112 X	25222	-0-	-2890	-0-		1551 1	21656 3	N	1832	1682 1				260	
								2015 9									
		XTO ENERGY INC. SMITH CC		945936		WELL #:		1EH RRCID -> 263656		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450					
09		1560 N	1269	-0-	-291	-0-		174 1	1011 2	Y	76	92 1				60	
								84 9									
10		1519 N	1373	-0-	-146	-0-		195 1	1082 2	Y	87	103 1				44	
								96 9									
11		1410 N	1294	-0-	-116	-0-		188 1	1005 2	Y	92	99 1				37	
								101 9									
12		1302 N	1278	-0-	-24	-0-		197 1	982 2	Y	90	64 1				63	
								99 9									
01		1364 N	1211	-0-	-153	-0-		171 1	938 2	Y	93	99 1				57	
								102 9									
02		1204 N	1061	-0-	-143	-0-		143 1	823 2	Y	86	100 1				43	
								95 9									
		SMITH CC		WELL #:		2H RRCID -> 263669		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150							
09		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		153 1	887 2	Y	285	375 1				236	
								314 9									
10		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		149 1	829 2	Y	335	400 1				171	
								369 9									
11		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		145 1	774 2	Y	350	379 1				142	
								385 9									
12		1302 N	1258	-0-	-44	-0-		147 1	734 2	Y	343	246 1				239	
								377 9									
01		1302 N	1250	-0-	-52	-0-		132 1	726 2	Y	356	378 1				217	
								392 9									
02		1176 N	1123	-0-	-53	-0-		113 1	646 2	Y	331	382 1				166	
								364 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
XTO ENERGY INC.														
SMITH CC														
WELL #: 3H RRCID -> 263673														
COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547														
CNTY: KARNES														
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
09	1020 N	927	-0-	-93	-0-	128 53 9	1	746	2	Y	48	64	1	40
10	1023 N	903	-0-	-120	-0-	128 64 9	1	711	2	Y	58	69	1	29
11	960 N	861	-0-	-99	-0-	125 66 9	1	670	2	Y	60	65	1	24
12	961 N	843	-0-	-118	-0-	130 65 9	1	648	2	Y	59	42	1	41
01	899 N	812	-0-	-87	-0-	115 67 9	1	630	2	Y	61	65	1	37
02	812 N	681	-0-	-131	-0-	93 56 9	1	532	2	Y	51	66	1	22

MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 265596														
COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560														
09	1320 N	1215	-0-	-105	-0-	175 24 9	1	1016	2	Y	22	21	1	16
10	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	178 24 9	1	987	2	Y	22	21	1	17
11	1260 N	1107	-0-	-153	-0-	171 24 9	1	912	2	Y	22	21	1	18
12	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	177 24 9	1	884	2	Y	22	22	1	18
01	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	159 28 9	1	874	2	Y	25	22	1	21
02	1036 N	936	-0-	-100	-0-	135 24 9	1	777	2	Y	22	21	1	22

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 265600														
COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850														
09	1680 N	1372	-0-	-308	-0-	187 98 9	1	1087	2	Y	89			185
10	1519 N	1382	-0-	-137	-0-	197 92 9	1	1093	2	Y	84	94	1	175
11	1440 N	1344	-0-	-96	-0-	197 94 9	1	1053	2	Y	85	179	1	81
12	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	197 98 9	1	984	2	Y	89	92	1	78
01	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	175 79 9	1	963	2	Y	72	89	1	61
02	1260 N	1062	-0-	-198	-0-	150 51 9	1	861	2	Y	46			107

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 265601														
COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950														
09	1470 N	1266	-0-	-204	-0-	172 98 9	1	996	2	Y	89			185
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	190 91 9	1	1057	2	Y	83	93	1	175
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	177 94 9	1	947	2	Y	85	179	1	81
12	1302 N	1161	-0-	-141	-0-	177 98 9	1	886	2	Y	89	92	1	78
01	1333 N	1054	-0-	-279	-0-	150 79 9	1	825	2	Y	72	89	1	61
02	1148 N	950	-0-	-198	-0-	133 56 9	1	761	2	Y	51			112

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
XTO ENERGY INC.														
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 265607														
COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750														
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				
09	2130 X	1866	-0-	-264	-0-	267 1	45 9	1554 2	Y	41	39 1			30
10	2015 X	1781	-0-	-234	-0-	264 1	48 9	1469 2	Y	44	40 1			34
11	1890 X	1669	-0-	-221	-0-	256 1	47 9	1366 2	Y	43	41 1			36
12	1953 X	1685	-0-	-268	-0-	273 1	47 9	1365 2	Y	43	44 1			35
01	1953 X	1586	-0-	-367	-0-	236 1	56 9	1294 2	Y	51	44 1			42
02	1568 N	1382	-0-	-186	-0-	198 1	47 9	1137 2	Y	43	41 1			44
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 265611														
COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450														
09	1380 N	792	-0-	-588	-0-	112 1	30 9	650 2	Y	27	26 1			19
10	1271 N	935	-0-	-336	-0-	138 1	32 9	765 2	Y	29	26 1			22
11	1170 N	972	-0-	-198	-0-	148 1	32 9	792 2	Y	29	27 1			24
12	806 N	480	-0-	-326	-0-	75 1	31 9	374 2	Y	28	29 1			23
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	215 1	36 9	1178 2	Y	33	29 1			27
02	896 N	793	-0-	-103	-0-	113 1	31 9	649 2	Y	28	27 1			28
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 265613														
COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150														
09	1980 N	1785	-0-	-195	-0-	257 1	36 9	1492 2	Y	33	33 1			25
10	1984 N	1713	-0-	-271	-0-	255 1	40 9	1418 2	Y	36	33 1			28
11	1860 N	1641	-0-	-219	-0-	253 1	37 9	1351 2	Y	34	33 1			29
12	1860 N	1666	-0-	-194	-0-	272 1	37 9	1357 2	Y	34	35 1			28
01	1705 N	1553	-0-	-152	-0-	233 1	44 9	1276 2	Y	40	35 1			33
02	1540 N	1351	-0-	-189	-0-	195 1	39 9	1117 2	Y	35	33 1			35
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 265628														
COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600														
09	1440 N	1312	-0-	-128	-0-	183 1	65 9	1064 2	Y	59	58 1			44
10	1426 N	1294	-0-	-132	-0-	187 1	68 9	1039 2	Y	62	58 1			48
11	1410 N	1201	-0-	-209	-0-	179 1	67 9	955 2	Y	61	58 1			51
12	1364 N	1188	-0-	-176	-0-	187 1	67 9	934 2	Y	61	62 1			50
01	1302 N	1150	-0-	-152	-0-	165 1	77 9	908 2	Y	70	62 1			58
02	1120 N	999	-0-	-121	-0-	138 1	67 9	794 2	Y	61	58 1			61

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES						
2 D OIL & GAS LLC				953828										
HIGHWAY 183 SWD		WELL #:		1	RRCID -> 264558	COMPL. DATE 04/01/2012	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4854 -	5200				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2				N	-0-			-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2				N	-0-			-0-
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	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				
09	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2				N	-0-			-0-
10	DELQ PR	876	-0-	-0-	-0-	876 2				N	-0-			-0-
11	DELQ PR	461	-0-	-0-	-0-	461 2				N	-0-			-0-
12	1858 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2				N	-0-			-0-
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2				N	-0-			-0-
02	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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
M-TEX INC.				518920										
GILL, A. T.		WELL #:		741	RRCID -> 061279	COMPL. DATE 12/30/1973	TOTAL DEPTH	1585	PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
SCHLETZE				WELL #: 1A		RRCID -> 115637		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8390		-		8438	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
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-
SCHLETZE				WELL #: 1		RRCID -> 115638		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8397		-		8442	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
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-
SCHLETZE				WELL #: 2		RRCID -> 118370		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 8380		-		8400	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
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-
SCHLETZE				WELL #: 4		RRCID -> 120586		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8360		-		8460	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
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-
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	
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	164	1	6	3	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	142	1	25	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	60	1	100	3	N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	59	1	113	3	N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	58	1	86	3	N	-0-					-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 046077		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 5803 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHOLDER 498		WELL #: 2		RRCID -> 160575		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 173843		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909								
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	180	1	300	3	N	-0-					-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	340	1	645	3	N	-0-					-0-
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	243	1	715	3	N	-0-					-0-
*02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	112	1	603	3	N	-0-					-0-

M & M MINERALS CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M & M MINERALS CORP. A		WELL #: 7		RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ENCINAL (5800)														
TUCKER PETROLEUM, INC.														
SCHLETZE, A. E.														
WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 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	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031						Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031						Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031						Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031						Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031						Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031						Y	NO RPT	-0-
EPPERSON (CANYON SAND)														
CHI OPERATING, INC.														
FRED														
WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654														
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	80	1	1747	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	80	1	1707	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	80	1	1421	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	80	1	1588	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
FRED														
WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278														
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	80	1	474	3	N	-0-	-0-	-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	80	1	463	3	N	-0-	-0-	-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	80	1	386	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	80	1	431	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
FRED														
WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290														
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	80	1	275	3	N	-0-	-0-	-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	80	1	492	3	N	-0-	-0-	-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	80	1	223	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	80	1	260	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
EPPERSON, TOM W.														
WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540														
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	22	-0-	-0-	22	22	2			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-	-0-	-0-
01	22	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-
EPPERSON, JAMES E.														
WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516														
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-	-0-	-0-
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-	-0-	-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-	-0-	-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-	-0-	-0-
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-	-0-	-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	-0-	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		2	RRCID -> 141580		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH		3710	PERF. 2528 - 3276
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		3	RRCID -> 143466		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH		3612	PERF. 2481 - 3234
09	286	N	286	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	289	2		N	-0-		-0-
11	300	N	259	-0-	-41	259	2		N	-0-		-0-
12	310	N	304	-0-	-6	304	2		N	-0-		-0-
01	279	N	207	-0-	-72	207	2		N	-0-		-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	216	2		N	-0-		-0-
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		4	RRCID -> 209842		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH		3717	PERF. 2536 - 3556
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-
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		5	RRCID -> 213468		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH		3700	PERF. 2548 - 2610
09	1466	N	1466	-0-	-0-	1466	2		N	-0-		-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	1562	2		N	-0-		-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	1321	2		N	-0-		-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	1501	2		N	-0-		-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	1199	2		N	-0-		-0-
*02	970	N	970	-0-	-0-	970	2		N	-0-		-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460										
STEWART		WELL #:		2	RRCID -> 172840		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH		3035	PERF. 2580 - 2715
09	842	N	842	-0-	-0-	50	1	792	3	N	-0-	-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	44	1	696	3	N	-0-	-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	35	1	542	3	N	-0-	-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	26	1	399	3	N	-0-	-0-
01	527	N	396	-0-	-131	24	1	372	3	N	-0-	-0-
*02	501	N	501	-0-	-0-	30	1	471	3	N	-0-	-0-
EPPERSON		WELL #:		1	RRCID -> 175143		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH		3074	PERF. 2572 - 2645
09	491	N	491	-0-	-0-	29	1	462	3	N	-0-	-0-
10	341	N	335	-0-	-6	20	1	315	3	N	-0-	-0-
11	510	N	338	-0-	-172	21	1	317	3	N	-0-	-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	29	1	450	3	N	-0-	-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	22	1	356	3	N	-0-	-0-
02	308	N	303	-0-	-5	18	1	285	3	N	-0-	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)													CNTY: EDWARDS		
LAKESHORE OPERATING, LLC															
EPPERSON "47"															
//CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 483460															
WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694															
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		
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-		-0-		
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-		
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-		
STEWART													WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
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-		
MCKNIGHT POOLED UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729		
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	121	1	1896	3	N	-0-		-0-		
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	122	1	1899	3	N	-0-		-0-		
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-		
EPPERSON													WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681		
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	57	1	884	3	N	-0-		-0-		
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	53	1	825	3	N	-0-		-0-		
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-		
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.													723489		
EPPERSON, TOM													WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862		
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	30	1	469	2	N	-0-		-0-		
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	30	1	465	2	N	-0-		-0-		
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-		
EPPERSON, JAMES													WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497		
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	2	N	-0-		-0-		
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-		-0-		
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-		

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: EDWARDS						
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489																			
EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986													TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	2414	-	2484
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	N	-0-			-0-				
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	N	-0-			-0-				
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-				
EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986													TOTAL	DEPTH	4591	PERF.	2522	-	2568
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-			-0-				
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-			-0-				
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-				
EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986													TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	2477	-	2545
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-			-0-				
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-			-0-				
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-				
EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987													TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	4189	-	4313
09	630	N	561	-0-	-69	-0-	34	1	527	2	N	-0-			-0-				
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	N	-0-			-0-				
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-				
EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987													TOTAL	DEPTH	4544	PERF.	4266	-	4464
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	N	-0-			-0-				
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-			-0-				
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-				
EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987													TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	2786	-	2815
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	17	1	265	2	N	-0-			-0-				
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	N	-0-			-0-				
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-				
EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004													TOTAL	DEPTH	4642	PERF.	3419	-	4194
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	12	1	188	2	N	-0-			-0-				
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	12	1	180	2	N	-0-			-0-				
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-				

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489														
EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862														
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
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500														
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-			-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	2	N	-0-			-0-
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	8	1	129	2	N	-0-			-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	10	1	164	2	N	-0-			-0-
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	2	N	-0-			-0-
02	140 N	30	-0-	-110	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213 GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466														
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800														
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965 SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848														
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT														
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142 POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)				//CONT.//	29735 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DIMMIT					
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.				//CONT.//	664142														
POWERS, T. J.				WELL #:	1	RRCID -> 095080				COMPL. DATE 05/15/1981				TOTAL DEPTH 6823		PERF. 6586 - 6823			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
REPUBLIC RESOURCES, LLC.					703124														
RHODES - STATE				WELL #:	1H	RRCID -> 160896				COMPL. DATE 05/09/1996				TOTAL DEPTH 9880		PERF. 6482 - 9880			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65	
EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)					29737 501	NON-ASSOCIATED				CAPACITY								CNTY: DIMMIT	
TEXXCO ENERGY SERVICES INC					850917														
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	1	RRCID -> 246668				COMPL. DATE 12/19/2008				TOTAL DEPTH 7655		PERF. 3000 - 4000			
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FAIRFIELD					30007 001	ASSOCIATED				ONE WELL								CNTY: BEXAR	
SONORA OIL COMPANY					802204														
BARKER, L & M				WELL #:	7B	RRCID -> 130514				COMPL. DATE 04/12/1989				TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1120 - 1200			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
FAIRFIELD (1100)					30007 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT								CNTY: BEXAR	
HINDS, W. L.					389125														
FRIAR, O. L.				WELL #:	1	RRCID -> 000186				COMPL. DATE 11/30/1939				TOTAL DEPTH 1198		PERF. 1100 - 1200			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
JOHNSON, J. R.					436750														
ROEGLEIN PACKING COMPANY				WELL #:	1	RRCID -> 000187				COMPL. DATE 03/17/1952				TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1227 - 1281			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

FASHING (EAGLE FORD)			30379 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ATASCOSA								
XTO ENERGY INC.			945936																	
TARTT, EMMA ET AL			WELL #: 16			RRCID -> 250616			COMPL. DATE 07/24/2013			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310								
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	
FASHING (EDWARDS LIME -A-)																				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.																				
TOM "A" GU 3																				
WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550																				
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	271	3	2	9	Y	2							21	
10	310	N	169	-0-	-141	-0-	167	3	2	9	Y	2	9	1					14	
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	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT							18	
URBANCZYK GU 3																				
WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
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-	
TOM "A"																				
WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360																				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
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-	
URBANCZYK GU 1																				
WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537																				
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-							-0-	
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-							-0-	
11	4	N	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	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT							-0-	
URBANCZYK GU 2																				
WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349																				
09	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10093	3	22	9	Y	20							140	
10	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9278	3	29	9	Y	26	60	1					106	
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	8260	X	NO RPT	-0-	-8260	-0-					Y	NO RPT							107	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										//CONT.// 130426											
URBANCZYK GU 3										WELL #:		3 U		RRCID -> 088797		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10382 - 10491	
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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	

TOM "A" GU 3					WELL #:		2 U		RRCID -> 097978		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10355 - 10433						
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-							Y	-0-						-0-	
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3				Y	-0-						-0-	
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	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-							Y	NO RPT						-0-	

URBANCZYK GU 1					WELL #:		3 U		RRCID -> 099401		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10320 - 10397						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
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-	

SCHUMANN "A"					WELL #:		3		RRCID -> 100922		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10488 - 10570						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
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-	

TOM "A" GU 2					WELL #:		3 U		RRCID -> 108343		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10385 - 10465						
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	

TOM "A" GU 4					WELL #:		3 U		RRCID -> 116048		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10411 - 10489						
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3				Y	-0-						-0-	
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3				Y	-0-						-0-	
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3				Y	-0-						-0-	
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3				Y	-0-						-0-	
01	4	N	3	-0-	-1	-0-		3	3				Y	-0-						-0-	
02	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-							Y	NO RPT						-0-	

SCHUMANN "A"					WELL #:		5 U		RRCID -> 130516		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10704 - 10762						
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3				Y	-0-						-0-	
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3				Y	-0-						-0-	
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3				Y	-0-						-0-	
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	NO RPT	-0-	-3	-0-							Y	NO RPT						-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. TOM "A" GU 2										//CONT.// 30379 500 //CONT.// 130426 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393										CAPACITY CNTY: ATASCOSA									
M O	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													
09	870 X	166	-0-	-704	-0-	165	3	1	9	Y	1					50													
10	248 N	53	-0-	-195	-0-	53	3			Y	-0-	22	1			28													
11	210 N	112	-0-	-98	-0-	111	3	1	9	Y	1					29													
12	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	3			Y	-0-	14	1			15													
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	Y	2					17													
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					17													
TOM "A" GU 4										WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568																			
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-													
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-													
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-													
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-													
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-													
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-													
TOM "A" GU 1										WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340																			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
SCHUMANN "A"										WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644																			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-													
SCHUMANN "A"										WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
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-													
URBANCZYK GU 2										WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848																			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-													
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-													
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-													
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-													
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-													
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-													
URBANCZYK GU 2										WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
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-													

FASHING (EDWARDS LIME -A-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. TOM "A" GU 2										//CONT.// //CONT.// WELL #:		38379 500 130426 5		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
										RRCID -> 165121		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10271 - 10350					
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	
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-	
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-	
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-	
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-	
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-	
02	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

URBANCZYK GU 3										WELL #:		4		RRCID -> 173444		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10234 - 10498	
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-	
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-	
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-	
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-	
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-	
02	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

HOWELL, DAVID HENDERSON, GARRETT										406135 WELL #:		RRCID -> 092615		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10460 - 10506			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
PLUGGED AND ABANDONED_____										09/17/1996											

PROTEGE ENERGY III LLC SMITH, MARY CAROL TRUST										681493 WELL #:		RRCID -> 000193		COMPL. DATE 02/09/1963		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10506 - 10556			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SMITH, MARY CAROL TRUST										WELL #:		4		RRCID -> 109470		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 10984		PERF.10538 - 10627	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44	

WEGNER ET AL GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 112236		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10675 - 10718	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//	30379 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ATASCOSA					
PROTEGE ENERGY III LLC				//CONT.//	681493														
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	119022	COMPL. DATE	09/21/1985	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10616	-	10704				
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	
09	DLQ G-10	2011	-0-	2011	4857	2011	3					Y	-0-					17	
10	DLQ G-10	1006	-0-	1006	5863	1006	3					Y	-0-					17	
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	-0-	1				18	
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	151312	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10715	-	10786				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	156646	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10640	-	10740				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
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-	
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	192721	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.10698	-	10778				
09	420 X	403	-0-	-17	-0-	403	3					N	-0-					-0-	
10	434 X	241	-0-	-193	-0-	241	3					N	-0-					-0-	
11	570 X	251	-0-	-319	-0-	251	3					N	-0-					-0-	
12	1550 X	303	-0-	-1247	-0-	303	3					N	-0-					-0-	
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3					N	-0-					-0-	
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3					N	-0-					-0-	
SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:	6	RRCID ->	209360	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL	DEPTH	10697	PERF.10660	-	10680				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	
VERDUN OIL & GAS LLC				884566															
SMITH, MARY CAROL				WELL #:	1	RRCID ->	097980	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL	DEPTH	10942	PERF.10651	-	10701				
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3					N	-0-					-0-	
12	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	3					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3					N	-0-					-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)			//CONT.//			30379 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ATASCOSA							
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//			884566														
SMITH, M. C.			WELL #:			3	RRCID -> 166411			COMPL. DATE 11/26/1997			TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		150 N	95	-0-	-55	-0-	-0-			95 3			N	-0-					-0-	
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-			126 3			N	-0-					-0-	
11		120 N	66	-0-	-54	-0-	-0-			66 3			N	-0-					-0-	
12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-			698 3			N	-0-					-0-	
01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-			697 3			N	-0-					-0-	
02		56 N	19	-0-	-37	-0-	-0-			19 3			N	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.						945936														
HURT, W. T. ET AL -A-			WELL #:			1	RRCID -> 000199			COMPL. DATE 04/20/1961			TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
OTTO ET AL GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 000205			COMPL. DATE 11/01/1958			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800							
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1			WELL #:			1	RRCID -> 000206			COMPL. DATE 03/06/1959			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766							
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2			WELL #:			1	RRCID -> 000207			COMPL. DATE 03/08/1959			TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724							
09	1830	X	1232	-0-	-598	-0-	-0-	1209	2	23	9	Y	21	25	1				2	
10	1550	X	1218	-0-	-332	-0-	-0-	1196	2	22	9	Y	20	13	1				9	
11	1500	X	1166	-0-	-334	-0-	-0-	1133	2	33	9	Y	30	26	1				13	
12	1550	X	1286	-0-	-264	-0-	-0-	1252	2	34	9	Y	31	38	1				6	
01	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	-0-	1169	2	33	9	Y	30	27	1				9	
02	1092	N	877	-0-	-215	-0-	-0-	846	2	31	9	Y	28	27	1				10	
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3			WELL #:			1	RRCID -> 000208			COMPL. DATE 11/22/1959			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733							
09	2910	X	2868	-0-	-42	-0-	-0-	2846	2	22	9	Y	20	25	1				2	
10	2945	X	2847	-0-	-98	-0-	-0-	2825	2	22	9	Y	20	13	1				9	
11	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	-0-	2738	2	33	9	Y	30	26	1				13	
12	2976	X	2884	-0-	-92	-0-	-0-	2851	2	33	9	Y	30	37	1				6	
01	2852	N	2308	-0-	-544	-0-	-0-	2275	2	33	9	Y	30	27	1				9	
02	2576	N	2258	-0-	-318	-0-	-0-	2227	2	31	9	Y	28	27	1				10	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//	30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 000210	COMPL. DATE	09/04/1989	TOTAL	DEPTH	11130	PERF.10472	-	10510	
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	4	RRCID -> 000213	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10635	-	10685	
09	3750	X	3348	-0-	-402	-0-	3341	2	7	9	Y	6	8	1	1
10	3565	X	3289	-0-	-276	-0-	3282	2	7	9	Y	6	4	1	3
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
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	5	RRCID -> 000214	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL	DEPTH	11169	PERF.10658	-	10794	
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3282	2	22	9	Y	20	25	1	2
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3197	2	21	9	Y	19	12	1	9
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
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	3R	RRCID -> 053094	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.10542	-	10652	
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
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-
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	6 U	RRCID -> 088305	COMPL. DATE	09/18/1989	TOTAL	DEPTH	10963	PERF.10442	-	10472	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
HENDERSON ET AL UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 091131	COMPL. DATE	10/25/1980	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10635	-	10709	
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4201	2	14	9	Y	13	16	1	2
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3999	2	13	9	Y	12	8	1	6
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
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	4	RRCID -> 091757	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10527	-	10588	
09	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4810	2	26	9	Y	24	28	1	3
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4755	2	24	9	Y	22	14	1	11
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//	38379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2				WELL #:	2	RRCID -> 095344	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL	DEPTH	10956	PERF.10704	-	10756
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	PROD
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1750	2	22	9	Y		20	25	1
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1542	2	19	9	Y		17	13	1
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1782	2	33	9	Y		30	23	1
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1732	2	34	9	Y		31	38	1
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1584	2	34	9	Y		31	27	1
*02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1372	2	30	9	Y		27	27	1
KOEHLER, EDNA S.				WELL #:	2	RRCID -> 095834	COMPL. DATE	09/26/1981	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.10590	-	10630
09	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6059	2	19	9	Y		17	21	1
10	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5846	2	19	9	Y		17	11	1
11	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5664	2	28	9	Y		25	22	1
12	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6016	2	28	9	Y		25	31	1
01	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5393	2	29	9	Y		26	23	1
*02	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4737	2	26	9	Y		24	23	1
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	5	RRCID -> 097642	COMPL. DATE	01/10/1982	TOTAL	DEPTH	10867	PERF.10616	-	10706
09	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4609	2	31	9	Y		28	34	1
10	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4516	2	30	9	Y		27	17	1
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4280	2	45	9	Y		41	36	1
12	4805 X	4637	-0-	-168	-0-	4592	2	45	9	Y		41	51	1
01	4805 X	4215	-0-	-590	-0-	4169	2	46	9	Y		42	37	1
02	4340 X	3308	-0-	-1032	-0-	3266	2	42	9	Y		38	37	1
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	2D	RRCID -> 100238	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL	DEPTH	10900	PERF. 6502	-	6560
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	8	RRCID -> 116743	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10578	-	10648
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3522	2	14	9	Y		13	16	1
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3430	2	14	9	Y		13	8	1
11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3346	2	20	9	Y		18	16	1
12	3658 X	3541	-0-	-117	-0-	3519	2	22	9	Y		20	24	1
01	3658 X	3162	-0-	-496	-0-	3141	2	21	9	Y		19	17	1
02	3304 X	2764	-0-	-540	-0-	2744	2	20	9	Y		18	17	1
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	6	RRCID -> 117043	COMPL. DATE	03/30/1985	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.10575	-	10640
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		-0-	
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-	
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-	
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 117044	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.10571	-	10642
09	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3326	2	21	9	Y		19	23	1
10	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3366	2	21	9	Y		19	12	1
11	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3242	2	30	9	Y		27	24	1
12	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3304	2	31	9	Y		28	35	1
01	3317 X	3022	-0-	-295	-0-	2990	2	32	9	Y		29	25	1
02	2996 X	2420	-0-	-576	-0-	2391	2	29	9	Y		26	25	1

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														
XTO ENERGY INC.														
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770														
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8310 X	4830	-0-	-3480	-0-	4717	2	113	9	Y	103	125	12
10		8432 X	5210	-0-	-3222	-0-	5100	2	110	9	Y	100	64	48
11		8160 X	6046	-0-	-2114	-0-	5882	2	164	9	Y	149	131	66
12		8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	8337	2	167	9	Y	152	189	29
01		7936 X	7593	-0-	-343	-0-	7421	2	172	9	Y	156	137	48
*02		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6427	2	154	9	Y	140	136	52
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-
HENDERSON ET AL UNIT #1														
WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694														
09		240 N	125	-0-	-115	-0-	113	2	12	9	Y	11	14	1
10		217 N	102	-0-	-115	-0-	90	2	12	9	Y	11	7	5
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	4	1
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-
HENDERSON ET AL GAS UNIT #2														
WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-
HENDERSON ET AL UNIT #1														
WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980														
09		4230 X	3372	-0-	-858	-0-	3318	2	54	9	Y	49	59	6
10		4371 X	1754	-0-	-2617	-0-	1702	2	52	9	Y	47	30	23
11		4050 X	1369	-0-	-2681	-0-	1292	2	77	9	Y	70	62	31
12		4185 X	1187	-0-	-2998	-0-	1107	2	80	9	Y	73	90	14
01		3937 X	1038	-0-	-2899	-0-	968	2	70	9	Y	64	57	21
02		3136 X	1045	-0-	-2091	-0-	972	2	73	9	Y	66	63	24

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//		38379 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936										
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:		12	RRCID -> 164104		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL	DEPTH 10721	PERF.10621 - 10721			
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
09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3566	2	21	9	Y	19	23	1			2
10	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3469	2	21	9	Y	19	12	1			9
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
HENDERSON ET AL UNIT #1				WELL #:		6	RRCID -> 164105		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL	DEPTH 10743	PERF.10630 - 10743			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
HENDERSON ET AL UNIT #1				WELL #:		7	RRCID -> 184571		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL	DEPTH 10780	PERF.10633 - 10780			
09	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4029	2	26	9	Y	24	29	1			3
10	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3897	2	25	9	Y	23	15	1			11
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
HURT, W. T. ET AL				WELL #:		10	RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL	DEPTH 10693	PERF.10598 - 10693			
09	3780 X	3304	-0-	-476	-0-	3248	2	56	9	Y	51	62	1			6
10	3906 X	3167	-0-	-739	-0-	3112	2	55	9	Y	50	32	1			24
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
KELLNER ET AL G. U.				WELL #:		4	RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10711 - 10800			
09	150 X	45	-0-	-105	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	155 X	31	-0-	-124	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
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-
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:		13	RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL	DEPTH 10855	PERF.10789 - 10855			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD				WELL #:		2	RRCID -> 205666		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL	DEPTH 10873	PERF. 6233 - 6539			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752															
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
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
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-
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-
HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*02	38 N	-0-	-0-	-0-	-0-		38	2			Y	-0-			-0-
HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636															
09	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5492	2	41	9	Y	37	45	1		4
10	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5329	2	40	9	Y	36	23	1		17
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
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696															
09	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3248	2	20	9	Y	18	22	1		2
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3124	2	19	9	Y	17	11	1		8
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
HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736															
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
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-
STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290894 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10830 - 10900															
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
10	69 N	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2				Y	-0-			-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. TOM "A" GU 3															30379 750 130426 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780															NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																										
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																										
URBANCZYK GU 3															WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A																													
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																										
URBANCZYK GU 1															WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741																													
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																										
URBANCZYK GU 2															WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594																													
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																										
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																										
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																										
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-																										
URBANCZYK GU 3															WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732																													
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
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-																										
TOM "A" GU 3															WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667																													
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																										
URBANCZYK GU 1															WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637																													
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																										
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																										
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																										
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-																										

FASHING (EDWARDS LIME -B-)															CAPACITY					CNTY: ATASCOSA									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															//CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED														
TOM "A" GU 2															WELL #: 3 L RRCID -> 108341					COMPL. DATE 11/19/1983					TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726				
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													
09	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	10504	3	33	9	Y	30						204												
10	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	9611	3	43	9	Y	39			88	1		155												
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	7756 X	NO RPT	-0-	-7756	-0-					Y	NO RPT						159												
TOM "A" GU 4																													
WELL #: 3 L RRCID -> 116049															COMPL. DATE 03/22/1985					TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-												
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-												
SCHUMANN "A"																													
WELL #: 5 L RRCID -> 130517															COMPL. DATE 02/25/1989					TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860									
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-												
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-												
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-												
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-												
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-												
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-												
TOM "A" GU 2																													
WELL #: 4 L RRCID -> 133619															COMPL. DATE 02/02/1990					TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-												
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-												
TOM "A" GU 1																													
WELL #: 3 L RRCID -> 144629															COMPL. DATE 01/29/1993					TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-												
SCHUMANN "A"																													
WELL #: 4 RRCID -> 145462															COMPL. DATE 05/14/1993					TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865									
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-						-0-												
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-						-0-												
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-						-0-												
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	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT						-0-												
URBANCZYK GU 3																													
WELL #: 4 RRCID -> 148211															COMPL. DATE 05/27/1997					TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499									
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-						-0-												
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-						-0-												
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-						-0-												
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-						-0-												
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-						-0-												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT						-0-												

FASHING (EDWARDS LIME -B-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. URBANCZYK GU 2										//CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED //CONT.// 130426										CAPACITY										CNTY: ATASCOSA																			
										WELL #: 5LT										RRCID -> 149296										COMPL. DATE 04/19/1994										TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																														
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
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-																															

SCHUMANN "A"										WELL #: 6										RRCID -> 150726										COMPL. DATE 03/22/1993										TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792									
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	3		Y	-0-					-0-																															
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	3		Y	-0-					-0-																															
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	3		Y	-0-					-0-																															
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	NO RPT	-0-	-4	-0-						Y	NO RPT					-0-																															

CINCO OPERATING COMPANY, LLC										153478																																							
RICHTER, H. E.										WELL #: 2										RRCID -> 086626										COMPL. DATE 12/05/2014										TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
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-																															

XTO ENERGY INC.										945936																																							
TARTT, EMMA ET AL										WELL #: 6 L										RRCID -> 088306										COMPL. DATE 03/31/1980										TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																															
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-																															

HURT, W. T. ET AL										WELL #: 8 L										RRCID -> 143199										COMPL. DATE 11/14/1992										TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772									
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
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-																															

TARTT, EMMA ET AL										WELL #: 10										RRCID -> 144630										COMPL. DATE 05/01/1995										TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																															
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-																															

FASHING (EDWARDS LIME -B-)			//CONT.//		30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		11-L		RRCID -> 145124		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10474 - 10805		
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
FORT EWELL (WILCOX -A-)					32033 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
TAYLOR, J. M.					837790										
COQUAT, HENDERSON			WELL #:		1		RRCID -> 000258		COMPL. DATE 01/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5142 - 5152		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
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		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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-
WHITEHEAD			WELL #:		7401		RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12028 - 12206		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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-
WHITEHEAD			WELL #:		7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303		PERF.11800 - 12170		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) HILCORP ENERGY COMPANY WHITEHEAD										//CONT.// 32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
										//CONT.// 386310									
										WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11496 - 12252	
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-

WHITEHEAD										WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11702 - 12400	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1										WELL #: H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11376 - 11720	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H.										WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11620 - 11902	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-

WHITEHEAD										WELL #: 7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11630 - 11722	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -89-										32519 155 378641		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
										WELL #: 3		RRCID -> 160169		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 5299 - 5350	
*09	1470	N	1029	-0-	-441	-0-	-0-	1029	2			N		-0-					-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	1377	2			N		-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2			N		-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	2			N		-0-					-0-
01	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	-0-	1266	2			N		-0-					-0-
02	1064	N	1011	-0-	-53	-0-	-0-	1011	2			N		-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON)		//CONT.//		32519 155	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641						
HILL, FRANCES -67-		WELL #:		3	RRCID -> 165378		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
KLM PETROLEUM CORP.				470557						
RDR TURNEY 194		WELL #:			RRCID -> 252230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 12484 - 12510	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PETEX				659782						
HILL -68-		WELL #:		1 U	RRCID -> 063704		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462						
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		4	RRCID -> 178770		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140	
09	14B2 EXT	83	-0-	83	83	2				-0-
10	14B2 EXT	83	-0-	83	166	2				-0-
11	14B2 EXT	79	-0-	79	245	2				-0-
12	14B2 EXT	56	-0-	56	301	2				-0-
01	359 X	58	-0-	-301	-0-	2				-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	2				-0-
UPP OPERATING, LLC				875310						
CANYON RANCH SWD		WELL #:		3	RRCID -> 055621		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	3				-0-
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	3				-0-
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	3				-0-
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	3				-0-
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	3				-0-
*02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	3				-0-

FRANCES HILL (PENN)														CNTY: EDWARDS	
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY															
WHEAT -109-															
WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871															
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
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-				-0-
10	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-				-0-
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-
HILL -86-															
WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310															
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-				-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
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-
HENRY PETROLEUM LLC															
HILL, FRANCIS -85-															
WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A															
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-				-0-
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-				-0-
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-
HILL, FRANCIS -89-															
WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A															
*09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-				-0-
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-				-0-
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-
HILL, GRADY															
WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRANCES HILL (PENN)										32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HENRY PETROLEUM LLC										//CONT.//		378641											
WHEAT										WELL #:		3		RRCID -> 147394		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 5213 - 5308			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
*09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			699	2		N	-0-					-0-		
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			665	2		N	-0-					-0-		
11		630 N	571	-0-	-59	-0-	-59	-0-	-0-			571	2		N	-0-					-0-		
12		651 N	587	-0-	-64	-0-	-64	-0-	-0-			587	2		N	-0-					-0-		
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			663	2		N	-0-					-0-		
*02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			560	2		N	-0-					-0-		
WHEAT "108"										WELL #:		2		RRCID -> 196224		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 6751		PERF. 6440 - 6479			
*09		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1164	2		N	-0-					-0-		
10		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1252	2		N	-0-					-0-		
11		959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			959	2		N	-0-					-0-		
12		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1155	2		N	-0-					-0-		
01		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1061	2		N	-0-					-0-		
*02		910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			910	2		N	-0-					-0-		
JOHNSON & LINDLEY, LLC										433771													
HILL, FRANCES -85-										WELL #:		2		RRCID -> 052528		COMPL. DATE 04/26/1972		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A			
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1		266	2	Y	-0-			1		
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			13	1		430	2	Y	-0-			1		
11		420 N	350	-0-	-70	-0-	-70	-0-	-0-			10	1		340	2	Y	-0-			1		
12		279 N	238	-0-	-41	-0-	-41	-0-	-0-			6	1		232	2	Y	-0-			1		
01	DLQ	G-10	237	-0-	237	-0-	237	-0-	237			6	1		231	2	Y	-0-			1		
02	DLQ	G-10	346	-0-	346	-0-	346	-0-	583			9	1		337	2	Y	-0-			1		
COX -84-										WELL #:		1		RRCID -> 053095		COMPL. DATE 07/22/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A			
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1		154	2	Y	-0-			3		
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9	1		278	2	Y	-0-			3		
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1		287	2	Y	-0-			3		
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1		212	2	Y	-0-			3		
01	DLQ	G-10	458	-0-	458	-0-	458	-0-	458			12	1		446	2	Y	-0-			3		
02	DLQ	G-10	593	-0-	593	-0-	593	-0-	1051			16	1		577	2	Y	-0-			3		
HILL, FRANCES -68-										WELL #:		3		RRCID -> 053096		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 6812		PERF. N/A			
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1		287	2	Y	-0-			-0-		
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16	1		503	2	Y	-0-			-0-		
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12	1		425	2	Y	-0-			-0-		
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14	1		495	2	Y	-0-			-0-		
01	DLQ	G-10	423	-0-	423	-0-	423	-0-	423			11	1		412	2	Y	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	553	-0-	553	-0-	553	-0-	976			15	1		538	2	Y	-0-			-0-		

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -69-													CITY: EDWARDS	
WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-		67 1 2311 2		Y	-0-			21	
10	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-		67 1 2176 2		Y	-0-			21	
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	
TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412														
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		42 1 1447 2		Y	-0-			8	
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		45 1 1438 2		Y	-0-			8	
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	
TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385														
09	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-		112 1 3864 2		Y	-0-			28	
10	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-		128 1 4119 2		Y	-0-			28	
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	
TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A														
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-		74 1 2539 2		Y	-0-			14	
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-		79 1 2553 2		Y	-0-			14	
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	
COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	
COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A														
09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-		63 1 2187 2		Y	-0-			14	
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-		62 1 2016 2		Y	-0-			14	
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	
EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A														
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		39 1 1333 2		Y	-0-			5	
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		42 1 1342 2		Y	-0-			5	
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	

FRANCES HILL (PENN)			//CONT.// 32519 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
JOHNSON & LINDLEY, LLC			//CONT.// 433771													
TEXAS A & M -63-			WELL #: 5			RRCID -> 056014			COMPL. DATE 08/07/1973			TOTAL DEPTH 6790 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
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-			-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	44	1	1	43	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	46	-0-	46	90	90	1	1	45	2	Y	-0-			-0-

COX, L. L. -84-			WELL #: 6			RRCID -> 068482			COMPL. DATE 09/07/1976			TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-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-

TEXAS A&M "62"			WELL #: 7			RRCID -> 133654			COMPL. DATE 02/04/1990			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475				
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	3359	2	Y	-0-			28
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	3473	2	Y	-0-			28
11	3750	X	3612	-0-	-138	-0-	-0-	100	1	3512	2	Y	-0-			28
12	3875	X	3810	-0-	-65	-0-	-0-	103	1	3707	2	Y	-0-			28
01	DLQ	G-10	3578	-0-	3578	3578	3578	92	1	3486	2	Y	-0-			28
02	DLQ	G-10	3440	-0-	3440	7018	7018	93	1	3347	2	Y	-0-			28

HILL, FRANCES "85"			WELL #: 6			RRCID -> 148187			COMPL. DATE 01/20/1994			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098				
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	Y	-0-			1
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	536	2	Y	-0-			1
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	-0-	12	1	417	2	Y	-0-			1
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	423	2	Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	386	-0-	386	386	386	10	1	376	2	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	411	-0-	411	797	797	11	1	400	2	Y	-0-			1

TEXAS A & M "69"			WELL #: 2			RRCID -> 177405			COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382				
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2896	2	Y	-0-			12
10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2865	2	Y	-0-			12
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	G-10	2607	-0-	2607	2607	2607	67	1	2540	2	Y	-0-			12
02	DLQ	G-10	2470	-0-	2470	5077	5077	66	1	2404	2	Y	-0-			12

PETEX HILL -68-			659782 WELL #: 1 L			RRCID -> 063705			COMPL. DATE 09/17/1975			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540				
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-			-0-
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-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
PETEX		//CONT.// 659782														
WHEAT -109-		WELL #: 1		RRCID -> 065518		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6800 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
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
HILL -86-		WELL #: 2		RRCID -> 066314		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245								
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462														
EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 054137		COMPL. DATE 11/11/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
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-
EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 151603		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UPP OPERATING, LLC		875310														
CANYON RANCH		WELL #: 0901E		RRCID -> 053098		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A								
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 0902E		RRCID -> 055132		COMPL. DATE 04/24/1973		TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A								
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH													//CONT.// 32519 500 875310 WELL #: 1072E			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
													RRCID -> 056700		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 6280		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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
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-				
CANYON RANCH													WELL #: 1101E		RRCID -> 056701		COMPL. DATE 09/11/1973		TOTAL DEPTH 6998		PERF. N/A		
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	-0-	141	3				Y	-0-					-0-				
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	-0-	149	3				Y	-0-					-0-				
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-				
CANYON RANCH													WELL #: 0903E		RRCID -> 126129		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 6364		PERF. 5944 - 6047		
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	-0-	148	3				Y	-0-					-0-				
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	-0-	148	3				Y	-0-					-0-				
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-				
FRANCES HILL (PENN, LOWER) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -67-													32519 510 378641 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
													RRCID -> 159920		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 6901		PERF. 6656 - 6684				
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2				N	-0-					-0-				
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2				N	-0-					-0-				
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-				
HILL, FRANCES -66-													WELL #: 2		RRCID -> 160065		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 6619 - 6832		
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2				N	-0-					-0-				
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2				N	-0-					-0-				
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2				N	-0-					-0-				
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2				N	-0-					-0-				
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2				N	-0-					-0-				
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2				N	-0-					-0-				
HILL, FRANCES -66-													WELL #: 3		RRCID -> 164929		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6676 - 6682		
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
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-				

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS													
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832													
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605													
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
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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													
09	597	X	597	-0-	-0-	-0-	17	1	580 2	Y	-0-		13
10	835	X	835	-0-	-0-	-0-	25	1	810 2	Y	-0-		13
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	-0-	18	1	676 2	Y	-0-		13
02	DLQ	G-10	702	-0-	702	-0-	19	1	683 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													
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-		-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-		-0-
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	-0-	62	1	428 2	N	-0-		-0-
HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379													
TURNNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730													
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-		-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-		-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-		-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-		-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		-0-
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-
HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635													
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-		-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-		-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-		-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-		-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-		-0-
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	199	3		N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)				//CONT.//	32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS							
TRIPLE G OPERATING, LLC				//CONT.//	870379														
REVEILLE				WELL #:	1	RRCID ->	161127	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL	DEPTH	6860	PERF.	6664 -	6714				
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	
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-		1327	3			N	-0-					14	
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-		1382	3			N	-0-					14	
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	

SPIRIT				WELL #:	1	RRCID ->	167364	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6837 -	6897				
09	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	-0-		3002	3			N	-0-					40	
10	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	-0-		2783	3			N	-0-					40	
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	

REVEILLE				WELL #:	4	RRCID ->	167366	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL	DEPTH	7215	PERF.	7030 -	7069				
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-		1009	3			N	-0-					-0-	
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-		1032	3			N	-0-					-0-	
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-	

HOLMAN-FAGAN				WELL #:	4601	RRCID ->	169643	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL	DEPTH	7087	PERF.	6876 -	6915				
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		200	3			N	-0-					37	
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-		213	3			N	-0-					37	
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	

SPIRIT				WELL #:	2	RRCID ->	169644	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL	DEPTH	7180	PERF.	6830 -	7086				
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	-0-		2890	3			N	-0-					40	
10	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	-0-		2951	3			N	-0-					40	
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	

HOLMAN-FAGAN				WELL #:	4201	RRCID ->	169830	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	6879 -	7102				
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		101	3			N	-0-					-0-	
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-		83	3			N	-0-					-0-	
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-	

HULLABALOO				WELL #:	1	RRCID ->	171476	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL	DEPTH	7066	PERF.	6900 -	6909				
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-		248	3			N	-0-					-0-	
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-		259	3			N	-0-					-0-	
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-	

FRANCES HILL (PENN, LOWER)										CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
TRIPLE G OPERATING, LLC																				
HOLMAN-FAGAN																				
WELL #: 4602										RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6958 - 7003				
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	CODE	BALANCE
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3				N	-0-						20
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3				N	-0-						20
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3				N	-0-						20
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3				N	-0-						20
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3				N	-0-						20
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3				N	-0-						20
HOLMAN-FAGAN										WELL #: 4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7069 - 7094		
09	390 N	40	-0-	-350	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-						-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	436	3				N	-0-						-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3				N	-0-						-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	527	3				N	-0-						-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	548	3				N	-0-						-0-
*02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3				N	-0-						-0-
HOLMAN-FAGAN										WELL #: 2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6836 - 6876		
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	989	3				N	-0-						-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	3				N	-0-						-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	950	3				N	-0-						-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	987	3				N	-0-						-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	997	3				N	-0-						-0-
*02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	895	3				N	-0-						-0-
HOLMAN-FAGAN										WELL #: 4102		RRCID -> 178562		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 6952 - 7020		
09	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7405	3				N	-0-						39
10	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7930	3				N	-0-						39
11	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7604	3				N	-0-						39
12	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8099	3				N	-0-						39
01	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6960	3				N	-0-						39
*02	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6337	3				N	-0-						39
HOLMAN-FAGAN										WELL #: 2401		RRCID -> 179953		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7142 - 7160		
09	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2009	3				N	-0-						-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1805	3				N	-0-						-0-
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	3				N	-0-						-0-
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	3				N	-0-						-0-
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	3				N	-0-						-0-
*02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	3				N	-0-						-0-
GAS-X, S, (WALES)										34149 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
PETROTX OPERATING, LLC										660964										
MORRILL										WELL #: 9		RRCID -> 212569		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 6006 - 6010		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8007					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8007					N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8007					N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8007					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8007					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8007					N	NO RPT						-0-

GAS-X, S. (WALES)				//CONT.//	34149 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
PETROTX OPERATING, LLC				//CONT.//	660964														
MORRILL				WELL #:	1R	RRCID ->	223428	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	6286 -	6328				
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	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	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-	
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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	267177	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL	DEPTH	8273	PERF.	7685 -	7715				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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				
09	3960 X	3513	-0-	-447	-0-	3513	3					N	-0-					-0-	
10	3813 X	3588	-0-	-225	-0-	3588	3					N	-0-					-0-	
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-	

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
COMSTOCK ENERGY, LLC		//CONT.//		170037													
CMAJDALKA 59		WELL #:		2	RRCID ->	232700	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8646	-	8796		
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
09	420 N	391	-0-	-29	-0-		391	3			N	-0-					-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-		399	3			N	-0-					-0-
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-
BARR 59				WELL #:	1H	RRCID ->	233815	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL	DEPTH	9059	PERF.	9236	-	11945	
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-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
DAVIS				WELL #:	3001	RRCID ->	196289	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	8704	-	8738	
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-
FIVE C RANCH				WELL #:	6301	RRCID ->	207228	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL	DEPTH	8850	PERF.	8497	-	8691	
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-
DAVIS				WELL #:	7701	RRCID ->	207230	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL	DEPTH	7524	PERF.	7160	-	7260	
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-
FIVE C RANCH				WELL #:	6302	RRCID ->	209676	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL	DEPTH	8952	PERF.	8506	-	8730	
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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)			//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
SHAW			WELL #: 7101		RRCID -> 211918		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8652 - 8733		
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

DAVIS			WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7284		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

FIVE C RANCH			WELL #: 5802		RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8536 - 8594		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

SHAW			WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 9340 - 11525		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

SHAW			WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 8874 - 10780		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

ROLSTON			WELL #: 802H		RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7245		PERF. 7444 - 9645		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

SHAW			WELL #: 7503H		RRCID -> 233661		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 9338 - 10979		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

GOLDMAN (CANYON) FORZA OPERATING, LLC CLOUDT														
35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
278837 WELL #: 7601 RRCID -> 284269 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6950 - 7020														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3270 X	2425	-0-	-845	-0-	2425	2			N	-0-			-0-
10	3379 X	2439	-0-	-940	-0-	2439	2			N	-0-			-0-
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-
RIO-TEX, INC. GREER, JAMES L.														
712930 WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666														
09	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	274	1	4289	2	N	-0-			-0-
10	4588 X	4531	-0-	-57	-0-	272	1	4259	2	N	-0-			-0-
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-
GOOSE EGG, S. (PETTUS) FIELD PETROLEUM CORP. BAKER "4"														
35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN														
266906 WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE														
36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
502771 WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
GREEN BRANCH (6100) LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE														
36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
502771 WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

GREEN BRANCH, SE.(6200)				36649 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771						
STS MCJUNKIN "G"				WELL #: 1	RRCID -> 165528	COMPL. DATE 07/04/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6202 - 6217	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200)		37997 737	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
FINLEY RESOURCES, INC.		268602								
ACKER UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 210339		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
09	11430	9843	-0-	-1587	-0-	9734 2	109 9	N	99 174 1	93
10	11811	5019	-0-	-6792	-0-	4957 2	62 9	N	56 168 1	81
11	11430	-0-	-0-	-11430	-0-			N	20	101
12	10478 #	-0-	-0-	-10478	-0-			N	4	105
01	10168 #	-0-	-0-	-10168	-0-			N	-0-	105
02	9184 #	418	-0-	-8766	-0-	418 2		N	-0-	105
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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HAMMOND (OLMOS SAND)		38567 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
ARRCO OPERATING, LLC		033103								
HAMMOND, ADA E. -A-		WELL #: 2	RRCID -> 049117		COMPL. DATE 11/02/1970		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT	-0-
ADA HAMMOND HEIRS		WELL #: 1	RRCID -> 290040		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971			
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5		N	-0-	-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 5		N	-0-	-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5		N	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5		N	-0-	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
AGERON ENERGY, LLC															
MARIA LUISA															
WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851															
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
09	85080 X	-0-	-0-	-85080	-0-					N	-0-				-0-
10	87916 X	3681	-0-	-84235	-0-	54	1	3627	2	N	-0-				-0-
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-
SCHOOLFIELD														WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3578 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	221958	-0-	221958	221958	221958	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	
09	24510 X	17515	-0-	-6995	-0-	987	1	1114	2	N	630	551	1		229
						14721	3	693	9						
10	22847 X	16815	-0-	-6032	-0-	1007	1	1217	2	N	649	758	1		120
						13877	3	714	9						
11	18150 X	15263	-0-	-2887	-0-	425	1	1041	2	N	650	577	1		193
						13082	3	715	9						
12	18755 X	16867	-0-	-1888	-0-	812	1	1358	2	N	694	570	1		317
						13934	3	763	9						
01	18104 X	16176	-0-	-1928	-0-	691	1	1913	2	N	736	748	1		305
						12762	3	810	9						
02	16352 X	NO RPT	-0-	-16352	-0-					N	NO RPT				305
STS SOUTH														WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017	
09	18870 X	17020	-0-	-1850	-0-	1754	1	2730	2	N	-0-				-0-
						12536	3								
10	19499 X	14135	-0-	-5364	-0-	804	1	2506	2	N	-0-				-0-
						10825	3								
11	18870 X	16384	-0-	-2486	-0-	1138	1	2905	2	N	-0-				-0-
						12341	3								
12	19158 X	17367	-0-	-1791	-0-	1295	1	3275	2	N	-0-				-0-
						12797	3								
01	19158 X	13870	-0-	-5288	-0-	1446	1	2983	2	N	-0-				-0-
						9441	3								
02	15876 X	NO RPT	-0-	-15876	-0-					N	NO RPT				-0-
STS SOUTH														WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271	
09	80400 X	72858	-0-	-7542	-0-	109	1	4923	2	N	665	750	1		165
						67094	3	732	9						
10	83080 X	7472	-0-	-75608	-0-	582	2	6818	3	N	65				230
						72	9								
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	NO RPT	-0-	-68012	-0-					N	NO RPT				230

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE														
BLACKBRUSH O & G, LLC																													
STS SOUTH																													
WELL #: 9H															RRCID -> 284949														
COMPL. DATE 06/10/2018															TOTAL DEPTH 12059														
PERF.11934															- 17970														
M O	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													
09	26520 X	21599	-0-	-4921	-0-	2152	1	1354	2	Y	189	215	1			128													
						17885	3	208	9																				
10	27032 X	20953	-0-	-6079	-0-	2157	1	1495	2	Y	239	228	1			139													
						17038	3	263	9																				
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	NO RPT	-0-	-22316	-0-					Y	NO RPT					84													
STS SOUTH															WELL #: 10H														
RRCID -> 284953															COMPL. DATE 06/10/2018														
TOTAL DEPTH 11987															PERF.11958 - 18121														
09	27930 X	17915	-0-	-10015	-0-	1693	1	1132	2	Y	124	157	1			84													
						14954	3	136	9																				
10	24924 X	16202	-0-	-8722	-0-	1586	1	1166	2	Y	147	146	1			85													
						13288	3	162	9																				
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	NO RPT	-0-	-25004	-0-					Y	NO RPT					72													
STS SOUTH															WELL #: 12H														
RRCID -> 288169															COMPL. DATE 08/25/2019														
TOTAL DEPTH 12006															PERF.11955 - 16974														
09	57360 X	47606	-0-	-9754	-0-	1313	1	4144	2	Y	556	527	1			95													
						41530	3	7	4																				
10	59272 X	47645	-0-	-11627	-0-	1413	1	4858	2	Y	300	344	1			51													
						41043	3	1	4																				
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	NO RPT	-0-	-44436	-0-					Y	NO RPT					59													
STS SOUTH															WELL #: 11H														
RRCID -> 288370															COMPL. DATE 08/26/2019														
TOTAL DEPTH 11381															PERF.11940 - 20500														
09	58890 X	49905	-0-	-8985	-0-	1420	1	1861	2	Y	1525	1508	1			260													
						44939	3	7	4																				
10	60853 X	48185	-0-	-12668	-0-	1442	1	2922	2	Y	1759	1719	1			300													
						41885	3	1	4																				
11	58890 X	43969	-0-	-14921	-0-	1311	1	2942	2	Y	1710	1789	1			221													
						37779	3	56	4																				
12	54777 X	44048	-0-	-10729	-0-	1440	1	3760	2	Y	1656	1503	1			374													
						37015	3	11	4																				
01	52204 X	37528	-0-	-14676	-0-	1263	1	4277	2	Y	1529	1476	1			427													
						30170	3	136	4																				
02	46592 X	NO RPT	-0-	-46592	-0-					Y	NO RPT					427													

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
BPX OPERATING COMPANY 085408											
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360											
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-	165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-	165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-	165
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
DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
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
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915											
09	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	85	1	4550 3	N	-0-	158
10	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	122	1	6581 3	N	-0-	158
11	6660 X	6085	-0-	-575	-0-	112	1	5972 3	N	-0-	158
						1	4				
12	6882 X	6451	-0-	-431	-0-	120	1	6331 3	N	-0-	158
01	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	141	1	6905 3	N	-0-	158
*02	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	129	1	6497 3	N	-0-	158
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450											
09	4650 X	3992	-0-	-658	-0-	73	1	3919 3	N	-0-	137
10	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	78	1	4226 3	N	-0-	137
11	4290 X	4080	-0-	-210	-0-	75	1	4004 3	N	-0-	137
						1	4				
12	4433 X	4202	-0-	-231	-0-	78	1	4124 3	N	-0-	137
01	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	114	1	5551 3	N	-0-	137
*02	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	81	1	3974 3	N	-0-	137
DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	102
DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	118

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940														
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
09	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	172	1	9223	3	N	-0-			-0-
10	8556 X	7267	-0-	-1289	-0-	132	1	7135	3	N	-0-			-0-
11	8280 X	6942	-0-	-1338	-0-	128	1	6813	3	N	-0-			-0-
						1	4							
12	8556 X	7229	-0-	-1327	-0-	135	1	7094	3	N	-0-			-0-
01	8556 X	7529	-0-	-1027	-0-	151	1	7378	3	N	-0-			-0-
02	7728 X	7180	-0-	-548	-0-	140	1	7040	3	N	-0-			-0-
STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302														
09	3990 X	3413	-0-	-577	-0-	63	1	3350	3	N	-0-			-0-
10	4123 X	3859	-0-	-264	-0-	70	1	3789	3	N	-0-			-0-
11	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	66	1	3525	3	N	-0-			-0-
						1	4							
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	66	1	3513	3	N	-0-			-0-
01	3844 X	3343	-0-	-501	-0-	67	1	3276	3	N	-0-			-0-
02	3472 X	2127	-0-	-1345	-0-	43	1	2084	3	N	-0-			-0-
STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316														
09	3000 N	3115	-0-	115	2534	79	1	2682	3	Y	322	393	1	34
						354	9							
10	3100 N	3211	-0-	111	2645	63	1	2856	3	Y	265	212	1	87
						292	9							
11	8083 X	5438	-0-	-2645	-0-	111	1	4833	3	Y	449	454	1	82
						494	9							
12	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	121	1	4508	3	Y	415	392	1	105
						457	9							
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	78	1	2869	3	Y	233	244	1	94
						256	9							
*02	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	44	1	2004	3	Y	168	95	1	167
						174	4	185	9					
HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610														
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569														
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	
09	5550 X	4895	-0-	-655	-0-	87 1	4666 3	N	129	4 0	131 1	132		
10	5735 X	5717	-0-	-18	-0-	142 9	5394 3	N	203	3 0	178 1	154		
11	5550 X	5403	-0-	-147	-0-	100 1	5128 3	N	162	3 0	148 1	165		
12	5735 X	5286	-0-	-449	-0-	223 9	4994 3	N	179	7 0	175 1	162		
01	5735 X	4674	-0-	-1061	-0-	96 1	4405 3	N	163	8 0	191 1	126		
02	5152 X	4019	-0-	-1133	-0-	1 4	3934 3	N	7	7 0	113 1	13		
						95 1								
						197 9								
						90 1								
						179 9								
						77 1								
						8 9								
CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867														
09	8910 X	7508	-0-	-1402	-0-	136 1	7285 3	Y	79	50 1		124		
10	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	87 9	8959 3	Y	-0-	23 1		101		
11	8520 X	8272	-0-	-248	-0-	166 1	8111 3	Y	5			106		
12	8804 X	8489	-0-	-315	-0-	153 1	8278 3	Y	48	58 1		96		
01	9114 X	8711	-0-	-403	-0-	2 4	8507 3	Y	27			123		
02	8232 X	6874	-0-	-1358	-0-	53 9	6742 3	Y	-0-			123		
						174 1								
						30 9								
						132 1								
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309														
09	15810 X	13723	-0-	-2087	-0-	251 1	13459 3	Y	12	57 1		63		
10	16337 X	14924	-0-	-1413	-0-	13 9	14652 3	Y	-0-	12 1		51		
11	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	271 1	14125 3	Y	5			56		
12	14663 X	14631	-0-	-32	-0-	1 4	14351 3	Y	8	31 1		33		
01	14911 X	14870	-0-	-41	-0-	265 1	14543 3	Y	27			60		
02	13468 X	13406	-0-	-62	-0-	3 4	13145 3	Y	-0-			60		
						271 1								
						9 9								
						297 1								
						30 9								
						261 1								
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080														
09	7050 X	5014	-0-	-2036	-0-	93 1	4921 3	N	-0-			91		
10	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	128 1	6939 3	N	15			106		
11	6840 X	6691	-0-	-149	-0-	17 9	6488 3	N	73			179		
12	7068 X	6677	-0-	-391	-0-	122 1	6528 3	N	23	60 1		142		
01	7099 X	7055	-0-	-44	-0-	1 4	6835 3	N	73			215		
02	6412 X	6384	-0-	-28	-0-	124 1	6260 3	N	-0-	132 1		83		
						80 9								
						124 1								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STS				//CONT.// //CONT.//	39744 500 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
				WELL #:	4H	RRCID ->	254479	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL	DEPTH	11437	PERF.	11398	-	15921		
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
09	5340 X	3942	-0-	-0-	-1398		-0-	71 76	1 9	3795	3	N	69	13	0			78
10	5518 X	5216	-0-	-0-	-302		-0-	91 219	1 9	4906	3	N	199	11	0	146	1	120
11	5340 X	4256	-0-	-0-	-1084		-0-	78 1	1 4	4165	3	N	11	11	0			120
12	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-		-0-	103 1	1 9	5390	3	N	100	11	0	146	1	63
01	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-		-0-	110 9	1 9	6447	3	N	141	16	0			188
*02	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-		-0-	132 1	1 9	5971	3	N	17	17	0	187	1	1
								155 9										
								118 1	1 9									
								19 9										
STS B					WELL #:	1H	RRCID ->	254484	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL	DEPTH	11452	PERF.	11299	-	15594	
09	60 X	-0-	-0-	-0-	-60		-0-					N	-0-					270
10	62 X	-0-	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					270
11	30 X	-0-	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-					270
12	31 X	-0-	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					270
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					270
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					270
MARTIN, DORA					WELL #:	2H	RRCID ->	254843	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL	DEPTH	11530	PERF.	11574	-	16391	
09	16924 X	16924	-0-	-0-	-0-		-0-	309	1	16615	3	N	-0-					78
10	17011 X	17011	-0-	-0-	-0-		-0-	309	1	16701	3	N	-0-					78
								1 4										
11	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-		-0-	287	1	15274	3	N	-0-					78
								3 4										
12	15337 X	15337	-0-	-0-	-0-		-0-	284	1	15053	3	N	-0-					78
01	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-		-0-	292	1	14296	3	N	-0-					78
*02	12150 X	12150	-0-	-0-	-0-		-0-	236	1	11914	3	N	-0-					78
DONNELL 457					WELL #:	1H	RRCID ->	255036	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL	DEPTH	11971	PERF.	12062	-	15871	
09	3000 N	3059	-0-	-0-	59		1895	470	1	2100	3	N	412	368	1			205
								36 4		453	9							
10	3100 N	2924	-0-	-0-	-176		1719	641	1	1810	3	N	414	395	1			224
								18 4		455	9							
11	2790 X	654	-0-	-0-	-2136		-0-	99	1	394	3	N	112	89	1			247
								38 4		123	9							
12	2883 X	2553	-0-	-0-	-330		-0-	248	1	1819	3	N	314	312	1			249
								141 4		345	9							
01	2883 X	1490	-0-	-0-	-1393		-0-	262	1	758	3	N	283	283	1			249
								159 4		311	9							
02	2604 X	1101	-0-	-0-	-1503		-0-	328	1	759	3	N	-0-	124	1			125
								14 4										
STOREY 151					WELL #:	2H	RRCID ->	255180	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL	DEPTH	10973	PERF.	11230	-	15413	
09	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-		-0-	141	1	4731	3	N	329	535	1			177
								362 9										
10	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-		-0-	76 1		3099	3	N	202	209	1			170
								222 9										
11	5580 X	3276	-0-	-0-	-2304		-0-	67 1		3011	3	N	180	198	1			152
								198 9										
12	5766 X	4737	-0-	-0-	-1029		-0-	121 1		4447	3	N	154	99	1			207
								169 9										
01	5766 X	2468	-0-	-0-	-3298		-0-	59 1		2237	3	N	156	188	1			175
								172 9										
02	4872 X	2728	-0-	-0-	-2144		-0-	61 1		2449	3	N	130	192	1			113
								75 4		143	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	4860 X	3964	-0-	-896	-0-	69 1	3699 3	N			178	180 1		115
10	4991 X	4083	-0-	-908	-0-	196 9	3805 3	N			189	179 1		125
11	4470 X	3640	-0-	-830	-0-	70 1	3497 3	N			69	76 1		118
12	4619 X	4481	-0-	-138	-0-	208 9	4028 3	N			343	369 1		92
01	4092 X	3901	-0-	-191	-0-	66 1	3706 3	N			108	80 1		120
*02	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	1 4	3635 3	N			-0-			120
DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
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
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997														
09	18240 X	16040	-0-	-2200	-0-	292 1	15691 3	N			52	97 1		92
10	16957 X	16005	-0-	-952	-0-	57 9	15659 3	N			50			142
11	15870 X	15118	-0-	-752	-0-	290 1	14751 3	N			79	66 1		155
12	16585 X	15784	-0-	-801	-0-	1 4	15457 3	N			32	117 1		70
01	16585 X	14376	-0-	-2209	-0-	277 1	14016 3	N			67			137
02	14980 X	12865	-0-	-2115	-0-	3 4	12614 3	N			-0-			137
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850														
09	8820 X	6211	-0-	-2609	-0-	114 1	6097 3	N			-0-			15
10	8091 X	6784	-0-	-1307	-0-	123 1	6661 3	N			-0-			15
11	7830 X	6606	-0-	-1224	-0-	122 1	6483 3	N			-0-			15
12	7595 X	6514	-0-	-1081	-0-	1 4	6393 3	N			-0-			15
01	6975 X	6244	-0-	-731	-0-	121 1	6119 3	N			-0-			15
02	6160 X	5902	-0-	-258	-0-	125 1	5787 3	N			-0-			15
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251														
09	578 X	578	-0-	-0-	-0-	11 1	565 3	N			2	2 0		252
10	602 X	602	-0-	-0-	-0-	2 9	589 3	N			2	2 0		252
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	616 3	N			1	1 0		252
01	657 X	657	-0-	-0-	-0-	12 1	642 3	N			2	2 0		252
*02	598 X	598	-0-	-0-	-0-	2 9	584 3	N			2	2 0		252

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
0														
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
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

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195														
09	6240 X	2	-0-	-6238	-0-		2	3			N	-0-	146 1	72
10	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-		116	1	6318	3	N	193	187 1	78
							212	9						
11	3450 X	972	-0-	-2478	-0-		17	1	926	3	N	26	1 0	103
							29	9						
12	3565 X	14	-0-	-3551	-0-		14	3			N	-0-		103
01	6448 X	73	-0-	-6375	-0-		2	1	71	3	N	-0-		103
02	5824 X	112	-0-	-5712	-0-		2	1	110	3	N	-0-		103

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468														
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		90
10	79 X	79	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	N	-0-		90
11	12 X	12	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3	2	9	N	-0-		92
12	60 X	60	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	-0-		92
01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	N	-0-		92
*02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	4110	3	N	-0-		92

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943														
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604														
09	5850 X	4997	-0-	-853	-0-		87	1	4690	3	N	200	5 0	153
							220	9						
10	6045 X	5436	-0-	-609	-0-		92	1	4964	3	N	345	4 0	122
							380	9						
11	5850 X	4672	-0-	-1178	-0-		81	1	4336	3	N	231	4 0	163
							1	4	254	9				
12	6045 X	5798	-0-	-247	-0-		102	1	5397	3	N	272	4 0	168
							299	9						
01	6045 X	5630	-0-	-415	-0-		106	1	5183	3	N	310	6 0	152
							341	9						
*02	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-		95	1	4757	3	N	172	6 0	-0-
							189	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY															
MARTIN, DORA															
WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222															
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	EOM BALANCE
09	5220 X	4268	-0-	-952	-0-	78	1	4190	3	N	-0-				34
10	5394 X	5328	-0-	-66	-0-	97	1	5231	3	N	-0-				34
11	5010 X	4869	-0-	-141	-0-	90	1	4778	3	N	-0-				34
12	5084 X	4444	-0-	-640	-0-	82	1	4362	3	N	-0-				34
01	5332 X	5107	-0-	-225	-0-	102	1	5005	3	N	-0-				34
02	4816 X	4633	-0-	-183	-0-	90	1	4543	3	N	-0-				34

MARTIN UNIT 1													WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859		
09	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	251	1	13491	3	N	-0-				120
10	13963 X	13963	-0-	-0-	-0-	254	1	13708	3	N	-0-				120
11	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	243	1	12965	3	N	-0-				120
12	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	239	1	12650	3	N	-0-				120
01	12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	251	1	12293	3	N	-0-				120
*02	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	216	1	10908	3	N	-0-				120

STOREY 267													WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758		
09	3000 N	9185	-0-	6185	12791	236	1	7924	3	Y	932	1031	1		98
10	3100 N	4156	-0-	1056	13847	1025	9	3647	3	Y	381	354	1		125
11	21294 X	7447	-0-	-13847	-0-	419	9	6639	3	Y	593	610	1		108
12	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	156	1	2704	3	Y	288	323	1		73
01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	652	9	2373	3	Y	230	210	1		93
*02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	75	1	3493	3	Y	165	94	1		164
						317	9	182	9						
						61	1								
						253	9								
						84	1								
						171	4								

BROWN DISTRIBUTING													WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730		
09	9750 X	8775	-0-	-975	-0-	160	1	8615	3	N	-0-				22
10	10075 X	9421	-0-	-654	-0-	171	1	9250	3	N	-0-				22
11	9270 X	9064	-0-	-206	-0-	167	1	8895	3	N	-0-				22
12	9455 X	9122	-0-	-333	-0-	169	1	8953	3	N	-0-				22
01	9455 X	9231	-0-	-224	-0-	185	1	9046	3	N	-0-				22
02	8512 X	8418	-0-	-94	-0-	164	1	8254	3	N	-0-				22

BELLWS-MEUTH													WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887		
09	7710 X	6476	-0-	-1234	-0-	115	1	6143	3	N	198	163	1		158
10	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	218	9	7260	3	N	260	210	1		208
11	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	134	1	6635	3	N	225	241	1		192
12	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	286	9	6931	3	N	237	234	1		195
01	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	125	1	7311	3	N	274	347	1		122
02	6944 X	6128	-0-	-816	-0-	1	4	6011	3	N	-0-	71	1		51
						149	1								
						301	9								
						117	1								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081														
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
09	1380 N	902	-0-	-478	-0-	14	1	730	3	N	144	107	1	355
10	1240 N	711	-0-	-529	-0-	158	9	648	3	N	46	186	1	215
11	1470 N	723	-0-	-747	-0-	51	9	593	3	N	108			323
12	930 N	686	-0-	-244	-0-	11	1	589	3	N	78	164	1	237
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	86	9	903	3	N	301	298	1	240
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	18	1	833	3	N	-0-	113	1	127
						331	9							
						16	1							
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615														
09	17490 X	-0-	-0-	-17490	-0-					N	22	5	0	94
10	17825 X	5677	-0-	-12148	-0-	102	1	5545	3	N	27	68	1	121
						30	9							
11	16560 X	13035	-0-	-3525	-0-	238	1	12747	3	N	43	2	0	98
						3	4	47	9			64	1	
12	13640 X	13438	-0-	-202	-0-	249	1	13181	3	N	7	7	0	98
						8	9							
01	13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	279	1	13686	3	N	13	9	0	102
						14	9							
*02	14918 X	14918	-0-	-0-	-0-	287	1	14621	3	N	9	9	0	102
						10	9							
STS														
WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814														
09	3540 X	2607	-0-	-933	-0-	40	1	2129	3	N	398	406	1	132
						438	9							
10	3658 X	1371	-0-	-2287	-0-	19	1	1029	3	N	294	244	1	182
						323	9							
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	54	1	2903	3	N	564	498	1	248
						1	4	620	9					
12	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	52	1	2746	3	N	566	1	0	280
						623	9					533	1	
01	2697 X	2182	-0-	-515	-0-	33	1	1646	3	N	457	1	0	167
						503	9							
02	3332 X	2596	-0-	-736	-0-	53	1	2542	3	N	1	1	0	144
						1	9					23	1	
LOWE														
WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725														
09	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	16	1	904	3	N	97	2	0	217
						8	4	107	9			241	1	
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	49	1	2611	3	N	331	1	0	207
						26	4	364	9			340	1	
11	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	28	1	1520	3	N	221	2	0	219
						16	4	243	9			207	1	
12	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	25	1	1336	3	N	189	1	0	210
						14	4	208	9			197	1	
01	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	43	1	2115	3	N	304	1	0	278
						20	4	334	9			235	1	
*02	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	35	1	1790	3	N	2	2	0	91
						15	4	2	9			187	1	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408											
BROWN DISTRIBUTING				WELL #:		1H		RRCID -> 258900		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 11664		PERF.11666 - 17637			
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	
09	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	9895	3	N	-0-			28	
10	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	10018	3	N	-0-			28	
11	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	10249	3	N	-0-			28	
								2	4								
12	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	9855	3	N	-0-			28	
01	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	10698	3	N	-0-			28	
*02	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	9468	3	N	-0-			28	
GUTIERREZ-LEYENDECKER				WELL #:		1H		RRCID -> 258903		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10868 - 16527			
09	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	2731	3	N	-0-			204	
10	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	2967	3	N	8			212	
								9	9								
11	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	2433	3	N	-0-			212	
12	1984 N	1393	-0-	-591	-0-	-0-	-0-	26	1	1367	3	N	-0-			212	
01	3100 N	3463	-0-	-363	-0-	-0-	-0-	69	1	3394	3	N	-0-			212	
*02	2797 N	2434	-0-	-363	-0-	-0-	-0-	48	1	2386	3	N	-0-			212	
HENDERSON-CENIZO				WELL #:		4H		RRCID -> 259429		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 11511		PERF.11828 - 18237			
09	7500 X	6563	-0-	-937	-0-	-0-	-0-	120	1	6443	3	N	-0-			-0-	
10	7750 X	7225	-0-	-525	-0-	-0-	-0-	132	1	7093	3	N	-0-			-0-	
11	7500 X	7218	-0-	-282	-0-	-0-	-0-	133	1	7084	3	N	-0-			-0-	
								1	4								
12	7378 X	7227	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	134	1	7093	3	N	-0-			-0-	
01	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	7202	3	N	-0-			-0-	
02	6748 X	6564	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	128	1	6436	3	N	-0-			-0-	
JC MARTIN				WELL #:		3H		RRCID -> 259550		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 10615		PERF.11090 - 16071			
09	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	4815	3	N	-0-			75	
								88	4								
10	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	5542	3	N	-0-			75	
								109	4								
11	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	5304	3	N	-0-			75	
								164	4								
12	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	5413	3	N	502	547	1	30	
								143	4	552	9						
01	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	4395	3	N	85			115	
								136	4	94	9						
*02	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	5286	3	N	42	101	1	56	
								100	4	46	9						
WOODWARD G.U.				WELL #:		1H		RRCID -> 260065		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 13271		PERF.13128 - 18217			
09	1020 N	376	-0-	-644	-0-	-0-	-0-	7	1	368	3	N	1	1	0	75	
								1	9								
10	1054 N	813	-0-	-241	-0-	-0-	-0-	14	1	777	3	N	20			95	
								22	9								
11	1020 N	677	-0-	-343	-0-	-0-	-0-	12	1	645	3	N	18			113	
								20	9								
12	3100 N	11895	-0-	8795	-0-	8795	8795	207	1	11475	3	N	194	1	0	114	
								213	9								
01	3100 N	29889	-0-	26789	-0-	35584	35584	589	1	28815	3	N	441	14	0	231	
								485	9								
*02	2800 N	15583	-0-	12783	-0-	48367	48367	303	1	15234	3	N	42	42	0	39	
								46	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033														
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	
09	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	144	1	4980	3	Y	255	342 1	185	
						281	9							
10	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	57	1	2656	3	Y	157	157 1	185	
						173	9							
11	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	114	1	5156	3	Y	314	274 1	225	
						345	9							
12	4774 X	4303	-0-	-471	-0-	104	1	3931	3	Y	244	278 1	191	
						268	9							
01	4774 X	3475	-0-	-1299	-0-	84	1	3154	3	Y	215	255 1	151	
						237	9							
02	4312 X	1917	-0-	-2395	-0-	37	1	1874	3	Y	5	66 1	90	
						6	9							
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068														
09	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	183	1	9830	3	N	-0-		18	
10	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	191	1	10284	3	N	-0-		18	
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	
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948														
09	3630 X	1812	-0-	-1818	-0-	33	1	1779	3	N	-0-		43	
10	2790 X	1857	-0-	-933	-0-	34	1	1823	3	N	-0-		43	
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	
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911														
09	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	168	1	9060	3	N	-0-		22	
10	8742 X	8671	-0-	-71	-0-	158	1	8513	3	N	-0-		22	
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	
DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147														
*09	1410 N	353	-0-	-1057	-0-	5	1	267	3	N	74	111 1	110	
						81	9							
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	16 1	94	
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY															
NICHOLS															
WELL #:															
1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343															
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	7530 X	5980	-0-	-1550	-0-	109	1	5871	3	N	-0-				-0-
10	6975 X	6463	-0-	-512	-0-	118	1	6345	3	N	-0-				-0-
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								
CHALOS MINERALS															
WELL #:															
1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704															
09	2880 X	2273	-0-	-607	-0-	42	1	2231	3	N	-0-				-0-
10	2666 X	2462	-0-	-204	-0-	45	1	2417	3	N	-0-				-0-
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-
WILLIE RANCH															
WELL #:															
1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728															
09	2610 X	500	-0-	-2110	-0-	9	1	491	3	N	-0-				-0-
10	2480 X	634	-0-	-1846	-0-	12	1	622	3	N	-0-				-0-
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-
CAROLINE PIELOP UNIT 5															
WELL #:															
5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
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
OLLIE-LOWRY															
WELL #:															
1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A															
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-
CAROLINE PIELOP UNIT 7															
WELL #:															
7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181															
09	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	103	1	5549	3	N	169	262	1		167
						186	9								
10	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	110	1	5929	3	N	222	212	1		177
						244	9								
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY															
JC MARTIN															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 085408															
WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262															
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88		
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		
PIELOP COOKE UNIT 1													WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828		
09	11790 X	10461	-0-	-1329	-0-	191	1	10270 3	N	-0-			297		
10	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	212	1	11477 3	N	100			397		
						110	9								
11	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	212	1	11317 3	N	50			447		
						2	4	55 9							
12	11160 X	10409	-0-	-751	-0-	193	1	10216 3	N	-0-	150 1		297		
01	11811 X	10321	-0-	-1490	-0-	206	1	10115 3	N	-0-			297		
02	10808 X	8099	-0-	-2709	-0-	154	1	7755 3	N	173	470 1		-0-		
						190	9								
BROWN DISTRIBUTING A													WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101		
09	6750 X	6083	-0-	-667	-0-	111	1	5965 3	N	6	4 0		60		
						7	9								
10	6975 X	6533	-0-	-442	-0-	118	1	6393 3	N	20	3 0		77		
						22	9								
11	6750 X	6441	-0-	-309	-0-	118	1	6296 3	N	24	3 0		98		
						1	4	26 9							
12	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	121	1	6370 3	N	20	4 0	87 1	27		
						22	9								
01	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	136	1	6637 3	N	35	4 0		58		
						39	9								
*02	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	118	1	5955 3	N	5	5 0		58		
						6	9								
WHIPPLE A													WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351		
09	6930 X	5783	-0-	-1147	-0-	106	1	5674 3	N	3	1 0		100		
						3	9								
10	6572 X	6040	-0-	-532	-0-	110	1	5929 3	N	1	1 0		100		
						1	9								
11	5970 X	4323	-0-	-1647	-0-	79	1	4243 3	N	1	1 0		100		
						1	9								
12	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	120	1	6407 3	N	4	1 0		103		
						4	9								
01	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	124	1	6075 3	N	16	1 0		118		
						18	9								
02	5460 X	5227	-0-	-233	-0-	100	1	5126 3	N	1	1 0		118		
						1	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
DONNELL B				WELL #:	7H	RRCID	-> 260591	COMPL.	DATE 01/28/2011	TOTAL	DEPTH	11963	PERF.11977	- 19088					
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	
09	2204 N	1090	-0-	-1114		-0-		9	1	475	3	N	551	1	0	520	1	285	
								606	9										
10	2490 N	2490	-0-	-0-		-0-		34	1	1865	3	N	529	557	1			257	
								9	4	582	9								
11	2790 X	2370	-0-	-420		-0-		33	1	1810	3	N	358	1	0	366	1	248	
								133	4	394	9								
12	3032 X	3032	-0-	-0-		-0-		43	1	2275	3	N	497	1	0	432	1	312	
								167	4	547	9								
01	2883 X	2450	-0-	-433		-0-		33	1	1637	3	N	669	2	0	586	1	393	
								44	4	736	9								
*02	3107 X	3107	-0-	-0-		-0-		63	1	3002	3	N	2	2	0	279	1	114	
								40	4	2	9								
HENDERSON-CENIZO				WELL #:	6H	RRCID	-> 260592	COMPL.	DATE 03/12/2011	TOTAL	DEPTH	10981	PERF.11355	- 16391					
09	8940 X	5433	-0-	-3507		-0-		99	1	5334	3	N	-0-					16	
10	7409 X	5056	-0-	-2353		-0-		92	1	4964	3	N	-0-					16	
11	6990 X	4565	-0-	-2425		-0-		84	1	4480	3	N	-0-					16	
								1	4										
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	
DONNELL B				WELL #:	11H	RRCID	-> 260594	COMPL.	DATE 03/21/2011	TOTAL	DEPTH	11743	PERF.11763	- 18983					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					283	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1	31	1			253	
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	
HEIM				WELL #:	3H	RRCID	-> 260596	COMPL.	DATE 03/13/2011	TOTAL	DEPTH	11120	PERF.11070	- 16011					
09	3530 X	3530	-0-	-0-		-0-		64	1	3466	3	N	-0-					33	
10	3801 X	3801	-0-	-0-		-0-		69	1	3732	3	N	-0-					33	
11	2776 X	2776	-0-	-0-		-0-		50	1	2725	3	N	-0-					33	
								1	4										
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	
BROWN DISTRIBUTING A				WELL #:	1H	RRCID	-> 260597	COMPL.	DATE 04/09/2011	TOTAL	DEPTH	11527	PERF.11431	- 16149					
09	10230 X	6958	-0-	-3272		-0-		127	1	6821	3	N	9	9	0			147	
								10	9										
10	10323 X	6813	-0-	-3510		-0-		124	1	6680	3	N	8	8	0			147	
								9	9										
11	8160 X	7998	-0-	-162		-0-		146	1	7784	3	N	61	7	0	79	1	122	
								1	4	67	9								
12	7998 X	7330	-0-	-668		-0-		135	1	7147	3	N	44	8	0	108	1	50	
								48	9										
01	7998 X	7526	-0-	-472		-0-		149	1	7324	3	N	48	10	0			88	
								53	9										
02	7476 X	6491	-0-	-985		-0-		126	1	6355	3	N	9	9	0			88	
								10	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614																
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	EOM BALANCE
09	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-		122	1	4336	3	Y	238	284	1		173
							262	9								
10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-		57	1	2854	3	Y	194	148	1		219
							213	9								
11	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-		96	1	4473	3	Y	319	309	1		229
							351	9								
12	4588 X	2864	-0-	-1724	-0-		60	1	2625	3	Y	163	264	1		128
							179	9								
01	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-		113	1	5202	3	Y	380	242	1		266
							418	9								
02	4144 X	2994	-0-	-1150	-0-		68	1	2916	3	Y	9	116	1		159
							10	9								

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262																
09	10710 X	10068	-0-	-642	-0-		178	1	9538	3	Y	320	273	1		212
							352	9								
10	11067 X	10352	-0-	-715	-0-		182	1	9815	3	Y	323	368	1		167
							355	9								
11	10710 X	10182	-0-	-528	-0-		180	1	9581	3	Y	381	361	1		187
							2	4	419	9						
12	10571 X	9991	-0-	-580	-0-		179	1	9471	3	Y	310	345	1		152
							341	9								
01	10602 X	10264	-0-	-338	-0-		195	1	9566	3	Y	457	456	1		153
							503	9								
02	9492 X	1327	-0-	-8165	-0-		24	1	1303	3	Y	-0-	49	1		104

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531																
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-		3	1	149	3	N	261	261	1		205
							287	9								
10	617 X	617	-0-	-0-	-0-		4	1	209	3	N	367	367	1		205
							404	9								
11	504 X	504	-0-	-0-	-0-		5	1	280	3	N	199	199	1		205
							219	9								
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-		6	1	337	3	N	363	363	1		205
							399	9								
01	898 X	898	-0-	-0-	-0-		11	1	535	3	N	320	320	1		205
							352	9								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				205

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754																
09	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-						Y	-0-	7	1		8
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-						Y	-0-	8	1		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
ROBERT GUTIERREZ														
WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213														
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
09	11760 X	9525	-0-	-2235	-0-	174	1	9351	3	N	-0-			57
10	10633 X	9877	-0-	-756	-0-	180	1	9697	3	N	-0-			57
11	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	218	1	11606	3	N	-0-			57
12	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	229	1	12071	3	N	-0-			57
01	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	244	1	11980	3	N	-0-			57
02	11032 X	9165	-0-	-1867	-0-	180	1	8985	3	N	-0-			57
DONNELL C														
WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544														
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	31	1	1663	3	N	409	512	1	262
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	450	9	151	3	N	531	578	1	215
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	222	3	N	227	187	1	255
12	806 N	649	-0-	-157	-0-	584	9	328	3	N	286	314	1	227
01	744 N	701	-0-	-43	-0-	4	1	331	3	N	330	363	1	194
*02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	250	9	694	3	N	227	381	1	40
BROWN TRUST UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221														
09	7200 X	6872	-0-	-328	-0-	121	1	6497	3	Y	231	3	0	235
10	7905 X	7086	-0-	-819	-0-	254	9	6728	3	Y	212	2	0	240
11	7650 X	6563	-0-	-1087	-0-	125	1	6249	3	Y	178	2	0	272
12	7905 X	6782	-0-	-1123	-0-	233	9	196	9	Y	138	3	0	221
01	7347 X	6807	-0-	-540	-0-	117	1	6507	3	Y	208	3	0	262
02	6412 X	5657	-0-	-755	-0-	1	4	5542	3	Y	4	4	0	191
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330														
09	4830 X	4732	-0-	-98	-0-	83	1	4470	3	Y	163	6	0	161
10	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	179	9	4991	3	Y	163	6	0	178
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	92	1	4774	3	Y	137	6	0	202
12	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	179	9	151	9	Y	76	6	0	134
01	5270 X	5258	-0-	-12	-0-	90	1	4736	3	Y	169	7	0	197
02	4760 X	4612	-0-	-148	-0-	84	9	4970	3	Y	7	8	0	143
						102	1	4514	3	Y				
						186	9							
						90	1							
						8	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STS														
		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
		//CONT.//		085408										
		WELL #:		9H		RRCID -> 261253		COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 11360		PERF.11408 - 18113		
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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	37	1	2000	3	N	67	70	1	222
10	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	74	9	1414	3	N	195	230	1	187
11	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	26	1	1344	3	N	71	45	1	213
12	2170 X	1440	-0-	-730	-0-	215	9	1277	3	N	126	92	1	247
01	2170 X	1413	-0-	-757	-0-	25	1	1271	3	N	105	105	1	247
02	1960 X	151	-0-	-1809	-0-	78	9	148	3	N	-0-	31	1	216
						24	1							
						139	9							
						26	1							
						116	9							
						3	1							
PIELOP COOKE UNIT 2														
		WELL #:		1H		RRCID -> 261260		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 10763		PERF.11137 - 16078		
09	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	164	1	8801	3	N	-0-			145
10	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	165	1	8924	3	N	-0-			145
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
						111	1	5801	3	N	-0-			145
STS B														
		WELL #:		6H		RRCID -> 261321		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 10792		PERF.11075 - 15229		
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-			36
10	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-			36
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
CRAFT														
		WELL #:		1H		RRCID -> 261323		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 11069		PERF.11041 - 15441		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
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
CANGELOSI														
		WELL #:		1H		RRCID -> 261353		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 13022		PERF.12794 - 18680		
09	2790 X	1747	-0-	-1043	-0-	32	1	1715	3	N	-0-			-0-
10	2883 X	1758	-0-	-1125	-0-	32	1	1726	3	N	-0-			-0-
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-
TEAL														
		WELL #:		1H		RRCID -> 261912		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 12394		PERF.12670 - 15246		
09	2190 N	2056	-0-	-134	-0-	38	1	2018	3	N	-0-			21
10	2201 N	2157	-0-	-44	-0-	39	1	2118	3	N	-0-			21
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
STS C															
WELL #: 4H RRCID -> 262201														COMPL. DATE 10/07/2011	
CAPACITY														TOTAL DEPTH 11056	
PERF.11343 - 17000															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE		BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	428	3	N	-0-			165
01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	496	3	N	-0-			165
*02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	1	4	N	-0-			165
PEEBLES UNIT 1															
WELL #: 1H RRCID -> 263063															
COMPL. DATE 11/04/2011															
TOTAL DEPTH 10493															
PERF.10947 - 17050															
09	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	862	3	N	170	1	0	170
							187	9							
10	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1428	3	N	260	1	0	110
							286	9							
11	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1066	3	N	136	1	0	145
							150	9							
12	186 X	21	-0-	-165	-0-	-0-	9	3	12	9	N	11	1	0	155
01	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	776	3	N	120			275
							106	4	132	9					
*02	333 X	333	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	326	3	N	1	1	0	275
							1	9							
WILLIE RANCH															
WELL #: 3H RRCID -> 263064															
COMPL. DATE 10/24/2011															
TOTAL DEPTH 10742															
PERF.11167 - 15974															
09	5970 X	2748	-0-	-3222	-0-	-0-	50	1	2698	3	N	-0-			-0-
10	5115 X	3620	-0-	-1495	-0-	-0-	66	1	3554	3	N	-0-			-0-
11	4950 X	3143	-0-	-1807	-0-	-0-	58	1	3084	3	N	-0-			-0-
							1	4							
12	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	2761	3	N	-0-			-0-
01	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	2856	3	N	-0-			-0-
							128	4							
*02	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	2492	3	N	-0-			-0-
KRUGER															
WELL #: 1H RRCID -> 263317															
COMPL. DATE 10/24/2011															
TOTAL DEPTH 12494															
PERF.12692 - 17321															
09	3000 N	4397	-0-	1397	1397	80	1	4317	3	N	-0-				-0-
10	3100 N	2209	-0-	-891	506	40	1	2169	3	N	-0-				-0-
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-
ALEXANDER MURPHY															
WELL #: 1H RRCID -> 263544															
COMPL. DATE 01/17/2012															
TOTAL DEPTH 11682															
PERF.11946 - 15951															
09	1620 N	770	-0-	-850	-0-	195	1	77	3	N	453	412	1		237
						498	9								
10	1674 N	872	-0-	-802	-0-	408	1	160	3	N	276	294	1		219
						304	9								
11	1620 N	472	-0-	-1148	-0-	158	1	179	3	N	123	178	1		164
						135	9								
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	435	1	238	3	N	307	271	1		200
						338	9								
01	868 N	387	-0-	-481	-0-	336	1	51	9	N	46	81	1		165
*02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	247	1	545	3	N	-0-				165

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY EDWARDS A														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4710 X	2891	-0-	-1819	-0-	52	1	2813	3	N	24	2	0	230
10	4867 X	4620	-0-	-247	-0-	26	9	4490	3	N	43	2	0	271
11	4710 X	4095	-0-	-615	-0-	83	1	3967	3	N	47	2	0	316
12	4154 X	4019	-0-	-135	-0-	47	9	3892	3	N	48	3	0	361
01	4619 X	4101	-0-	-518	-0-	75	1	3957	3	N	57	3	0	325
02	4172 X	3630	-0-	-542	-0-	1	4	3556	3	N	3	3	0	325
						74	1							
						53	9							
						81	1							
						63	9							
						71	1							
						3	9							
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384														
09	11340 X	10203	-0-	-1137	-0-	186	1	10017	3	N	-0-			239
10	11718 X	11047	-0-	-671	-0-	201	1	10846	3	N	-0-			239
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	250
*02	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	1	9	15020	3	N	2	2	0	250
						114	9							
						309	1							
						2	9							
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249														
09	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	137	1	4625	3	N	440	375	1	282
10	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	484	9	3009	3	N	187	281	1	188
11	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	70	1	4417	3	N	433	318	1	303
12	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	206	9	4089	3	N	273	359	1	217
01	3906 X	3705	-0-	-201	-0-	104	1	3278	3	N	311	271	1	257
02	3528 X	1621	-0-	-1907	-0-	476	9	1587	3	N	-0-	192	1	65
						112	1							
						300	9							
						85	1							
						342	9							
						34	1							
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484														
09	4290 X	3157	-0-	-1133	-0-	2623	3	167	4	N	334	298	1	170
10	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	367	9	88	4	N	178	184	1	164
11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	1472	3	171	4	N	369	393	1	140
12	3255 X	2472	-0-	-783	-0-	196	9	141	4	N	239	1	0	241
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	2930	3	274	4	N	378	1	0	239
02	3276 X	2894	-0-	-382	-0-	406	9	234	4	N	185	2	0	233
						2068	3							
						263	9							
						2652	3							
						416	9							
						2456	3							
						204	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288														
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
09	3360 X	2744	-0-	-616	-0-	50	1	2694	3	N	-0-			-0-
10	3472 X	1692	-0-	-1780	-0-	31	1	1661	3	N	-0-			-0-
11	3360 X	3114	-0-	-246	-0-	57	1	3056	3	N	-0-			-0-
						1	4							
12	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	58	1	3047	3	N	-0-			-0-
01	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	62	1	3013	3	N	-0-			-0-
02	2912 X	2093	-0-	-819	-0-	40	1	2053	3	N	-0-			-0-
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792														
09	432 X	432	-0-	-0-	-0-	7	1	356	3	N	63	1	0	212
						69	9							
10	154 X	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	N	-0-	90	1	122
11	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	20	1	1056	3	N	184	88	1	218
						202	9							
12	911 X	911	-0-	-0-	-0-	14	1	732	3	N	150	1	0	178
						165	9							
01	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	31	1	1531	3	N	164	1	0	170
						180	9							
*02	796 X	796	-0-	-0-	-0-	15	1	779	3	N	2	2	0	70
						2	9							
GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623														
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	279	289	1	240
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	282	294	1	228
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	197
						196	9							
*02	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	23	1	1196	3	N	15	160	1	52
						17	9							
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449														
09	6330 X	5560	-0-	-770	-0-	102	1	5458	3	N	-0-			30
10	6262 X	5470	-0-	-792	-0-	99	1	5371	3	N	-0-			30
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
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744														
09	3660 X	3460	-0-	-200	-0-	64	1	3396	3	N	-0-			-0-
10	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	103	1	5553	3	N	-0-			-0-
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-

(GWN415)

04/15/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** FEBRUARY 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1178

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY WHEELER MCTEE															CPTY: LA SALLE														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																													
//CONT.// 085408																													
WELL #: 1H															RRCID -> 265373														
COMPL. DATE 01/18/2012															TOTAL DEPTH 12483														
PERF.12416															- 18843														
M	0	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									
09		3660 X	3081	-0-		-579	-0-			52 1	2805	3	N	204			2 0	262	1	127									
10		3689 X	2543	-0-		-1146	-0-			224 9	43 1	2305	3	N	177		2 0	132	1	170									
11		3210 X	3124	-0-		-86	-0-			195 9	54 1	2881	3	N	171		1 0	215	1	125									
12		3224 X	3122	-0-		-102	-0-			1 4	188 9	2814	3	N	232		2 0	157	1	198									
01		3224 X	3043	-0-		-181	-0-			255 9	56 1	2752	3	N	214		3 0	220	1	189									
02		2912 X	1798	-0-		-1114	-0-			235 9	36 1	1759	3	N	3		3 0	82	1	107									
										3 9																			
GUTIERREZ-LEYENDECKER																													
WELL #: 2H															RRCID -> 265629														
COMPL. DATE 01/07/2012															TOTAL DEPTH 10767														
PERF.10875															- 16588														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		940							N	-0-					-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		940							N	-0-					-0-										
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-										
STOREY 267																													
WELL #: 5H															RRCID -> 266130														
COMPL. DATE 03/25/2012															TOTAL DEPTH 10831														
PERF.10834															- 15834														
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-					20 1	1076	3	Y	31		2 0	150	1	141										
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-					34 9	18 1	1001	3	Y	127		2 0	75	1	191									
11	1590 N	1212	-0-	-378	-0-					140 9	20 1	1076	3	Y	105		1 0	82	1	213									
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-					116 9	31 1	1693	3	Y	222		2 0	121	1	312									
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-					244 9	31 1	1504	3	Y	220		3 0	340	1	189									
*02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-					242 9	26 1	1308	3	Y	3		3 0	70	1	119									
										3 9																			
KAREN WHEELER																													
WELL #: 1H															RRCID -> 266131														
COMPL. DATE 04/05/2012															TOTAL DEPTH 12584														
PERF.12593															- 18663														
09	3960 X	2489	-0-	-1471	-0-					45 1	2384	3	N	2		2 0			227										
10	4092 X	2661	-0-	-1431	-0-					58 4	47 1	2541	3	N	3		3 0		227										
11	3960 X	2671	-0-	-1289	-0-					70 4	3 9	2545	3	N	3		3 0	99	1	128									
12	2945 X	2508	-0-	-437	-0-					48 1	75 4	2200	3	N	184		3 0	186	1	123									
01	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-					43 1	63 4	202 9																	
02	2492 X	2442	-0-	-50	-0-					78 1	42 4	3775	3	N	3		3 0		123										
										42 4	47 1	2338	3	N	5		5 0		123										
										51 4	6 9																		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121														
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
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	4 1	240 3	8 9	Y	7	1 0	65 1		54
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	184 4	3 1	176 3	Y	17	1 0	29 1		41
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	163 4	4 1	207 3	Y	18	17 1			42
12	465 N	429	-0-	-36	-0-	177 4	20 9							
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	25 3	400 4		Y	4	1 0	24 1		21
02	392 N	312	-0-	-80	-0-	4 9								
						7 1	327 3	67 9	Y	61	29 1			53
						148 4	299 3	1 9	Y	1	1 0	20 1		33
						6 4								
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891														
09	3180 X	1871	-0-	-1309	-0-	34 1	1837 3		N	-0-				72
10	3286 X	2763	-0-	-523	-0-	50 1	2706 3		N	6				78
						7 9								
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
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693														
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-
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020														
09	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	423 1	1542 3		N	593	669 1			162
						30 4	652 9							
10	14B2 EXT	914	-0-	914	914	531 1	190 3		N	175	1 0	179 1		157
						193 9								
11	14B2 EXT	580	-0-	580	1494	318 1	216 3		N	40	20 1			177
						2 4	44 9							
12	14B2 EXT	1258	-0-	1258	2752	297 1	717 3		N	221	188 1			210
						1 4	243 9							
01	3154 X	402	-0-	-2752	-0-	27 1	351 3		N	15	100 1			125
						7 4	17 9							
*02	103 X	103	-0-	-0-	-0-	39 1	64 3		N	-0-				125
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423														
09	3360 X	2855	-0-	-505	-0-	52 1	2803 3		N	-0-				30
10	3162 X	2908	-0-	-254	-0-	53 1	2855 3		N	-0-				30
11	3060 X	2761	-0-	-299	-0-	51 1	2709 3		N	-0-				30
						1 4								
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY																		
NICHOLS LOWE UNIT																		
WELL #: 1H													RRCID -> 266246	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 12276	PERF.12629	- 17475	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
09	3750 X	89	-0-	-3661	-0-	2	1	87	3	N	-0-				234			
10	1736 X	31	-0-	-1705	-0-	1	1	30	3	N	-0-				234			
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			
STS C													WELL #: 5H	RRCID -> 266249	COMPL. DATE 03/23/2012	TOTAL DEPTH 10946	PERF.11343	- 15990
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				163			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163			
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			
FORREST WHEELER													WELL #: 1H	RRCID -> 266251	COMPL. DATE 03/18/2012	TOTAL DEPTH 11852	PERF.12261	- 17567
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142			
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			
BELLOWS-MEUTH													WELL #: 2H	RRCID -> 266252	COMPL. DATE 10/21/2012	TOTAL DEPTH 11057	PERF.11063	- 15943
09	6570 X	5458	-0-	-1112	-0-	100	1	5358	3	N	-0-				118			
10	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	117	1	6317	3	N	-0-				118			
11	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	111	1	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			
WHEELER 5													WELL #: 1H	RRCID -> 266255	COMPL. DATE 09/12/2012	TOTAL DEPTH 12996	PERF.13151	- 17912
09	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	113	1	6051	3	N	63	5	0		415			
10	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	113	1	6080	3	N	49	5	0	125	1	334		
11	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	108	1	5764	3	N	45	5	0			374		
12	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	108	1	5734	3	N	89	5	0	98	1	360		
01	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	117	1	5748	3	N	64	6	0			418		
*02	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	100	1	5060	3	N	6	6	0			418		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255														
M	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	
09	3180 X	2289	-0-	-891	-0-	42	1	2247	3	N	-0-		180	
10	3286 X	2578	-0-	-708	-0-	47	1	2531	3	N	-0-		180	
11	3000 X	2551	-0-	-449	-0-	47	1	2502	3	N	2		182	
12	2697 X	2586	-0-	-111	-0-	2	9							
						47	1	2498	3	N	37	1 0	218	
01	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	41	9							
						55	1	2679	3	N	1	1 0	218	
						1	9							
*02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	62	1	3054	3	N	1	1 0	218	
						1	9							
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733														
09	2130 X	317	-0-	-1813	-0-	7	3	310	9	N	282	1 0	43	
10	2201 X	1412	-0-	-789	-0-	17	1	932	3	N	421	429 1	35	
						463	9							
11	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	41	1	2168	3	N	277	1 0	35	
						305	9							
12	899 X	809	-0-	-90	-0-	8	1	411	3	N	342	4 0	55	
						14	4	376	9					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	454	1 0	48	
*02	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	20	1	1082	3	N	214	262 1	-0-	
						101	4	235	9					
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128	
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	
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191														
09	330 N	129	-0-	-201	-0-	1	1	64	3	N	58	69 1	159	
						64	9							
10	620 N	485	-0-	-135	-0-	7	1	370	3	N	98		257	
						108	9							
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	9	1	457	3	N	163	195 1	225	
						179	9							
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	20	1	987	3	N	170	181 1	214	
						187	9							
01	496 N	418	-0-	-78	-0-	7	1	349	3	N	56	1 0	169	
						62	9							
02	560 N	127	-0-	-433	-0-	2	1	125	3	N	-0-		169	
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908														
09	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	1	1 0	127	
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-		127	
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-		127	
12	1426 X	1160	-0-	-266	-0-	22	1	1129	3	N	8		135	
						9	9							
01	1426 X	1124	-0-	-302	-0-	22	1	1101	3	N	1	1 0	135	
						1	9							
*02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	5	1	265	3	N	1	1 0	135	
						1	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205	
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	
GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
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	
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187	
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	
						577	4							
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856														
09	4050 X	2549	-0-	-1501	-0-	41	1	2208 3	N	273	6 0	262 1	123	
						300	9							
10	4185 X	2651	-0-	-1534	-0-	45	1	2424 3	N	165	6 0	154 1	128	
						182	9							
11	3390 X	2374	-0-	-1016	-0-	37	1	1976 3	N	328	6 0	330 1	120	
						361	9							
12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	40	1	2087 3	N	480	5 0	477 1	118	
						528	9							
01	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	45	1	2207 3	N	504	6 0	533 1	83	
						554	9							
02	2408 X	2114	-0-	-294	-0-	36	1	1819 3	N	235	6 0	219 1	93	
						259	9							
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854														
09	1590 N	10	-0-	-1580	-0-	8	3	2 9	N	2	2 0		286	
10	341 N	2	-0-	-339	-0-	2	3		N	-0-			286	
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	
						3	9							
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	36	1	1770 3	N	7	7 0		286	
						8	9							
02	1148 N	878	-0-	-270	-0-	16	1	856 3	N	5	5 0		286	
						6	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
WOOD UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179														
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	
09	7080 X	6371	-0-	-709	-0-	114 1	6151 3	N	96	106	1		115	
10	7316 X	5552	-0-	-1764	-0-	106 9	5331 3	N	111	1	0	108 1	117	
11	7080 X	5058	-0-	-2022	-0-	99 1	4869 3	N	88	108	1		97	
12	7316 X	882	-0-	-6434	-0-	122 9	857 3	N	7	1	0		103	
01	7316 X	6113	-0-	-1203	-0-	91 1	5853 3	N	127	110	1		120	
02	5936 X	3888	-0-	-2048	-0-	1 4	3812 3	N	2	2	0		120	
						17 1								
						8 9								
						120 1								
						140 9								
						74 1								
						2 9								
WOOD UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657														
09	5790 X	3045	-0-	-2745	-0-	51 1	2697 3	N	94	97	1		127	
10	5332 X	4175	-0-	-1157	-0-	194 4	103 9							
11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	69 1	3727 3	N	174	184	1		117	
12	3162 X	2851	-0-	-311	-0-	188 4	191 9							
01	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	66 1	3495 3	N	211	196	1		132	
02	3780 X	2482	-0-	-1298	-0-	241 4	232 9							
						44 1	2423 3	N	199	216	1		115	
						165 4	219 9							
						86 1	4184 3	N	227	239	1		103	
						379 4	250 9							
						42 1	2183 3	N	-0-				103	
						257 4								
RANCHO LAGO VISTA														
WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559														
09	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	81 1	4369 3	N	-0-				27	
10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	75 1	4064 3	N	-0-				27	
11	5010 X	3878	-0-	-1132	-0-	71 1	3806 3	N	-0-				27	
12	5177 X	3705	-0-	-1472	-0-	1 4	3636 3	N	-0-				27	
01	5177 X	3527	-0-	-1650	-0-	69 1	3457 3	N	-0-				27	
02	4144 X	3701	-0-	-443	-0-	70 1	3538 3	N	-0-				27	
						71 1								
						92 4								
HEIM-CRAFT UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556														
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2 1	87 3	N	-0-				52	
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	4 1	234 3	N	-0-				52	
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	
STS C														
WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217														
09	3000 N	3785	-0-	785	896	267 1	2888 3	N	557	2	0	362 1	300	
10	2910 X	2014	-0-	-896	-0-	17 4	613 9							
11	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	146 1	1535 3	N	299	3	0	449 1	147	
12	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	4 4	329 9							
01	157 X	157	-0-	-0-	-0-	394 1	2275 3	N	405	2	0	395 1	155	
*02	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	25 4	446 9							
						400 1	1606 3	N	379	3	0	289 1	242	
						2 4	417 9							
						13 1	54 3	N	82	2	0	170 1	152	
						90 9								
						55 1	1099 3	N	-0-	77	1		75	
						4 4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY WHEELER 7															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
															//CONT.// 085408														
															WELL #: 1H			RRCID -> 267488			COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 12975			PERF.13379 - 18531		
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											
09	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	106 1	1 9	5710 3	N	1	1 0	210																	
10	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	106 1	1 9	5727 3	N	8	1 0	217																	
11	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	106 1	1 4	5627 3	N	79	1 0	295																	
12	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	105 1	1 9	5574 3	N	1	1 0	295																	
01	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	115 1	1 9	5638 3	N	1	1 0	295																	
*02	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	95 1	1 9	4796 3	N	1	1 0	295																	
WK GU 4					WELL #:	1H	RRCID -> 267489	COMPL. DATE 08/16/2012			TOTAL DEPTH 10540	PERF.11114 - 15865																	
09	3540 X	2756	-0-	-784	-0-	26 1	1379 3	N	221	1 0	298 1	172																	
10	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	1108 4	243 9	N	618	648 1	142																		
11	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	1437 4	680 9	N	518	523 1	137																		
12	3844 X	3662	-0-	-182	-0-	50 1	2649 3	N	405	1 0	359 1	182																	
01	3844 X	3539	-0-	-305	-0-	1488 4	570 9	N	573	1 0	599 1	155																	
02	3472 X	2659	-0-	-813	-0-	31 1	1702 3	N	271	1 0	425 1	-0-																	
WK GU 3					WELL #:	1H	RRCID -> 267490	COMPL. DATE 08/16/2012			TOTAL DEPTH 10903	PERF.11127 - 15973																	
09	4500 X	2562	-0-	-1938	-0-	45 1	2402 3	N	-0-	93 1	159																		
10	4650 X	3286	-0-	-1364	-0-	115 4	3078 3	N	-0-	159																			
11	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	57 1	2947 3	N	-0-	159																			
12	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	151 4	3047 3	N	-0-	159																			
01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	56 1	3589 3	N	1	1 0	159																		
*02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	141 4	3160 3	N	1	1 0	159																		
WK GU 6					WELL #:	1H	RRCID -> 267491	COMPL. DATE 08/18/2012			TOTAL DEPTH 10617	PERF.10918 - 15369																	
09	4890 X	2181	-0-	-2709	-0-	34 1	1849 3	N	230	1 0	176 1	203																	
10	5053 X	2159	-0-	-2894	-0-	45 4	253 9	N	508	1 0	568 1	142																	
11	4290 X	2419	-0-	-1871	-0-	27 1	1452 3	N	257	1 0	253 1	145																	
12	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	121 4	559 9	N	260	1 0	271 1	133																	
01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	39 1	2096 3	N	307	2 0	291 1	147																	
*02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	1 4	283 9	N	145	2 0	290 1	-0-																	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272														
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
09	5220 X	3653	-0-	-1567	-0-	63 1	3388 3	4 9	N	4	3 0	181 1		438
10	5394 X	4382	-0-	-1012	-0-	198 4	4061 3	4 9	N	6	6 0			438
11	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	239 4	4627 3	7 9	N	6	6 0			438
12	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	87 1	4389 3	7 9	N	9	9 0			438
01	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	249 4	4299 3	10 9	N	9	9 0			438
02	4648 X	4177	-0-	-471	-0-	83 1	3908 3	10 9	N	8	8 0			438
						237 4		9 9						
						88 1								
						212 4								
						77 1								
						183 4								
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035														
09	15660 X	-0-	-0-	-15660	-0-	264 1	14300 3		N	-0-				207
10	14601 X	14565	-0-	-36	-0-	1 4			N	-0-				207
11	13470 X	12980	-0-	-490	-0-	239 1	12739 3	2 4	N	-0-				207
*12	13423 X	11859	-0-	-1564	-0-	223 1	11636 3		Y	-0-				207
*01	14570 X	11918	-0-	-2652	-0-	239 1	11679 3		Y	-0-				207
02	13160 X	7525	-0-	-5635	-0-	145 1	7380 3		Y	-0-				207
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916														
09	4770 X	1030	-0-	-3740	-0-	16 1	836 3	77 9	Y	70	95 1			182
10	4433 X	3389	-0-	-1044	-0-	101 4	2504 3	503 9	Y	457	467 1			172
11	3270 X	3224	-0-	-46	-0-	46 1	2453 3	443 9	Y	403	1 0	344 1		230
12	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	282 4	2404 3	532 9	Y	484	1 0	420 1		293
01	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	45 1	3571 3	623 9	Y	566	1 0	381 1		477
02	3052 X	2232	-0-	-820	-0-	265 4	1979 3	2 9	Y	2	2 0	358 1		119
						73 1								
						253 4								
						39 1								
						212 4								
FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534														
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	11 1	581 3		N	363	1 0	444 1		164
10	992 N	983	-0-	-9	-0-	399 9	642 3		N	299	1 0	299 1		163
11	990 N	939	-0-	-51	-0-	12 1	541 3		N	353	1 0	250 1		265
12	1023 N	839	-0-	-184	-0-	329 9	383 3		N	408	1 0	427 1		245
01	992 N	675	-0-	-317	-0-	10 1	428 3		N	216	1 0	294 1		166
02	868 N	565	-0-	-303	-0-	388 9	553 3		N	1	1 0	112 1		54
						7 1								
						449 9								
						9 1								
						238 9								
						11 1								
						1 9								
RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
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

(GWN415)

04/15/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** FEBRUARY 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1186

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
MAUPIN UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2460 X	1934	-0-	-526	-0-	34 1	1843 3	18 4	39 9	N	35	88 1		115
10	2077 X	1142	-0-	-935	-0-	20 1	1091 3	9 4	22 9	N	20			135
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	45 1	2361 3	18 4	175 9	N	159	89 1		205
12	2108 X	1401	-0-	-707	-0-	27 1	1363 3	10 4	1 9	N	1	1 0		205
01	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	49 1	2410 3	97 4	1 9	N	1	1 0		205
02	2436 X	2083	-0-	-353	-0-	40 1	2022 3	19 4	2 9	N	2	2 0		205
WHEELER 2														
WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
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
KOCIAN UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124														
09	12420 X	11987	-0-	-433	-0-	219 1	11754 3	7 4	7 9	N	6	6 0		247
10	12338 X	12122	-0-	-216	-0-	220 1	11878 3	13 4	11 9	N	10	10 0		247
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
LONE STAR UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944														
09	6420 X	4260	-0-	-2160	-0-	76 1	4061 3	33 4	90 9	N	82	1 0	78 1	168
10	5580 X	4200	-0-	-1380	-0-	71 1	3830 3	20 4	279 9	N	254	3 0	261 1	158
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243														
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											
09	8460 X	8118	-0-	-342	-0-	148	1	7967	3	N	3	3	0	217
10	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	154	1	8353	3	N	6	6	0	217
11	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	179	1	9562	3	N	2	2	0	217
12	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	164	1	8659	3	N	10	10	0	217
01	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	175	1	8557	3	N	13	13	0	217
02	8316 X	7246	-0-	-1070	-0-	141	1	7090	3	N	14	14	0	217
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451														
09	5310 X	4430	-0-	-880	-0-	81	1	4349	3	N	-0-			9
10	5394 X	2549	-0-	-2845	-0-	46	1	2503	3	N	-0-			9
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
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708														
09	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4436	3	389	9	N	354	271	1	246
10	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3119	3	260	9	N	236	274	1	208
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
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287														
09	12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	231	1	12422	3	N	31	3	0	88
10	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	236	1	12733	3	N	23	3	0	108
11	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	228	1	12142	3	N	19	3	0	75
12	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	173	1	8795	3	N	3	3	0	75
01	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	243	1	11844	3	N	36	3	0	108
*02	11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	211	1	10713	3	N	4	4	0	108
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475														
09	15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	290	1	15559	3	N	63	98	1	77
10	15933 X	15933	-0-	-0-	-0-	288	1	15553	3	N	83	75	1	85
11	15447 X	15447	-0-	-0-	-0-	281	1	14968	3	N	177	147	1	115
12	14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	276	1	14625	3	N	33			148
01	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	239	1	11619	3	N	191	237	1	102
*02	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	257	1	12970	3	N	1	1	0	102

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1188

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY KOCIAN UNIT 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 085408 1H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
						RRCID -> 268143	COMPL. DATE 12/04/2012	TOTAL	DEPTH	13212	PERF.13293	- 18944						
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
09	8460 X	6474	-0-	-1986			-0-	118	1	6355	3	N	1	1	0			158
10	7812 X	7056	-0-	-756			-0-	127	1	6871	3	N	53	2	0	92	1	117
11	7350 X	7013	-0-	-337			-0-	127	1	6757	3	N	116	1	0	79	1	153
12	7604 X	7604	-0-	-0-			-0-	131	1	6955	3	N	471	3	0	479	1	142
01	7068 X	6833	-0-	-235			-0-	518	9									
02	6552 X	4341	-0-	-2211			-0-	134	1	6546	3	N	139	5	0	123	1	153
								153	9									
								82	1	4253	3	N	5	5	0			153
								6	9									
WHEELER MCTEE				WELL #:	2H	RRCID -> 268144	COMPL. DATE 12/02/2012	TOTAL	DEPTH	12681	PERF.12832	- 17178						
09	3912 X	3912	-0-	-0-			-0-	72	1	3840	3	N	-0-					102
10	2633 X	2633	-0-	-0-			-0-	48	1	2577	3	N	7	2	0			107
								8	9									
11	3981 X	3981	-0-	-0-			-0-	73	1	3877	3	N	27	1	0			133
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
*02	2352 X	2352	-0-	-0-			-0-	22	9									
								46	1	2305	3	N	1	1	0			167
								1	9									
GENTRY				WELL #:	13H	RRCID -> 268146	COMPL. DATE 09/28/2012	TOTAL	DEPTH	13478	PERF.13531	- 19631						
09	21384 X	21384	-0-	-0-			-0-	390	1	20977	3	N	15	5	0			153
								17	9									
10	17772 X	17772	-0-	-0-			-0-	322	1	17423	3	N	24	4	0			173
								1	4	26	9							
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									
FORREST WHEELER				WELL #:	3H	RRCID -> 268147	COMPL. DATE 11/11/2012	TOTAL	DEPTH	11983	PERF.12167	- 16484						
09	344 X	344	-0-	-0-			-0-	3	1	177	3	N	149	203	1			191
								164	9									
10	33 X	33	-0-	-0-			-0-	13	3	20	9	N	18	92	1			117
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238														
M O	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
09	4500 X	529	-0-	-3971	-0-	9 1	479 3	N	37	37	96 1			180
10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	41 9	3227 3	N	682	682	639 1			223
11	2670 X	2545	-0-	-125	-0-	60 1	1909 3	N	545	545	1 0	539 1		228
12	1240 X	1034	-0-	-206	-0-	750 9	773 3	N	224	224	1 0	309 1		142
01	4030 X	1636	-0-	-2394	-0-	36 1	1229 3	N	347	347	1 0	266 1		222
02	3640 X	323	-0-	-3317	-0-	600 9	316 3	N	1	1	1 0			222
						15 1								
						246 9								
						25 1								
						382 9								
						6 1								
						1 9								
GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597														
09	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	182 1	9800 3	Y	8	8	8 0	21 1		18
10	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	9 9	6320 3	Y	11	11	6 0			23
11	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	118 1	8239 3	Y	4	4	4 0			23
12	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	12 9	6085 3	Y	5	5	5 0			23
01	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	155 1	7042 3	Y	60	60	5 0	26 1		52
*02	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	2 4	6713 3	Y	5	5	5 0			52
						118 1								
						6 9								
						144 1								
						66 9								
						131 1								
						6 9								
GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379														
09	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	80 1	4310 3	N	68	68	1 0	96 1		68
10	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	75 9	3595 3	N	53	53	3 0	66 1		52
11	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	66 1	3629 3	N	60	60	2 0			110
12	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	58 9	3547 3	N	95	95	3 0	109 1		93
01	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	68 1	3409 3	N	67	67	3 0			157
*02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	1 4	3687 3	N	3	3	3 0			157
						67 1								
						105 9								
						70 1								
						74 9								
						73 1								
						3 9								
GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1 0	75 1		64
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				64
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				64
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				64
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	64 1			-0-
*02	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	25 1	1143 3	Y	-0-	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
GENTRY														
WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
0			PROD	STATUS	STATUS	(-)		CODE			M	PROD	AMT	BALANCE
09	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-		99	1	5295	3	N	3	1 0	87
10	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-		100	1	5388	3	N	10	1 0 23 1	73
11	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-		95	1	5072	3	N	5	1 0	77
12	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-		98	1	5031	3	N	5	2 0	80
01	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-		112	1	5474	3	N	42	2 0	120
*02	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-		102	1	5165	3	N	2	2 0	120
GENTRY														
WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
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-
KAREN WHEELER														
WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411														
09	7080 X	4493	-0-	-2587	-0-		83	1	4410	3	N	-0-		81
10	7316 X	6852	-0-	-464	-0-		125	1	6727	3	N	-0-		81
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
ZAVISCH NORTH														
WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		341
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		341
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2021														
STS														
WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858														
09	2850 X	1542	-0-	-1308	-0-		23	1	1251	3	N	244	1 0 247 1	203
10	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-		268	9	1688	3	N	301	1 0 405 1	98
11	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-		331	9	1684	3	N	288	1 0 253 1	132
12	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-		32	1	1553	3	N	240	1 0 106 1	265
01	2046 N	1801	-0-	-245	-0-		29	1	1622	3	N	133	1 0 297 1	100
02	1904 N	1774	-0-	-130	-0-		264	9	1738	3	N	1	1 0	100

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
GENTRY				WELL #:	8H	RRCID	-> 268684	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL	DEPTH	13088	PERF.13176	- 18769			
M O	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	
09	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	200 87 9	10801 3	N			79	5 0	87 1			153	
10	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	216 1 4	11670 3	N			25	4 0	60 1			114	
11	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	223 2 4	11855 3	N			117	4 0	69 1			158	
12	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	217 76 9	11448 3	N			69	5 0	98 1			124	
01	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	165 7 9	8011 3	N			6	6 0				124	
*02	12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	249 6 9	12584 3	N			5	5 0				124	
CAROLINE PIELOP UNIT 9				WELL #:	1H	RRCID	-> 268686	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL	DEPTH	11303	PERF.11382	- 17933			
09	13230 X	10003	-0-	-3227	-0-	181 139 9	9683 3	N			126	175 1				73	
10	13671 X	10420	-0-	-3251	-0-	187 142 9	10091 3	N			129	74 1				128	
11	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	208 2 4	11052 3	N			157	200 1				85	
12	10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	201 177 9	10573 3	N			161	158 1				88	
01	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	241 151 9	11805 3	N			137	95 1				130	
02	10668 X	7543	-0-	-3125	-0-	143 111 9	7289 3	N			101	88 1				143	
GENTRY				WELL #:	27H	RRCID	-> 268689	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL	DEPTH	13070	PERF.13072	- 18905			
09	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	114 19 4	6147 3	N			22	3 0				150	
10	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	115 24 4	6222 3	N			43	3 0	69 1			121	
11	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	112 28 4	5991 3	N			3	3 0				121	
12	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	119 24 4	6276 3	N			11	3 0				129	
01	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	99 10 4	4807 3	N			139	4 0	156 1			108	
*02	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	126 3 4	6353 3	N			3	3 0				108	
GENTRY				WELL #:	7H	RRCID	-> 268914	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL	DEPTH	13313	PERF.13749	- 18095			
09	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	146 1 9	7856 3	N			1	1 0				202	
10	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	140 14 9	7547 3	N			13	1 0	32 1			182	
11	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	126 1 4	6685 3	N			50	1 0				231	
12	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	107 1 9	5579 3	N			1	1 0				231	
01	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	105 1 9	5140 3	N			1	1 0				231	
*02	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	100 1 9	5017 3	N			1	1 0				231	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS B														
WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781														
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	
09	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	230	1	990	3	N	263	1 0	324 1	195
						21	4	289	9					
10	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	323	1	1048	3	N	329	1 0	400 1	123
						8	4	362	9					
11	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	404	1	1597	3	N	350	222 1		251
						18	4	385	9					
12	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	647	1	1067	3	N	255	1 0	372 1	133
						281	9							
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	35	1	56	3	N	90	1 0	81 1	141
						99	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				141
WHEELER UNIT 8														
WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712														
09	5490 X	2622	-0-	-2868	-0-	49	1	2573	3	N	-0-			139
10	4557 X	3978	-0-	-579	-0-	72	1	3906	3	N	-0-			139
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							
GENTRY														
WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432														
09	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	134	1	7224	3	N	-0-			152
10	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	135	1	7261	3	N	-0-			152
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
01	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	132	1	6460	3	N	-0-	45 1		107
*02	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	136	1	6835	3	N	-0-			107
WK BROWN DYKE GU 2														
WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654														
09	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	58	1	3094	3	N	175	3 0	89 1	243
						203	4	193	9					
10	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	192	1	10386	3	N	634	3 0	621 1	253
						697	9							
11	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	182	1	9720	3	N	746	7 0	632 1	360
						2	4	821	9					
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							
WILLIE RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567														
09	6420 X	1436	-0-	-4984	-0-	26	1	1410	3	N	-0-			-0-
10	4805 X	557	-0-	-4248	-0-	10	1	547	3	N	-0-			-0-
11	5010 X	440	-0-	-4570	-0-	8	1	432	3	N	-0-			-0-
12	349 X	349	-0-	-0-	-0-	6	1	343	3	N	-0-			-0-
01	320 X	320	-0-	-0-	-0-	6	1	314	3	N	-0-			-0-
*02	222 X	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786														
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
09	7590 X	4675	-0-	-2915	-0-	85	1	4590	3	N	-0-			15
10	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	141	1	7619	3	N	-0-			15
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
01	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	158	1	7727	3	N	-0-			15
02	7364 X	7247	-0-	-117	-0-	140	1	7107	3	N	-0-			15
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847														
09	4440 X	3514	-0-	-926	-0-	64	1	3450	3	N	-0-			85
10	4309 X	3426	-0-	-883	-0-	62	1	3364	3	N	-0-			85
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
STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
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
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244														
09	4740 X	1491	-0-	-3249	-0-	27	1	1464	3	N	-0-			-0-
10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	88	1	4746	3	N	-0-			-0-
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-
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666														
09	5160 X	2667	-0-	-2493	-0-	49	1	2618	3	N	-0-			-0-
10	3813 X	2932	-0-	-881	-0-	53	1	2879	3	N	-0-			-0-
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-
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546														
09	13770 X	9596	-0-	-4174	-0-	177	1	9419	3	N	-0-			138
10	12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	231	1	12453	3	N	-0-			138
						1	4							
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

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. 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
09	3510 X	1935	-0-	-0-	-1575	-0-	30	1	1589	3	N	287	8	0	486	1	85
10	3627 X	3333	-0-	-0-	-294	-0-	316	9	2836	3	N	404	9	0	402	1	78
11	3510 X	120	-0-	-0-	-3390	-0-	444	9	65	3	N	49	12	0			115
12	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	-0-	54	9	2598	3	N	483	2	0	443	1	153
01	3348 X	-0-	-0-	-0-	-3348	-0-	531	9			N	23	13	0	76	1	87
02	3024 X	-0-	-0-	-0-	-3024	-0-					N	2	2	0			87
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248																	
09	1440 N	-0-	-0-	-0-	-1440	-0-					N	2	2	0			127
10	868 N	647	-0-	-0-	-221	-0-	10	1	575	3	N	56					183
11	600 N	417	-0-	-0-	-183	-0-	62	9	300	3	N	101	2	0	184	1	98
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	434	3	N	106	1	0	40	1	163
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	111	9	1189	3	N	80	2	0	196	1	45
*02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	117	9	1946	3	N	4	4	0			45
							24	1									
							88	9									
							41	1									
							4	9									
JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171																	
09	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1798	3	Y	17	38	1			49
10	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9	2099	3	Y	47	30	1			66
11	888 X	888	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	861	3	Y	10	20	1			56
12	171 X	171	-0-	-0-	-0-	-0-	52	9	166	3	Y	2	26	1			32
01	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	1561	3	Y	25	21	1			36
*02	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1888	3	Y	-0-					36
							2	9									
							32	1									
							122	4									
							38	1									
JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114																	
09	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	2368	3	Y	24	35	1			52
10	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	26	9	2446	3	Y	56	32	1			76
11	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	2418	3	Y	31	23	1			84
12	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	62	9	1811	3	Y	16	39	1			61
01	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	2437	3	Y	32	41	1			52
*02	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	34	9	1398	3	Y	-0-					52
							35	1									
							50	1									
							18	9									
							35	9									
							28	1									

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1195

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
JC MARTIN				WELL #:	5H	RRCID	-> 270522	COMPL.	DATE 03/21/2013	TOTAL	DEPTH	10818	PERF.11260	- 16135			
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	
09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-			53 31 9	1 2861	3	Y		28	53 1		72	
10	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-			73 102 9	1 3926	3	Y		93	45 1		120	
11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-			80 1 4	1 4207	3	Y		54	36 1		138	
12	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-			95 1 55 9	1 5015	3	Y		50	65 1		123	
01	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-			119 1 59 9	1 5849	3	Y		54	81 1		96	
*02	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-			82 1	3973	3	Y		-0-			96	
SCHUBERT				WELL #:	1H	RRCID	-> 270535	COMPL.	DATE 11/22/2012	TOTAL	DEPTH	11029	PERF.11025	- 15356			
09	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-			128 1	6897	3	N		-0-			182	
10	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-			103 1	5550	3	N		-0-			182	
11	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-			96 1 4	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 1 260 4	3206	3	N		-0-			182	
02	6552 X	3126	-0-	-3426	-0-			61 1	3065	3	N		-0-			182	
RYAN				WELL #:	4H	RRCID	-> 270641	COMPL.	DATE 03/04/2013	TOTAL	DEPTH	13631	PERF.13941	- 18940			
09	6120 X	5872	-0-	-248	-0-			5872 3			N		-0-			-0-	
10	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-			5515 3			N		-0-			-0-	
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-	
RANCHO LAGO VISTA				WELL #:	4H	RRCID	-> 270644	COMPL.	DATE 12/09/2012	TOTAL	DEPTH	12942	PERF.13019	- 17985			
09	2190 X	710	-0-	-1480	-0-			13 1	697	3	N		-0-			134	
10	2263 X	385	-0-	-1878	-0-			7 1	378	3	N		-0-			134	
11	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-			62 1 4	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	
KAREN WHEELER UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 270652	COMPL.	DATE 02/12/2013	TOTAL	DEPTH	12118	PERF.12399	- 18819			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			215	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			215	
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	

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 O	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
09	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	54	1	2927	3	N	382	389	1			188
10	2387 X	1484	-0-	-903	-0-	420	9	1313	3	N	134	182	1			140
11	2310 X	1528	-0-	-782	-0-	24	1	1348	3	N	139	76	1			203
12	3503 X	3403	-0-	-100	-0-	147	9	153	9		343	344	1			202
01	3503 X	2827	-0-	-676	-0-	26	1	2970	3	N	296	290	1			208
02	3164 X	874	-0-	-2290	-0-	1	4									
						56	1									
						377	9									
						50	1	2451	3	N	296	290	1			208
						326	9									
						19	1	855	3	N	-0-	82	1			126

JC MARTIN				WELL #:	25H	RRCID ->	270684	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.11247	-	16073	
09	2160 X	1282	-0-	-878	-0-	23	1	1246	3	Y	12	34	1			39
10	1736 X	1320	-0-	-416	-0-	13	9	1266	3	Y	28	24	1			43
11	1680 X	1284	-0-	-396	-0-	23	1	1244	3	Y	15	13	1			45
12	1736 X	1589	-0-	-147	-0-	31	9	1541	3	Y	17	21	1			41
01	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	23	1	1852	3	Y	25	27	1			39
02	1204 X	1082	-0-	-122	-0-	17	9									
						29	1	1061	3	Y	-0-					39
						19	9									
						38	1									
						28	9									
						21	1									

STS				WELL #:	5H	RRCID ->	270703	COMPL. DATE	11/11/2012	TOTAL	DEPTH	10942	PERF.11400	-	17812	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JC MARTIN				WELL #:	6H	RRCID ->	270754	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.11170	-	17095	
09	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	88	1	4731	3	Y	13	29	1			109
10	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	14	9	2238	3	Y	38					147
11	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	41	1	4439	3	Y	34	22	1			159
12	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	42	9	37	9		11	36	1			134
01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	83	1	1389	3	Y	73	36	1			171
*02	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1	4	2995	3	Y	-0-					171
						26	1									
						12	9									
						61	1									
						80	9									
						29	1	1426	3	Y	-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE					
09	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	89	1	4789	3	Y	14	44	1	160
10	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	15	9	2195	3	Y	37			197
11	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	41	1	5287	3	Y	39	29	1	207
12	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	99	1	43	9		57	47	1	217
01	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	1	4	7766	3	Y	150	59	1	308
*02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	146	1	4989	3	Y	-0-			308
						63	9							
						102	1							
						165	9							
						55	1							
JC MARTIN														
WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125														
09	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	32	1	1706	3	Y	17	12	1	27
10	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	19	9	1429	3	Y	33	17	1	43
11	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	26	1	1321	3	Y	16	13	1	46
12	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	36	9	1459	3	Y	17	22	1	41
01	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	25	1	1726	3	Y	24	27	1	38
*02	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	18	9	1025	3	Y	-0-			38
						28	1							
						19	9							
						35	1							
						26	9							
						20	1							
JC MARTIN														
WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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
DORA MARTIN A														
WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041														
09	7110 X	6015	-0-	-1095	-0-	110	1	5904	3	Y	-0-			23
10	7750 X	6516	-0-	-1234	-0-	1	4	6397	3	Y	-0-			23
11	7500 X	5533	-0-	-1967	-0-	118	1	5429	3	Y	-0-			23
12	7750 X	5820	-0-	-1930	-0-	1	4	5710	3	Y	-0-			23
01	6510 X	6359	-0-	-151	-0-	102	1	6222	3	Y	6			29
02	5880 X	5579	-0-	-301	-0-	2	4	5470	3	Y	-0-			29
						108	1							
						3	4							
						1	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY																											
DORA MARTIN A																											
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
//CONT.// 085408																											
WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238																											
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									
09	9810 X	7645	-0-	-2165	-0-			140 1	1 4	7504 3	Y		-0-					12									
10	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-			178 1	1 4	9626 3	Y		-0-					12									
11	8910 X	6784	-0-	-2126	-0-			127 1	4 4	6653 3	Y		-0-					12									
12	9207 X	8634	-0-	-573	-0-			159 1	3 4	8472 3	Y		-0-					12									
01	9796 X	8220	-0-	-1576	-0-			164 1	3 4	8045 3	Y		7					19									
02	8848 X	7294	-0-	-1554	-0-			142 1	8 9	7122 3	Y		-0-					19									
								30 4																			

WHEELER 5														WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737													
09	6240 X	3834	-0-	-2406	-0-			69 1	46 9	3719 3	Y		42	5 0	38 1			117									
10	4185 X	3852	-0-	-333	-0-			69 1	1 4	3747 3	Y		32	5 0	31 1			113									
11	3840 X	3758	-0-	-82	-0-			68 1	1 4	3637 3	Y		47	4 0	51 1			105									
12	3968 X	3183	-0-	-785	-0-			60 1	33 9	3090 3	Y		30	4 0				131									
01	3968 X	3669	-0-	-299	-0-			72 1	68 9	3529 3	Y		62	4 0	69 1			120									
02	3584 X	3368	-0-	-216	-0-			65 1	4 9	3299 3	Y		4	4 0				120									

JC MARTIN														WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826													
09	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-			37 1	7 9	1969 3	Y		6	23 1				82									
10	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-			43 1	41 9	2301 3	Y		37					119									
11	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-			59 1	1 4	3120 3	Y		25	18 1				126									
12	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-			20 1	12 9	1043 3	Y		11	29 1				108									
01	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-			48 1	62 9	2350 3	Y		56	29 1				135									
*02	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-			30 1		1488 3	Y		-0-					135									

WILLIE RANCH														WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405													
09	1170 N	269	-0-	-901	-0-			5 1		264 3	N		-0-					-0-									
10	403 N	354	-0-	-49	-0-			6 1		348 3	N		-0-					-0-									
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-									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1860 N	998	-0-	-862	-0-	18	1	980	3	N	-0-		44	
10	1395 N	1024	-0-	-371	-0-	19	1	1005	3	N	-0-		44	
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	N	4		48	
						4	9							
*02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	27	1	1331	3	N	-0-		48	
HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494														
09	9810 X	5733	-0-	-4077	-0-	105	1	5628	3	N	-0-		-0-	
10	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	137	1	7395	3	N	-0-		-0-	
11	7170 X	4756	-0-	-2414	-0-	87	1	4668	3	N	-0-		-0-	
						1	4							
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-	
DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031														
09	3750 X	2576	-0-	-1174	-0-	47	1	2529	3	Y	-0-		17	
10	3379 X	2981	-0-	-398	-0-	54	1	2927	3	Y	-0-		17	
11	2550 X	938	-0-	-1612	-0-	17	1	920	3	Y	-0-		17	
						1	4							
12	2666 X	104	-0-	-2562	-0-	2	1	102	3	Y	-0-		17	
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-		17	
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	-0-		17	
DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
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-	
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522														
09	11 N	6	-0-	-5	-0-	4	1	2	4	N	-0-		165	
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		165	
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	
DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400														
09	270 N	37	-0-	-233	-0-	1	1	36	3	Y	-0-		50	
10	248 N	40	-0-	-208	-0-	1	1	39	3	Y	-0-		50	
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	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	690 X	7	-0-	-683	-0-	-	7	3			Y	-0-			102
10	713 X	9	-0-	-704	-0-	-	9	3			Y	-0-			102
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

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064															
09	5430 X	5356	-0-	-74	-0-	-	5253	3	103	9	N	94	94	1	187
10	5487 X	5390	-0-	-97	-0-	-	5356	3	34	9	N	31			218
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

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290															
09	4620 X	4598	-0-	-22	-0-	-	4488	3	110	9	N	100	164	1	137
10	4774 X	4626	-0-	-148	-0-	-	4344	3	282	9	N	256	240	1	153
11	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	-	4031	3	430	9	N	391	357	1	187
12	4743 X	4471	-0-	-272	-0-	-	4072	3	399	9	N	363	307	1	243
01	4743 X	4143	-0-	-600	-0-	-	3787	3	356	9	N	324	266	1	301
02	4284 X	3355	-0-	-929	-0-	-	3332	3	3	4	N	18	191	1	128

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163															
09	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	-	2245	3	105	9	N	95			257
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	-	3098	3	189	9	N	172	351	1	78
11	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	-	2185	3	35	9	N	32			110
12	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	-	2973	3			N	-0-			110
01	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	-	3885	3	282	4	N	82			192
						-	90	9							
02	2968 X	2393	-0-	-575	-0-	-	2392	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															
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	-	2	1	108	3	N	335	611	1	168
						-	369	9							
10	527 N	243	-0-	-284	-0-	-	2	1	91	3	N	136	68	1	236
						-	150	9							
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-	2	1	112	3	N	268	188	1	316
						-	295	9							
12	496 N	218	-0-	-278	-0-	-	2	1	103	3	N	103	98	1	321
						-	113	9							
01	248 N	33	-0-	-215	-0-	-	1	1	32	3	N	-0-			321
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-	-					N	-0-			321

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1350 N	1212	-0-	-138	-0-	22 14 9	1176 3	Y	13	1 0	18 1	48		
10	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	20 8 9	1111 3	Y	7	1 0	12 1	42		
11	1290 N	976	-0-	-314	-0-	18 14 9	944 3	Y	13	1 0	19 1	35		
12	1240 N	964	-0-	-276	-0-	18 30 9	916 3	Y	27	1 0		61		
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	23 21 9	1129 3	Y	19	1 0	32 1	47		
*02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	22 1 9	1096 3	Y	1	1 0		47		
STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		289		
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 4			Y	-0-		289		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		289		
12	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 4			Y	-0-		289		
01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 4			Y	-0-		289		
*02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 4			Y	-0-		289		
WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884														
09	7110 X	4805	-0-	-2305	-0-	87 61 9	4657 3	Y	55	7 0	59 1	169		
10	6603 X	4897	-0-	-1706	-0-	88 44 9	4765 3	Y	40	6 0	44 1	159		
11	5700 X	4646	-0-	-1054	-0-	84 1 4	4495 3	Y	60	5 0	71 1	143		
12	5053 X	3939	-0-	-1114	-0-	75 35 9	3829 3	Y	32	6 0		169		
01	5053 X	5009	-0-	-44	-0-	98 95 9	4816 3	Y	86	6 0	89 1	160		
02	4480 X	4220	-0-	-260	-0-	81 8 9	4131 3	Y	7	7 0		160		
GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150														
09	2670 X	1904	-0-	-766	-0-	1809 3	95 9	Y	86	1 0	261 1	273		
10	2728 X	1495	-0-	-1233	-0-	1494 3	1 9	Y	1	1 0		273		
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		
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663														
09	12630 X	9079	-0-	-3551	-0-	148 407 4	7926 3	N	544	15 0	639 1	193		
10	11687 X	10450	-0-	-1237	-0-	169 443 4	9134 3	N	640	14 0	489 1	330		
11	10140 X	10048	-0-	-92	-0-	166 408 4	8829 3	N	586	13 0	643 1	260		
12	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	169 420 4	8935 3	N	520	14 0	384 1	382		
01	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	191 172 4	9340 3	N	714	17 0	777 1	302		
*02	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	173 384 4	8712 3	N	645	17 0	477 1	453		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY															
STS B															
WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916															
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				112

BROWN-TRUSTS													WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619		
09	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	-0-	9762	3	140	9	N	127	7	0	248
10	11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	-0-	11493	3	8	9	N	7	7	0	248
11	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	-0-	11633	3	8	9	N	7	7	0	248
12	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	-0-	10602	3	9	9	N	8	8	0	248
01	11501 X	11226	-0-	-275	-0-	-0-	11216	3	10	9	N	9	9	0	248
02	10864 X	9376	-0-	-1488	-0-	-0-	9365	3	11	9	N	10	10	0	248

STS B													WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765		
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	4			Y	-0-			8
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	4			Y	-0-			8
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	4			Y	-0-			8
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	4			Y	-0-			8
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	4			Y	-0-			8
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	4			Y	-0-			8

BROWN DISTRIBUTING A													WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001		
09	3450 X	2308	-0-	-1142	-0-	-0-	42	1	2248	3	N	16	2	0	78
							18	9							
10	3410 X	2114	-0-	-1296	-0-	-0-	38	1	2070	3	N	5	2	0	81
							6	9							
11	3906 X	3906	-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-	63	1	3259	3	N	17	3	0	109
							19	9							
01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	4086	3	N	29	4	0	134
							32	9							
*02	30003 X	30003	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	29410	3	N	4	4	0	134
							4	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 10													WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208		
09	12600 X	11448	-0-	-1152	-0-	-0-	209	1	11239	3	N	-0-			52
10	14508 X	10848	-0-	-3660	-0-	-0-	197	1	10650	3	N	-0-			52
							1	4							
11	14040 X	12499	-0-	-1541	-0-	-0-	230	1	12267	3	N	-0-			52
							2	4							
12	14508 X	10956	-0-	-3552	-0-	-0-	205	1	10751	3	N	-0-			52
01	16151 X	16151	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	15827	3	N	-0-			52
*02	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	12563	3	N	-0-			52

GLADYS WHEELER													WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107		
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	1879	3	353	9	Y	321	1	0	291
10	2759 N	1735	-0-	-1024	-0-	-0-	1634	3	101	9	Y	92	1	0	280
11	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	2261	3	488	9	Y	444	1	0	350
12	3100 N	3557	-0-	457	-0-	457	2930	3	627	9	Y	570	1	0	389
01	1736 N	1088	-0-	-648	-0-	-0-	1068	3	20	9	Y	18	2	0	405
02	2492 N	16	-0-	-2476	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6420 X	4697	-0-	-1723	-0-	4452	3	91	4	N	140	10	0	206	100
						154	9								
10	6634 X	5665	-0-	-969	-0-	5195	3	122	4	N	316	8	0	266	142
						348	9								
11	5820 X	4958	-0-	-862	-0-	4561	3	85	4	N	284	8	0	198	220
						312	9								
12	6014 X	4981	-0-	-1033	-0-	4616	3	93	4	N	247	8	0	361	98
						272	9								
01	5766 X	4259	-0-	-1507	-0-	3853	3	77	4	N	299	9	0	243	145
						329	9								
02	5124 X	3549	-0-	-1575	-0-	3446	3	95	4	N	7	7	0		145
						8	9								
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661															
09	4650 X	3519	-0-	-1131	-0-	65	1	3454	3	N	-0-				63
10	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	92	1	4996	3	N	-0-				63
11	5160 X	4757	-0-	-403	-0-	88	1	4668	3	N	-0-				63
						1	4								
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
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621															
09	9360 X	6970	-0-	-2390	-0-	6927	3	43	9	N	39	5	0	87	112
10	9672 X	7637	-0-	-2035	-0-	7195	3	442	9	N	402	4	0	396	114
11	8550 X	6820	-0-	-1730	-0-	6552	3	268	9	N	244	4	0	201	153
12	8835 X	6688	-0-	-2147	-0-	6432	3	256	9	N	233	4	0	262	120
01	8866 X	7271	-0-	-1595	-0-	6832	3	439	9	N	399	5	0	386	128
*02	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	6945	3	44	4	N	186	5	0	89	220
						205	9								
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607															
09	3870 X	3098	-0-	-772	-0-	2896	3	108	4	N	85	6	0	93	165
						94	9								
10	3999 X	3451	-0-	-548	-0-	3418	3	27	4	N	5	5	0		165
						6	9								
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								
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912															
*05	6851 X	6073	-0-	-778	-0-	4873	3	1200	9	Y	1091	1081	1		383
06	6630 X	4151	-0-	-2479	-0-	3235	3	916	9	Y	833	844	1		371
07	6851 X	5339	-0-	-1512	-0-	4143	3	1196	9	Y	1087	968	1		490
08	6169 X	3542	-0-	-2627	-0-	2784	3	758	9	Y	689	593	1		586
09	5880 X	5202	-0-	-678	-0-	4181	3	1021	9	Y	928	806	1		708
10	6076 X	3793	-0-	-2283	-0-	2966	3	827	9	Y	752	1036	1		424
11	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-	6	1		418
12	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-				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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095															
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
09	4860 X	3884	-0-	-976	-0-	3501	3	383	9	N	348	1	0	299	1
10	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2132	3	575	9	N	523	573	1		
11	4860 X	1568	-0-	-3292	-0-	1382	3	186	9	N	169	170	1		
12	5022 X	4181	-0-	-841	-0-	3654	3	527	9	N	479	448	1		
01	5022 X	4297	-0-	-725	-0-	3442	3	855	9	N	777	1	0	766	1
*02	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7430	3	7	4	N	33	1	0	110	1
						36	9								
STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537															
09	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1400	3	52	9	Y	47	30	1		
10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3490	3	119	9	Y	108	1	0	110	1
11	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1614	3	96	9	Y	87	2	0	50	1
12	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1474	3	54	9	Y	49	1	0	79	1
01	509 X	509	-0-	-0-	-0-	472	3	37	9	Y	34	27	1		
02	364 X	236	-0-	-128	-0-	225	3	1	4	Y	9	39	1		
						10	9								
DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947															
09	30 X	6	-0-	-24	-0-	4	1	2	4	N	-0-				
10	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				
11	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				
01	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				
02	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				
STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
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	18				
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203															
09	14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	272	1	14627	3	N	74	9	0	182	1
						81	9								
10	16926 X	16421	-0-	-505	-0-	297	1	16054	3	N	63	9	0	23	1
						1	4	69	9						
11	16380 X	15568	-0-	-812	-0-	286	1	15239	3	N	36	9	0	72	1
						3	4	40	9						
12	16926 X	15753	-0-	-1173	-0-	292	1	15450	3	N	10	10	0		
						11	9								
01	16430 X	15463	-0-	-967	-0-	309	1	15141	3	N	12	12	0		
						13	9								
02	14840 X	11875	-0-	-2965	-0-	230	1	11632	3	N	12	12	0		
						13	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
STS C				WELL #:	16H	RRCID ->	272021	COMPL.	DATE	03/20/2014	TOTAL	DEPTH	11064	PERF.11497	- 18179				
M	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	
09	4890 X	2961	-0-	-1929	-0-			2302	3	276	4	Y	348	348	1			134	
								383	9										
10	3720 X	3391	-0-	-329	-0-			2646	3	301	4	Y	404	1	0	368	1	169	
								444	9										
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	
GLADYS WHEELER				WELL #:	11H	RRCID ->	272089	COMPL.	DATE	06/26/2013	TOTAL	DEPTH	12212	PERF.12185	- 17917				
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-			1623	3	287	9	Y	261	1	0	258	1	236	
								1519	3	92	9	Y	84	1	0	83	1	236	
10	2356 N	1611	-0-	-745	-0-			1124	3	222	9	Y	202	1	0	279	1	158	
11	2100 N	1346	-0-	-754	-0-			1244	3	235	9	Y	214	1	0	225	1	146	
12	1984 N	1479	-0-	-505	-0-			852	3	19	9	Y	17	1	0			162	
01	1612 N	871	-0-	-741	-0-			871	3	218	9	Y	198	1	0	247	1	112	
02	1260 N	1089	-0-	-171	-0-														
DONNELL-MULHOLLAND UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	272107	COMPL.	DATE	07/25/2013	TOTAL	DEPTH	12005	PERF.12020	- 17805				
09	4410 X	2459	-0-	-1951	-0-			570	1	1374	3	N	468	4	0	525	1	151	
								515	9										
10	4557 X	2640	-0-	-1917	-0-			538	1	1534	3	N	516	3	0	505	1	159	
								568	9										
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										
LOWE				WELL #:	13H	RRCID ->	272115	COMPL.	DATE	01/07/2014	TOTAL	DEPTH	12019	PERF.12331	- 18305				
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-							Y	1	1	1			1	
												Y	-0-	1	1			-0-	
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-							Y	-0-					-0-	
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	
STS				WELL #:	53H	RRCID ->	272128	COMPL.	DATE	03/12/2014	TOTAL	DEPTH	11058	PERF.11415	- 17825				
09	6390 X	4932	-0-	-1458	-0-			4511	3	421	9	Y	383	12	0	398	1	183	
								4881	3	417	9	Y	379	12	0	379	1	171	
10	6603 X	5298	-0-	-1305	-0-			5034	3	448	9	Y	407	11	0	406	1	161	
11	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-			4837	3	494	9	Y	449	12	0	362	1	236	
12	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-			5314	3	539	9	Y	490	14	0	435	1	277	
01	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-			4537	3	15	9	Y	14	14	0	220	1	57	
02	5124 X	4552	-0-	-572	-0-														

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3810 X	2379	-0-	-1431	-0-	42 1	2285 3	35 4	17 9	N	15	2 0	105 1	170	
10	3441 X	2565	-0-	-876	-0-	43 1	2347 3	37 4	138 9	N	125	2 0	98 1	195	
11	3060 X	2420	-0-	-640	-0-	41 1	2204 3	37 4	138 9	N	125	2 0	70 1	248	
12	2666 X	2463	-0-	-203	-0-	43 1	2298 3	38 4	84 9	N	76	2 0	132 1	190	
01	2573 X	2178	-0-	-395	-0-	41 1	1992 3	33 4	112 9	N	102	3 0	116 1	173	
02	2324 X	749	-0-	-1575	-0-	14 1	721 3	12 4	2 9	N	2	2 0		173	

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825															
09	690 X	474	-0-	-216	-0-	8 1	466 3			N	-0-			27	
10	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	65 1	3501 3			N	-0-			27	
11	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	78 1	4178 3			N	-0-			27	
12	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	1 4	2216 3			N	-0-			27	
01	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	40 1	3667 3			N	12	12 0		27	
*02	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	13 9	2220 3			N	22	22 0		27	

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110															
09	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	3362 3	357 4	813 9		Y	739	2 0	668 1	284	
10	4619 X	4427	-0-	-192	-0-	3361 3	370 4	696 9		Y	633	1 0	650 1	266	
11	4470 X	3156	-0-	-1314	-0-	2287 3	399 4	470 9		Y	427	1 0	350 1	342	
12	4619 X	4451	-0-	-168	-0-	3403 3	378 4	670 9		Y	609	1 0	690 1	260	
01	4619 X	2300	-0-	-2319	-0-	1630 3	339 4	331 9		Y	301	2 0	280 1	279	
02	4172 X	1141	-0-	-3031	-0-	1045 3	75 4	21 9		Y	19	1 0		297	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408																
LOWE			WELL #:		17H		RRCID -> 272340		COMPL. DATE 01/07/2014				TOTAL DEPTH 11850		PERF.12275 - 17340						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
09		2550 X	1084	-0-	-0-	-1466		-0-			780 3			14 4	Y	264		2 0	381 1		202
											290 9										
10		3255 X	-0-	-0-	-0-	-3255		-0-							Y	1		1 0	202 1		-0-
11		3150 X	-0-	-0-	-0-	-3150		-0-							Y	-0-					-0-
12		3255 X	-0-	-0-	-0-	-3255		-0-							Y	-0-					-0-
01		2666 X	1766	-0-	-0-	-900		-0-			1435 3			11 4	Y	291		157 1			134
											320 9										
*02		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-		-0-			1844 3			3 4	Y	289		1 0	422 1		-0-
											318 9										
CAROLINE PIELOP UNIT 7																					
		WELL #:		2H		RRCID -> 272348		COMPL. DATE 12/12/2013				TOTAL DEPTH 11111		PERF.12353 - 17675							
09		11700 X	5984	-0-	-0-	-5716		-0-			5984 3				N	-0-					276
10		12090 X	6896	-0-	-0-	-5194		-0-			6896 3				N	-0-					276
11		9480 X	6734	-0-	-0-	-2746		-0-			6734 3				N	-0-					276
12		8690 X	8690	-0-	-0-	-0-		-0-			8690 3				N	-0-					276
01		10057 X	10057	-0-	-0-	-0-		-0-			10057 3				N	-0-					276
*02		7110 X	7110	-0-	-0-	-0-		-0-			7110 3				Y	-0-					276
LOWE																					
		WELL #:		28H		RRCID -> 272349		COMPL. DATE 01/17/2014				TOTAL DEPTH 11871		PERF.12182 - 17444							
09		2970 X	2076	-0-	-0-	-894		-0-			1822 3			254 9	Y	231		2 0	226 1		177
10		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-		-0-			3780 3			593 9	Y	539		1 0	445 1		270
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-	-0-	-1652		-0-			2244 3			475 9	Y	432		2 0	504 1		198
02		3948 X	2506	-0-	-0-	-1442		-0-			2174 3			2 4	Y	300		2 0	496 1		-0-
											330 9										
STS																					
		WELL #:		23H		RRCID -> 272458		COMPL. DATE 12/27/2013				TOTAL DEPTH 11051		PERF.11216 - 15357							
09		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-		-0-			2688 3			109 9	Y	99		1 0	80 1		46
10		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-		-0-			5484 3			271 9	Y	246		2 0	247 1		43
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										
LOWE																					
		WELL #:		15H		RRCID -> 272582		COMPL. DATE 01/17/2014				TOTAL DEPTH 12018		PERF.12375 - 18209							
*09		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-		-0-			416 1			4463 3	Y	81		2 0	39 1		108
											89 9										
10		930 X	325	-0-	-0-	-605		-0-			233 3			92 9	Y	84		3 0	12 1		134
11		2280 X	-0-	-0-	-0-	-2280		-0-							Y	-0-					134
12		3255 X	-0-	-0-	-0-	-3255		-0-							Y	-0-					134
01		3255 X	269	-0-	-0-	-2986		-0-			243 3			26 9	Y	24					158
02		2940 X	2075	-0-	-0-	-865		-0-			2075 3				Y	-0-		140 1			18
STS																					
		WELL #:		54H		RRCID -> 272735		COMPL. DATE 03/12/2014				TOTAL DEPTH 10991		PERF.11496 - 17912							
09		4290 X	4143	-0-	-0-	-147		-0-			3787 3			356 9	Y	324		11 0	311 1		154
10		4464 X	4225	-0-	-0-	-239		-0-			3876 3			349 9	Y	317		11 0	317 1		143
11		4320 X	3752	-0-	-0-	-568		-0-			3457 3			295 9	Y	268		10 0	296 1		105
12		4278 X	2941	-0-	-0-	-1337		-0-			2679 3			262 9	Y	238		10 0	210 1		123
01		4278 X	3805	-0-	-0-	-473		-0-			3451 3			354 9	Y	322		9 0	253 1		183
02		3864 X	3017	-0-	-0-	-847		-0-			3006 3			11 9	Y	10		10 0	145 1		38

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215															
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
09	2160 X	1301	-0-	-859	-0-	1016	3	285	9	Y	259	1 0	284	1	199
10	3379 X	3167	-0-	-212	-0-	2559	3	608	9	Y	553	1 0	474	1	277
11	3270 X	1798	-0-	-1472	-0-	1288	3	510	9	Y	464	2 0	481	1	258
12	3379 X	2599	-0-	-780	-0-	2115	3	484	9	Y	440	1 0	386	1	311
01	3162 X	2920	-0-	-242	-0-	2371	3	549	9	Y	499	2 0	579	1	229
02	2856 X	2568	-0-	-288	-0-	2197	3	371	9	Y	337	2 0	564	1	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235															
09	35043 X	-0-	-0-	-35043	-0-					Y	3	3 0			117
10	40210 X	40210	-0-	-0-	-0-	21214	3	18836	4	Y	145	132 1			130
						160	9								
11	26970 X	14432	-0-	-12538	-0-	14182	3	77	4	Y	157	26 0	102	1	159
						173	9								
12	27869 X	11354	-0-	-16515	-0-	11187	3	65	4	Y	93	23 0	185	1	44
						102	9								
01	40207 X	10134	-0-	-30073	-0-	9962	3	84	4	Y	80	21 0	51	1	52
						88	9								
02	36316 X	6923	-0-	-29393	-0-	6857	3	47	4	Y	17	17 0			52
						19	9								
WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000															
09	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2166	3	48	4	Y	2	2 0			14
						2	9								
10	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1458	3	27	4	Y	93	4 0	24	1	79
						102	9								
11	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	1938	3	35	4	Y	105	2 0	62	1	120
						116	9								
12	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2516	3	37	4	Y	185	3 0	187	1	115
						204	9								
01	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2303	3	37	4	Y	166	5 0	135	1	141
						183	9								
02	2072 X	1081	-0-	-991	-0-	1041	3	36	4	Y	4	4 0			141
						4	9								
STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132															
09	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	26	1	1418	3	Y	602	369 1			236
						130	4	662	9						
10	961 X	521	-0-	-440	-0-	6	1	301	3	Y	170	371 1			35
						27	4	187	9						
11	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	20	1	1073	3	Y	427	412 1			50
						44	4	470	9						
12	2325 X	1142	-0-	-1183	-0-	13	1	664	3	Y	290	308 1			32
						146	4	319	9						
01	2325 X	285	-0-	-2040	-0-	4	1	176	3	Y	64				96
						35	4	70	9						
02	2100 X	122	-0-	-1978	-0-	1	1	40	3	Y	60	156 1			-0-
						15	4	66	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107														
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
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	7 1	358 3	Y			3	27 1		25
10	465 N	258	-0-	-207	-0-	5 1	246 3	Y			6	16 1		15
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	12 1	658 3	Y			9	5 1		19
12	372 N	323	-0-	-49	-0-	6 1	314 3	Y			3	9 1		13
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	21 1	1020 3	Y			19	9 1		23
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-	21 9			Y		-0-			23
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108														
09	12090 X	11268	-0-	-822	-0-	205 1	11012 3	N			46	7 0	109 1	80
10	12493 X	11828	-0-	-665	-0-	51 9	11465 3	N			137	6 0	79 1	132
11	11580 X	11377	-0-	-203	-0-	212 1	10963 3	N			187	6 0	218 1	95
12	11966 X	11461	-0-	-505	-0-	151 9	11092 3	N			145	7 0	88 1	145
01	11842 X	11568	-0-	-274	-0-	206 1	11140 3	N			182	8 0	191 1	128
02	10696 X	8980	-0-	-1716	-0-	2 4	8793 3	N			8	8 0		128
DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
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-
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449														
*09	2610 N	431	-0-	-2179	-0-	5 1	293 3	Y			121	106 1		155
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	133 9		Y			-0-	22 1		133
11	1590 N	36	-0-	-1554	-0-	1 1	35 3	Y			-0-			133
12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	42 1	2241 3	Y			274	205 1		202
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	301 9	1473 3	Y			340	2 0	291 1	249
*02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	30 1	958 3	Y			112	1 0	360 1	-0-
						374 9								
						19 1								
						123 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY EDWARDS A															//CONT.// 39744 500 //CONT.// 085408			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE												
															WELL #:	6H	RRCID	->	273297	COMPL.	DATE	05/21/2014	TOTAL	DEPTH	12288	PERF.	12355	-	17490							
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
09		1534	N		1534		-0-		-0-		-0-								23	1	1256	3	122	4	N		121		5	0		68	1		156	
10		1209	N		895		-0-		-314		-0-								14	1	730	3	73	4	N		71		6	0		175	1		46	
11		1290	N		916		-0-		-374		-0-								14	1	765	3	70	4	N		61		3	0		55	1		49	
12		1581	N		1001		-0-		-580		-0-								16	1	825	3	81	4	N		72		3	0		53	1		65	
01		1301	N		1301		-0-		-0-		-0-								22	1	1060	3	109	4	N		100		4	0		63	1		98	
*02		977	N		977		-0-		-0-		-0-								17	1	878	3	78	4	N		4		4	0		75	1		23	
EDWARDS A															WELL #:	5H	RRCID	->	273299	COMPL.	DATE	05/21/2014	TOTAL	DEPTH	12286	PERF.	12214	-	17406							
09		2070	N		1859		-0-		-211		-0-								30	1	1614	3	140	4	N		68		6	0		88	1		114	
10		1915	N		1915		-0-		-0-		-0-								29	1	1566	3	154	4	N		151		7	0		156	1		102	
11		2233	N		2233		-0-		-0-		-0-								35	1	1860	3	172	4	N		151		6	0		123	1		124	
12		2017	N		2017		-0-		-0-		-0-								172	4	166	9	31	1	N		149		7	0		133	1		133	
01		1989	N		1989		-0-		-0-		-0-								162	4	1660	3	162	4	N		156		8	0		128	1		153	
02		2072	N		1653		-0-		-419		-0-								33	1	1627	3	157	4	N		6		7	0		116	1		36	
																			29	1	1487	3	130	4	N				7	0						
KAREN WHEELER UNIT 1															WELL #:	3H	RRCID	->	273420	COMPL.	DATE	10/30/2013	TOTAL	DEPTH	12127	PERF.	12530	-	18072							
09		2820	X		1678		-0-		-1142		-0-								1339	3	339	9	1640	3	Y		308		1	0		207	1		266	
10		2418	X		2127		-0-		-291		-0-								487	9	487	9	1640	3	Y		443		1	0		446	1		262	
11		2190	X		1628		-0-		-562		-0-								243	9	243	9	1385	3	Y		221		1	0		268	1		214	
12		2263	X		1697		-0-		-566		-0-								385	9	385	9	1312	3	Y		350		1	0		373	1		190	
01		2139	N		1701		-0-		-438		-0-								323	9	323	9	1378	3	Y		294		1	0		238	1		245	
02		1512	N		1009		-0-		-503		-0-								1	9	1	9	1008	3	Y		1		1	0		161	1		84	
FORREST WHEELER															WELL #:	15H	RRCID	->	273433	COMPL.	DATE	04/30/2013	TOTAL	DEPTH	11588	PERF.	12032	-	16973							
*05		3100	N		2300		-0-		-800		-0-								1856	3	444	9	1254	3	Y		404		453	1				142		
*06		6990	X		1607		-0-		-5383		-0-								353	9	353	9	968	3	Y		321		319	1				143		
07		2325	X		1222		-0-		-1103		-0-								254	9	254	9	810	3	Y		231		270	1				104		
08		2325	X		1127		-0-		-1198		-0-								317	9	317	9	595	3	Y		288		147	1				245		
09		2250	X		726		-0-		-1524		-0-								131	9	131	9	460	3	Y		119		273	1				91		
10		2294	X		576		-0-		-1718		-0-								116	9	116	9			Y		105		137	1				59		
11		1620	X		-0-		-0-		-1620		-0-														Y		-0-		1	1				58		
12		744	N		-0-		-0-		-744		-0-														Y		-0-							58		
01		1404	N		1404		-0-		-0-		-0-								1404	3					Y		-0-							58		
*02		967	N		967		-0-		-0-		-0-								967	3					Y		-0-							58		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
CRAFT														
WELL #:														
2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964														
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
09	38816 X	38816	-0-	-0-	-0-	709	1	38107	3	N	-0-			-0-
10	27363 X	27363	-0-	-0-	-0-	501	1	26862	3	N	-0-			-0-
11	23037 X	23037	-0-	-0-	-0-	424	1	22609	3	N	-0-			-0-
12	18807 X	18807	-0-	-0-	-0-	349	1	18458	3	N	-0-			-0-
01	14828 X	14828	-0-	-0-	-0-	297	1	14531	3	N	-0-			-0-
*02	11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	223	1	11254	3	N	-0-			-0-
FORREST WHEELER														
WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288														
09	7500 X	4270	-0-	-3230	-0-	3559	3	4	4	Y	643	419	1	303
10	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	3398	3	16	4	Y	736	755	1	284
11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3066	3	35	4	Y	484	643	1	125
12	4402 X	2306	-0-	-2096	-0-	1873	3	101	4	Y	302	350	1	77
01	4402 X	1459	-0-	-2943	-0-	1155	3	98	4	Y	187	206	1	58
02	3976 X	1547	-0-	-2429	-0-	1336	3	42	4	Y	154	177	1	35
JC MARTIN														
WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682														
09	930 X	65	-0-	-865	-0-	1	1	63	3	Y	-0-			139
10	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	83	1	4467	3	Y	-0-			139
11	985 X	985	-0-	-0-	-0-	18	1	958	3	Y	-0-			139
12	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	37	1	1937	3	Y	-0-	30	1	109
01	961 X	136	-0-	-825	-0-	3	1	133	3	Y	-0-			109
02	868 X	184	-0-	-684	-0-	3	1	181	3	Y	-0-			109
JC MARTIN														
WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874														
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			223
10	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	85	1	4620	3	Y	-0-			223
11	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	37	1	1994	3	Y	-0-			223
12	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	72	1	3776	3	Y	-0-	48	1	175
01	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	257	1	12536	3	Y	-0-			175
02	2604 X	169	-0-	-2435	-0-	3	1	166	3	Y	-0-			175
HEIM														
WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411														
09	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	207	1	11101	3	N	-0-			-0-
10	12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	236	1	12728	3	N	-0-			-0-
11	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	137	1	7315	3	N	-0-			-0-
12	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	242	1	12827	3	N	-0-			-0-
01	21934 X	21934	-0-	-0-	-0-	440	1	21494	3	N	-0-			-0-
*02	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	322	1	15950	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY KAREN WHEELER UNIT 1				//CONT.// //CONT.//	39744 500 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE							
				WELL #:	2H	RRCID ->	273535	COMPL.	DATE	10/30/2013	TOTAL	DEPTH	12109	PERF.	12414	-	18021			
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	
09	3600	X	1568	-0-	-2032	-0-		-0-	1280	3	288	9	Y	262	1	0	213	1	225	
10	3720	X	2407	-0-	-1313	-0-		-0-	1860	3	547	9	Y	497	1	0	428	1	293	
11	3030	X	1965	-0-	-1065	-0-		-0-	1732	3	233	9	Y	212	1	0	300	1	204	
12	2449	X	1875	-0-	-574	-0-		-0-	1492	3	383	9	Y	348	1	0	362	1	189	
01	2449	X	1422	-0-	-1027	-0-		-0-	1148	3	274	9	Y	249	1	0	230	1	207	
02	2184	X	757	-0-	-1427	-0-		-0-	756	3	1	9	Y	1	1	0	136	1	71	
STOREY 267						WELL #:	4H	RRCID ->	273546	COMPL.	DATE	03/31/2013	TOTAL	DEPTH	10613	PERF.	11087	-	15742	
09	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-		-0-	66	1	2195	3	N	265		425	1		87	
									292	9										
10	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-		-0-	30	1	1765	3	N	191					278	
									210	9										
11	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-		-0-	199	1	8430	3	N	881		947	1		212	
									969	9										
12	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-		-0-	234	1	8821	3	N	534		648	1		98	
									587	9										
01	6510	X	2610	-0-	-3900	-0-		-0-	60	1	2341	3	N	190		190	1		98	
									209	9										
*02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-		-0-	131	1	5353	3	N	94		192	1		-0-	
									315	4		103	9							
STS C						WELL #:	46H	RRCID ->	273558	COMPL.	DATE	03/27/2014	TOTAL	DEPTH	10990	PERF.	11529	-	17900	
09	2430	X	991	-0-	-1439	-0-		-0-	12	1	661	3	Y	247		319	1		97	
									46	4		272	9							
10	2418	X	739	-0-	-1679	-0-		-0-	6	1	330	3	Y	324		354	1		67	
									47	4		356	9							
11	2430	X	1303	-0-	-1127	-0-		-0-	16	1	861	3	Y	352		378	1		41	
									39	4		387	9							
12	2511	X	2151	-0-	-360	-0-		-0-	26	1	1509	3	Y	363		364	1		40	
									217	4		399	9							
01	2511	X	603	-0-	-1908	-0-		-0-	9	1	461	3	Y	64					104	
									63	4		70	9							
02	1204	X	685	-0-	-519	-0-		-0-	9	1	492	3	Y	118		222	1		-0-	
									54	4		130	9							
DONNELL B						WELL #:	5H	RRCID ->	273559	COMPL.	DATE	04/09/2014	TOTAL	DEPTH	11807	PERF.	11890	-	18245	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
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-	
LOWE						WELL #:	19H	RRCID ->	273561	COMPL.	DATE	01/07/2014	TOTAL	DEPTH	12031	PERF.	12300	-	18262	
*09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-		-0-	532	1	6510	3	Y	270		2	0	234	1	441
									297	9										
10	1519	X	155	-0-	-1364	-0-		-0-	63	3	92	9	Y	84		3	0	77	1	415
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-		-0-					Y	-0-					415	
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-		-0-					Y	-0-					415	
01	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-		-0-	6010	3	26	9	Y	24					439	
02	2996	X	1374	-0-	-1622	-0-		-0-	1368	3	6	9	Y	5		5	0	389	1	50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
*04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-			255
DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537														
09	2280 X	1746	-0-	-534	-0-	22	1	1148	3	Y	328	270	1	283
						215	4	361	9					
10	3410 X	3265	-0-	-145	-0-	45	1	2438	3	Y	460	439	1	304
						276	4	506	9					
11	3300 X	2652	-0-	-648	-0-	36	1	1938	3	Y	441	3	0	253
						193	4	485	9					
12	3410 X	3106	-0-	-304	-0-	40	1	2135	3	Y	594	4	0	317
						278	4	653	9					
01	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	50	1	2465	3	Y	431	4	0	259
						272	4	474	9					
02	2940 X	2067	-0-	-873	-0-	31	1	1563	3	Y	283	4	0	422
						162	4	311	9					
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500														
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	12	1	628	3	Y	193	162	1	166
						125	4	212	9					
10	1891 N	1503	-0-	-388	-0-	21	1	1119	3	Y	215	239	1	142
						126	4	237	9					
11	1530 N	1368	-0-	-162	-0-	18	1	976	3	Y	235	1	0	135
						115	4	259	9					
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	19	1	1006	3	Y	273	1	0	146
						162	4	300	9					
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	24	1	1202	3	Y	215	2	0	129
						148	4	237	9					
02	1288 N	1112	-0-	-176	-0-	16	1	822	3	Y	154	2	0	223
						105	4	169	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
LOWE															//CONT.// 085408 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE													
*03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-													
*04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-													
*05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-													
*06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-													
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
11	884 X	884	-0-	-0-	-0-	17	1	866	3	Y	-0-					-0-													
						1	4																						
12	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	46	1	2472	3	Y	-0-					-0-													
01	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	30	1	1458	3	Y	-0-					-0-													
*02	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	55	1	2725	3	Y	-0-					384													
STS																													
WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683																													
09	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	8570	3	474	9	Y	431	6	0	394	1	199													
10	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	5883	3	537	9	Y	488	6	0	595	1	86													
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																						
STS																													
WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861																													
09	6120 X	5146	-0-	-974	-0-	4710	3	436	9	Y	396	6	0	424	1	192													
10	6169 X	5351	-0-	-818	-0-	4927	3	424	9	Y	385	6	0	394	1	177													
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													
FORREST WHEELER																													
WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703																													
*05	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	3524	3	978	9	Y	889	1006	1			312													
06	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2154	3	612	9	Y	556	621	1			248													
07	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	2925	3	832	9	Y	756	663	1			341													
08	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2021	3	548	9	Y	498	415	1			424													
09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	2764	3	675	9	Y	614	569	1			469													
10	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	1980	3	550	9	Y	500	687	1			282													
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													
HEIM																													
WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388																													
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-													

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462																
M	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
09	10110 X	7076	-0-	-3034	-0-	129 2	1 9	6945	3	N	2	2 0				185
10	9889 X	6720	-0-	-3169	-0-	116 3	1 9	6279	3	N	295	3 0	147 1			330
11	8760 X	6499	-0-	-2261	-0-	116 1	1 4	6241	3	N	128	1 0	294 1			163
12	7471 X	6335	-0-	-1136	-0-	122 1	1 9	6140	3	N	66	4 0	88 1			137
01	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	157 1	1 9	7676	3	N	121	6 0				252
02	6608 X	6351	-0-	-257	-0-	123 1	1 9	6220	3	N	7	8 0	174 1			77
FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843																
09	4740 X	1516	-0-	-3224	-0-	1514	3	2 9	N		2	2 0				229
10	4898 X	3847	-0-	-1051	-0-	3846	3	1 9	N		1	1 0				229
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 9	3 9	87 4	N		8	8 0				237
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123																
09	14400 X	12881	-0-	-1519	-0-	235	1	12646	3	N	-0-					13
10	13702 X	13631	-0-	-71	-0-	248 1	1 4	13382	3	N	-0-					13
11	13620 X	7949	-0-	-5671	-0-	149 1	1 4	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
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480																
09	14460 X	10333	-0-	-4127	-0-	10107	3	226 9	N		205	185 1				159
10	14942 X	12030	-0-	-2912	-0-	11824	3	206 9	N		187	204 1				142
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

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1216

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY DONNELL-MULHOLLAND UNIT				//CONT.// //CONT.//	39744 500 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LA SALLE			
				WELL #:	1H	RRCID -> 274587	COMPL. DATE 06/24/2013	TOTAL	DEPTH	12002	PERF.11959	- 17497					
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	
09	3870 X	2194	-0-	-1676	-0-			30	1	1569	3	N	541	1 0	559 1	201	
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-			595	9	2918	3	N	624	1 0	615 1	209	
11	2700 X	1262	-0-	-1438	-0-			686	9	807	3	N	400	1 0	379 1	229	
12	2790 X	2051	-0-	-739	-0-			15	1	1452	3	N	519	553 1		195	
01	3658 X	2931	-0-	-727	-0-			440	9	2306	3	N	525	1 0	488 1	231	
02	3304 X	1884	-0-	-1420	-0-			28	1	1762	3	N	79	2 0	308 1	-0-	
								571	9								
								47	1								
								578	9								
								35	1								
								87	9								
DONNELL B				WELL #:	6H	RRCID -> 274677	COMPL. DATE 04/15/2014	TOTAL	DEPTH	11837	PERF.11836	- 17950					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			159	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			159	
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	
NICHOLS MCTEE UNIT 1				WELL #:	3H	RRCID -> 274702	COMPL. DATE 09/13/2013	TOTAL	DEPTH	12579	PERF.12580	- 17337					
09	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-							N	57	96 1		123	
10	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-			91	1	4881	3	N	306	276 1		153	
								96	4								
11	3330 X	3018	-0-	-312	-0-			52	1	2784	3	N	116	1 0		268	
								54	4	128	9						
12	3441 X	1507	-0-	-1934	-0-			26	1	1317	3	N	125	1 0	219 1	173	
								26	4	138	9						
01	4774 X	2123	-0-	-2651	-0-			36	1	1746	3	N	278	1 0	252 1	198	
								35	4	306	9						
02	4312 X	2455	-0-	-1857	-0-			48	1	2365	3	N	1	1 0		198	
								41	4	1	9						
JC MARTIN				WELL #:	19H	RRCID -> 276440	COMPL. DATE 03/13/2015	TOTAL	DEPTH	10998	PERF.10897	- 17735					
09	24750 X	16704	-0-	-8046	-0-			315	1	16045	3	Y	313	313 1		-0-	
								344	9								
10	22506 X	18614	-0-	-3892	-0-			336	1	17901	3	Y	342	342 1		-0-	
								1	4	376	9						
11	21780 X	17457	-0-	-4323	-0-			318	1	16612	3	Y	476	475 1		1	
								3	4	524	9						
12	20243 X	18001	-0-	-2242	-0-			351	1	17259	3	Y	355	345 1		11	
								391	9								
01	20150 X	17511	-0-	-2639	-0-			363	1	16744	3	Y	367	372 1		6	
								404	9								
02	16800 X	9990	-0-	-6810	-0-			219	1	9726	3	Y	41	47 1		-0-	
								45	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408																
JC MARTIN				WELL #:	12H	RRCID	->	276450	COMPL.	DATE	02/24/2015	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.	10883 - 14421					
M O	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
09	6810	X	5395	-0-	-1415	-0-		96 1	142 9	5157	3	Y		129		129	1			-0-	
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-		100 1	105 9	5391	3	Y		95		95	1			-0-	
11	5550	X	4684	-0-	-866	-0-		86 1	1 4	4541	3	Y		51		51	1			-0-	
12	5735	X	5439	-0-	-296	-0-		120 1	111 9	5208	3	Y		101		101	1			-0-	
01	5735	X	5156	-0-	-579	-0-		120 1	94 9	4942	3	Y		85		85	1			-0-	
02	5068	X	3995	-0-	-1073	-0-		77 1	68 9	3850	3	Y		62		62	1			-0-	
JC MARTIN				WELL #:	18H	RRCID	->	276452	COMPL.	DATE	03/11/2015	TOTAL	DEPTH	11008	PERF.	10883 - 17800					
09	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-		338 1	369 9	17204	3	Y		335		335	1			-0-	
10	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-		361 1	1 4	19194	3	Y		366		366	1			-0-	
11	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-		341 1	4 4	17812	3	Y		511		510	1			1	
12	19301	X	19301	-0-	-0-	-0-		376 1	419 9	18506	3	Y		381		370	1			12	
01	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-		390 1	432 9	17954	3	Y		393		398	1			7	
*02	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-		235 1	47 9	10429	3	Y		43		50	1			-0-	
JC MARTIN				WELL #:	17H	RRCID	->	276453	COMPL.	DATE	04/08/2015	TOTAL	DEPTH	10106	PERF.	10785 - 18028					
09	19500	X	14835	-0-	-4665	-0-		280 1	306 9	14249	3	Y		278		278	1			-0-	
10	19995	X	16530	-0-	-3465	-0-		299 1	1 4	15897	3	Y		303		303	1			-0-	
11	19350	X	15503	-0-	-3847	-0-		282 1	3 4	14753	3	Y		423		422	1			1	
12	17980	X	15986	-0-	-1994	-0-		311 1	347 9	15328	3	Y		315		306	1			10	
01	17887	X	15552	-0-	-2335	-0-		323 1	359 9	14870	3	Y		326		330	1			6	
02	14924	X	8873	-0-	-6051	-0-		195 1	40 9	8638	3	Y		36		42	1			-0-	
BROWN-TRUSTS UNIT 5				WELL #:	1H	RRCID	->	276454	COMPL.	DATE	09/15/2014	TOTAL	DEPTH	11324	PERF.	11177 - 17362					
09	16500	X	12587	-0-	-3913	-0-		12580 3	7 9	N			6		6	0				125	
10	17050	X	15552	-0-	-1498	-0-		15546 3	6 9	N			5		5	0				125	
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	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
BROWN-TRUSTS UNIT 6				WELL #:	1H	RRCID ->	276456	COMPL.	DATE	09/15/2014	TOTAL	DEPTH	11336	PERF.11095	- 17705				
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	
09	18540 X	13991	-0-	-4549	-0-			13512	3	479	9	N	435	7	0	415	1	135	
10	19158 X	17786	-0-	-1372	-0-			17168	3	618	9	N	562	5	0	577	1	115	
11	18540 X	16511	-0-	-2029	-0-			15853	3	658	9	N	598	6	0	582	1	125	
12	18110 X	18110	-0-	-0-	-0-			17287	3	823	9	N	748	7	0	763	1	103	
01	17836 X	17836	-0-	-0-	-0-			17329	3	507	9	N	461	9	0	428	1	127	
*02	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-			17340	3	34	4	N	153	10	0	270	1	-0-	
								168	9										

JC MARTIN				WELL #:	15H	RRCID ->	276460	COMPL.	DATE	03/12/2015	TOTAL	DEPTH	10332	PERF.10891	- 16534				
09	11880 X	8226	-0-	-3654	-0-			155	1	7902	3	Y	154	154	1			-0-	
								169	9										
10	11067 X	9166	-0-	-1901	-0-			166	1	8815	3	Y	168	168	1			-0-	
								185	9										
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										

JC MARTIN				WELL #:	13H	RRCID ->	276462	COMPL.	DATE	02/14/2015	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.10762	- 18174				
09	20006 X	20006	-0-	-0-	-0-			357	1	19124	3	Y	477	477	1			-0-	
								525	9										
10	20752 X	20752	-0-	-0-	-0-			371	1	19993	3	Y	352	352	1			-0-	
								1	4	387	9								
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										

JC MARTIN				WELL #:	16H	RRCID ->	276642	COMPL.	DATE	04/01/2015	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.10888	- 17158				
09	21150 X	14266	-0-	-6884	-0-			269	1	13703	3	Y	267	267	1			-0-	
								294	9										
10	19220 X	15897	-0-	-3323	-0-			287	1	15288	3	Y	292	292	1			-0-	
								1	4	321	9								
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										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 39744 500 //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. GAS	(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																																																																				
*09	1920 X	1610	-0-	-310	-0-	487	1	639	3	Y	431	326	1			129																																																																									
						10	4	474	9																																																																																
10	1984 X	1644	-0-	-340	-0-	426	1	1070	3	Y	121	231	1			19																																																																									
						15	4	133	9																																																																																
11	1920 X	1258	-0-	-662	-0-	397	1	760	3	Y	84	86	1			17																																																																									
						9	4	92	9																																																																																
12	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	516	1	1363	3	Y	108	106	1			19																																																																									
						8	4	119	9																																																																																
01	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	496	1	1447	3	Y	72	1	0	78	1	12																																																																									
						10	4	79	9																																																																																
*02	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	437	1	824	3	Y	37	1	0	48	1	-0-																																																																									
						492	4	41	9																																																																																
FORREST WHEELER															WELL #: 8H															RRCID -> 276684															COMPL. DATE 03/02/2015															TOTAL DEPTH 12238															PERF.12123 - 17026														
*09	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	2	1	3307	3	Y	507	332	1			239																																																																									
						558	9																																																																																		
10	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	4	1	1854	3	Y	297	421	1			114																																																																									
						327	9																																																																																		
11	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	256	1	9247	3	Y	1266	1054	1			326																																																																									
						1393	9																																																																																		
12	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	401	1	6051	3	Y	881	1	0	983	1	223																																																																									
						969	9																																																																																		
01	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	227	1	3583	3	Y	501	1	0	569	1	154																																																																									
						551	9																																																																																		
*02	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	239	1	3544	3	Y	398	1	0	462	1	89																																																																									
						61	4	438	9																																																																																
FORREST WHEELER															WELL #: 9H															RRCID -> 276685															COMPL. DATE 03/01/2015															TOTAL DEPTH 12199															PERF.12079 - 17014														
*09	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	4	1	4781	3	Y	733	916	1			345																																																																									
						806	9																																																																																		
10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	4	1	3361	3	Y	464	630	1			179																																																																									
						510	9																																																																																		
11	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	273	1	10241	3	Y	1422	1235	1			366																																																																									
						1564	9																																																																																		
12	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	456	1	6833	3	Y	968	1	0	1088	1	245																																																																									
						1065	9																																																																																		
01	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	379	1	6010	3	Y	1152	1	0	1041	1	355																																																																									
						1267	9																																																																																		
*02	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	369	1	5561	3	Y	603	1	0	822	1	135																																																																									
						94	4	663	9																																																																																
STS B															WELL #: 60H															RRCID -> 276688															COMPL. DATE 10/25/2014															TOTAL DEPTH 10545															PERF.10978 - 16120														
*09	2820 X	772	-0-	-2048	-0-	210	1	277	3	Y	255	305	1			77																																																																									
						4	4	281	9																																																																																
10	2759 X	2294	-0-	-465	-0-	428	1	1223	3	Y	569	557	1			89																																																																									
						17	4	626	9																																																																																
11	2670 X	1927	-0-	-743	-0-	462	1	951	3	Y	456	453	1			92																																																																									
						12	4	502	9																																																																																
12	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	638	1	1703	3	Y	677	1	0	650	1	118																																																																									
						10	4	745	9																																																																																
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	592	1	1765	3	Y	571	1	0	589	1	99																																																																									
						11	4	628	9																																																																																
*02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	727	1	1575	3	Y	345	1	0	443	1	-0-																																																																									
						167	4	380	9																																																																																

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
DONNELL A				WELL #:	9H	RRCID ->	276707	COMPL.	DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	11386	PERF.	11331	-	15952	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	5850 X	103	-0-	-5747	-0-			80	1	23	9	Y	21					181
10	4278 X	83	-0-	-4195	-0-			83	1			Y	-0-					181
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-			247	1	2648	3	Y	344	525	1			-0-
12	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-			378	9									
01	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-			291	1	1705	3	Y	574	574	1			-0-
02	3052 X	1626	-0-	-1426	-0-			631	9									
								331	1	2047	3	Y	601	601	1			-0-
								661	9									
								236	1	1102	3	Y	262	1	0	261	1	-0-
								288	9									
STS B				WELL #:	57H	RRCID ->	276713	COMPL.	DATE	11/19/2014	TOTAL	DEPTH	10519	PERF.	10881	-	16449	
*09	2580 X	773	-0-	-1807	-0-			276	1	348	3	Y	130	141	1			39
10	2666 X	1729	-0-	-937	-0-			6	4	143	9							
11	2580 X	1771	-0-	-809	-0-			403	1	1071	3	Y	218	224	1			34
12	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-			15	4	240	9							
01	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-			510	1	1040	3	Y	189	185	1			38
02	1652 X	1562	-0-	-90	-0-			13	4	208	9							
								607	1	1655	3	Y	240	1	0	235	1	42
								10	4	264	9							
								578	1	1692	3	Y	194	1	0	201	1	34
								11	4	213	9							
								429	1	901	3	Y	142	1	0	175	1	-0-
								76	4	156	9							
DONNELL A				WELL #:	18H	RRCID ->	276754	COMPL.	DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	11419	PERF.	11278	-	16746	
09	4110 X	87	-0-	-4023	-0-			64	1	23	9	Y	21					173
10	3441 X	66	-0-	-3375	-0-			66	1			Y	-0-					173
11	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-			197	1	2114	3	Y	275	448	1			-0-
12	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-			303	9									
01	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-			232	1	1361	3	Y	458	458	1			-0-
02	2436 X	1297	-0-	-1139	-0-			504	9									
								264	1	1634	3	Y	480	480	1			-0-
								528	9									
								188	1	879	3	Y	209	209	1			-0-
								230	9									
JC MARTIN				WELL #:	11H	RRCID ->	276761	COMPL.	DATE	02/14/2015	TOTAL	DEPTH	10475	PERF.	10806	-	15170	
09	17130 X	13265	-0-	-3865	-0-			237	1	12679	3	Y	317	317	1			-0-
10	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-			349	9									
11	13620 X	11518	-0-	-2102	-0-			246	1	13256	3	Y	233	233	1			-0-
12	14074 X	13374	-0-	-700	-0-			1	4	256	9							
01	14074 X	12674	-0-	-1400	-0-			211	1	11166	3	Y	126	126	1			-0-
02	12432 X	9795	-0-	-2637	-0-			2	4	139	9							
								295	1	12806	3	Y	248	248	1			-0-
								273	9									
								295	1	12150	3	Y	208	208	1			-0-
								229	9									
								190	1	9466	3	Y	126	126	1			-0-
								139	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-		2 1	2124 3	Y			364	490 1				171
10	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-		400 9	2521 3	Y			288	348 1				111
11	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-		4 1	7752 3	Y			1216	1014 1				313
12	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-		317 9	6107 3	Y			1074	1 0	1114 1			272
01	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-		246 1	4344 3	Y			917	1 0	905 1			283
*02	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-		1338 9	4759 3	Y			563	1 0	719 1			126
							418 1	619 9									
							1181 9										
							280 1										
							1009 9										
							321 1										
							85 4										

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022																	
09	16197 X	16197	-0-	-0-	-0-		289 1	15482 3	Y			387	387 1				-0-
10	16802 X	16802	-0-	-0-	-0-		426 9	16186 3	Y			285	285 1				-0-
11	14065 X	14065	-0-	-0-	-0-		301 1	13635 3	Y			154	154 1				-0-
12	16330 X	16330	-0-	-0-	-0-		1 4	169 9				303	303 1				-0-
01	15476 X	15476	-0-	-0-	-0-		258 1	15637 3	Y			254	254 1				-0-
*02	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-		3 4										-0-
							360 1										
							333 9										
							361 1										
							279 9										
							231 1										
							165 9										

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778																	
09	5580 X	3689	-0-	-1891	-0-		67 1	3427 3	Y			177	3 0	174 1			-0-
10	4929 X	4872	-0-	-57	-0-		195 9	4499 3	Y			262	2 0	260 1			-0-
11	4830 X	3957	-0-	-873	-0-		85 1	3793 3	Y			84	2 0	82 1			-0-
12	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-		288 9	5007 3	Y			220	2 0	218 1			-0-
01	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-		72 1	5016 3	Y			233	3 0	230 1			-0-
02	4396 X	2951	-0-	-1445	-0-		92 9	2799 3	Y			84	4 0	80 1			-0-
							99 1										
							242 9										
							104 1										
							256 9										
							60 1										
							92 9										

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024																	
09	4740 X	3128	-0-	-1612	-0-		56 1	2907 3	Y			150	3 0	147 1			-0-
10	4185 X	4134	-0-	-51	-0-		165 9	3817 3	Y			223	2 0	221 1			-0-
11	4110 X	3359	-0-	-751	-0-		72 1	3217 3	Y			74	2 0	72 1			-0-
12	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-		245 9	4247 3	Y			187	2 0	185 1			-0-
01	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-		61 1	4255 3	Y			198	3 0	195 1			-0-
02	3724 X	2504	-0-	-1220	-0-		81 9	2374 3	Y			72	3 0	69 1			-0-
							84 1										
							206 9										
							89 1										
							218 9										
							51 1										
							79 9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY																
STS																
WELL #: 40H										RRCID -> 277329			COMPL. DATE 09/09/2015			
TOTAL DEPTH 11056													PERF.11223 - 15114			
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		
09	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	249 1	12832 3	Y	661	11 0	650 1	-0-				
10	18248 X	18248	-0-	-0-	-0-	727 9	16849 3	Y	982	8 0	974 1	-0-				
11	14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	318 1	10800 9	Y	269	9 0	260 1	-0-				
12	20026 X	20026	-0-	-0-	-0-	270 1	14203 3	Y	825	8 0	817 1	-0-				
01	20137 X	20137	-0-	-0-	-0-	908 9	18749 3	Y	874	13 0	861 1	-0-				
*02	11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	391 1	18785 3	Y	295	13 0	282 1	-0-				
						961 9										
						223 1	10482 3	Y								
						325 9										
STS										WELL #: 38H			RRCID -> 277393			
TOTAL DEPTH 11380													PERF.11261 - 15945			
09	9480 X	6510	-0-	-2970	-0-	118 1	6050 3	Y	311	5 0	306 1	-0-				
10	8711 X	8604	-0-	-107	-0-	342 9	7945 3	Y	463	4 0	459 1	-0-				
11	8550 X	6974	-0-	-1576	-0-	150 1	6697 3	Y	136	4 0	132 1	-0-				
12	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	509 9	8840 3	Y	389	4 0	385 1	-0-				
01	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	127 1	8857 3	Y	412	6 0	406 1	-0-				
02	7784 X	5203	-0-	-2581	-0-	150 9	4942 3	Y	142	6 0	136 1	-0-				
						174 1										
						428 9										
						184 1										
						453 9										
						105 1										
						156 9										
BROWN-TRUSTS										WELL #: 33H			RRCID -> 277881			
TOTAL DEPTH 11011													PERF.11166 - 16327			
*08	17608 X	10703	-0-	-6905	-0-	243 1	10145 3	Y	285	285 0		10				
*09	17040 X	10540	-0-	-6500	-0-	1 4	314 9	Y	289	289 0		10				
*10	17608 X	13523	-0-	-4085	-0-	236 1	9986 3	Y	359	359 0		10				
*11	14550 X	12501	-0-	-2049	-0-	318 9	12838 3	Y	216	216 0		10				
*12	14032 X	14032	-0-	-0-	-0-	289 1	395 9	Y	395	360 0	39 1	6				
*01	13516 X	12484	-0-	-1032	-0-	1 4	11984 3	Y	432	432 0		6				
02	12208 X	11698	-0-	-510	-0-	277 1	238 9	Y	299	299 0		6				
						309 1	13288 3	Y								
						435 9										
						290 1										
						475 9										
						258 1	11111 3	Y								
						329 9										
BROWN-TRUSTS										WELL #: 31H			RRCID -> 277882			
TOTAL DEPTH 10965													PERF.11262 - 16299			
*08	17298 X	10514	-0-	-6784	-0-	238 1	9967 3	Y	280	280 0		10				
*09	16740 X	10356	-0-	-6384	-0-	1 4	308 9	Y	284	284 0		10				
*10	17298 X	13286	-0-	-4012	-0-	232 1	9812 3	Y	353	353 0		10				
*11	14280 X	12282	-0-	-1998	-0-	312 9	12613 3	Y	213	213 0		10				
*12	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	284 1	388 9	Y	388	353 0	39 1	6				
*01	13299 X	12267	-0-	-1032	-0-	1 4	11774 3	Y	425	425 0		6				
02	12012 X	11492	-0-	-520	-0-	272 1	234 9	Y	293	293 0		6				
						2 4	13056 3	Y								
						304 1										
						427 9										
						285 1	11514 3	Y								
						468 9										
						254 1	10916 3	Y								
						322 9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288													
M	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
*08	20181 X	12254	-0-	-7927	-0-	278 1	11616 3	359 9	Y	326	326 0		11
*09	19530 X	12069	-0-	-7461	-0-	270 1	11435 3	364 9	Y	331	331 0		11
*10	20181 X	15483	-0-	-4698	-0-	331 1	14699 3	452 9	Y	411	411 0		11
*11	16650 X	14314	-0-	-2336	-0-	317 1	13722 3	273 9	Y	248	248 0		11
*12	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	354 1	15216 3	498 9	Y	453	412 0	45 1	7
*01	15469 X	14295	-0-	-1174	-0-	332 1	13418 3	545 9	Y	495	495 0		7
02	13972 X	13394	-0-	-578	-0-	296 1	12722 3	376 9	Y	342	342 0		7
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785													
*08	11966 X	9550	-0-	-2416	-0-	217 1	9053 3	279 9	Y	254	254 0		9
*09	11580 X	9407	-0-	-2173	-0-	211 1	8912 3	284 9	Y	258	258 0		9
*10	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	258 1	11457 3	353 9	Y	321	321 0		9
*11	11580 X	11156	-0-	-424	-0-	247 1	10695 3	212 9	Y	193	193 0		9
*12	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	276 1	11859 3	388 9	Y	353	321 0	35 1	6
*01	11966 X	11142	-0-	-824	-0-	259 1	10458 3	425 9	Y	386	386 0		6
02	10808 X	10440	-0-	-368	-0-	231 1	9915 3	294 9	Y	267	267 0		6
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928													
*08	3193 X	2551	-0-	-642	-0-	58 1	2418 3	75 9	Y	68	68 0		3
*09	3090 X	2512	-0-	-578	-0-	56 1	2380 3	76 9	Y	69	69 0		3
*10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	69 1	3060 3	95 9	Y	86	86 0		3
*11	3090 X	2980	-0-	-110	-0-	66 1	2857 3	57 9	Y	52	52 0		3
*12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	74 1	3168 3	105 9	Y	95	86 0	10 1	2
*01	3193 X	2975	-0-	-218	-0-	69 1	2793 3	113 9	Y	103	103 0		2
02	2884 X	2788	-0-	-96	-0-	62 1	2648 3	78 9	Y	71	71 0		2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY BROWN-TRUSTS														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924														
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	
*08	7130 X	5682	-0-	-1448	-0-	129 1	5387 3	Y	151	151 0			6	
*09	6900 X	5597	-0-	-1303	-0-	166 9	5303 3	Y	154	154 0			6	
*10	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	125 1	6817 3	Y	191	191 0			6	
*11	6900 X	6639	-0-	-261	-0-	169 9	6364 3	Y	115	115 0			6	
*12	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	153 1	7056 3	Y	209	191 0	21 1		3	
*01	7130 X	6629	-0-	-501	-0-	210 9	6223 3	Y	229	229 0			3	
02	6440 X	6212	-0-	-228	-0-	147 1	5900 3	Y	159	159 0			3	
						1 4								
						164 1								
						230 9								
						154 1								
						252 9								
						137 1								
						175 9								
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305														
09	18660 X	15209	-0-	-3451	-0-	254 1	13623 3	Y	1210	1210 0			136	
10	19282 X	16107	-0-	-3175	-0-	1 4	1331 9							
11	16188 X	16188	-0-	-0-	-0-	263 1	14235 3	Y	1461	1461 0			136	
12	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	2 4	1607 9							
01	17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	275 1	14649 3	Y	1146	1146 0			136	
02	15120 X	2416	-0-	-12704	-0-	3 4	1261 9							
						280 1	14786 3	Y	1204	1204 0			136	
						1324 9								
						313 1	15301 3	Y	1429	1429 0			136	
						1 4	1572 9							
						22 1	1205 3	Y	1080	1080 0			136	
						1 4	1188 9							
STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949														
09	20880 X	14909	-0-	-5971	-0-	252 1	13501 3	Y	1050	1050 0			239	
10	21576 X	16437	-0-	-5139	-0-	1 4	1155 9							
11	19590 X	16498	-0-	-3092	-0-	275 1	14832 3	Y	1207	1207 0			239	
12	16314 X	16314	-0-	-0-	-0-	2 4	1328 9							
01	17621 X	17621	-0-	-0-	-0-	282 1	15019 3	Y	1085	1085 0			239	
02	15400 X	2711	-0-	-12689	-0-	3 4	1194 9							
						280 1	14806 3	Y	1116	1116 0			239	
						1228 9								
						323 1	15809 3	Y	1353	1353 0			239	
						1 4	1488 9							
						27 1	1416 3	Y	1067	1067 0			239	
						94 4	1174 9							
STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284														
09	15600 X	12996	-0-	-2604	-0-	225 1	12078 3	Y	629	629 0			164	
10	16120 X	14213	-0-	-1907	-0-	1 4	692 9							
11	14970 X	13744	-0-	-1226	-0-	243 1	13130 3	Y	763	763 0			164	
12	13423 X	12017	-0-	-1406	-0-	1 4	839 9							
01	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	240 1	12797 3	Y	640	640 0			164	
02	12824 X	2598	-0-	-10226	-0-	3 4	704 9							
						217 1	11064 3	Y	669	669 0			164	
						736 9								
						290 1	14176 3	Y	837	837 0			164	
						1 4	921 9							
						32 1	1738 3	Y	667	667 0			164	
						94 4	734 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
STS B				WELL #:	51H	RRCID ->	283956	COMPL.	DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10574	PERF.11106	-	16868		
M O	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
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	18	0	2	1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			-0-
11	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	510	1	2966	3	Y	648	648	0			-0-
						713	9									
12	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	161	1	399	3	Y	604	542	0	62	1	-0-
						664	9									
*01	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	346	1	1329	3	Y	1056	1056	0			-0-
						1162	9									
*02	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	174	1	1145	3	Y	730	730	0			-0-
						803	9									
STS B				WELL #:	49H	RRCID ->	284165	COMPL.	DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10616	PERF.11160	-	16747		
*09	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	1179	1	9420	3	Y	2084	1949	0	162	1	-0-
						2292	9									
10	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	1165	1	8700	3	Y	2419	2419	0			28
						2661	9									
11	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	1237	1	6683	3	Y	1461	1461	0			28
						1	4	1607	9							
12	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	1533	1	6070	3	Y	1239	1200	0	67	1	-0-
						1363	9									
01	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	1453	1	6326	3	Y	1480	1480	0			-0-
						1628	9									
*02	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	548	1	3754	3	Y	1399	1399	0			-0-
						1539	9									
STS B				WELL #:	50H	RRCID ->	284166	COMPL.	DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10600	PERF.10942	-	16680		
*09	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	1352	1	10835	3	Y	2529	2361	0	204	1	-0-
						2782	9									
10	14860 X	14860	-0-	-0-	-0-	1368	1	10267	3	Y	2932	2932	0			35
						3225	9									
11	12930 X	11322	-0-	-1608	-0-	1454	1	7974	3	Y	1720	1720	0			35
						2	4	1892	9							
12	13361 X	6208	-0-	-7153	-0-	745	1	3933	3	Y	1391	1369	0	57	1	-0-
						1530	9									
01	13361 X	1015	-0-	-12346	-0-	15	1	1000	9	Y	909	909	0			-0-
02	12068 X	-0-	-0-	-12068	-0-					Y	102	102	0			-0-
STS B				WELL #:	52H	RRCID ->	287167	COMPL.	DATE 06/09/2019	TOTAL	DEPTH 10654	PERF.11189	-	16976		
09	13320 X	11277	-0-	-2043	-0-	10098	3	1179	9	Y	1072	1072	0			3
10	27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	24519	3	3292	9	Y	2993	2993	0			3
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
STS B				WELL #:	53H	RRCID ->	287168	COMPL.	DATE 06/09/2019	TOTAL	DEPTH 10623	PERF.11139	-	16900		
09	26910 X	21352	-0-	-5558	-0-	18862	3	2490	9	Y	2264	2264	0			24
10	25265 X	22281	-0-	-2984	-0-	19151	3	3130	9	Y	2845	2845	0			24
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			22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY FORREST WHEELER														
		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
		//CONT.//		085408										
		WELL #:		19H		RRCID -> 287475		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11730		PERF.12226 - 17437		
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
*09	10650 X	10409	-0-	-241	-0-	8965	3	1444	9	Y	1313	1258	0	33
10	11005 X	10524	-0-	-481	-0-	8800	3	1724	9	Y	1567	1566	0	34
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
FORREST WHEELER														
		WELL #:		21H		RRCID -> 287480		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11774		PERF.12357 - 17449		
*09	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	11157	3	1397	9	Y	1270	1214	0	33
10	11718 X	11249	-0-	-469	-0-	9586	3	1663	9	Y	1512	1511	0	34
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
STS B														
		WELL #:		54H		RRCID -> 287726		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10697		PERF.11112 - 16941		
09	25530 X	14152	-0-	-11378	-0-	12538	3	1614	9	Y	1467	1467	0	24
10	26381 X	24381	-0-	-2000	-0-	22380	3	2001	9	Y	1819	1819	0	24
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
STS B														
		WELL #:		55H		RRCID -> 287833		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10654		PERF.11112 - 16963		
09	22470 X	18231	-0-	-4239	-0-	16561	3	1670	9	Y	1518	1518	0	19
10	23219 X	21623	-0-	-1596	-0-	19524	3	2099	9	Y	1908	1908	0	19
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
STS B														
		WELL #:		56H		RRCID -> 287853		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10726		PERF.11181 - 16911		
09	26400 X	19095	-0-	-7305	-0-	17201	3	1894	9	Y	1722	1722	0	21
10	27125 X	24242	-0-	-2883	-0-	21954	3	2288	9	Y	2080	2080	0	21
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
JC MARTIN														
		WELL #:		107H		RRCID -> 287928		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 10774		PERF.11072 - 21627		
09	108630 X	75491	-0-	-33139	-0-	1373	1	73812	3	Y	278	282	1	44
10	112251 X	107949	-0-	-4302	-0-	1953	1	105569	3	Y	384	374	1	54
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	104580 X	83663	-0-	-20917	-0-	1502	1	80732	3	Y	1299	1299	0	17
						1429	9							
10	102579 X	86388	-0-	-16191	-0-	1541	1	83294	3	Y	1408	1408	0	17
						4	4	1549	9					
11	99270 X	77624	-0-	-21646	-0-	1409	1	75000	3	Y	1091	1091	0	17
						15	4	1200	9					
*12	95077 X	77058	-0-	-18019	-0-	1406	1	74316	3	Y	1214	1214	0	17
						1	4	1335	9					
01	89001 X	77805	-0-	-11196	-0-	1529	1	74925	3	Y	1228	1228	0	17
						1351	9							
02	78092 X	17673	-0-	-60419	-0-	301	1	16354	3	Y	925	925	0	17
						1018	9							
JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996														
09	80430 X	57570	-0-	-22860	-0-	1048	1	56329	3	Y	175	181	1	28
						193	9							
10	82956 X	76537	-0-	-6419	-0-	1386	1	74932	3	Y	196	196	1	28
						3	4	216	9					
11	74520 X	70975	-0-	-3545	-0-	1305	1	69500	3	Y	142	152	1	18
						14	4	156	9					
12	66092 X	65653	-0-	-439	-0-	1218	1	64260	3	Y	158	159	1	17
						1	4	174	9					
01	76539 X	66465	-0-	-10074	-0-	1326	1	64952	3	Y	170	174	1	13
						187	9							
02	69132 X	57800	-0-	-11332	-0-	1119	1	56506	3	Y	159	135	1	37
						175	9							
JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058														
09	89730 X	65766	-0-	-23964	-0-	1197	1	64313	3	Y	233	238	1	37
						256	9							
10	89931 X	83364	-0-	-6567	-0-	1510	1	81606	3	Y	222	228	1	31
						4	4	244	9					
11	81720 X	75560	-0-	-6160	-0-	1390	1	73972	3	Y	166	176	1	21
						15	4	183	9					
12	74121 X	71724	-0-	-2397	-0-	1326	1	70204	3	Y	175	177	1	19
						1	4	193	9					
01	83359 X	70394	-0-	-12965	-0-	1404	1	68790	3	Y	182	187	1	14
						200	9							
02	75292 X	61009	-0-	-14283	-0-	1181	1	59644	3	Y	167	142	1	39
						184	9							
JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143														
09	96000 X	62561	-0-	-33439	-0-	1138	1	61137	3	Y	260	266	1	41
						286	9							
10	99200 X	89305	-0-	-9895	-0-	1617	1	87418	3	Y	242	249	1	34
						4	4	266	9					
11	92760 X	80792	-0-	-11968	-0-	1485	1	79104	3	Y	171	184	1	21
						15	4	188	9					
12	72876 X	72876	-0-	-0-	-0-	1347	1	71305	3	Y	203	202	1	22
						1	4	223	9					
01	89311 X	71324	-0-	-17987	-0-	1422	1	69669	3	Y	212	218	1	16
						233	9							
02	80668 X	62370	-0-	-18298	-0-	1207	1	60969	3	Y	176	151	1	41
						194	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 39744 500 085408																																																																										
JC MARTIN															WELL #: 106H															RRCID -> 288258															COMPL. DATE 07/27/2019															TOTAL DEPTH 10673															PERF.10872 - 19114														
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																																																																			
09	88530	X	64774	-0-	-23756	-0-		1177	1	63253	3	Y		313	318	1						50																																																																			
10	89776	X	84466	-0-	-5310	-0-		1528	1	82607	3	Y		297	305	1						42																																																																			
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																																																																			
GENTRY						WELL #:	30H	RRCID ->	288319	COMPL. DATE	08/31/2019	TOTAL	DEPTH	12771	PERF.13069	-	17896																																																																								
09	54050	X	54050	-0-	-0-	-0-		492	1	53422	3	Y		124	25	0	130	1				8																																																																			
10	53971	X	44088	-0-	-9883	-0-		497	1	43476	3	Y		104	18	0	71	1				23																																																																			
11	52230	X	37677	-0-	-14553	-0-		457	1	37096	3	Y		109	30	0	85	1				17																																																																			
12	53971	X	44005	-0-	-9966	-0-		476	1	43377	3	Y		138	46	0	85	1				24																																																																			
01	53971	X	50694	-0-	-3277	-0-		510	1	49901	3	Y		257	23	0	189	1				69																																																																			
02	48748	X	27976	-0-	-20772	-0-		409	1	27385	3	Y		165	21	0	40	1				173																																																																			
STS						WELL #:	26H	RRCID ->	288371	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL	DEPTH	11076	PERF.11632	-	20826																																																																								
09	109890	X	88973	-0-	-20917	-0-		1591	1	85495	3	Y		1715	1715	0						26																																																																			
10	111135	X	89769	-0-	-21366	-0-		1584	1	85608	3	Y		2339	2339	0						26																																																																			
11	101640	X	84323	-0-	-17317	-0-		1519	1	80829	3	Y		1780	1780	0						26																																																																			
*12	104005	X	83122	-0-	-20883	-0-		1501	1	79461	3	Y		1963	1963	0						26																																																																			
01	91946	X	83990	-0-	-7956	-0-		1635	1	80170	3	Y		1986	1986	0						26																																																																			
02	83048	X	67438	-0-	-15610	-0-		1275	1	64559	3	Y		1458	1458	0						26																																																																			
STS						WELL #:	27H	RRCID ->	288372	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL	DEPTH	11179	PERF.11835	-	20769																																																																								
09	108270	X	88743	-0-	-19527	-0-		1585	1	85196	3	Y		1784	1784	0						22																																																																			
10	106547	X	92384	-0-	-14163	-0-		1640	1	88624	3	Y		1924	1924	0						22																																																																			
11	103110	X	83328	-0-	-19782	-0-		1508	1	80249	3	Y		1413	1413	0						22																																																																			
12	103478	X	82780	-0-	-20698	-0-		1510	1	79770	3	Y		1363	1363	0						22																																																																			
01	96565	X	85321	-0-	-11244	-0-		1671	1	81892	3	Y		1597	1597	0						22																																																																			
02	83440	X	23167	-0-	-60273	-0-		395	1	21421	3	Y		1228	1228	0						22																																																																			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
09	122460 X	94664	-0-	-27796	-0-	1679	1	90231	3	Y	2504	2504	0	33
						2754	9							
10	123814 X	101632	-0-	-22182	-0-	1786	1	96514	3	Y	3025	3025	0	33
						4	4	3328	9					
11	117960 X	91664	-0-	-26296	-0-	1643	1	87431	3	Y	2338	2338	0	33
						18	4	2572	9					
12	119536 X	91735	-0-	-27801	-0-	1658	1	87653	3	Y	2203	2203	0	33
						1	4	2423	9					
01	101618 X	93010	-0-	-8608	-0-	1804	1	88374	3	Y	2574	2574	0	33
						1	4	2831	9					
02	91784 X	80963	-0-	-10821	-0-	1531	1	77325	3	Y	1915	1915	0	33
						2107	9							
JC MARTIN														
WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770														
09	65248 X	65248	-0-	-0-	-0-	1186	1	63632	3	Y	391	368	1	62
						430	9							
10	55751 X	55751	-0-	-0-	-0-	1005	1	54329	3	Y	376	385	1	53
						3	4	414	9					
11	50591 X	50591	-0-	-0-	-0-	922	1	49297	3	Y	328	340	1	41
						11	4	361	9					
12	67425 X	46960	-0-	-20465	-0-	864	1	45723	3	Y	339	343	1	37
						373	9							
01	67425 X	28065	-0-	-39360	-0-	559	1	27271	3	Y	214	235	1	16
						235	9							
02	60900 X	36452	-0-	-24448	-0-	701	1	35409	3	Y	311	255	1	72
						342	9							
STS														
WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023														
09	114240 X	73756	-0-	-40484	-0-	1331	1	70191	3	Y	2031	2031	0	26
						2234	9							
10	139617 X	139617	-0-	-0-	-0-	2477	1	133857	3	Y	2979	2979	0	26
						6	4	3277	9					
11	114240 X	111914	-0-	-2326	-0-	2012	1	107059	3	Y	2564	2564	0	26
						23	4	2820	9					
12	116033 X	105974	-0-	-10059	-0-	1944	1	101651	3	Y	2162	2162	0	26
						1	4	2378	9					
01	136865 X	114142	-0-	-22723	-0-	2230	1	109262	3	Y	2408	2408	0	26
						1	4	2649	9					
02	123620 X	97069	-0-	-26551	-0-	1847	1	93206	3	Y	1833	1833	0	26
						2016	9							
JC MARTIN														
WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055														
09	76740 X	57487	-0-	-19253	-0-	1043	1	56051	3	Y	357	361	1	57
						393	9							
10	76415 X	74373	-0-	-2042	-0-	1339	1	72387	3	Y	585	559	1	83
						3	4	644	9					
11	70290 X	67395	-0-	-2895	-0-	1233	1	65650	3	Y	454	480	1	57
						13	4	499	9					
12	69395 X	69395	-0-	-0-	-0-	1294	1	67546	3	Y	504	506	1	55
						1	4	554	9					
01	74369 X	73305	-0-	-1064	-0-	1453	1	71286	3	Y	514	530	1	39
						1	4	565	9					
02	67172 X	58045	-0-	-9127	-0-	1113	1	56461	3	Y	428	368	1	99
						471	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101														
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														
*08	40858 X	28847	-0-	-12011	-0-	444	1	24732	3	Y	3331	3331	0	45
						7	4	3664	9					
*09	39540 X	32108	-0-	-7432	-0-	520	1	27956	3	Y	3302	3302	0	45
						3632	9							
10	40424 X	30659	-0-	-9765	-0-	475	1	25621	3	Y	4147	4106	0	-0-
						1	4	4562	9				86 1	
11	35610 X	30661	-0-	-4949	-0-	503	1	26812	3	Y	3036	2981	0	55
						6	4	3340	9					
12	34937 X	29336	-0-	-5601	-0-	486	1	25814	3	Y	2760	2760	0	55
						3036	9							
01	32922 X	27197	-0-	-5725	-0-	471	1	23105	3	Y	3292	3292	0	55
						3621	9							
02	29736 X	24612	-0-	-5124	-0-	416	1	21025	3	Y	2883	2883	0	55
						3171	9							
STS C														
WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966														
*08	31813 X	31813	-0-	-0-	-0-	403	1	22459	3	Y	8133	8133	0	102
						5	4	8946	9					
*09	31910 X	31910	-0-	-0-	-0-	442	1	23821	3	Y	6952	6952	0	102
						7647	9							
10	32371 X	32371	-0-	-0-	-0-	413	1	22325	3	Y	8756	8652	0	-0-
						1	4	9632	9				206 1	
11	32174 X	32174	-0-	-0-	-0-	449	1	23893	3	Y	7115	7042	0	73
						5	4	7827	9					
12	28272 X	28156	-0-	-116	-0-	434	1	22999	3	Y	4294	4293	0	74
						4723	9							
01	28272 X	26324	-0-	-1948	-0-	446	1	21864	3	Y	3649	3649	0	74
						4014	9							
02	25536 X	21580	-0-	-3956	-0-	365	1	18464	3	Y	2501	2501	0	74
						2751	9							
GENTRY														
WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579														
09	144330 X	109685	-0-	-34645	-0-	1995	1	107196	3	Y	449	187	0	42
						494	9						252 1	
10	142259 X	104095	-0-	-38164	-0-	1881	1	101697	3	Y	466	188	0	32
						4	4	513	9				288 1	
11	130380 X	122223	-0-	-8157	-0-	2244	1	119593	3	Y	330	91	0	23
						23	4	363	9				248 1	
12	133300 X	114842	-0-	-18458	-0-	2124	1	112484	3	Y	212	53	0	19
						1	4	233	9				163 1	
01	125922 X	111079	-0-	-14843	-0-	2217	1	108606	3	Y	232	95	0	21
						1	4	255	9				135 1	
02	114072 X	98344	-0-	-15728	-0-	1907	1	96241	3	Y	178	82	0	22
						196	9						95 1	
STS C														
WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135														
*08	36456 X	26942	-0-	-9514	-0-	410	1	22914	3	Y	3284	3284	0	38
						6	4	3612	9					
*09	33180 X	25789	-0-	-7391	-0-	415	1	22338	3	Y	2760	2760	0	38
						3036	9							
10	31434 X	26733	-0-	-4701	-0-	416	1	22496	3	Y	3473	3435	0	-0-
						1	4	3820	9				76 1	
11	30420 X	27463	-0-	-2957	-0-	449	1	23909	3	Y	2819	2762	0	57
						4	4	3101	9					
12	29295 X	25960	-0-	-3335	-0-	420	1	22294	3	Y	2951	2951	0	57
						3246	9							
01	26970 X	25646	-0-	-1324	-0-	431	1	21165	3	Y	3682	3682	0	57
						4050	9							
02	25620 X	22414	-0-	-3206	-0-	376	1	19039	3	Y	2726	2726	0	57
						2999	9							

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1231

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GENTRY				//CONT.// WELL #:	39744 500 085408 31H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 288714		CAPACITY COMPL. DATE 08/31/2019				CNTY: LA SALLE PERF.13160 - 18015						
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
09	39600 X	27975	-0-	-11625	-0-	994 562	1 9	26419	3	Y	511	57	0	495	1	37		
10	39339 X	28219	-0-	-11120	-0-	806 2	1 4	26873	3	Y	489	38	0	369	1	119		
11	34350 X	25582	-0-	-8768	-0-	695 7	1 4	24353	3	Y	479	49	0	459	1	90		
12	29574 X	26433	-0-	-3141	-0-	820 582	1 9	25031	3	Y	529	70	0	430	1	119		
01	28923 X	26402	-0-	-2521	-0-	1020 420	1 9	24962	3	Y	382	39	0	361	1	101		
02	26124 X	21455	-0-	-4669	-0-	532 381	1 9	20542	3	Y	346	42	0	59	1	346		
GENTRY				WELL #:	32H	RRCID -> 288749	COMPL. DATE 08/30/2019	TOTAL DEPTH 12869	PERF.13302 - 20958									
09	151830 X	121694	-0-	-30136	-0-	2197 1410	1 9	118087	3	Y	1282	191	0	1048	1	175		
10	156891 X	126920	-0-	-29971	-0-	2278 5	1 4	123215	3	Y	1293	205	0	1139	1	124		
11	149220 X	141063	-0-	-8157	-0-	2573 27	1 4	137129	3	Y	1213	108	0	1121	1	108		
12	137392 X	36818	-0-	-100574	-0-	665 813	1 9	35340	3	Y	739	61	0	705	1	81		
01	129766 X	94369	-0-	-35397	-0-	1857 927	1 9	91585	3	Y	843	34	0	768	1	122		
02	131656 X	116141	-0-	-15515	-0-	2242 1	1 4	113172	3	Y	660	63	0	583	1	136		
GENTRY				WELL #:	61H	RRCID -> 288750	COMPL. DATE 08/30/2019	TOTAL DEPTH 13479	PERF.13353 - 22677									
09	169350 X	160592	-0-	-8758	-0-	2924 1	1 4	157069	3	Y	544	238	0	296	1	49		
10	174995 X	146232	-0-	-28763	-0-	2644 6	1 4	142941	3	Y	583	271	0	325	1	36		
11	164490 X	156945	-0-	-7545	-0-	2883 31	1 4	153518	3	Y	466	129	0	340	1	33		
12	165943 X	156432	-0-	-9511	-0-	2907 2	1 4	153189	3	Y	304	69	0	240	1	28		
01	165943 X	151142	-0-	-14801	-0-	3016 1	1 4	147752	3	Y	339	129	0	206	1	32		
02	149884 X	131817	-0-	-18067	-0-	2568 1	1 4	128949	3	Y	272	111	0	156	1	37		
GENTRY				WELL #:	60H	RRCID -> 288805	COMPL. DATE 08/30/2019	TOTAL DEPTH 13433	PERF.13224 - 22328									
09	157980 X	127420	-0-	-30560	-0-	2317 1	1 4	124520	3	Y	529	203	0	317	1	52		
10	163339 X	113508	-0-	-49831	-0-	2051 5	1 4	110859	3	Y	539	216	0	338	1	37		
11	158070 X	135308	-0-	-22762	-0-	2483 26	1 4	132301	3	Y	453	101	0	355	1	34		
12	145700 X	141709	-0-	-3991	-0-	2624 2	1 4	138767	3	Y	287	59	0	235	1	27		
01	136586 X	129188	-0-	-7398	-0-	2578 1	1 4	126262	3	Y	315	116	0	196	1	30		
02	126280 X	120685	-0-	-5595	-0-	2345 1	1 4	118064	3	Y	250	96	0	149	1	35		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397														
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
09	32490 X	22932	-0-	-9558	-0-	360	1	19331	3	Y	2946	2946	0	23
						3241	9							
10	31775 X	25799	-0-	-5976	-0-	404	1	21832	3	Y	3238	3238	0	23
						1	4	3562	9					
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	11
						2710	9					104	1	
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							
STS C														
WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201														
09	27090 X	19118	-0-	-7972	-0-	287	1	15376	3	Y	3141	3141	0	34
						3455	9							
10	27993 X	22157	-0-	-5836	-0-	332	1	17946	3	Y	3525	3525	0	34
						1	4	3878	9					
11	25024 X	25024	-0-	-0-	-0-	401	1	21423	3	Y	2905	2905	0	34
						4	4	3196	9					
12	24676 X	21113	-0-	-3563	-0-	332	1	17744	3	Y	2761	2655	0	13
						3037	9					127	1	
01	22165 X	18324	-0-	-3841	-0-	303	1	14908	3	Y	2830	2830	0	13
						3113	9							
02	23352 X	17064	-0-	-6288	-0-	286	1	14637	3	Y	1946	1946	0	13
						2141	9							
STS C														
WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438														
09	28590 X	21514	-0-	-7076	-0-	321	1	17265	3	Y	3571	3571	0	32
						3928	9							
10	29543 X	23493	-0-	-6050	-0-	353	1	19090	3	Y	3681	3681	0	32
						1	4	4049	9					
11	25142 X	25142	-0-	-0-	-0-	412	1	21939	3	Y	2534	2534	0	32
						4	4	2787	9					
12	25544 X	23893	-0-	-1651	-0-	392	1	20817	3	Y	2440	2338	0	12
						2684	9					122	1	
01	25761 X	19923	-0-	-5838	-0-	339	1	16683	3	Y	2637	2637	0	12
						2901	9							
02	23464 X	19079	-0-	-4385	-0-	326	1	16641	3	Y	1920	1920	0	12
						2112	9							
STS C														
WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495														
09	26400 X	15174	-0-	-11226	-0-	228	1	12217	3	Y	2481	2481	0	21
						2729	9							
10	27280 X	18446	-0-	-8834	-0-	281	1	15223	3	Y	2674	2674	0	21
						1	4	2941	9					
11	22535 X	22535	-0-	-0-	-0-	372	1	19766	3	Y	2175	2175	0	21
						4	4	2393	9					
12	21266 X	19854	-0-	-1412	-0-	322	1	17143	3	Y	2172	2085	0	10
						2389	9					98	1	
01	18445 X	17685	-0-	-760	-0-	304	1	14878	3	Y	2275	2275	0	10
						2503	9							
02	21028 X	16470	-0-	-4558	-0-	285	1	14468	3	Y	1561	1561	0	10
						1717	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919														
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	
09	116580 X	86754	-0-	-29826	-0-	1584 163 9	85007 3	Y	148	132	1	142		
10	120435 X	94895	-0-	-25540	-0-	1720 4 4	92959 3	Y	193	133	1	202		
11	116550 X	94945	-0-	-21605	-0-	1747 18 4	93075 3	Y	95	152	1	145		
12	110825 X	91058	-0-	-19767	-0-	1685 1 4	89223 3	Y	135	195	1	85		
01	94891 X	86805	-0-	-8086	-0-	1730 1 4	84762 3	Y	284	263	1	106		
02	88620 X	75394	-0-	-13226	-0-	1461 109 9	73824 3	Y	99	154	1	51		
JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915														
09	109980 X	91563	-0-	-18417	-0-	1670 141 9	89752 3	Y	128	126	1	122		
10	113646 X	81563	-0-	-32083	-0-	1482 3 4	79939 3	Y	126	114	1	134		
11	108330 X	84663	-0-	-23667	-0-	1557 16 4	82971 3	Y	108	101	1	141		
12	102889 X	83675	-0-	-19214	-0-	1549 1 4	81985 3	Y	127	189	1	79		
01	99634 X	81127	-0-	-18507	-0-	1617 1 4	79219 3	Y	264	245	1	98		
02	85456 X	70752	-0-	-14704	-0-	1373 114 9	69265 3	Y	104	149	1	53		
JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636														
09	107460 X	93952	-0-	-13508	-0-	1715 145 9	92092 3	Y	132	112	1	127		
10	111042 X	91645	-0-	-19397	-0-	1663 4 4	89812 3	Y	151	119	1	159		
11	102900 X	86095	-0-	-16805	-0-	1584 17 4	84381 3	Y	103	120	1	142		
12	102672 X	68677	-0-	-33995	-0-	1254 1 4	67313 3	Y	99	179	1	62		
01	98270 X	79304	-0-	-18966	-0-	1583 119 9	77602 3	Y	108	130	1	40		
02	87696 X	71589	-0-	-16107	-0-	1391 87 9	70111 3	Y	79	79	1	40		
JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799														
09	91290 X	89545	-0-	-1745	-0-	1636 21 9	87888 3	Y	19	19	1	6		
10	94333 X	86768	-0-	-7565	-0-	1577 4 4	85184 3	Y	3	8	1	1		
11	90720 X	80590	-0-	-10130	-0-	1485 16 4	79089 3	Y	-0-	1	1	-0-		
12	93744 X	79814	-0-	-13930	-0-	1483 1 4	78330 3	Y	-0-			-0-		
01	93868 X	79931	-0-	-13937	-0-	1600 7 9	78324 3	Y	6	4	1	2		
02	83580 X	70321	-0-	-13259	-0-	1369 15 9	68937 3	Y	14	8	1	8		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293														
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
09	107520 X	92679	-0-	-14841	-0-	1691 135 9	1	90853	3	Y	123	164	1	40
10	109461 X	92873	-0-	-16588	-0-	1685 4 4	1	90996	3	Y	171	163	1	48
11	102510 X	86787	-0-	-15723	-0-	1595 17 4	1	84973	3	Y	184	197	1	35
12	103633 X	86293	-0-	-17340	-0-	1595 1 4	1	84430	3	Y	243	208	1	70
01	103788 X	82401	-0-	-21387	-0-	1644 1 4	1	80533	3	Y	203	210	1	63
02	86492 X	71908	-0-	-14584	-0-	1395 208 9	1	70305	3	Y	189	147	1	105
JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622														
09	97200 X	84146	-0-	-13054	-0-	1534 200 9	1	82412	3	Y	182	201	1	60
10	100409 X	84904	-0-	-15505	-0-	1538 4 4	1	83116	3	Y	224	221	1	63
11	97170 X	78672	-0-	-18498	-0-	1446 15 4	1	77027	3	Y	167	198	1	32
12	92256 X	77070	-0-	-15186	-0-	1424 1 4	1	75403	3	Y	220	189	1	63
01	92380 X	73407	-0-	-18973	-0-	1465 201 9	1	71741	3	Y	183	190	1	56
02	78540 X	68995	-0-	-9545	-0-	1337 206 9	1	67452	3	Y	187	139	1	104
JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186														
09	104760 X	95605	-0-	-9155	-0-	1737 546 9	1	93322	3	Y	496	526	1	163
10	108252 X	95866	-0-	-12386	-0-	1732 4 4	1	93543	3	Y	534	547	1	150
11	104190 X	90106	-0-	-14084	-0-	1650 17 4	1	87885	3	Y	504	558	1	96
12	102362 X	89305	-0-	-13057	-0-	1643 1 4	1	86980	3	Y	619	537	1	178
01	102517 X	87454	-0-	-15063	-0-	1739 1 4	1	85179	3	Y	486	514	1	150
02	89236 X	76125	-0-	-13111	-0-	1467 582 9	1	74076	3	Y	529	385	1	294
GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865														
09	161190 X	138976	-0-	-22214	-0-	2527 1 4	1	135642	3	Y	733	251	0	77
10	166563 X	148732	-0-	-17831	-0-	2686 6 4	1	145263	3	Y	706	239	0	53
11	171650 X	171650	-0-	-0-	-0-	3151 34 4	1	167781	3	Y	622	127	0	48
12	185453 X	185453	-0-	-0-	-0-	3457 2 4	1	181463	3	Y	483	150	0	40
01	177271 X	177271	-0-	-0-	-0-	3535 1 4	1	173128	3	Y	552	152	0	60
*02	176302 X	176302	-0-	-0-	-0-	3428 1 4	1	172387	3	Y	442	131	0	71

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307														
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
09	24990 X	16750	-0-	-8240	-0-	267 1	14282 3	Y	2001	2001	0			50
						2201 9								
10	25823 X	19105	-0-	-6718	-0-	304 1	16432 3	Y	2153	2061	0	142 1		-0-
						1 4	2368 9							
11	23760 X	19251	-0-	-4509	-0-	321 1	17060 3	Y	1696	1696	0			-0-
						4 4	1866 9							
12	21638 X	17840	-0-	-3798	-0-	297 1	15731 3	Y	1647	1647	0			-0-
						1812 9								
01	19452 X	19452	-0-	-0-	-0-	351 1	17156 3	Y	1768	1768	0			-0-
						1945 9								
02	17976 X	15347	-0-	-2629	-0-	272 1	13683 3	Y	1265	1265	0			-0-
						1392 9								
DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993														
09	24510 X	17731	-0-	-6779	-0-	291 1	15661 3	Y	1617	1617	0			28
						1779 9								
10	25141 X	18200	-0-	-6941	-0-	295 1	15968 3	Y	1760	1684	0	104 1		-0-
						1 4	1936 9							
11	22620 X	19435	-0-	-3185	-0-	330 1	17565 3	Y	1396	1396	0			-0-
						4 4	1536 9							
12	19406 X	18119	-0-	-1287	-0-	308 1	16292 3	Y	1381	1381	0			-0-
						1519 9								
01	20394 X	20394	-0-	-0-	-0-	376 1	18399 3	Y	1472	1472	0			-0-
						1619 9								
02	18144 X	16043	-0-	-2101	-0-	286 1	14565 3	Y	1084	1084	0			-0-
						1192 9								
DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120														
09	18900 X	13217	-0-	-5683	-0-	210 1	11288 3	Y	1563	1563	0			19
						1719 9								
10	17670 X	12450	-0-	-5220	-0-	194 1	10453 3	Y	1639	1568	0	90 1		-0-
						1803 9								
11	15810 X	14239	-0-	-1571	-0-	237 1	12581 3	Y	1289	1289	0			-0-
						3 4	1418 9							
12	16337 X	12815	-0-	-3522	-0-	209 1	11053 3	Y	1412	1412	0			-0-
						1553 9								
01	15440 X	15440	-0-	-0-	-0-	276 1	13522 3	Y	1493	1493	0			-0-
						1642 9								
02	13300 X	10752	-0-	-2548	-0-	185 1	9369 3	Y	1089	1089	0			-0-
						1198 9								
DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021														
09	34290 X	20531	-0-	-13759	-0-	328 1	17633 3	Y	2336	2336	0			39
						2570 9								
10	33356 X	22904	-0-	-10452	-0-	364 1	19692 3	Y	2588	2484	0	143 1		-0-
						1 4	2847 9							
11	29310 X	23768	-0-	-5542	-0-	397 1	21135 3	Y	2029	2029	0			-0-
						4 4	2232 9							
12	25358 X	22551	-0-	-2807	-0-	379 1	20090 3	Y	1893	1893	0			-0-
						2082 9								
01	24165 X	24165	-0-	-0-	-0-	439 1	21494 3	Y	2029	2029	0			-0-
						2232 9								
02	22176 X	19217	-0-	-2959	-0-	339 1	17283 3	Y	1450	1450	0			-0-
						1595 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564														
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
09	50070 X	44569	-0-	-5501	-0-	723 1	38813 3	Y	4575	4574 0	63 1	76		
10	49476 X	42857	-0-	-6619	-0-	5033 9	36354 3	Y	5298	5232 0	123 1	19		
11	45150 X	37226	-0-	-7924	-0-	673 1	5828 9	Y	4023	4022 0		20		
12	46655 X	34809	-0-	-11846	-0-	2 4	32190 3	Y	4061	4041 0	17 1	23		
01	46066 X	19648	-0-	-26418	-0-	604 1	4425 9	Y	4839	4833 0	14 1	15		
02	41608 X	23782	-0-	-17826	-0-	7 4	29779 3	Y	1481	1481 0		15		
						563 1	12943 3	Y						
						4467 9	5323 9							
						266 1	21724 3	Y						
						1116 4								
						429 1								
						1629 9								
STS C														
WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449														
09	55200 X	35288	-0-	-19912	-0-	544 1	29234 3	Y	5009	5009 0	68 1	83		
10	56327 X	36780	-0-	-19547	-0-	5510 9	30477 3	Y	5216	5149 0	130 1	20		
11	43890 X	32279	-0-	-11611	-0-	564 1	5738 9	Y	3987	3987 0		20		
12	42687 X	30048	-0-	-12639	-0-	1 4	27374 3	Y	3550	3533 0	17 1	20		
01	38812 X	17510	-0-	-21302	-0-	513 1	4386 9	Y	4012	4005 0	13 1	14		
02	33208 X	19804	-0-	-13404	-0-	6 4	25657 3	Y	1368	1368 0		14		
						486 1	9439 3	Y						
						3905 9	4413 9							
						194 1	17941 3	Y						
						3464 4								
						358 1								
						1505 9								
STS C														
WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556														
09	60690 X	45167	-0-	-15523	-0-	690 1	37108 3	Y	6699	6699 0	64 1	78		
10	58404 X	41942	-0-	-16462	-0-	7369 9	33559 3	Y	7055	6966 0	141 1	26		
11	50310 X	43764	-0-	-6546	-0-	621 1	7761 9	Y	5230	5229 0		27		
12	51708 X	41561	-0-	-10147	-0-	1 4	37303 3	Y	5011	4988 0	23 1	27		
01	47895 X	32212	-0-	-15683	-0-	700 1	5753 9	Y	5390	5370 0	17 1	30		
02	42168 X	37927	-0-	-4241	-0-	8 4	35380 3	Y	3169	3169 0		30		
						669 1	25757 3	Y						
						5512 9								
						526 1	33770 3	Y						
						5929 9								
						671 1								
						3486 9								
STS C														
WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564														
09	47130 X	36374	-0-	-10756	-0-	568 1	30562 3	Y	4767	4767 0	56 1	68		
10	46779 X	38613	-0-	-8166	-0-	5244 9	32242 3	Y	5248	5183 0	114 1	19		
11	41820 X	33880	-0-	-7940	-0-	597 1	5773 9	Y	3842	3841 0		20		
12	39184 X	31965	-0-	-7219	-0-	1 4	29102 3	Y	3493	3476 0	17 1	20		
01	38626 X	28387	-0-	-10239	-0-	546 1	4226 9	Y	4228	4209 0	13 1	26		
02	34888 X	25642	-0-	-9246	-0-	6 4	27601 3	Y						
						522 1								
						3842 9								
						475 1	23261 3	Y						
						4651 9								
						435 1	21998 3	Y						
						3209 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	49290 X	39567	-0-	-9723	-0-	628 1	33770 3	Y			4699	4698 0	54 1	65
10	50034 X	40089	-0-	-9945	-0-	5169 9	33441 3	Y			5480	5416 0	110 1	19
11	44580 X	34465	-0-	-10115	-0-	619 1	29637 3	Y			3878	3878 0		19
12	43152 X	32708	-0-	-10444	-0-	1 4	28250 3	Y			3567	3548 0	17 1	21
01	40889 X	28490	-0-	-12399	-0-	556 1	23216 3	Y			4364	4344 0	13 1	28
02	36932 X	24841	-0-	-12091	-0-	6 4	21105 3	Y			3018	3018 0		28
						534 1								
						3924 9								
						474 1								
						4800 9								
						416 1								
						3320 9								
STS C														
WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538														
09	42360 X	30591	-0-	-11769	-0-	474 1	25563 3	Y			4140	4140 0	64 1	77
10	42594 X	34288	-0-	-8306	-0-	4554 9	28732 3	Y			4566	4505 0	120 1	18
11	36930 X	27170	-0-	-9760	-0-	532 1	22674 3	Y			3697	3697 0		18
12	32023 X	25289	-0-	-6734	-0-	1 4	21763 3	Y			2832	2817 0	16 1	17
01	34286 X	21419	-0-	-12867	-0-	426 1	17259 3	Y			3461	3448 0	10 1	20
02	30968 X	20233	-0-	-10735	-0-	3 4	17383 3	Y			2276	2276 0		20
						411 1								
						3115 9								
						353 1								
						3807 9								
						346 1								
						2504 9								
JC MARTIN														
WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293														
09	525420 X	464010	-0-	-61410	-0-	8472 1	455524 3	Y			11			24
10	542934 X	402221	-0-	-140713	-0-	2 4	394893 3	Y			-0-			24
11	525420 X	339876	-0-	-185544	-0-	7311 1	333549 3	Y			-0-			24
12	542934 X	310115	-0-	-232819	-0-	17 4	304367 3	Y			-0-			24
01	479477 X	250972	-0-	-228505	-0-	6262 1	245955 3	Y			-0-			24
02	433076 X	228041	-0-	-205035	-0-	65 4	223610 3	Y			-0-			24
						5745 1								
						3 4								
						5015 1								
						2 4								
						4430 1								
						1 4								
JC MARTIN														
WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957														
09	540540 X	491660	-0-	-48880	-0-	8976 1	482669 3	Y			12			42
10	558558 X	395254	-0-	-163304	-0-	2 4	388060 3	Y			-0-			42
11	540540 X	357098	-0-	-183442	-0-	7178 1	350452 3	Y			-0-			42
12	558558 X	338449	-0-	-220109	-0-	16 4	332170 3	Y			-0-			42
01	508059 X	310788	-0-	-197271	-0-	6576 1	304567 3	Y			-0-			42
02	458892 X	261632	-0-	-197260	-0-	70 4	256553 3	Y			-0-			42
						6276 1								
						3 4								
						6219 1								
						2 4								
						5078 1								
						1 4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY JC MARTIN															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
//CONT.// 085408															
WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511															
M O	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
09	531270 X	528613	-0-	-2657	-0-	9652	1 2 4	518946	3 13 9	Y	12				33
10	548979 X	461708	-0-	-87271	-0-	8394	1 20 4	453294	3	Y	-0-				33
11	531270 X	396144	-0-	-135126	-0-	7298	1 76 4	388770	3	Y	-0-				33
12	548979 X	359340	-0-	-189639	-0-	6659	1 4 4	352677	3	Y	-0-				33
01	546220 X	323583	-0-	-222637	-0-	6475	1 2 4	317106	3	Y	-0-				33
02	493360 X	261901	-0-	-231459	-0-	5062	1 1 4	256838	3	Y	-0-				33
JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879															
09	466890 X	409396	-0-	-57494	-0-	7472	1 2 4	401910	3 12 9	Y	11				68
10	482453 X	350214	-0-	-132239	-0-	6366	1 15 4	343833	3	Y	-0-				68
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
JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892															
09	539190 X	501579	-0-	-37611	-0-	9159	1 2 4	492405	3 13 9	Y	12				23
10	557163 X	440781	-0-	-116382	-0-	8011	1 19 4	432751	3	Y	-0-				23
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
JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996															
09	1354986 X	412911	-0-	-942075	-0-	7537	1 2 4	405359	3 13 9	Y	12				128
10	501239 X	360703	-0-	-140536	-0-	6557	1 15 4	354131	3	Y	-0-				128
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY															39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
LOWE															WELL #: 35H RRCID -> 291592 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749														
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										
*09	995130	X	262869	-0-	-732261	-0-			4403	1	236802	3	N	19694	19694	0			1										
									1	4	21663	9																	
10	1028301	X	231389	-0-	-796912	-0-			3814	1	206019	3	N	19588	19588	0			1										
									9	4	21547	9																	
11	995130	X	205690	-0-	-789440	-0-			3495	1	186076	3	N	14618	14618	0			1										
									39	4	16080	9																	
12	1028301	X	190792	-0-	-837509	-0-			3278	1	173296	3	N	12924	12924	0			1										
									2	4	14216	9																	
*01	323671	X	177037	-0-	-146634	-0-			3307	1	162048	3	N	10619	10549	0	70	1	1										
									1	4	11681	9																	
02	249956	X	143822	-0-	-106134	-0-			2634	1	133166	3	N	7292	7292	0			1										
									1	4	8021	9																	

LOWE															WELL #: 36H RRCID -> 291730 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302														
*09	345090	X	261551	-0-	-83539	-0-			4360	1	234540	3	N	20591	20591	0			1										
									1	4	22650	9																	
10	356593	X	228391	-0-	-128202	-0-			3771	1	203792	3	N	18926	18926	0			1										
									9	4	20819	9																	
11	345090	X	193220	-0-	-151870	-0-			3262	1	173714	3	N	14734	14734	0			1										
									37	4	16207	9																	
12	356593	X	188546	-0-	-168047	-0-			3225	1	170990	3	N	13026	13026	0			1										
									2	4	14329	9																	
*01	356593	X	167524	-0-	-189069	-0-			3095	1	151671	3	N	11597	11522	0	75	1	1										
									1	4	12757	9																	
*02	136800	X	136800	-0-	-0-	-0-			2481	1	125556	3	N	7965	7965	0			1										
									1	4	8762	9																	

WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1															WELL #: 1H RRCID -> 291885 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146														
*09	0		162964	-0-	162964	162964			2700	1	143292	3	N	15428	15428	0			-0-										
									1	4	16971	9																	
*10	0		462935	-0-	462935	625899			7485	1	404239	3	N	46540	46540	0			-0-										
									17	4	51194	9																	
*11	1055248	X	429349	-0-	-625899	-0-			6972	1	371300	3	N	46365	46365	0			-0-										
									75	4	51002	9																	
*12	476036	X	393754	-0-	-82282	-0-			6542	1	346696	3	N	36829	36829	0			-0-										
									4	4	40512	9																	
*01	476036	X	355948	-0-	-120088	-0-			6309	1	309073	3	N	36876	36876	0			-0-										
									2	4	40564	9																	
02	429968	X	280744	-0-	-149224	-0-			4946	1	247758	3	N	25490	25490	0			-0-										
									1	4	28039	9																	

CARIBBEAN ENERGY LLC II															131762														
JCM JR. MINERALS															WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492														
09	90	N	70	-0-	-20	-0-			70	3			N	-0-					53										
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-			66	3			N	-0-					53										
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										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699																
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A																
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038																
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181																
09	110910 X	90356	-0-	-20554	-0-	90356	2				N	-0-				-0-
10	108872 X	89985	-0-	-18887	-0-	89985	2				N	-0-				-0-
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-
SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322																
09	148650 X	119963	-0-	-28687	-0-	119963	2				N	-0-				-0-
10	149885 X	119228	-0-	-30657	-0-	119228	2				N	-0-				-0-
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-
SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015																
09	126540 X	100014	-0-	-26526	-0-	100014	2				N	-0-				-0-
10	117831 X	99720	-0-	-18111	-0-	99720	2				N	-0-				-0-
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-
SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709																
09	72768 X	72768	-0-	-0-	-0-	72768	2				N	-0-				-0-
10	70927 X	70927	-0-	-0-	-0-	70927	2				N	-0-				-0-
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-
SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037																
09	121410 X	101516	-0-	-19894	-0-	101516	2				N	-0-				-0-
10	117149 X	99896	-0-	-17253	-0-	99896	2				N	-0-				-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	79380 X	73260	-0-	-6120	-0-	73260	2			N	-0-		-0-
10	76880 X	71116	-0-	-5764	-0-	71116	2			N	-0-		-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162													
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778													
09	7650 X	7163	-0-	-487	-0-	223	1	6940	2	N	-0-		-0-
10	7812 X	7421	-0-	-391	-0-	259	1	7162	2	N	-0-		-0-
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-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700													
09	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	199	1	6198	2	N	-0-		-0-
10	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	237	1	6550	2	N	-0-		-0-
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-

LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802													
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	454	1	1636	2	N	-0-		-0-
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	451	1	1515	2	N	-0-		-0-
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-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576													
09	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-		-0-
10	4960 X	4606	-0-	-354	-0-	4606	2			N	-0-		-0-
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-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226													
09	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-		-0-
10	4402 X	4118	-0-	-284	-0-	4118	2			N	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	6210 X	5268	-0-	-942	-0-	5268	2			N	-0-			-0-
10	6262 X	5213	-0-	-1049	-0-	5213	2			N	-0-			-0-
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-
WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247														
09	7590 X	52	-0-	-7538	-0-	52	2			N	-0-			-0-
10	7843 X	5157	-0-	-2686	-0-	5157	2			N	-0-			-0-
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-
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601														
09	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	2			N	-0-			-0-
10	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-			-0-
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-
STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715														
09	23700 X	21558	-0-	-2142	-0-	21558	2			N	-0-			-0-
10	24490 X	21841	-0-	-2649	-0-	21841	2			N	-0-			-0-
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-
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935														
09	13260 X	12511	-0-	-749	-0-	12511	2			N	-0-			-0-
10	13330 X	10677	-0-	-2653	-0-	10677	2			N	-0-			-0-
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-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045														
09	30300 X	26854	-0-	-3446	-0-	26854	2			N	-0-			-0-
10	31093 X	10703	-0-	-20390	-0-	10703	2			N	-0-			-0-
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-
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455														
09	30120 X	27486	-0-	-2634	-0-	27486	2			N	-0-			-0-
10	31124 X	28319	-0-	-2805	-0-	28319	2			N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642															
M	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
09	59280 X	47920	-0-	-11360	-0-	47920	2			N	-0-				-0-
10	60419 X	39579	-0-	-20840	-0-	39579	2			N	-0-				-0-
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-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240															
09	24000 X	21035	-0-	-2965	-0-	21035	2			N	-0-				-0-
10	24087 X	20715	-0-	-3372	-0-	20715	2			N	-0-				-0-
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-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631															
09	47370 X	41912	-0-	-5458	-0-	41912	2			N	-0-				-0-
10	47399 X	42755	-0-	-4644	-0-	42755	2			N	-0-				-0-
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-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026															
09	40470 X	36421	-0-	-4049	-0-	36421	2			N	-0-				-0-
10	41819 X	37144	-0-	-4675	-0-	37144	2			N	-0-				-0-
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-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655															
09	29280 X	25771	-0-	-3509	-0-	25771	2			N	-0-				-0-
10	29605 X	25905	-0-	-3700	-0-	25905	2			N	-0-				-0-
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-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881															
09	19830 X	7298	-0-	-12532	-0-	7298	2			N	-0-				-0-
10	22529 X	22529	-0-	-0-	-0-	22529	2			N	-0-				-0-
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-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561															
09	26790 X	24250	-0-	-2540	-0-	24250	2			N	-0-				-0-
10	27125 X	23067	-0-	-4058	-0-	23067	2			N	-0-				-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
WNL, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* 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
09	35370 X	32248	-0-	-3122	-0-	32248	2			N	-0-			-0-
10	36053 X	34130	-0-	-1923	-0-	34130	2			N	-0-			-0-
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-
WNL, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240														
09	23940 X	21703	-0-	-2237	-0-	21703	2			N	-0-			-0-
10	23250 X	22382	-0-	-868	-0-	22382	2			N	-0-			-0-
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-
HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228														
09	34897 X	34897	-0-	-0-	-0-	1631	1	33266	2	N	-0-			-0-
10	30546 X	30546	-0-	-0-	-0-	1560	1	28986	2	N	-0-			-0-
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-
BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439														
09	29370 X	26756	-0-	-2614	-0-	1175	1	25581	2	N	-0-			-0-
10	29574 X	25884	-0-	-3690	-0-	1353	1	24531	2	N	-0-			-0-
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-
HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571														
09	39030 X	-0-	-0-	-39030	-0-					N	-0-			-0-
10	40331 X	-0-	-0-	-40331	-0-					N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235															
M O	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
09	46140 X	41141	-0-	-4999	-0-	1900	1	39241	2	N	-0-				-0-
10	47678 X	40316	-0-	-7362	-0-	1992	1	38324	2	N	-0-				-0-
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-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981															
09	24570 X	19942	-0-	-4628	-0-	19942	2			N	-0-				-0-
10	25296 X	23328	-0-	-1968	-0-	23328	2			N	-0-				-0-
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-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833															
09	27690 X	24266	-0-	-3424	-0-	24266	2			N	-0-				-0-
10	27776 X	24290	-0-	-3486	-0-	24290	2			N	-0-				-0-
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-
BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905															
09	43830 X	37566	-0-	-6264	-0-	37566	2			N	-0-				-0-
10	42501 X	35827	-0-	-6674	-0-	35827	2			N	-0-				-0-
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-
BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410															
09	26340 X	19975	-0-	-6365	-0-	19975	2			N	-0-				-0-
10	27218 X	15024	-0-	-12194	-0-	15024	2			N	-0-				-0-
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-
BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647															
09	27600 X	25049	-0-	-2551	-0-	25049	2			N	-0-				-0-
10	28520 X	24176	-0-	-4344	-0-	24176	2			N	-0-				-0-
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-
BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302															
09	25320 X	20704	-0-	-4616	-0-	20704	2			N	-0-				-0-
10	26164 X	22795	-0-	-3369	-0-	22795	2			N	-0-				-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	63120 X	55878	-0-	-7242	-0-	55878	2			N	-0-				-0-
10	63240 X	55495	-0-	-7745	-0-	55495	2			N	-0-				-0-
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-
LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550															
09	15780 X	12556	-0-	-3224	-0-	1019	1	11537	2	Y	-0-				-0-
10	12338 X	12276	-0-	-62	-0-	1713	1	10563	2	Y	-0-				-0-
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-
BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975															
09	29310 X	23708	-0-	-5602	-0-	23708	2			N	-0-				-0-
10	29729 X	23114	-0-	-6615	-0-	23114	2			N	-0-				-0-
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-
BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838															
09	27150 X	23126	-0-	-4024	-0-	23126	2			N	-0-				-0-
10	26877 X	23583	-0-	-3294	-0-	23583	2			N	-0-				-0-
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-
BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152															
09	30061 X	30061	-0-	-0-	-0-	30061	2			N	-0-				-0-
10	25606 X	24225	-0-	-1381	-0-	24225	2			N	-0-				-0-
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-
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359															
09	27450 X	25172	-0-	-2278	-0-	25172	2			N	-0-				-0-
10	28117 X	25440	-0-	-2677	-0-	25440	2			N	-0-				-0-
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-
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208															
09	34770 X	31674	-0-	-3096	-0-	31674	2			N	-0-				-0-
10	35929 X	32370	-0-	-3559	-0-	32370	2			N	-0-				-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609														
M	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
09	30000 X	25778	-0-	-4222	-0-	25778	2		N	-0-				-0-
10	30101 X	24488	-0-	-5613	-0-	24488	2		N	-0-				-0-
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-
LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462														
09	20130 X	14895	-0-	-5235	-0-	1208	1	13687	2	Y	-0-			-0-
10	19685 X	3440	-0-	-16245	-0-	480	1	2960	2	Y	-0-			-0-
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-
BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379														
09	30540 X	30410	-0-	-130	-0-	30410	2		N	-0-				-0-
10	31558 X	30094	-0-	-1464	-0-	30094	2		N	-0-				-0-
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-
BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590														
09	29820 X	24245	-0-	-5575	-0-	24245	2		N	-0-				-0-
10	29543 X	24385	-0-	-5158	-0-	24385	2		N	-0-				-0-
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-
G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822														
09	64590 X	53050	-0-	-11540	-0-	1710	1	51340	2	N	-0-			-0-
10	62744 X	50688	-0-	-12056	-0-	1937	1	48751	2	N	-0-			-0-
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-
G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647														
09	87075 X	87075	-0-	-0-	-0-	87075	2		N	-0-				-0-
10	88276 X	88276	-0-	-0-	-0-	1371	1	86905	2	N	-0-			-0-
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-
BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537														
09	92790 X	10326	-0-	-82464	-0-	8	1	10318	2	N	-0-			-0-
10	90179 X	46107	-0-	-44072	-0-	30	1	46077	2	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	74040 X	8093	-0-	-65947	-0-	6	1	8087	2	N	-0-			-0-
10	73997 X	49271	-0-	-24726	-0-	32	1	49239	2	N	-0-			-0-
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-
BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609														
09	75570 X	24789	-0-	-50781	-0-	4940	1	19849	2	N	-0-			-0-
10	75888 X	66310	-0-	-9578	-0-	44	1	66266	2	N	-0-			-0-
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-
BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832														
09	82830 X	78076	-0-	-4754	-0-	78076	2			N	-0-			-0-
10	83018 X	67686	-0-	-15332	-0-	67686	2			N	-0-			-0-
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-
BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079														
09	80340 X	-0-	-0-	-80340	-0-					N	-0-			-0-
10	81716 X	71070	-0-	-10646	-0-	71070	2			N	-0-			-0-
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-
BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577														
09	80070 X	47778	-0-	-32292	-0-	47778	2			N	-0-			-0-
10	81059 X	81059	-0-	-0-	-0-	81059	2			N	-0-			-0-
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-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231														
09	98640 X	79195	-0-	-19445	-0-	3	1	79192	2	N	-0-			-0-
10	94116 X	75764	-0-	-18352	-0-	75764	2			N	-0-			-0-
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-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341														
09	81000 X	23548	-0-	-57452	-0-	5780	1	17768	2	N	-0-			-0-
10	81034 X	73971	-0-	-7063	-0-	48	1	73923	2	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390														
M	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
09	82440 X	68406	-0-	-14034	-0-	121 1	68285 2	N	-0-					-0-
10	81716 X	64933	-0-	-16783	-0-	79 1	64854 2	N	-0-					-0-
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-
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328														
09	104250 X	85433	-0-	-18817	-0-	150 1	85283 2	N	-0-					-0-
10	102765 X	81628	-0-	-21137	-0-	99 1	81529 2	N	-0-					-0-
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-
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														
*09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	78 1	913 2	Y	135	110	1			42
						9 4	149 9							
*10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	80 1	880 2	Y	169	198	1			13
						10 4	186 9							
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					19
VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183														
*09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	62 1	723 2	Y	222	172	1			77
						7 4	244 9							
*10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	67 1	740 2	Y	290	341	1			26
						9 4	319 9							
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					47
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231														
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295														
09	11980 X	11980	-0-	-0-	-0-	198 1	11782 2	N	-0-					7
10	11680 X	11680	-0-	-0-	-0-	188 1	11491 2	N	1					8
						1 9								
11	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	188 1	10567 2	N	2	2	1			8
						2 9								
12	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	202 1	10549 2	N	1	1	1			8
						1 9								
*01	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-			N	NO RPT					8
*02	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	190 1	8437 2	N	17	1	1			33
						19 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
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														
09	5250	X	4800	-0-	-450	-0-	306	1	4494	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5332	X	4967	-0-	-365	-0-	327	1	4640	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5160	X	4663	-0-	-497	-0-	319	1	4344	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5332	X	4645	-0-	-687	-0-	324	1	4321	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	4480	X	3401	-0-	-1079	-0-	245	1	3156	2	N	-0-	-0-	-0-
SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642														
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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														
09	8400	X	7078	-0-	-1322	-0-	231	1	6847	2	N	-0-	-0-	-0-
10	8246	X	7124	-0-	-1122	-0-	43	1	7081	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7890	X	6708	-0-	-1182	-0-	6708	2			N	-0-	-0-	-0-
12	7781	X	6413	-0-	-1368	-0-	6413	2			N	-0-	-0-	-0-
01	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	6608	X	4322	-0-	-2286	-0-	170	1	4152	2	N	-0-	-0-	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188														
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-						Y	-0-	-0-
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-						Y	-0-	-0-
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-						Y	-0-	-0-
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-						Y	-0-	-0-
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400														
09	22110	X	12141	-0-	-9969	-0-	288	1	11853	2	N	-0-	-0-	-0-
10	22847	X	11591	-0-	-11256	-0-	249	1	11342	2	N	-0-	-0-	-0-
11	20580	X	10241	-0-	-10339	-0-	219	1	10022	2	N	-0-	-0-	-0-
12	17732	X	9907	-0-	-7825	-0-	220	1	9687	2	N	-0-	-0-	-0-
01	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	11340	X	284	-0-	-11056	-0-	7	1	277	2	N	-0-	-0-	-0-
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625														
09	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	927	1	13708	2	N	-0-	-0-	-0-
10	14632	X	14383	-0-	-249	-0-	947	1	13436	2	N	-0-	-0-	-0-
11	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	936	1	12758	2	N	-0-	-0-	-0-
12	15128	X	13045	-0-	-2083	-0-	907	1	12138	2	N	-0-	-0-	-0-
01	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	13664	X	10778	-0-	-2886	-0-	968	1	9810	2	N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8550 X	7910	-0-	-640	-0-	519	1	7391	2	N	-0-			-0-
10	8866 X	7809	-0-	-1057	-0-	514	1	7295	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT			-0-
02	7392 X	6634	-0-	-758	-0-	484	1	6150	2	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393														
09	20250 X	19356	-0-	-894	-0-	570	1	18786	2	Y	-0-			-0-
10	20987 X	19149	-0-	-1838	-0-	550	1	18599	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	18060 X	12613	-0-	-5447	-0-	398	1	12215	2	Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244														
09	21060 X	20374	-0-	-686	-0-	600	1	19774	2	Y	-0-			-0-
10	21762 X	20760	-0-	-1002	-0-	596	1	20164	2	Y	-0-			-0-
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	21173 X	NO RPT	-0-	-21173	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	19515 X	19515	-0-	-0-	-0-	607	1	18908	2	Y	-0-			-0-
SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741														
09	20490 X	18429	-0-	-2061	-0-	1248	1	17181	2	N	-0-			-0-
10	20894 X	18951	-0-	-1943	-0-	1246	1	17705	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-20057	-0-					N	NO RPT			-0-
02	17192 X	15164	-0-	-2028	-0-	1103	1	14061	2	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950														
09	15210 X	14589	-0-	-621	-0-	430	1	14159	2	Y	-0-			-0-
10	15190 X	14794	-0-	-396	-0-	425	1	14369	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	13608 X	12243	-0-	-1365	-0-	382	1	11861	2	Y	-0-			-0-
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030														
09	9060 X	7512	-0-	-1548	-0-	268	1	7244	2	Y	-0-			16
10	9362 X	7533	-0-	-1829	-0-	306	1	7227	2	Y	-0-			15
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	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT			15
02	7000 X	6177	-0-	-823	-0-	239	1	5938	2	Y	-0-			15
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738														
09	20100 X	-0-	-0-	-20100	-0-					Y	-0-			-0-
10	25327 X	3916	-0-	-21411	-0-	109	1	3807	2	Y	-0-			-0-
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	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	25228 X	17986	-0-	-7242	-0-	562	1	17424	2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	9630 X	8756	-0-	-874	-0-	266	1	8490	2	N	-0-		3
10	9796 X	9393	-0-	-403	-0-	55	1	9338	2	N	-0-		3
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	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT		3
02	8484 X	7370	-0-	-1114	-0-	285	1	7085	2	N	-0-		3
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970													
09	14610 X	9941	-0-	-4669	-0-	294	1	9647	2	N	-0-		2
10	13981 X	9346	-0-	-4635	-0-	59	1	9287	2	N	-0-		2
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	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT		2
02	9268 X	8388	-0-	-880	-0-	311	1	8077	2	N	-0-		2
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521													
09	24630 X	2988	-0-	-21642	-0-	85	1	2903	2	Y	-0-		-0-
10	31117 X	31117	-0-	-0-	-0-	893	1	30224	2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-31124	-0-					Y	NO RPT		-0-
*02	30372 X	30372	-0-	-0-	-0-	937	1	29435	2	Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521													
09	17580 X	14577	-0-	-3003	-0-	429	1	14148	2	Y	-0-		-0-
10	16988 X	15415	-0-	-1573	-0-	443	1	14972	2	Y	-0-		-0-
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	16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14840 X	14388	-0-	-452	-0-	448	1	13940	2	Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300													
09	6660 X	6492	-0-	-168	-0-	201	1	6291	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	6729	-0-	6729	-0-	212	1	6517	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	6218	-0-	6218	-0-	207	1	6011	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	5851	-0-	5851	-0-	198	1	5653	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
*02	23922 X	5124	-0-	-18798	-0-	169	1	4955	2	Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583													
09	22320 X	18903	-0-	-3417	-0-	580	1	18323	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	20302	-0-	20302	-0-	639	1	19663	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	15284	-0-	15284	-0-	505	1	14779	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	14259	-0-	14259	-0-	478	1	13781	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
*02	64657 X	14812	-0-	-49845	-0-	483	1	14329	2	Y	-0-		-0-
REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685													
09	100860 X	87917	-0-	-12943	-0-	3134	1	84783	2	N	-0-		-0-
10	108903 X	89977	-0-	-18926	-0-	3650	1	86327	2	N	-0-		-0-
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	92783 X	NO RPT	-0-	-92783	-0-					N	NO RPT		-0-
*02	86916 X	86916	-0-	-0-	-0-	3367	1	83549	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	65460 X	43393	-0-	-22067	-0-	1546	1	41847	2	N	-0-			-0-
10	51057 X	32298	-0-	-18759	-0-	1297	1	31001	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-47120	-0-					N	NO RPT			-0-
02	40488 X	-0-	-0-	-40488	-0-					N	-0-			-0-
REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976														
09	131160 X	111531	-0-	-19629	-0-	3974	1	107513	2	N	40			82
						44	9							
10	131564 X	110521	-0-	-21043	-0-	4479	1	105980	2	N	56	63 1		75
						62	9							
11	119670 X	-0-	-0-	-119670	-0-					N	-0-			75
12	123659 X	-0-	-0-	-123659	-0-					N	-0-			75
01	117614 X	NO RPT	-0-	-117614	-0-					N	NO RPT			75
02	104104 X	NO RPT	-0-	-104104	-0-					N	NO RPT			75
REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101														
09	122790 X	102240	-0-	-20550	-0-	3644	1	98582	2	N	13			56
						14	9							
10	121334 X	101802	-0-	-19532	-0-	4127	1	97634	2	N	37	54 1		39
						41	9							
11	108060 X	-0-	-0-	-108060	-0-					N	-0-			39
12	111662 X	-0-	-0-	-111662	-0-					N	-0-			39
01	107570 X	NO RPT	-0-	-107570	-0-					N	NO RPT			39
02	95424 X	NO RPT	-0-	-95424	-0-					N	NO RPT			39
LEMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839														
09	156930 X	138271	-0-	-18659	-0-	1920	1	136351	2	N	-0-			-0-
10	162161 X	133471	-0-	-28690	-0-	3705	1	129766	2	N	-0-			-0-
11	153720 X	-0-	-0-	-153720	-0-					N	-0-			-0-
12	153016 X	-0-	-0-	-153016	-0-					N	-0-			-0-
01	146630 X	NO RPT	-0-	-146630	-0-					N	NO RPT			-0-
02	129052 X	NO RPT	-0-	-129052	-0-					N	NO RPT			-0-
LEMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081														
09	75000 X	56788	-0-	-18212	-0-	789	1	55999	2	N	-0-			-0-
10	72044 X	54732	-0-	-17312	-0-	1519	1	53213	2	N	-0-			-0-
11	67440 X	-0-	-0-	-67440	-0-					N	-0-			-0-
12	65100 X	-0-	-0-	-65100	-0-					N	-0-			-0-
01	61473 X	NO RPT	-0-	-61473	-0-					N	NO RPT			-0-
02	53004 X	NO RPT	-0-	-53004	-0-					N	NO RPT			-0-
OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368														
09	325050 X	228590	-0-	-96460	-0-	228590	2			N	-0-			-0-
10	296701 X	215027	-0-	-81674	-0-	215027	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-241986	-0-					N	NO RPT			-0-
02	213360 X	155869	-0-	-57491	-0-	3924	1	151945	2	N	-0-			-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 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
09	80618 X	80618	-0-	-0-	-0-	-0-		3111	1	77507	2	N	-0-					-0-
10	76666 X	76666	-0-	-0-	-0-	-0-		3187	1	73479	2	N	-0-					-0-
11	55200 X	-0-	-0-	-0-	-55200	-0-						N	-0-					-0-
12	57040 X	-0-	-0-	-0-	-57040	-0-						N	-0-					-0-
01	57040 X	NO RPT	-0-	-0-	-57040	-0-						N	NO RPT					-0-
02	51520 X	NO RPT	-0-	-0-	-51520	-0-						N	NO RPT					-0-

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877																		
09	166320 X	114585	-0-	-0-	-51735	-0-		4389	1	110196	2	N	-0-					-0-
10	147498 X	108592	-0-	-0-	-38906	-0-		4480	1	104112	2	N	-0-					-0-
11	133800 X	-0-	-0-	-0-	-133800	-0-						N	-0-					-0-
12	130758 X	-0-	-0-	-0-	-130758	-0-						N	-0-					-0-
01	130603 X	NO RPT	-0-	-0-	-130603	-0-						N	NO RPT					-0-
02	106960 X	NO RPT	-0-	-0-	-106960	-0-						N	NO RPT					-0-

CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370																		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	75600 X	-0-	-0-	-0-	-75600	-0-						N	-0-					-0-
01	468720 X	NO RPT	-0-	-0-	-468720	-0-						N	NO RPT					-0-
02	423360 X	NO RPT	-0-	-0-	-423360	-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																		
09	18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	-0-		18206	2			N	-0-					-0-
10	19957 X	19957	-0-	-0-	-0-	-0-		19957	2			N	-0-					-0-
11	19230 X	17940	-0-	-0-	-1290	-0-		17940	2			N	-0-					-0-
12	19871 X	17850	-0-	-0-	-2021	-0-		17850	2			N	-0-					-0-
01	40339 X	40339	-0-	-0-	-0-	-0-		714	1	39625	2	N	-0-					-0-
*02	42404 X	42404	-0-	-0-	-0-	-0-		1371	1	41033	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689																		
09	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	-0-		11672	2			N	-0-					-0-
10	24459 X	12311	-0-	-0-	-12148	-0-		12311	2			N	-0-					-0-
11	23670 X	10086	-0-	-0-	-13584	-0-		10086	2			N	-0-					-0-
12	24459 X	10266	-0-	-0-	-14193	-0-		10266	2			N	-0-					-0-
01	24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	-0-		432	1	24115	2	N	-0-					-0-
*02	25115 X	25115	-0-	-0-	-0-	-0-		809	1	24306	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241																		
09	23010 X	22210	-0-	-0-	-800	-0-		22210	2			N	-0-					-0-
10	23777 X	22278	-0-	-0-	-1499	-0-		22278	2			N	-0-					-0-
11	23010 X	20782	-0-	-0-	-2228	-0-		20782	2			N	-0-					-0-
12	22940 X	18863	-0-	-0-	-4077	-0-		18863	2			N	-0-					-0-
01	34383 X	34383	-0-	-0-	-0-	-0-		606	1	33777	2	N	-0-					-0-
02	20720 X	3269	-0-	-0-	-17451	-0-		105	1	3164	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
GULFTEX ENERGY, LLC 338751												
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2820 X	1934	-0-	-886	-0-	848 3	1031 4	N	50	8 1		172
10	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	55 9	240 4	N	68	173 1	2 8	65
11	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	4928 3	303 4	N	109	34 1		140
12	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	75 9	300 4	N	64	4 1		200
*01	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	7897 3	736 4	N	88	209 1	1 8	78
*02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	120 9	542 4	N	71	17 1		132
						4506 3						
						70 9						
						6063 3						
						97 9						
						2983 3						
						78 9						
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187												
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	291 1	643 3	Y	32	8 1		42
10	2418 N	1482	-0-	-936	-0-	195 4	103 4	Y	16	31 1	1 8	26
11	3000 N	3544	-0-	544	544	1361 3	141 4	Y	79	26 1		79
12	1368 N	824	-0-	-544	-0-	18 9	32 9	Y	29	22 1		86
*01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	3316 3	150 4	Y	58	42 1		102
02	2184 X	1215	-0-	-969	-0-	87 9	187 4	Y	34	36 1		100
						792 3						
						1143 3						
						64 9						
						991 3						
						37 9						
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286												
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			97
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	1	1 8		97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517												
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 10978 - 14385												
09	1140 N	836	-0-	-304	-0-	34 1	802 3	N	-0-			-0-
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	48 1	1288 3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	42 1	1245 3	N	-0-			-0-
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	41 1	1310 3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1077	-0-	-256	-0-	35 1	1042 3	N	-0-			-0-
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF. 12260 - 15132												
09	4260 X	4142	-0-	-118	-0-	354 1	3788 3	N	-0-			-0-
10	4402 X	2643	-0-	-1759	-0-	227 1	2416 3	N	-0-			-0-
11	4260 X	3190	-0-	-1070	-0-	275 1	2915 3	N	-0-			-0-
12	4402 X	2987	-0-	-1415	-0-	260 1	2727 3	N	-0-			-0-
01	4402 X	4311	-0-	-91	-0-	374 1	3937 3	N	-0-			-0-
02	3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-			N	NO RPT			-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	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
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	59	1	1378	3	N	-0-			-0-
10	1829 N	876	-0-	-953	-0-	32	1	844	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT			-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817														
09	1350 N	1031	-0-	-319	-0-	66	1	965	3	N	-0-			-0-
10	2697 N	1169	-0-	-1528	-0-	74	1	1095	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT			-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260														
09	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	90	1	2113	3	N	-0-			-0-
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	81	1	2164	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	NO RPT			-0-
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166														
09	6690 X	5926	-0-	-764	-0-	205	1	5721	3	N	-0-			-0-
10	6913 X	6294	-0-	-619	-0-	206	1	6088	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5684	-0-					N	NO RPT			-0-
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902														
09	1740 N	1308	-0-	-432	-0-	104	1	1204	3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	126	1	1525	3	N	-0-			-0-
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	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT			-0-
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482														
09	2010 X	418	-0-	-1592	-0-	28	1	390	3	N	-0-			-0-
10	2077 X	1083	-0-	-994	-0-	73	1	1010	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2996	-0-					N	NO RPT			-0-
BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952														
09	1860 X	1760	-0-	-100	-0-	61	1	1699	3	N	-0-			-0-
10	1891 X	1546	-0-	-345	-0-	51	1	1495	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT			-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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	6270 X	4775	-0-	-1495	-0-	165	1	4610	3	N	-0-			-0-
10	6727 X	4738	-0-	-1989	-0-	155	1	4583	3	N	-0-			-0-
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	4452 X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					N	NO RPT			-0-
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772														
09	5880 X	5469	-0-	-411	-0-	219	1	5250	3	N	-0-			-0-
10	5952 X	5431	-0-	-521	-0-	194	1	5237	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5096	-0-					N	NO RPT			-0-
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180														
09	6240 X	4938	-0-	-1302	-0-	373	1	4565	3	N	-0-			-0-
10	6448 X	4524	-0-	-1924	-0-	311	1	4213	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT			-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420														
09	3300 X	1946	-0-	-1354	-0-	79	1	1867	3	N	-0-			-0-
10	3410 X	2643	-0-	-767	-0-	96	1	2547	3	N	-0-			-0-
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	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT			-0-
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891														
09	3120 X	2394	-0-	-726	-0-	181	1	2213	3	N	-0-			-0-
10	3224 X	2123	-0-	-1101	-0-	146	1	1977	3	N	-0-			-0-
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	3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT			-0-
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872														
09	1440 X	597	-0-	-843	-0-	61	1	536	3	N	-0-			-0-
10	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	392	1	3953	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3920	-0-					N	NO RPT			-0-
PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147														
09	960 N	935	-0-	-25	-0-	71	1	864	3	N	-0-			-0-
10	1147 N	999	-0-	-148	-0-	69	1	930	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
09	8730 X	7442	-0-	-1288	-0-	563	1	6879	3	N	-0-	-0-
10	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	908	1	12286	3	N	-0-	-0-
11	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	630	1	8379	3	N	-0-	-0-
12	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	704	1	9214	3	N	-0-	-0-
01	12431 X	9306	-0-	-3125	-0-	643	1	8663	3	N	-0-	-0-
02	11228 X	NO RPT	-0-	-11228	-0-					N	NO RPT	-0-
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841												
09	3090 X	2926	-0-	-164	-0-	221	1	2705	3	N	-0-	-0-
10	3193 X	2912	-0-	-281	-0-	200	1	2712	3	N	-0-	-0-
11	3060 X	2590	-0-	-470	-0-	181	1	2409	3	N	-0-	-0-
12	3162 X	2716	-0-	-446	-0-	193	1	2523	3	N	-0-	-0-
01	3038 X	2809	-0-	-229	-0-	194	1	2615	3	N	-0-	-0-
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT	-0-
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950												
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	118	1	1959	3	N	-0-	-0-
10	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	101	1	1702	3	N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	16660 X	16660	-0-	-0-	-0-	866	1	15794	3	N	-0-	-0-
01	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	619	1	11192	3	N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080												
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	158	1	2300	3	N	-0-	-0-
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	109	1	1614	3	N	-0-	-0-
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	102	1	1543	3	N	-0-	-0-
12	1891 N	1385	-0-	-506	-0-	87	1	1298	3	N	-0-	-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	116	1	1728	3	N	-0-	-0-
02	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT	-0-
L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904												
09	3750 X	3222	-0-	-528	-0-	330	1	2892	3	N	-0-	-0-
10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	337	1	3399	3	N	-0-	-0-
11	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	316	1	3093	3	N	-0-	-0-
12	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	303	1	3203	3	N	-0-	-0-
01	3751 X	3437	-0-	-314	-0-	315	1	3122	3	N	-0-	-0-
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					N	NO RPT	-0-
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250												
09	7080 X	6994	-0-	-86	-0-	598	1	6396	3	N	-0-	-0-
10	7316 X	6946	-0-	-370	-0-	597	1	6349	3	N	-0-	-0-
11	7080 X	6603	-0-	-477	-0-	569	1	6034	3	N	-0-	-0-
12	7223 X	6446	-0-	-777	-0-	562	1	5884	3	N	-0-	-0-
01	7223 X	6013	-0-	-1210	-0-	521	1	5492	3	N	-0-	-0-
02	6524 X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					N	NO RPT	-0-
GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649												
09	4740 X	4457	-0-	-283	-0-	457	1	4000	3	N	-0-	-0-
10	4681 X	4257	-0-	-424	-0-	384	1	3873	3	N	-0-	-0-
11	4530 X	4266	-0-	-264	-0-	396	1	3870	3	N	-0-	-0-
12	4619 X	4597	-0-	-22	-0-	398	1	4199	3	N	-0-	-0-
01	4619 X	3860	-0-	-759	-0-	354	1	3506	3	N	-0-	-0-
02	4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					N	NO RPT	-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 PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	0	0	0	0	0	0	0
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	78	1	950	3	N	-0-	-0-
10	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	69	1	932	3	N	-0-	-0-
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	-0-
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785													
09	2280	X	1727	-0-	-553	-0-	137	1	1590	3	N	-0-	-0-
10	2139	X	1842	-0-	-297	-0-	141	1	1701	3	N	-0-	-0-
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	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT	-0-
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790													
09	5400	X	3964	-0-	-1436	-0-	300	1	3664	3	N	-0-	-0-
10	5580	X	3702	-0-	-1878	-0-	255	1	3447	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-3976	-0-					N	NO RPT	-0-
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276													
09	14790	X	12874	-0-	-1916	-0-	1101	1	11773	3	N	-0-	-0-
10	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	1204	1	12808	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-12656	-0-					N	NO RPT	-0-
MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025													
09	1170	N	846	-0-	-324	-0-	29	1	817	3	N	-0-	-0-
10	1116	N	868	-0-	-248	-0-	28	1	840	3	N	-0-	-0-
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	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT	-0-
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593													
09	4080	X	3300	-0-	-780	-0-	131	1	3169	3	N	-0-	-0-
10	3844	X	3446	-0-	-398	-0-	120	1	3326	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-3108	-0-					N	NO RPT	-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165													
09	0	A	36888	-0-	36888	4629650	2063	1	34825	3	N	-0-	22
10	0	A	36711	-0-	36711	4666361	2013	1	34698	3	N	-0-	22
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	NO RPT	-0-	-0-	4766944					N	NO RPT	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14340 X	11757	-0-	-2583	-0-	467	1	11290	3	N	-0-			-0-
10	14818 X	12520	-0-	-2298	-0-	437	1	12083	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-11312	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352														
09	16260 X	14793	-0-	-1467	-0-	838	1	13955	3	N	-0-			-0-
10	15438 X	15026	-0-	-412	-0-	838	1	14188	3	N	-0-			-0-
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	13804 X	NO RPT	-0-	-13804	-0-					N	NO RPT			-0-
REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521														
09	9480 X	7553	-0-	-1927	-0-	428	1	7125	3	N	-0-			-0-
10	9796 X	8084	-0-	-1712	-0-	451	1	7633	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-7504	-0-					N	NO RPT			-0-
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603														
09	36430 X	36430	-0-	-0-	-0-	2692	1	33738	3	N	-0-			-0-
10	26633 X	26633	-0-	-0-	-0-	2586	1	24047	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-26936	-0-					N	NO RPT			-0-
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719														
09	35880 X	30061	-0-	-5819	-0-	1959	1	28102	3	N	-0-			-0-
10	32773 X	32773	-0-	-0-	-0-	1972	1	30801	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-29596	-0-					N	NO RPT			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746														
09	21810 X	15739	-0-	-6071	-0-	880	1	14859	3	N	-0-			-0-
10	22537 X	16500	-0-	-6037	-0-	905	1	15595	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-14896	-0-					N	NO RPT			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629														
09	14970 X	9599	-0-	-5371	-0-	537	1	9062	3	N	-0-			-0-
10	10881 X	8181	-0-	-2700	-0-	449	1	7732	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-9016	-0-					N	NO RPT			-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 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
09	33330 X	27332	-0-	-5998	-0-	1781	1	25551	3	N	-0-			-0-
10	28346 X	28346	-0-	-0-	-0-	1706	1	26640	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-25592	-0-					N	NO RPT			-0-
NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214														
09	39720 X	32650	-0-	-7070	-0-	1130	1	31520	3	N	-0-			-0-
10	39401 X	33562	-0-	-5839	-0-	1098	1	32464	3	N	-0-			-0-
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	30464 X	NO RPT	-0-	-30464	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898														
09	37440 X	28453	-0-	-8987	-0-	1612	1	26841	3	N	-0-			-0-
10	35402 X	29490	-0-	-5912	-0-	1645	1	27845	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-26628	-0-					N	NO RPT			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583														
09	75330 X	65652	-0-	-9678	-0-	2273	1	63379	3	N	-0-			-0-
10	73656 X	60251	-0-	-13405	-0-	1972	1	58279	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-61264	-0-					N	NO RPT			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104														
09	29610 X	19421	-0-	-10189	-0-	1433	1	17988	3	N	-0-			-0-
10	23281 X	10004	-0-	-13277	-0-	912	1	9092	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-18116	-0-					N	NO RPT			-0-
RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004														
09	12180 X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
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	21644 X	NO RPT	-0-	-21644	-0-					N	NO RPT			-0-
REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	105390 X	76032	-0-	-29358	-0-	2693	1	73339	3	N	-0-		-0-
10	100874 X	75804	-0-	-25070	-0-	2547	1	73257	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-70952	-0-					N	NO RPT		-0-
NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748													
09	43740 X	33608	-0-	-10132	-0-	1185	1	32423	3	N	-0-		-0-
10	42408 X	33566	-0-	-8842	-0-	1098	1	32468	3	N	-0-		-0-
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	31360 X	NO RPT	-0-	-31360	-0-					N	NO RPT		-0-
NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167													
09	37800 X	28794	-0-	-9006	-0-	1015	1	27779	3	N	-0-		-0-
10	36053 X	29728	-0-	-6325	-0-	973	1	28755	3	N	-0-		-0-
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	26880 X	NO RPT	-0-	-26880	-0-					N	NO RPT		-0-
ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180													
09	65310 X	54973	-0-	-10337	-0-	1947	1	53026	3	N	-0-		-0-
10	64883 X	54833	-0-	-10050	-0-	1842	1	52991	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-51296	-0-					N	NO RPT		-0-
REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711													
09	63930 X	50548	-0-	-13382	-0-	1750	1	48798	3	N	-0-		-0-
10	65286 X	50410	-0-	-14876	-0-	1650	1	48760	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-47180	-0-					N	NO RPT		-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475													
09	41940 X	39730	-0-	-2210	-0-	2222	1	37508	3	N	-0-		-0-
10	44361 X	39007	-0-	-5354	-0-	2139	1	36868	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-37072	-0-					N	NO RPT		-0-
ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442													
09	615420 X	269072	-0-	-346348	-0-	9532	1	259540	3	N	-0-		-0-
10	565471 X	243380	-0-	-322091	-0-	8178	1	235202	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-251132	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	45060 X	43054	-0-	-2006	-0-	2408	1	40646	3	N	-0-		-0-
10	47709 X	42076	-0-	-5633	-0-	2307	1	39769	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-40180	-0-					N	NO RPT		-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649													
09	147870 X	100126	-0-	-47744	-0-	3467	1	96659	3	N	-0-		-0-
10	134013 X	97493	-0-	-36520	-0-	3191	1	94302	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-93464	-0-					N	NO RPT		-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711													
09	126180 X	88553	-0-	-37627	-0-	3066	1	85487	3	N	-0-		-0-
10	113987 X	85602	-0-	-28385	-0-	2801	1	82801	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-82656	-0-					N	NO RPT		-0-
NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238													
09	212970 X	118641	-0-	-94329	-0-	4183	1	114458	3	N	-0-		-0-
10	220069 X	113917	-0-	-106152	-0-	3728	1	110189	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-110740	-0-					N	NO RPT		-0-
ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854													
09	586050 X	247640	-0-	-338410	-0-	8773	1	238867	3	N	-0-		-0-
10	536424 X	224341	-0-	-312083	-0-	7538	1	216803	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-231140	-0-					N	NO RPT		-0-
REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589													
09	78780 X	56836	-0-	-21944	-0-	2014	1	54822	3	N	-0-		-0-
10	70742 X	54986	-0-	-15756	-0-	1859	1	53127	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-53060	-0-					N	NO RPT		-0-
REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438													
09	85890 X	64649	-0-	-21241	-0-	2290	1	62359	3	N	-0-		-0-
10	79143 X	62786	-0-	-16357	-0-	2123	1	60663	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-60340	-0-					N	NO RPT		-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	177900 X	118663	-0-	-59237	-0-	4183	1	114480	3	N	-0-				-0-
10	183830 X	114722	-0-	-69108	-0-	3754	1	110968	3	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-110740	-0-					N	NO RPT				-0-
NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708															
09	178260 X	107149	-0-	-71111	-0-	3777	1	103372	3	N	-0-				-0-
10	184202 X	103532	-0-	-80670	-0-	3388	1	100144	3	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-100016	-0-					N	NO RPT				-0-
RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052															
09	420900 X	132945	-0-	-287955	-0-	4907	1	128038	3	N	-0-				-0-
10	375689 X	113277	-0-	-262412	-0-	3756	1	109521	3	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-124096	-0-					N	NO RPT				-0-
RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070															
09	430710 X	121809	-0-	-308901	-0-	4496	1	117313	3	N	-0-				-0-
10	382354 X	103129	-0-	-279225	-0-	3419	1	99710	3	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-113680	-0-					N	NO RPT				-0-
ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910															
09	796262 X	322332	-0-	-473930	-0-	11419	1	310913	3	N	-0-				-0-
10	241465 X	241465	-0-	-0-	-0-	8113	1	233352	3	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-300832	-0-					N	NO RPT				-0-
ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261															
09	714760 X	294536	-0-	-420224	-0-	10434	1	284102	3	N	-0-				-0-
10	462148 X	222529	-0-	-239619	-0-	7477	1	215052	3	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-274904	-0-					N	NO RPT				-0-
REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968															
09	731591 X	398656	-0-	-332935	-0-	14124	1	384532	3	N	-0-				-0-
10	526287 X	305780	-0-	-220507	-0-	10340	1	295440	3	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-372092	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
REUTHINGER WELL #: 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	594788 X	306844	-0-	-287944	-0-	10871	1	295973	3	N	-0-			-0-
10	478268 X	208306	-0-	-269962	-0-	7044	1	201262	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-286384	-0-					N	NO RPT			-0-
NEEDMORE WELL #: 145H RRCID -> 291458 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022														
09	170436 X	170436	-0-	-0-	-0-	6009	1	164427	3	N	-0-			-0-
10	242513 X	190523	-0-	-51990	-0-	6235	1	184288	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-172088	-0-					N	NO RPT			-0-
NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055														
09	180291 X	180291	-0-	-0-	-0-	6356	1	173935	3	N	-0-			-0-
10	257734 X	189604	-0-	-68130	-0-	6205	1	183399	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-171248	-0-					N	NO RPT			-0-
HUISACHE E WELL #: 117H RRCID -> 291639 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717														
10	0	59621	-0-	59621	59621	1951	1	57670	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-333200	-0-					N	NO RPT			-0-
HUISACHE E WELL #: 116H RRCID -> 291647 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551														
10	0	61769	-0-	61769	61769	2022	1	59747	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-342524	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-263116	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-239512	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182														
M	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	BALANCE
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1211	2	6	9	Y		5		113
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1566	2	24	9	Y		22	112 1	23
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y		-0-		23
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1008	2	96	9	Y		87	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
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814														
09	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	102	1	1557	3	N		-0-		-0-
10	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	90	1	1526	3	N		-0-		-0-
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-
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510														
09	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	54	1	5159	3	N		-0-		-0-
10	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	71	1	5326	3	N		-0-		-0-
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-
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
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-
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141														
09	4590 X	4402	-0-	-188	-0-	40	1	4362	2	N		-0-		-0-
10	4743 X	4547	-0-	-196	-0-	46	1	4501	2	N		-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229														
M	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
09	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	2928	2	123	9	N	112			257
10	2945 X	2873	-0-	-72	-0-	2843	2	30	9	N	27	179	1	105
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
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF. 11220 - 15167														
09	6810 X	5674	-0-	-1136	-0-	59	1	5615	3	N	-0-			-0-
10	6510 X	6179	-0-	-331	-0-	81	1	6098	3	N	-0-			-0-
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-
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787														
09	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	87	1	3401	3	N	-0-			-0-
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	62	1	3219	3	N	-0-			-0-
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-
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 11297 - 16093														
09	4860 X	4480	-0-	-380	-0-	112	1	4368	3	Y	-0-			-0-
10	5022 X	4433	-0-	-589	-0-	84	1	4349	3	Y	-0-			-0-
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-
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652														
09	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			Y	-0-			7
10	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			Y	-0-			7
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
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 10564 - 14821														
09	8430 X	8069	-0-	-361	-0-	128	1	7941	3	N	-0-			-0-
10	8711 X	8310	-0-	-401	-0-	1619	1	6691	3	N	-0-			-0-
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-
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710														
09	2640 X	1140	-0-	-1500	-0-	28	1	1112	3	N	-0-			-0-
10	2728 X	2349	-0-	-379	-0-	44	1	2305	3	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	25920 X	20892	-0-	-5028	-0-	521	1	20371	3	Y	-0-			-0-
10	26784 X	22664	-0-	-4120	-0-	428	1	22236	3	Y	-0-			-0-
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-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593														
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	11	2	40	9	Y	36			36
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-	36 1		-0-
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-
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315														
09	990 N	784	-0-	-206	-0-	784	2			N	-0-			-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
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-
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 10624 - 14695														
09	10140 X	6244	-0-	-3896	-0-	351	1	5893	3	Y	-0-			-0-
10	10478 X	5602	-0-	-4876	-0-	378	1	5224	3	Y	-0-			-0-
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-
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939														
09	15330 X	14984	-0-	-346	-0-	374	1	14610	3	Y	-0-			-0-
10	15438 X	15343	-0-	-95	-0-	290	1	15053	3	Y	-0-			-0-
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-
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415														
09	8160 X	7811	-0-	-349	-0-	195	1	7616	3	Y	-0-			-0-
10	9486 X	8308	-0-	-1178	-0-	157	1	8151	3	Y	-0-			-0-
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-
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 10374 - 13583														
09	4290 X	4012	-0-	-278	-0-	100	1	3912	3	N	-0-			-0-
10	4340 X	3957	-0-	-383	-0-	75	1	3882	3	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7020 X	6455	-0-	-565	-0-	363	1	6092	3	Y	-0-				-0-
10	7254 X	6877	-0-	-377	-0-	464	1	6413	3	Y	-0-				-0-
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-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045															
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	106	1	1785	3	Y	-0-				-0-
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	133	1	1842	3	Y	-0-				-0-
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-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251															
09	11400 X	10820	-0-	-580	-0-	270	1	10550	3	N	-0-				-0-
10	11656 X	10583	-0-	-1073	-0-	200	1	10383	3	N	-0-				-0-
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-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525															
09	12750 X	11164	-0-	-1586	-0-	278	1	10886	3	Y	-0-				-0-
10	13175 X	12043	-0-	-1132	-0-	227	1	11816	3	Y	-0-				-0-
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-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958															
09	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	325	1	12703	3	N	-0-				-0-
10	13468 X	13468	-0-	-0-	-0-	254	1	13214	3	N	-0-				-0-
11	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	286	1	12903	3	N	-0-				-0-
12	13196 X	13196	-0-	-0-	-0-	308	1	12888	3	N	-0-				-0-
01	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	247	1	12600	3	N	-0-				-0-
*02	11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	188	1	10987	3	N	-0-				-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074															
09	13920 X	13029	-0-	-891	-0-	733	1	12296	3	Y	-0-				-0-
10	14074 X	13278	-0-	-796	-0-	895	1	12383	3	Y	-0-				-0-
11	13410 X	12711	-0-	-699	-0-	792	1	11919	3	Y	-0-				-0-
12	13640 X	12949	-0-	-691	-0-	121	1	12828	3	Y	-0-				-0-
01	13578 X	12899	-0-	-679	-0-	304	1	12595	3	Y	-0-				-0-
02	12152 X	11606	-0-	-546	-0-	376	1	11230	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810															
M	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
09	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	1129	1	9603	3	N	-0-				-0-
10	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	1077	1	10463	3	N	-0-				-0-
11	11280 X	11214	-0-	-66	-0-	1115	1	10099	3	N	-0-				-0-
12	11656 X	10686	-0-	-970	-0-	765	1	9921	3	N	-0-				-0-
01	11656 X	5726	-0-	-5930	-0-	394	1	5332	3	N	-0-				-0-
02	10472 X	7926	-0-	-2546	-0-	544	1	7382	3	N	-0-				-0-
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403															
09	12480 X	11646	-0-	-834	-0-	11646	2			Y	-0-				2
10	12896 X	11904	-0-	-992	-0-	11904	2			Y	-0-				2
11	12270 X	10814	-0-	-1456	-0-	10814	2			Y	-0-				2
12	12679 X	11590	-0-	-1089	-0-	11590	2			Y	-0-				2
01	12152 X	11380	-0-	-772	-0-	11380	2			Y	-0-				2
02	10864 X	9314	-0-	-1550	-0-	9314	2			Y	-0-				2
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751															
09	9450 X	9129	-0-	-321	-0-	513	1	8616	3	Y	-0-				-0-
10	9765 X	9192	-0-	-573	-0-	620	1	8572	3	Y	-0-				-0-
11	9390 X	9354	-0-	-36	-0-	583	1	8771	3	Y	-0-				-0-
12	9703 X	9100	-0-	-603	-0-	85	1	9015	3	Y	-0-				-0-
01	9455 X	9349	-0-	-106	-0-	221	1	9128	3	Y	-0-				-0-
02	8736 X	8085	-0-	-651	-0-	262	1	7823	3	Y	-0-				-0-
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392															
09	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	101	1	6228	3	N	-0-				-0-
10	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	1264	1	5221	3	N	-0-				-0-
11	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	1553	1	4691	3	N	-0-				-0-
12	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	639	1	5369	3	N	-0-				-0-
01	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	591	1	5198	3	N	-0-				-0-
*02	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	529	1	4716	3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466															
09	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	53	1	2085	3	Y	-0-				-0-
10	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	40	1	2080	3	Y	-0-				-0-
11	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	44	1	1986	3	Y	-0-				-0-
12	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	46	1	1923	3	Y	-0-				-0-
01	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	33	1	1690	3	Y	-0-				-0-
*02	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	22	1	1287	3	Y	-0-				-0-
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205															
09	4440 X	3697	-0-	-743	-0-	92	1	3605	3	Y	-0-				-0-
10	4371 X	3877	-0-	-494	-0-	73	1	3804	3	Y	-0-				-0-
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-
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869															
09	7080 X	5801	-0-	-1279	-0-	326	1	5475	3	N	-0-				-0-
10	6696 X	6235	-0-	-461	-0-	420	1	5815	3	N	-0-				-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599												
M	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
09	750 N	626	-0-	-124	-0-	16	1	610	3	Y	-0-	-0-
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	26	1	1355	3	Y	-0-	-0-
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-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753												
09	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	76	1	1281	3	Y	-0-	-0-
10	1519 N	1204	-0-	-315	-0-	81	1	1123	3	Y	-0-	-0-
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-	-0-
01	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	26	1	1065	3	Y	21	3 1 1
						23	9					
02	1064 N	973	-0-	-91	-0-	30	1	904	3	Y	35	34 1 2
						39	9					
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528												
09	4290 X	3062	-0-	-1228	-0-	172	1	2890	3	N	-0-	-0-
10	3317 X	3139	-0-	-178	-0-	212	1	2927	3	N	-0-	-0-
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-
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704												
09	6570 X	6024	-0-	-546	-0-	150	1	5874	3	N	-0-	10
10	6789 X	5560	-0-	-1229	-0-	105	1	5455	3	N	-0-	10
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
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095												
09	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	92	1	4721	3	Y	-0-	17
10	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	114	1	4417	3	Y	-0-	9
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
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790												
09	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	184	1	3090	3	N	-0-	-0-
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	231	1	3202	3	N	-0-	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297													
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
09	2700 X	2485	-0-	-215	-0-	62 1	2423 3	N	-0-		-0-		-0-
10	2759 X	2381	-0-	-378	-0-	45 1	2336 3	N	-0-		-0-		-0-
11	2580 X	2229	-0-	-351	-0-	48 1	2181 3	N	-0-		-0-		-0-
12	2604 X	2502	-0-	-102	-0-	58 1	2444 3	N	-0-		-0-		-0-
01	2604 X	2389	-0-	-215	-0-	46 1	2343 3	N	-0-		-0-		-0-
02	2324 X	2280	-0-	-44	-0-	38 1	2242 3	N	-0-		-0-		-0-
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
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-
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024													
09	2958 X	2935	-0-	-23	-0-	165 1	2770 3	Y	-0-		-0-		-0-
10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	197 1	2723 3	Y	-0-		-0-		-0-
11	2790 X	2750	-0-	-40	-0-	171 1	2579 3	Y	-0-		-0-		-0-
12	2883 X	2803	-0-	-80	-0-	26 1	2769 3	Y	7		-0-		-0-
						8 9							
01	2883 X	871	-0-	-2012	-0-	21 1	850 3	Y	-0-		-0-		7
*02	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	240 1	7185 3	Y	-0-		-0-		7
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559													
09	2010 N	1171	-0-	-839	-0-	1152 2	19 9	N	17		-0-		17
10	1860 N	1551	-0-	-309	-0-	1507 2	44 9	N	40		-0-		57
11	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	1216 2		N	-0-		-0-		57
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-		-0-		57
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2231 2	143 9	N	130		-0-		187
*02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1311 2	39 9	N	35	178 1	-0-		44
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
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	18	-0-	18	18	18 3		Y	-0-		-0-		-0-
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137													
09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	55 1	2141 3	N	-0-		-0-		-0-
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	31 1	1634 3	N	-0-		-0-		-0-
11	1320 N	1293	-0-	-27	-0-	28 1	1265 3	N	-0-		-0-		-0-
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	27 1	1133 3	N	-0-		-0-		-0-
01	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	49 1	2478 3	N	-0-		-0-		-0-
02	1204 N	1044	-0-	-160	-0-	18 1	1026 3	N	-0-		-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962														
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
09	940 X	940	-0-	-0-	-0-	52	1	867 3	N	19				48
10	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	21	9	1272 3	N	19	52	1		15
11	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	21	9	1015 3	N	-0-				15
12	986 X	986	-0-	-0-	-0-	67	1	977 3	N	-0-				15
01	867 X	867	-0-	-0-	-0-	9	1	847 3	N	-0-				15
*02	949 X	949	-0-	-0-	-0-	20	1	907 3	N	11	26	1		-0-
						30	1							
						12	9							
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232														
09	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	123	1	4827 3	N	-0-				-0-
10	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	94	1	4910 3	N	-0-				-0-
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-
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685														
09	6630 X	6330	-0-	-300	-0-	158	1	6172 3	Y	-0-				-0-
10	6851 X	6321	-0-	-530	-0-	119	1	6202 3	Y	-0-				-0-
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-
MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702														
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	29	1	1121 3	N	-0-				-0-
10	465 N	295	-0-	-170	-0-	6	1	289 3	N	-0-				-0-
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-
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165														
09	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	19	1	990 3	Y	-0-				22
10	966 X	966	-0-	-0-	-0-	24	1	941 3	Y	1	11	1		12
						1	9							
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
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511														
09	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	33	1	1669 3	Y	-0-				9
10	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	36	1	1396 3	Y	-0-				4
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703													
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
09	927 X	927	-0-	-0-	-0-	52	1	875	3	N	-0-		15
10	914 X	914	-0-	-0-	-0-	62	1	852	3	N	-0-		15
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
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143													
09	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	45	1	4285	3	N	-0-		-0-
10	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	56	1	4213	3	N	-0-		-0-
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-
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698													
09	4020 X	3645	-0-	-375	-0-	205	1	3440	3	N	-0-		-0-
10	4154 X	3767	-0-	-387	-0-	254	1	3513	3	N	-0-		-0-
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-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882													
09	10560 X	10330	-0-	-230	-0-	258	1	10072	3	Y	-0-		-0-
10	10912 X	10879	-0-	-33	-0-	205	1	10674	3	Y	-0-		-0-
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-
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750													
09	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	127	1	4967	3	N	-0-		-0-
10	5022 X	2978	-0-	-2044	-0-	56	1	2922	3	N	-0-		-0-
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-
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593													
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	64	1	1074	3	N	-0-		-0-
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	102	1	1415	3	N	-0-		-0-
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-
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310													
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	32	1	3530	2	N	-0-		-0-
10	3658 X	3349	-0-	-309	-0-	33	1	3316	2	N	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
COLEMAN HEIRS A1756				WELL #:	1H	RRCID	-> 267666	COMPL.	DATE 01/31/2012	TOTAL	DEPTH	11139	PERF.11261	- 15406					
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	
09	5040 X	4942	-0-	-98	-0-	44	1	4898	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	58	1	5729	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	35	1	5189	2	N	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	5208 X	4971	-0-	-237	-0-	113	1	4852	2	N	5	5	-0-					5	
						6	9												
01	5208 X	3814	-0-	-1394	-0-	94	1	3720	2	N	-0-	-0-	-0-					5	
02	4704 X	3721	-0-	-983	-0-	238	1	3483	2	N	-0-	-0-	-0-	5	1			-0-	

ZUCK, S.V. STATE A2796				WELL #:	1H	RRCID	-> 267754	COMPL.	DATE 11/09/2011	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.10760	- 15498					
09	5130 X	3422	-0-	-1708	-0-	85	1	3337	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	5301 X	4020	-0-	-1281	-0-	76	1	3944	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	136	1	6135	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	4650 X	4496	-0-	-154	-0-	105	1	4391	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	4650 X	3742	-0-	-908	-0-	72	1	3670	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	4788 X	4011	-0-	-777	-0-	67	1	3944	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	

COX STATE 1470				WELL #:	12	RRCID	-> 267850	COMPL.	DATE 02/04/2012	TOTAL	DEPTH	10735	PERF.10318	- 10556					
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	3	1	300	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	4	1	132	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	

COX-STATE				WELL #:	11H	RRCID	-> 267852	COMPL.	DATE 06/29/2012	TOTAL	DEPTH	10569	PERF.10202	- 15340					
09	7410 X	6338	-0-	-1072	-0-	158	1	6180	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	136	1	7095	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	193	1	8715	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	206	1	8607	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	166	1	8435	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	8316 X	7122	-0-	-1194	-0-	120	1	7002	3	N	-0-	-0-	-0-					-0-	

LEYENDECKER-HUNTER 1377				WELL #:	3H	RRCID	-> 268833	COMPL.	DATE 02/18/2012	TOTAL	DEPTH	9778	PERF.10303	- 14548					
09	3810 X	2195	-0-	-1615	-0-	123	1	2072	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	3627 X	2664	-0-	-963	-0-	180	1	2484	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	-0-	-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												

RUBIO				WELL #:	2H	RRCID	-> 269037	COMPL.	DATE 02/11/2012	TOTAL	DEPTH	11754	PERF.12112	- 16683					
09	6780 X	4227	-0-	-2553	-0-	105	1	4122	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	7006 X	5013	-0-	-1993	-0-	95	1	4918	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	6120 X	4694	-0-	-1426	-0-	102	1	4592	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	6324 X	3202	-0-	-3122	-0-	75	1	3127	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	5828 X	3048	-0-	-2780	-0-	59	1	2989	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	4536 X	2327	-0-	-2209	-0-	39	1	2288	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799															
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
09	7050 X	6891	-0-	-159	-0-	6891	2			Y	-0-				-0-
10	7130 X	6512	-0-	-618	-0-	6512	2			Y	-0-				-0-
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-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290															
09	6690 X	6508	-0-	-182	-0-	6508	2			Y	-0-				-0-
10	6975 X	6429	-0-	-546	-0-	6429	2			Y	-0-				-0-
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-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972															
09	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	109	1	4250	3	Y	-0-				-0-
10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	103	1	5350	3	Y	-0-				-0-
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-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878															
09	6510 X	3435	-0-	-3075	-0-	86	1	3349	3	Y	-0-				-0-
10	6572 X	3567	-0-	-3005	-0-	67	1	3500	3	Y	-0-				-0-
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-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431															
09	4860 X	4660	-0-	-200	-0-	116	1	4544	3	Y	-0-				-0-
10	5022 X	4681	-0-	-341	-0-	88	1	4593	3	Y	-0-				-0-
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-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123															
09	3450 X	3106	-0-	-344	-0-	77	1	3029	3	Y	-0-				-0-
10	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	86	1	4487	3	Y	-0-				-0-
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-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831															
09	3720 X	3677	-0-	-43	-0-	92	1	3585	3	Y	-0-				-0-
10	4061 X	3458	-0-	-603	-0-	65	1	3393	3	Y	-0-				-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886													
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										
09	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	198	1	7733	3	Y	-0-		-0-
10	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	142	1	7382	3	Y	-0-		-0-
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-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510													
09	4470 X	4394	-0-	-76	-0-	4388	2	6	9	Y	5		13
10	4619 X	4238	-0-	-381	-0-	4204	2	34	9	Y	31	3 1	41
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-
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053													
09	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	159	1	6216	3	Y	-0-		-0-
10	6727 X	5771	-0-	-956	-0-	109	1	5662	3	Y	-0-		-0-
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-
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767													
09	1050 N	596	-0-	-454	-0-	15	1	581	3	Y	-0-		-0-
10	992 N	622	-0-	-370	-0-	12	1	610	3	Y	-0-		-0-
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-
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424													
09	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	171	1	8760	3	Y	15		34
						17	9						
10	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	118	1	4589	3	Y	1	15 1	20
						1	9						
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
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271													
09	14610 X	9194	-0-	-5416	-0-	229	1	8965	3	Y	-0-		-0-
10	15097 X	8662	-0-	-6435	-0-	163	1	8499	3	Y	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	100 1	3922 3	Y	-0-			-0-
10	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	79 1	4110 3	Y	-0-			-0-
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-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798												
09	17130 X	16993	-0-	-137	-0-	424 1	16569 3	N	-0-			-0-
10	17701 X	16033	-0-	-1668	-0-	303 1	15730 3	N	-0-			-0-
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-
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160												
09	9870 X	9062	-0-	-808	-0-	226 1	8836 3	Y	-0-			-0-
10	10199 X	9045	-0-	-1154	-0-	171 1	8874 3	Y	-0-			-0-
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-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882												
09	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	80 1	8779 2	N	-0-			-0-
10	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	81 1	8034 2	N	-0-			-0-
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-
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650												
09	6900 X	6573	-0-	-327	-0-	164 1	6409 3	Y	-0-			-0-
10	7099 X	6653	-0-	-446	-0-	126 1	6527 3	Y	-0-			-0-
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-
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731												
09	4770 X	4326	-0-	-444	-0-	39 1	4287 2	N	-0-			-0-
10	4836 X	4670	-0-	-166	-0-	47 1	4623 2	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854																		
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
09	330 N	171	-0-	-0-	-159	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	279 N	-0-	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	240 N	-0-	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 11011 - 15079																		
09	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	4511	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	5690	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	421	1	4970	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	415	1	4883	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	2991	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	486	1	4442	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SAUNDERS-PALAFox STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039																		
09	9270 X	-0-	-0-	-0-	-9270	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	8742 X	-0-	-0-	-0-	-8742	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14047 X	14047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14047	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	9436 X	5571	-0-	-0-	-3865	-0-	-0-	5571	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 10790 - 15296																		
09	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	3750	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	5053 X	4146	-0-	-0-	-907	-0-	-0-	78	1	4068	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	4890 X	4046	-0-	-0-	-844	-0-	-0-	87	1	3959	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	5053 X	4142	-0-	-0-	-911	-0-	-0-	97	1	4045	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	4154 X	3533	-0-	-0-	-621	-0-	-0-	68	1	3465	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	3780 X	2556	-0-	-0-	-1224	-0-	-0-	43	1	2513	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117																		
09	5130 X	4812	-0-	-0-	-318	-0-	-0-	120	1	4692	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	5231	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	5130 X	4644	-0-	-0-	-486	-0-	-0-	101	1	4543	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	5224	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	5332 X	5118	-0-	-0-	-214	-0-	-0-	99	1	5019	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	4816 X	4333	-0-	-0-	-483	-0-	-0-	73	1	4260	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10695 - 15546																		
09	10140 X	9952	-0-	-0-	-188	-0-	-0-	248	1	9704	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	11191 X	9694	-0-	-0-	-1497	-0-	-0-	183	1	9511	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	10830 X	10120	-0-	-0-	-710	-0-	-0-	220	1	9900	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	11191 X	9401	-0-	-0-	-1790	-0-	-0-	219	1	9182	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	10292 X	9670	-0-	-0-	-622	-0-	-0-	186	1	9484	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	9436 X	8701	-0-	-0-	-735	-0-	-0-	146	1	8555	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200														
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14130 X	12502	-0-	-1628	-0-	703	1	11799	3	Y	-0-			-0-
10	14136 X	12799	-0-	-1337	-0-	863	1	11936	3	Y	-0-			-0-
11	12660 X	12177	-0-	-483	-0-	756	1	11376	3	Y	41	25	1	16
						45	9							
12	13082 X	12690	-0-	-392	-0-	119	1	12561	3	Y	9	15	1	10
						10	9							
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
						119	9							
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640														
09	7620 X	6349	-0-	-1271	-0-	357	1	5992	3	Y	-0-			-0-
10	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	603	1	8340	3	Y	-0-			-0-
11	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	573	1	8622	3	Y	30	19	1	11
						33	9							
12	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	87	1	9182	3	Y	13	15	1	9
						14	9							
01	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	237	1	9795	3	Y	-0-	9	1	-0-
*02	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	240	1	7191	3	Y	37	24	1	13
						41	9							
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809														
09	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	762	1	12784	3	Y	120	86	1	55
						132	9							
10	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	781	1	10805	3	Y	119	151	1	23
						131	9							
11	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	657	1	9879	3	Y	108	83	1	48
						119	9							
12	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	73	1	7698	3	Y	80	80	1	48
						88	9							
01	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	263	1	10865	3	Y	42	80	1	10
						46	9							
*02	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	277	1	8279	3	Y	157	109	1	58
						173	9							
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432														
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	95	1	1598	3	Y	113	115	1	60
						124	9							
10	2418 N	1913	-0-	-505	-0-	119	1	1641	3	Y	139	81	1	118
						153	9							
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800															
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	BALANCE
09	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	784	1	13155	3	Y	8	5	1		3
						9	9								
10	16709 X	13932	-0-	-2777	-0-	939	1	12993	3	Y	-0-	3	1		-0-
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-
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905															
09	6330 X	5739	-0-	-591	-0-	143	1	5596	3	N	-0-				-0-
10	6200 X	5860	-0-	-340	-0-	111	1	5749	3	N	-0-				-0-
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-
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658															
09	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	238	1	9318	3	N	-0-				-0-
10	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	148	1	7699	3	N	-0-				-0-
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-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923															
09	7470 X	7195	-0-	-275	-0-	7189	2	6	9	Y	5				19
10	7719 X	6826	-0-	-893	-0-	6815	2	11	9	Y	10	2	1		27
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
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084															
09	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	234	1	9145	3	Y	-0-				-0-
10	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	178	1	9242	3	Y	-0-				-0-
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-
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725															
09	24960 X	21943	-0-	-3017	-0-	547	1	21396	3	N	-0-				-0-
10	25792 X	22709	-0-	-3083	-0-	429	1	22280	3	N	-0-				-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138														
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
09	19230 X	17994	-0-	-1236	-0-	17994	2		Y	-0-				3
10	19871 X	17349	-0-	-2522	-0-	17349	2		Y	-0-				3
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
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 10486 - 15520														
09	13530 X	13505	-0-	-25	-0-	742	1	12449	3	Y	285	192	1	129
						314	9							
10	16089 X	13333	-0-	-2756	-0-	882	1	12206	3	Y	223	300	1	52
						245	9							
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							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 10703 - 16410														
09	46710 X	43571	-0-	-3139	-0-	2450	1	41121	3	Y	-0-			-0-
10	47120 X	44554	-0-	-2566	-0-	3003	1	41548	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
11	45210 X	42286	-0-	-2924	-0-	2635	1	39642	3	Y	8	7	1	2
						9	9							
12	45477 X	43396	-0-	-2081	-0-	406	1	42979	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
01	45229 X	42636	-0-	-2593	-0-	1006	1	41607	3	Y	21	21	1	3
						23	9							
02	40656 X	38145	-0-	-2511	-0-	1234	1	36896	3	Y	14	11	1	6
						15	9							
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 10121 - 14911														
09	28740 X	28001	-0-	-739	-0-	698	1	27303	3	Y	-0-			-0-
10	29357 X	27954	-0-	-1403	-0-	528	1	27426	3	Y	-0-			-0-
11	28410 X	26941	-0-	-1469	-0-	585	1	26356	3	Y	-0-			-0-
12	29357 X	16385	-0-	-12972	-0-	382	1	16003	3	Y	-0-			-0-
01	33096 X	33096	-0-	-0-	-0-	637	1	32459	3	Y	-0-			-0-
*02	27399 X	27399	-0-	-0-	-0-	461	1	26938	3	Y	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 10263 - 14808														
09	36570 X	34632	-0-	-1938	-0-	864	1	33768	3	Y	-0-			-0-
10	37200 X	35325	-0-	-1875	-0-	667	1	34658	3	Y	-0-			-0-
11	35040 X	34129	-0-	-911	-0-	741	1	33388	3	Y	-0-			-0-
12	35557 X	7999	-0-	-27558	-0-	187	1	7812	3	Y	-0-			-0-
01	46444 X	46444	-0-	-0-	-0-	894	1	45550	3	Y	-0-			-0-
*02	35318 X	35318	-0-	-0-	-0-	594	1	34724	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200														
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
09	38670 X	33676	-0-	-4994	-0-	840	1	32836	3	Y	-0-			-0-
10	39246 X	32599	-0-	-6647	-0-	615	1	31984	3	Y	-0-			-0-
11	34380 X	30936	-0-	-3444	-0-	671	1	30265	3	Y	-0-			-0-
12	34348 X	29658	-0-	-4690	-0-	692	1	28966	3	Y	-0-			-0-
01	34813 X	31992	-0-	-2821	-0-	616	1	31376	3	Y	-0-			-0-
02	31444 X	28457	-0-	-2987	-0-	479	1	27978	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701														
09	21792 X	21792	-0-	-0-	-0-	543	1	21249	3	Y	-0-			-0-
10	19620 X	19620	-0-	-0-	-0-	370	1	19250	3	Y	-0-			-0-
11	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	442	1	19937	3	Y	-0-			-0-
12	18743 X	18743	-0-	-0-	-0-	437	1	18306	3	Y	-0-			-0-
01	20843 X	20843	-0-	-0-	-0-	401	1	20442	3	Y	-0-			-0-
*02	16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	272	1	15885	3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014														
09	15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	142	1	15716	2	Y	-0-			-0-
10	15221 X	10944	-0-	-4277	-0-	110	1	10834	2	Y	-0-			-0-
11	14040 X	12380	-0-	-1660	-0-	82	1	12298	2	Y	-0-			-0-
12	15487 X	15487	-0-	-0-	-0-	351	1	15136	2	Y	-0-			-0-
01	16399 X	10354	-0-	-6045	-0-	256	1	10098	2	Y	-0-			-0-
02	14812 X	13365	-0-	-1447	-0-	856	1	12509	2	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893														
09	32580 X	28373	-0-	-4207	-0-	708	1	27665	3	Y	-0-			-0-
10	34038 X	27687	-0-	-6351	-0-	523	1	27164	3	Y	-0-			-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755														
09	28410 X	26066	-0-	-2344	-0-	1466	1	24600	3	Y	-0-			-0-
10	28892 X	26867	-0-	-2025	-0-	1809	1	25024	3	Y	31	28	1	3
						34	9							
11	27960 X	26043	-0-	-1917	-0-	1619	1	24360	3	Y	58	53	1	8
						64	9							
12	27838 X	25823	-0-	-2015	-0-	241	1	25523	3	Y	54	45	1	17
						59	9							
01	27032 X	25278	-0-	-1754	-0-	595	1	24614	3	Y	63	68	1	12
						69	9							
02	24332 X	23330	-0-	-1002	-0-	753	1	22508	3	Y	63	48	1	27
						69	9							

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826														
09	31937 X	31937	-0-	-0-	-0-	796	1	31141	3	Y	-0-			-0-
10	32281 X	32281	-0-	-0-	-0-	609	1	31672	3	Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900														
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
09	27856 X	27856	-0-	-0-	-0-	695	1	27161	3	N	-0-			-0-
10	26385 X	26385	-0-	-0-	-0-	498	1	25887	3	N	-0-			-0-
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-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970														
09	25833 X	25833	-0-	-0-	-0-	644	1	25189	3	Y	-0-			-0-
10	26134 X	26134	-0-	-0-	-0-	493	1	25641	3	Y	-0-			-0-
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-
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035														
09	26970 X	25036	-0-	-1934	-0-	624	1	24412	3	Y	-0-			-0-
10	26443 X	24200	-0-	-2243	-0-	457	1	23743	3	Y	-0-			-0-
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-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720														
09	20457 X	20457	-0-	-0-	-0-	20449	2	8	9	Y	7			35
10	17673 X	17673	-0-	-0-	-0-	17673	2			Y	-0-	35	1	-0-
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					
						474	1	19627	3	Y	13			24
						14	9							
*02	19253 X	19253	-0-	-0-	-0-	622	1	18600	3	Y	28	13	1	39
						31	9							
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884														
09	31620 X	29596	-0-	-2024	-0-	738	1	28858	3	Y	-0-			-0-
10	35526 X	24309	-0-	-11217	-0-	459	1	23850	3	Y	-0-			-0-
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-
FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625														
09	45990 X	40476	-0-	-5514	-0-	1009	1	39467	3	Y	-0-			-0-
10	47523 X	39306	-0-	-8217	-0-	742	1	38564	3	Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	17340 X	13308	-0-	-4032	-0-	332	1	12976	3	Y	-0-			-0-
10	16120 X	12855	-0-	-3265	-0-	243	1	12612	3	Y	-0-			-0-
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-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 10232 - 14905														
09	33773 X	33773	-0-	-0-	-0-	842	1	32931	3	Y	-0-			-0-
10	35666 X	35666	-0-	-0-	-0-	673	1	34993	3	Y	-0-			-0-
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-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 10362 - 14245														
09	24030 X	23280	-0-	-750	-0-	581	1	22699	3	Y	-0-			-0-
10	24831 X	22826	-0-	-2005	-0-	431	1	22395	3	Y	-0-			-0-
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-
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970														
09	26070 X	25808	-0-	-262	-0-	25808	2			N	-0-			-0-
10	26939 X	24629	-0-	-2310	-0-	24629	2			N	-0-			-0-
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-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10068 - 14300														
09	36330 X	35147	-0-	-1183	-0-	876	1	34271	3	Y	-0-			-0-
10	37448 X	35370	-0-	-2078	-0-	668	1	34702	3	Y	-0-			-0-
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-
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10849 - 16708														
09	30127 X	30127	-0-	-0-	-0-	313	1	29814	3	Y	-0-			-0-
10	30291 X	30291	-0-	-0-	-0-	399	1	29892	3	Y	-0-			-0-
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-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 10154 - 14945														
09	38220 X	36773	-0-	-1447	-0-	917	1	35856	3	Y	-0-			-0-
10	39494 X	35841	-0-	-3653	-0-	676	1	35165	3	Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540														
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
09	17670 X	16390	-0-	-1280	-0-	922 1	15468 3	N	-0-					-0-
10	18011 X	17207	-0-	-804	-0-	1160 1	16047 3	N	-0-					-0-
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-
STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928														
09	13980 X	12046	-0-	-1934	-0-	108 1	11938 2	N	-0-					-0-
10	14446 X	11937	-0-	-2509	-0-	120 1	11817 2	N	-0-					-0-
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-
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630														
09	14400 X	13666	-0-	-734	-0-	341 1	13325 3	Y	-0-					-0-
10	14756 X	13684	-0-	-1072	-0-	258 1	13426 3	Y	-0-					-0-
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-
MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355														
09	23400 X	21622	-0-	-1778	-0-	1210 1	20307 3	Y	95	65	1			30
						105 9								
10	23746 X	21941	-0-	-1805	-0-	1477 1	20429 3	Y	32	30	1			32
						35 9								
11	22860 X	22027	-0-	-833	-0-	1367 1	20560 3	Y	91	53	1			70
						100 9								
12	23095 X	21676	-0-	-1419	-0-	202 1	21395 3	Y	72	97	1			45
						79 9								
01	22816 X	21434	-0-	-1382	-0-	504 1	20872 3	Y	53	54	1			44
						58 9								
02	20552 X	19011	-0-	-1541	-0-	612 1	18296 3	Y	94	68	1			70
						103 9								
BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645														
09	33090 X	30148	-0-	-2942	-0-	752 1	29396 3	N	-0-					-0-
10	33294 X	30709	-0-	-2585	-0-	580 1	30129 3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865													
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
09	21630 X	3559	-0-	-18071	-0-	89	1	3470	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	21240 X	763	-0-	-20477	-0-	16	1	747	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	21762 X	736	-0-	-21026	-0-	17	1	719	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	21762 X	1264	-0-	-20498	-0-	24	1	1240	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	3332 X	996	-0-	-2336	-0-	17	1	979	3	Y	-0-	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100													
09	26430 X	19231	-0-	-7199	-0-	480	1	18751	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	26195 X	22679	-0-	-3516	-0-	428	1	22251	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	25170 X	22882	-0-	-2288	-0-	497	1	22385	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	25792 X	22746	-0-	-3046	-0-	531	1	22215	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	25792 X	22546	-0-	-3246	-0-	434	1	22112	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	21364 X	19251	-0-	-2113	-0-	324	1	18927	3	Y	-0-	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515													
09	24125 X	24125	-0-	-0-	-0-	602	1	23523	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	30142 X	30142	-0-	-0-	-0-	569	1	29573	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	26073 X	26073	-0-	-0-	-0-	566	1	25507	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	24812 X	24812	-0-	-0-	-0-	579	1	24233	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	30132 X	23584	-0-	-6548	-0-	454	1	23130	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	27216 X	20043	-0-	-7173	-0-	337	1	19706	3	Y	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845													
09	73050 X	71350	-0-	-1700	-0-	1779	1	69571	3	N	-0-	-0-	-0-
10	75485 X	62589	-0-	-12896	-0-	1181	1	61408	3	N	-0-	-0-	-0-
11	72630 X	61119	-0-	-11511	-0-	1327	1	59792	3	N	-0-	-0-	-0-
12	75051 X	67515	-0-	-7536	-0-	1575	1	65940	3	N	-0-	-0-	-0-
01	74710 X	69435	-0-	-5275	-0-	1337	1	68098	3	N	-0-	-0-	-0-
02	66584 X	58114	-0-	-8470	-0-	978	1	57136	3	N	-0-	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493													
09	43950 X	38804	-0-	-5146	-0-	968	1	37836	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	45167 X	23326	-0-	-21841	-0-	440	1	22886	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	41790 X	34126	-0-	-7664	-0-	741	1	33385	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	43183 X	35913	-0-	-7270	-0-	838	1	35075	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	40641 X	26946	-0-	-13695	-0-	519	1	26427	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	36204 X	25794	-0-	-10410	-0-	434	1	25360	3	Y	-0-	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825													
09	30600 X	30109	-0-	-491	-0-	751	1	29358	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	31372 X	30713	-0-	-659	-0-	580	1	30133	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	28860 X	28192	-0-	-668	-0-	612	1	27580	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	28752 X	28752	-0-	-0-	-0-	671	1	28081	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	31124 X	26372	-0-	-4752	-0-	508	1	25864	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	28112 X	21858	-0-	-6254	-0-	368	1	21490	3	Y	-0-	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025													
09	36390 X	8994	-0-	-27396	-0-	224	1	8770	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	36797 X	13901	-0-	-22896	-0-	262	1	13639	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	34212 X	34212	-0-	-0-	-0-	743	1	33469	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	32234 X	32234	-0-	-0-	-0-	752	1	31482	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	32352 X	32352	-0-	-0-	-0-	623	1	31729	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	31920 X	25965	-0-	-5955	-0-	437	1	25528	3	Y	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116													
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
09	7650 X	7273	-0-	-377	-0-	181 1	7092 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7874 X	7318	-0-	-556	-0-	138 1	7180 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7440 X	7025	-0-	-415	-0-	153 1	6872 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7564 X	7135	-0-	-429	-0-	166 1	6969 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7564 X	7014	-0-	-550	-0-	135 1	6879 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6776 X	6130	-0-	-646	-0-	103 1	6027 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474													
09	74640 X	71017	-0-	-3623	-0-	1771 1	69246 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	75237 X	71887	-0-	-3350	-0-	1357 1	70530 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	71820 X	67006	-0-	-4814	-0-	1455 1	65551 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	74214 X	69761	-0-	-4453	-0-	1628 1	68133 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	74214 X	67958	-0-	-6256	-0-	1309 1	66649 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	66276 X	56044	-0-	-10232	-0-	943 1	55101 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315													
09	37290 X	34344	-0-	-2946	-0-	856 1	33488 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	37820 X	33991	-0-	-3829	-0-	642 1	33349 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	35460 X	33985	-0-	-1475	-0-	738 1	33247 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	36425 X	34204	-0-	-2221	-0-	798 1	33406 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	35991 X	33805	-0-	-2186	-0-	651 1	33154 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	32060 X	28530	-0-	-3530	-0-	480 1	28050 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065													
09	26850 X	24765	-0-	-2085	-0-	618 1	24147 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	27745 X	25638	-0-	-2107	-0-	484 1	25154 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	26010 X	24239	-0-	-1771	-0-	527 1	23712 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	26381 X	23403	-0-	-2978	-0-	546 1	22857 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	25730 X	24850	-0-	-880	-0-	478 1	24372 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	23156 X	20302	-0-	-2854	-0-	341 1	19961 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942													
09	29670 X	24431	-0-	-5239	-0-	219 1	24212 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	30659 X	23865	-0-	-6794	-0-	239 1	23626 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	28110 X	19443	-0-	-8667	-0-	129 1	19314 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	29047 X	19843	-0-	-9204	-0-	450 1	19393 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	27559 X	20271	-0-	-7288	-0-	501 1	19770 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	26453 X	26453	-0-	-0-	-0-	1694 1	24759 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974													
09	25860 X	22378	-0-	-3482	-0-	201 1	22177 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	26722 X	21004	-0-	-5718	-0-	210 1	20794 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	24330 X	18199	-0-	-6131	-0-	121 1	18078 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	28599 X	28599	-0-	-0-	-0-	648 1	27951 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	26186 X	26186	-0-	-0-	-0-	648 1	25538 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	21763 X	21763	-0-	-0-	-0-	1394 1	20369 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1289

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978											
JAMES TRUST				WELL #:	1H	RRCID	-> 279004	COMPL.	DATE 06/10/2015	TOTAL	DEPTH	10064	PERF.10456	- 15490		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	22101	X	22101	-0-	-0-	-0-	1238 79	1	20784	3	Y	72	74	1	12	
10	22381	X	22381	-0-	-0-	-0-	1497 178	1	20706	3	Y	162	155	1	19	
11	20665	X	20665	-0-	-0-	-0-	1278 168	1	19219	3	Y	153	151	1	21	
12	22278	X	22278	-0-	-0-	-0-	207 185	1	21886	3	Y	168	167	1	22	
01	21783	X	21783	-0-	-0-	-0-	510 162	1	21111	3	Y	147	140	1	29	
*02	19609	X	19609	-0-	-0-	-0-	630 128	1	18851	3	Y	116	119	1	26	
JAMES TRUST				WELL #:	2H	RRCID	-> 279005	COMPL.	DATE 06/10/2015	TOTAL	DEPTH	10084	PERF.10459	- 15560		
09	23250	X	19152	-0-	-4098	-0-	1072 86	1	17994	3	Y	78	73	1	9	
10	23715	X	19325	-0-	-4390	-0-	1296 101	1	17928	3	Y	92	93	1	8	
11	22950	X	16646	-0-	-6304	-0-	1030 125	1	15491	3	Y	114	110	1	12	
12	19623	X	19252	-0-	-371	-0-	180 69	1	19003	3	Y	63	70	1	5	
01	19778	X	15985	-0-	-3793	-0-	376 41	1	15568	3	Y	37	39	1	3	
02	17864	X	16739	-0-	-1125	-0-	540 39	1	16160	3	Y	35	35	1	3	
JAMES TRUST				WELL #:	3H	RRCID	-> 279007	COMPL.	DATE 06/10/2015	TOTAL	DEPTH	10141	PERF.10501	- 15535		
09	28080	X	26398	-0-	-1682	-0-	1472 224	1	24702	3	Y	204	197	1	35	
10	28675	X	26669	-0-	-2006	-0-	1784 206	1	24679	3	Y	187	195	1	27	
11	27510	X	25876	-0-	-1634	-0-	1596 265	1	24015	3	Y	241	231	1	37	
12	27342	X	26568	-0-	-774	-0-	246 315	1	26007	3	Y	286	281	1	42	
01	27342	X	26215	-0-	-1127	-0-	611 331	1	25273	3	Y	301	280	1	63	
02	24640	X	23592	-0-	-1048	-0-	756 235	1	22601	3	Y	214	223	1	54	
JAMES TRUST				WELL #:	5H	RRCID	-> 279012	COMPL.	DATE 06/26/2015	TOTAL	DEPTH	10176	PERF.10558	- 15355		
09	24815	X	24815	-0-	-0-	-0-	1395 7	1	23413	3	Y	6	5	1	1	
10	25279	X	25279	-0-	-0-	-0-	1697 97	1	23485	3	Y	88	79	1	10	
11	23987	X	23987	-0-	-0-	-0-	1490 80	1	22417	3	Y	73	73	1	10	
12	24948	X	24948	-0-	-0-	-0-	233 84	1	24631	3	Y	76	77	1	9	
01	24413	X	24413	-0-	-0-	-0-	576 12	1	23825	3	Y	11	18	1	2	
02	21000	X	17374	-0-	-3626	-0-	561 43	1	16770	3	Y	39	34	1	7	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430														
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				
09	23460 X	18843	-0-	-4617	-0-	1059 13 9	17771 3	Y	12	14 1				2
10	23901 X	19801	-0-	-4100	-0-	1332 45 9	18424 3	Y	41	39 1				4
11	21090 X	17802	-0-	-3288	-0-	1109 13 9	16680 3	Y	12	15 1				1
12	21793 X	19243	-0-	-2550	-0-	180 41 9	19022 3	Y	37	35 1				3
01	20057 X	18983	-0-	-1074	-0-	447 39 9	18497 3	Y	35	33 1				5
02	17892 X	17120	-0-	-772	-0-	553 25 9	16542 3	Y	23	25 1				3
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660														
09	17160 X	6710	-0-	-10450	-0-	377 1	6333 3	Y	-0-					-0-
10	21260 X	21260	-0-	-0-	-0-	1433 1	19827 3	Y	-0-					-0-
11	17700 X	17700	-0-	-0-	-0-	1103 1	16597 3	Y	-0-					-0-
12	17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	163 1	17236 3	Y	-0-					-0-
01	21266 X	16637	-0-	-4629	-0-	393 1	16244 3	Y	-0-					-0-
02	19208 X	14645	-0-	-4563	-0-	474 1	14171 3	Y	-0-					-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817														
09	22980 X	22241	-0-	-739	-0-	1246 74 9	20921 3	Y	67	58 1				25
10	23591 X	22509	-0-	-1082	-0-	1511 87 9	20911 3	Y	79	91 1				13
11	22740 X	21455	-0-	-1285	-0-	1332 79 9	20044 3	Y	72	72 1				13
12	22971 X	21986	-0-	-985	-0-	205 77 9	21704 3	Y	70	59 1				24
01	22971 X	21609	-0-	-1362	-0-	508 86 9	21015 3	Y	78	86 1				16
02	20748 X	19381	-0-	-1367	-0-	625 74 9	18682 3	Y	67	52 1				31
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200														
09	17550 X	15938	-0-	-1612	-0-	397 1	15541 3	Y	-0-					-0-
10	17670 X	16281	-0-	-1389	-0-	307 1	15974 3	Y	-0-					-0-
11	16740 X	15535	-0-	-1205	-0-	338 1	15197 3	Y	-0-					-0-
12	17298 X	15776	-0-	-1522	-0-	368 1	15408 3	Y	-0-					-0-
01	16740 X	15416	-0-	-1324	-0-	297 1	15119 3	Y	-0-					-0-
02	14868 X	13729	-0-	-1139	-0-	231 1	13498 3	Y	-0-					-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360														
09	DELQ PR	278034	-0-	278034	317578	15633 1	262401 3	N	-0-					-0-
10	586025 X	268447	-0-	-317578	-0-	18094 1	250353 3	N	-0-					-0-
11	237713 X	237713	-0-	-0-	-0-	14817 1	222896 3	N	-0-					-0-
12	220897 X	220897	-0-	-0-	-0-	2069 1	218828 3	N	-0-					-0-
01	271560 X	71808	-0-	-199752	-0-	1695 1	70113 3	N	-0-					-0-
02	245280 X	148292	-0-	-96988	-0-	4799 1	143493 3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197														
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
09	26190 X	24533	-0-	-1657	-0-	1379	1	23154	3	Y	-0-			-0-
10	26939 X	24665	-0-	-2274	-0-	1662	1	23002	3	Y	1	1	1	-0-
11	25560 X	23593	-0-	-1967	-0-	1469	1	22092	3	Y	29	25	1	4
12	25575 X	24664	-0-	-911	-0-	231	1	24382	3	Y	46	37	1	13
01	25482 X	24031	-0-	-1451	-0-	567	1	23444	3	Y	18	27	1	4
02	22904 X	21596	-0-	-1308	-0-	697	1	20852	3	Y	43	31	1	16
						47	9							
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465														
09	22290 X	2703	-0-	-19587	-0-	152	1	2551	3	Y	-0-			-0-
10	23786 X	23786	-0-	-0-	-0-	1594	1	22054	3	Y	125	111	1	14
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-	431	1	17815	3	Y	164	152	1	33
02	21476 X	15529	-0-	-5947	-0-	498	1	14886	3	Y	132	133	1	32
						145	9							
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567														
09	24720 X	20389	-0-	-4331	-0-	508	1	19881	3	Y	-0-			-0-
10	25544 X	21101	-0-	-4443	-0-	398	1	20703	3	Y	-0-			-0-
11	23130 X	19917	-0-	-3213	-0-	432	1	19485	3	Y	-0-			-0-
12	23064 X	19835	-0-	-3229	-0-	463	1	19372	3	Y	-0-			-0-
01	22258 X	19457	-0-	-2801	-0-	375	1	19082	3	Y	-0-			-0-
02	19068 X	16994	-0-	-2074	-0-	286	1	16708	3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445														
09	35220 X	34537	-0-	-683	-0-	861	1	33676	3	Y	-0-			-0-
10	35340 X	33550	-0-	-1790	-0-	633	1	32917	3	Y	-0-			-0-
11	33900 X	32571	-0-	-1329	-0-	708	1	31863	3	Y	-0-			-0-
12	35030 X	33044	-0-	-1986	-0-	771	1	32273	3	Y	-0-			-0-
01	35681 X	32053	-0-	-3628	-0-	617	1	31436	3	Y	-0-			-0-
02	32228 X	27061	-0-	-5167	-0-	455	1	26606	3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265														
09	34680 X	31187	-0-	-3493	-0-	778	1	30409	3	Y	-0-			-0-
10	34906 X	31718	-0-	-3188	-0-	599	1	31119	3	Y	-0-			-0-
11	33270 X	30141	-0-	-3129	-0-	654	1	29487	3	Y	-0-			-0-
12	33263 X	29730	-0-	-3533	-0-	694	1	29036	3	Y	-0-			-0-
01	32240 X	30124	-0-	-2116	-0-	580	1	29544	3	Y	-0-			-0-
02	29120 X	24913	-0-	-4207	-0-	419	1	24494	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	20910 X	17088	-0-	-3822	-0-	950 1	186 9	15952 3	Y	169	154 1			23
10	21390 X	17174	-0-	-4216	-0-	1148 1	140 9	15886 3	Y	127	135 1			15
11	17460 X	15939	-0-	-1521	-0-	986 1	117 9	14836 3	Y	106	107 1			14
12	18042 X	16206	-0-	-1836	-0-	151 1	130 9	15925 3	Y	118	118 1			14
01	17732 X	16255	-0-	-1477	-0-	378 1	250 9	15627 3	Y	227	201 1			40
02	15960 X	14762	-0-	-1198	-0-	469 1	266 9	14027 3	Y	242	233 1			49
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230														
09	21450 X	20834	-0-	-616	-0-	1171 1	10 9	19653 3	Y	9	8 1			3
10	22165 X	21246	-0-	-919	-0-	1431 1	9 9	19806 3	Y	8	8 1			3
11	21450 X	20367	-0-	-1083	-0-	1269 1	10 9	19088 3	Y	9	9 1			3
12	21762 X	20857	-0-	-905	-0-	195 1	4 9	20658 3	Y	4	4 1			3
01	21638 X	20555	-0-	-1083	-0-	485 1	6 9	20064 3	Y	5	4 1			4
02	19432 X	18490	-0-	-942	-0-	598 1	2 9	17890 3	Y	2	3 1			3
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980														
09	22860 X	21404	-0-	-1456	-0-	1201 1	53 9	20150 3	Y	48	46 1			5
10	26164 X	21383	-0-	-4781	-0-	1437 1	64 9	19882 3	Y	58	59 1			4
11	25320 X	20195	-0-	-5125	-0-	1257 1	34 9	18904 3	Y	31	33 1			2
12	26164 X	20621	-0-	-5543	-0-	193 1	62 9	20366 3	Y	56	54 1			4
01	23126 X	20258	-0-	-2868	-0-	477 1	56 9	19725 3	Y	51	48 1			7
02	19964 X	18211	-0-	-1753	-0-	587 1	59 9	17565 3	Y	54	52 1			9
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036														
09	25290 X	24885	-0-	-405	-0-	621 1		24264 3	N	-0-				-0-
10	26505 X	24894	-0-	-1611	-0-	470 1		24424 3	N	-0-				-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045															
M O	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
09	23940 X	22895	-0-	-1045	-0-	1287	1	21607	3	Y	1	3	1		1
10	29016 X	22386	-0-	-6630	-0-	1508	1	20870	3	Y	7	6	1		2
11	28080 X	20970	-0-	-7110	-0-	1307	1	19660	3	Y	3	3	1		2
12	29016 X	21224	-0-	-7792	-0-	199	1	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-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916															
09	36210 X	33336	-0-	-2874	-0-	1870	1	31389	3	Y	70	60	1		19
10	37076 X	34195	-0-	-2881	-0-	2299	1	31808	3	Y	80	92	1		7
11	34170 X	32746	-0-	-1424	-0-	2036	1	30627	3	Y	75	75	1		7
12	35092 X	33343	-0-	-1749	-0-	312	1	32954	3	Y	70	59	1		18
01	34906 X	32871	-0-	-2035	-0-	774	1	32005	3	Y	84	92	1		10
02	31108 X	29840	-0-	-1268	-0-	963	1	28797	3	Y	73	56	1		27
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251															
09	23190 X	20464	-0-	-2726	-0-	510	1	19954	3	Y	-0-				-0-
10	23963 X	22434	-0-	-1529	-0-	423	1	22011	3	Y	-0-				-0-
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-
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109															
09	21120 X	20603	-0-	-517	-0-	514	1	20089	3	Y	-0-				-0-
10	21638 X	20251	-0-	-1387	-0-	382	1	19869	3	Y	-0-				-0-
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-
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023															
09	22770 X	20716	-0-	-2054	-0-	517	1	20199	3	Y	-0-				-0-
10	22196 X	21051	-0-	-1145	-0-	397	1	20654	3	Y	-0-				-0-
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-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095															
09	36720 X	34334	-0-	-2386	-0-	856	1	33478	3	Y	-0-				-0-
10	37355 X	35334	-0-	-2021	-0-	667	1	34667	3	Y	-0-				-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	20700 X	18966	-0-	-1734	-0-	473	1	18493	3	Y	-0-			-0-
10	20739 X	18118	-0-	-2621	-0-	342	1	17776	3	Y	-0-			-0-
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-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095														
09	32820 X	30545	-0-	-2275	-0-	762	1	29783	3	Y	-0-			-0-
10	33604 X	31501	-0-	-2103	-0-	595	1	30906	3	Y	-0-			-0-
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-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191														
09	35490 X	31161	-0-	-4329	-0-	777	1	30384	3	Y	-0-			-0-
10	34565 X	30311	-0-	-4254	-0-	572	1	29739	3	Y	-0-			-0-
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-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163														
09	34830 X	31161	-0-	-3669	-0-	777	1	30384	3	Y	-0-			-0-
10	33883 X	31561	-0-	-2322	-0-	596	1	30965	3	Y	-0-			-0-
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-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190														
09	34890 X	29552	-0-	-5338	-0-	737	1	28815	3	Y	-0-			-0-
10	35526 X	30606	-0-	-4920	-0-	578	1	30028	3	Y	-0-			-0-
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-
M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225														
09	35220 X	23277	-0-	-11943	-0-	580	1	22697	3	Y	-0-			-0-
10	35185 X	30162	-0-	-5023	-0-	569	1	29593	3	Y	-0-			-0-
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-
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224														
09	36960 X	24983	-0-	-11977	-0-	623	1	24360	3	Y	-0-			-0-
10	37293 X	36711	-0-	-582	-0-	693	1	36018	3	Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916														
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	38010 X	34331	-0-	-3679	-0-	1927	1	32348	3	Y	51	44	1	16
						56	9							
10	38440 X	34044	-0-	-4396	-0-	2290	1	31688	3	Y	60	69	1	7
						66	9							
11	36420 X	32522	-0-	-3898	-0-	2024	1	30445	3	Y	48	50	1	5
						53	9							
12	36859 X	34733	-0-	-2126	-0-	325	1	34362	3	Y	42	36	1	11
						46	9							
01	36146 X	32706	-0-	-3440	-0-	770	1	31863	3	Y	66	68	1	9
						73	9							
02	32032 X	28975	-0-	-3057	-0-	935	1	27971	3	Y	63	48	1	24
						69	9							
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930														
09	29520 X	26382	-0-	-3138	-0-	658	1	25724	3	N	-0-			-0-
10	29791 X	27198	-0-	-2593	-0-	513	1	26685	3	N	-0-			-0-
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-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806														
09	24840 X	22456	-0-	-2384	-0-	560	1	21896	3	Y	-0-			-0-
10	24738 X	21809	-0-	-2929	-0-	412	1	21397	3	Y	-0-			-0-
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-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836														
09	27076 X	27076	-0-	-0-	-0-	675	1	26401	3	Y	-0-			-0-
10	25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	485	1	25199	3	Y	-0-			-0-
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-
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076														
09	11760 X	11062	-0-	-698	-0-	276	1	10786	3	N	-0-			-0-
10	11966 X	10696	-0-	-1270	-0-	202	1	10494	3	N	-0-			-0-
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-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009														
09	48990 X	40226	-0-	-8764	-0-	1003	1	39223	3	Y	-0-			-0-
10	49135 X	41076	-0-	-8059	-0-	775	1	40301	3	Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	31710 X	28751	-0-	-2959	-0-	717	1	28034	3	Y	-0-			-0-
10	32364 X	30190	-0-	-2174	-0-	570	1	29620	3	Y	-0-			-0-
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-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179														
09	34590 X	32648	-0-	-1942	-0-	814	1	31834	3	Y	-0-			-0-
10	35309 X	33900	-0-	-1409	-0-	640	1	33260	3	Y	-0-			-0-
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-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813														
09	47160 X	44444	-0-	-2716	-0-	1108	1	43336	3	Y	-0-			-0-
10	48732 X	44953	-0-	-3779	-0-	848	1	44105	3	Y	-0-			-0-
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-
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907														
09	30990 X	28810	-0-	-2180	-0-	718	1	28092	3	Y	-0-			-0-
10	31310 X	28180	-0-	-3130	-0-	532	1	27648	3	Y	-0-			-0-
11	29880 X	28147	-0-	-1733	-0-	611	1	27536	3	Y	-0-			-0-
12	29295 X	27775	-0-	-1520	-0-	648	1	27127	3	Y	-0-			-0-
01	29760 X	27757	-0-	-2003	-0-	534	1	27223	3	Y	-0-			-0-
02	26880 X	23633	-0-	-3247	-0-	398	1	23235	3	Y	-0-			-0-
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770														
09	36630 X	33046	-0-	-3584	-0-	824	1	32222	3	Y	-0-			-0-
10	37262 X	34333	-0-	-2929	-0-	648	1	33685	3	Y	-0-			-0-
11	35430 X	32072	-0-	-3358	-0-	697	1	31375	3	Y	-0-			-0-
12	35278 X	32419	-0-	-2859	-0-	756	1	31663	3	Y	-0-			-0-
01	34348 X	31926	-0-	-2422	-0-	615	1	31311	3	Y	-0-			-0-
02	31024 X	27424	-0-	-3600	-0-	461	1	26963	3	Y	-0-			-0-
BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880														
09	37320 X	35183	-0-	-2137	-0-	877	1	34306	3	N	-0-			-0-
10	38564 X	34872	-0-	-3692	-0-	658	1	34214	3	N	-0-			-0-
11	36780 X	34035	-0-	-2745	-0-	739	1	33296	3	N	-0-			-0-
12	36797 X	34427	-0-	-2370	-0-	803	1	33624	3	N	-0-			-0-
01	36363 X	33891	-0-	-2472	-0-	653	1	33238	3	N	-0-			-0-
02	32844 X	28860	-0-	-3984	-0-	485	1	28375	3	N	-0-			-0-
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272														
09	45780 X	434	-0-	-45346	-0-	11	1	423	3	Y	-0-			-0-
10	46438 X	-0-	-0-	-46438	-0-					Y	-0-			-0-
11	43500 X	9776	-0-	-33724	-0-	212	1	9564	3	Y	-0-			-0-
12	41881 X	35365	-0-	-6516	-0-	825	1	34540	3	Y	-0-			-0-
01	34247 X	34247	-0-	-0-	-0-	659	1	33588	3	Y	-0-			-0-
*02	27544 X	27544	-0-	-0-	-0-	463	1	27081	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435														
M O	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
09	21150 X	14689	-0-	-6461	-0-	823 1	57 9	13809 3	Y	52	49 1			9
10	21607 X	14962	-0-	-6645	-0-	1004 1	63 9	13895 3	Y	57	58 1			8
11	20040 X	14291	-0-	-5749	-0-	885 1	99 9	13307 3	Y	90	84 1			14
12	20708 X	14396	-0-	-6312	-0-	134 1	69 9	14193 3	Y	63	66 1			11
01	16616 X	13905	-0-	-2711	-0-	327 1	64 9	13514 3	Y	58	56 1			13
02	13720 X	12441	-0-	-1279	-0-	401 1	63 9	11977 3	Y	57	57 1			13
JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625														
09	17340 X	13401	-0-	-3939	-0-	749 1	75 9	12577 3	Y	68	67 1			11
10	17918 X	13341	-0-	-4577	-0-	896 1	45 9	12400 3	Y	41	46 1			6
11	15480 X	12404	-0-	-3076	-0-	770 1	46 9	11588 3	Y	42	42 1			6
12	15996 X	12529	-0-	-3467	-0-	117 1	53 9	12359 3	Y	48	47 1			7
01	13857 X	12184	-0-	-1673	-0-	286 1	59 9	11839 3	Y	54	50 1			11
02	12516 X	10481	-0-	-2035	-0-	337 1	70 9	10074 3	Y	64	61 1			14
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435														
09	28260 X	22480	-0-	-5780	-0-	1264 1	1 9	21215 3	Y	1	1 1			-0-
10	27590 X	22794	-0-	-4796	-0-	1536 1	8 9	21250 3	Y	7	6 1			1
11	25320 X	21866	-0-	-3454	-0-	1363 1	4 9	20499 3	Y	4	4 1			1
12	26164 X	22206	-0-	-3958	-0-	208 1	2 9	21996 3	Y	2	2 1			1
01	24211 X	21754	-0-	-2457	-0-	513 1	2 9	21239 3	Y	2	2 1			1
02	20972 X	19456	-0-	-1516	-0-	630 1	2 9	18826 3	Y	-0-	1 1			-0-
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035														
09	51300 X	48875	-0-	-2425	-0-	1219 1		47656 3	N	-0-				-0-
10	52483 X	45302	-0-	-7181	-0-	855 1		44447 3	N	-0-				-0-
11	51360 X	49266	-0-	-2094	-0-	1069 1		48197 3	N	-0-				-0-
12	53072 X	51898	-0-	-1174	-0-	1211 1		50687 3	N	-0-				-0-
01	53072 X	45412	-0-	-7660	-0-	874 1		44538 3	N	-0-				-0-
02	45976 X	21592	-0-	-24384	-0-	363 1		21229 3	N	-0-				-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290														
09	35910 X	30229	-0-	-5681	-0-	754 1		29475 3	Y	-0-				-0-
10	34720 X	30851	-0-	-3869	-0-	582 1		30269 3	Y	-0-				-0-
11	32160 X	29545	-0-	-2615	-0-	641 1		28904 3	Y	-0-				-0-
12	32829 X	30133	-0-	-2696	-0-	703 1		29430 3	Y	-0-				-0-
01	32085 X	27906	-0-	-4179	-0-	537 1		27369 3	Y	-0-				-0-
02	28224 X	24360	-0-	-3864	-0-	410 1		23950 3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	30170 X	30170	-0-	-0-	-0-	30170	3			Y	-0-			-0-
10	30440 X	30440	-0-	-0-	-0-	30440	3			Y	-0-			-0-
11	28030 X	28030	-0-	-0-	-0-	927	1	27103	3	Y	-0-			-0-
12	29376 X	29376	-0-	-0-	-0-	1350	1	28026	3	Y	-0-			-0-
01	29075 X	29075	-0-	-0-	-0-	1448	1	27627	3	Y	-0-			-0-
*02	25816 X	25816	-0-	-0-	-0-	1152	1	24664	3	Y	-0-			-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005														
09	33321 X	33321	-0-	-0-	-0-	33321	3			Y	-0-			-0-
10	31599 X	31599	-0-	-0-	-0-	31599	3			Y	-0-			-0-
11	28600 X	28600	-0-	-0-	-0-	946	1	27654	3	Y	-0-			-0-
12	27594 X	27594	-0-	-0-	-0-	1268	1	26326	3	Y	-0-			-0-
01	27695 X	27695	-0-	-0-	-0-	1380	1	26315	3	Y	-0-			-0-
*02	24011 X	24011	-0-	-0-	-0-	1072	1	22939	3	Y	-0-			-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929														
09	27380 X	27380	-0-	-0-	-0-	27380	3			Y	-0-			-0-
10	16775 X	16775	-0-	-0-	-0-	16775	3			Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661														
09	18900 X	18450	-0-	-450	-0-	460	1	17990	3	Y	-0-			-0-
10	19313 X	17284	-0-	-2029	-0-	326	1	16958	3	Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605														
09	15750 X	6363	-0-	-9387	-0-	159	1	6204	3	Y	-0-			-0-
10	16275 X	-0-	-0-	-16275	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505														
09	21720 X	21206	-0-	-514	-0-	529	1	20677	3	Y	-0-			-0-
10	22382 X	20301	-0-	-2081	-0-	383	1	19918	3	Y	-0-			-0-
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-
DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405														
09	56614 X	56614	-0-	-0-	-0-	1412	1	55202	3	Y	-0-			-0-
10	49710 X	49710	-0-	-0-	-0-	938	1	48772	3	Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	49170 X	42918	-0-		-6252	-0-		1070	1	41848	3	Y	-0-					-0-
10	47523 X	42640	-0-		-4883	-0-		805	1	41835	3	Y	-0-					-0-
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-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851																		
09	26520 X	20199	-0-		-6321	-0-		210	1	19989	3	Y	-0-					-0-
10	25265 X	18693	-0-		-6572	-0-		246	1	18447	3	Y	-0-					-0-
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-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003																		
09	61222 X	61222	-0-		-0-	-0-		1527	1	59695	3	Y	-0-					-0-
10	59045 X	59045	-0-		-0-	-0-		1114	1	57931	3	Y	-0-					-0-
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-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856																		
09	42379 X	42379	-0-		-0-	-0-		1057	1	41322	3	Y	-0-					-0-
10	41200 X	41200	-0-		-0-	-0-		778	1	40422	3	Y	-0-					-0-
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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614																		
09	42818 X	42818	-0-		-0-	-0-		1068	1	41750	3	Y	-0-					-0-
10	47719 X	47719	-0-		-0-	-0-		901	1	46818	3	Y	-0-					-0-
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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998																		
09	46599 X	46599	-0-		-0-	-0-		1162	1	45437	3	Y	-0-					-0-
10	47602 X	47602	-0-		-0-	-0-		898	1	46704	3	Y	-0-					-0-
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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566																		
09	50400 X	44936	-0-		-5464	-0-		1121	1	43815	3	Y	-0-					-0-
10	52889 X	52889	-0-		-0-	-0-		998	1	51891	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	25830 X	23704	-0-	-2126	-0-	591	1	23113	3	Y	-0-		-0-
10	26629 X	25095	-0-	-1534	-0-	474	1	24621	3	Y	-0-		-0-
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-
SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809													
09	30090 X	27380	-0-	-2710	-0-	683	1	26697	3	Y	-0-		-0-
10	30287 X	27826	-0-	-2461	-0-	525	1	27301	3	Y	-0-		-0-
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-
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581													
09	25290 X	22432	-0-	-2858	-0-	559	1	21873	3	Y	-0-		-0-
10	25699 X	22711	-0-	-2988	-0-	429	1	22282	3	Y	-0-		-0-
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-
FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951													
09	51450 X	22418	-0-	-29032	-0-	559	1	21859	3	Y	-0-		-0-
10	40238 X	24218	-0-	-16020	-0-	457	1	23761	3	Y	-0-		-0-
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-
FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815													
09	43080 X	28311	-0-	-14769	-0-	706	1	27605	3	Y	-0-		-0-
10	38161 X	27669	-0-	-10492	-0-	522	1	27147	3	Y	-0-		-0-
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-
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025													
09	41430 X	25100	-0-	-16330	-0-	626	1	24474	3	Y	-0-		-0-
10	37479 X	25982	-0-	-11497	-0-	490	1	25492	3	Y	-0-		-0-
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-
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723													
09	69300 X	36594	-0-	-32706	-0-	913	1	35681	3	Y	-0-		-0-
10	70928 X	-0-	-0-	-70928	-0-					Y	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853														
M	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
09	74550 X	68662	-0-	-5888	-0-	1712	1	66950	3	Y	-0-			-0-
10	75516 X	69844	-0-	-5672	-0-	1318	1	68526	3	Y	-0-			-0-
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-
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351														
09	46500 X	41200	-0-	-5300	-0-	1027	1	40173	3	Y	-0-			-0-
10	47213 X	41735	-0-	-5478	-0-	788	1	40947	3	Y	-0-			-0-
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-
WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837														
09	56160 X	43993	-0-	-12167	-0-	43993	2			Y	-0-			-0-
10	58032 X	43975	-0-	-14057	-0-	43975	2			Y	-0-			-0-
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-
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823														
09	29310 X	25813	-0-	-3497	-0-	1451	1	24362	3	N	-0-			-0-
10	29171 X	27752	-0-	-1419	-0-	1871	1	25881	3	N	-0-			-0-
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-
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545														
09	74310 X	42855	-0-	-31455	-0-	1069	1	41786	3	Y	-0-			-0-
10	75020 X	73901	-0-	-1119	-0-	1395	1	72506	3	Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	39930 X	31666	-0-	-8264	-0-	790	1	30876	3	Y	-0-			-0-
10	40145 X	32601	-0-	-7544	-0-	615	1	31986	3	Y	-0-			-0-
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-
APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459														
09	62130 X	38649	-0-	-23481	-0-	964	1	37685	3	Y	-0-			-0-
10	67325 X	67325	-0-	-0-	-0-	1271	1	66054	3	Y	-0-			-0-
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-
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797														
09	60556 X	60556	-0-	-0-	-0-	628	1	59928	3	Y	-0-			-0-
10	61251 X	61251	-0-	-0-	-0-	806	1	60445	3	Y	-0-			-0-
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-
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727														
09	48030 X	39106	-0-	-8924	-0-	39106	2			Y	-0-			-0-
10	49631 X	40673	-0-	-8958	-0-	40673	2			Y	-0-			-0-
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-
DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781														
09	34189 X	34189	-0-	-0-	-0-	34189	3			Y	-0-			-0-
10	34001 X	34001	-0-	-0-	-0-	34001	3			Y	-0-			-0-
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-
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630														
09	30244 X	30244	-0-	-0-	-0-	30244	3			Y	-0-			-0-
10	30278 X	30278	-0-	-0-	-0-	30278	3			Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642															
M O	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
09	12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	3			Y	-0-				-0-
10	20097 X	20097	-0-	-0-	-0-	20097	3			Y	-0-				-0-
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-
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890															
09	29471 X	29471	-0-	-0-	-0-	29471	3			Y	-0-				-0-
10	29780 X	29780	-0-	-0-	-0-	29780	3			Y	-0-				-0-
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-
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279															
09	39630 X	22150	-0-	-17480	-0-	552	1	21598	3	Y	-0-				-0-
10	43244 X	43244	-0-	-0-	-0-	816	1	42428	3	Y	-0-				-0-
11	39630 X	36056	-0-	-3574	-0-	783	1	35273	3	Y	-0-				-0-
12	39029 X	36487	-0-	-2542	-0-	851	1	35636	3	Y	-0-				-0-
01	43245 X	34302	-0-	-8943	-0-	661	1	33641	3	Y	-0-				-0-
02	39060 X	28687	-0-	-10373	-0-	483	1	28204	3	Y	-0-				-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074															
09	14070 X	13625	-0-	-445	-0-	766	1	12859	3	Y	-0-				-0-
10	12943 X	12943	-0-	-0-	-0-	872	1	12071	3	Y	-0-				-0-
11	16350 X	11292	-0-	-5058	-0-	704	1	10588	3	Y	-0-				-0-
12	16895 X	11375	-0-	-5520	-0-	107	1	11268	3	Y	-0-				-0-
01	16895 X	11302	-0-	-5593	-0-	267	1	11035	3	Y	-0-				-0-
02	12712 X	10466	-0-	-2246	-0-	339	1	10127	3	Y	-0-				-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106															
09	23070 X	18462	-0-	-4608	-0-	1038	1	17424	3	Y	-0-				-0-
10	22444 X	18511	-0-	-3933	-0-	1248	1	17263	3	Y	-0-				-0-
11	20400 X	17318	-0-	-3082	-0-	1079	1	16239	3	Y	-0-				-0-
12	20646 X	17492	-0-	-3154	-0-	164	1	17328	3	Y	-0-				-0-
01	19778 X	17053	-0-	-2725	-0-	402	1	16651	3	Y	-0-				-0-
02	17220 X	15138	-0-	-2082	-0-	490	1	14648	3	Y	-0-				-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021															
09	28050 X	24614	-0-	-3436	-0-	614	1	24000	3	Y	-0-				-0-
10	32547 X	32547	-0-	-0-	-0-	614	1	31933	3	Y	-0-				-0-
11	30517 X	30517	-0-	-0-	-0-	662	1	29855	3	Y	-0-				-0-
12	28782 X	28782	-0-	-0-	-0-	671	1	28111	3	Y	-0-				-0-
01	32550 X	27802	-0-	-4748	-0-	535	1	27267	3	Y	-0-				-0-
02	29400 X	23423	-0-	-5977	-0-	394	1	23029	3	Y	-0-				-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695															
09	19212 X	19212	-0-	-0-	-0-	19212	3			Y	-0-				-0-
10	19437 X	19255	-0-	-182	-0-	19255	3			Y	-0-				-0-
11	17910 X	16307	-0-	-1603	-0-	539	1	15768	3	Y	-0-				-0-
12	18071 X	18071	-0-	-0-	-0-	830	1	17241	3	Y	-0-				-0-
01	19840 X	18154	-0-	-1686	-0-	904	1	17250	3	Y	-0-				-0-
02	17920 X	15961	-0-	-1959	-0-	713	1	15248	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748														
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
09	17220 X	149	-0-	-17071	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
10	16926 X	73	-0-	-16853	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
11	15810 X	139	-0-	-15671	-0-	5	1	134	3	Y	-0-			-0-
12	14787 X	74	-0-	-14713	-0-	3	1	71	3	Y	-0-			-0-
01	8215 X	33	-0-	-8182	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802														
09	32520 X	31315	-0-	-1205	-0-	31315	3			Y	-0-			-0-
10	32643 X	29529	-0-	-3114	-0-	29529	3			Y	-0-			-0-
11	31590 X	24507	-0-	-7083	-0-	811	1	23696	3	Y	-0-			-0-
12	31527 X	28401	-0-	-3126	-0-	1305	1	27096	3	Y	-0-			-0-
01	32364 X	29112	-0-	-3252	-0-	1450	1	27662	3	Y	-0-			-0-
02	29232 X	25458	-0-	-3774	-0-	1136	1	24322	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003														
09	41640 X	40002	-0-	-1638	-0-	40002	3			Y	-0-			-0-
10	42005 X	39676	-0-	-2329	-0-	39676	3			Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021														
09	25200 X	15967	-0-	-9233	-0-	398	1	15569	3	Y	-0-			-0-
10	25482 X	25133	-0-	-349	-0-	474	1	24659	3	Y	-0-			-0-
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-
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542														
09	74400 X	49350	-0-	-25050	-0-	1231	1	48119	3	Y	-0-			-0-
10	83504 X	83504	-0-	-0-	-0-	1576	1	81928	3	Y	-0-			-0-
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-
WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371														
09	25950 X	25432	-0-	-518	-0-	25432	3			Y	-0-			-0-
10	26815 X	25122	-0-	-1693	-0-	25122	3			Y	-0-			-0-
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-
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591														
09	84180 X	66751	-0-	-17429	-0-	1665	1	65086	3	Y	-0-			-0-
10	96454 X	96454	-0-	-0-	-0-	1820	1	94634	3	Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	24030 X	2967	-0-	-21063	-0-	27	1	2940	2	N	-0-			-0-
10	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	98	1	9673	2	N	-0-			-0-
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-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520														
09	64440 X	62340	-0-	-2100	-0-	62340	3			Y	-0-			-0-
10	64325 X	64039	-0-	-286	-0-	64039	3			Y	-0-			-0-
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-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105														
09	77580 X	68497	-0-	-9083	-0-	1708	1	66789	3	Y	-0-			-0-
10	76973 X	67188	-0-	-9785	-0-	1268	1	65920	3	Y	-0-			-0-
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-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149														
09	29490 X	25135	-0-	-4355	-0-	627	1	24508	3	Y	-0-			-0-
10	29078 X	25018	-0-	-4060	-0-	472	1	24546	3	Y	-0-			-0-
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-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535														
09	47610 X	38213	-0-	-9397	-0-	953	1	37260	3	Y	-0-			-0-
10	45601 X	38255	-0-	-7346	-0-	722	1	37533	3	Y	-0-			-0-
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-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261														
09	112650 X	97643	-0-	-15007	-0-	2435	1	95208	3	Y	-0-			-0-
10	112592 X	101430	-0-	-11162	-0-	1914	1	99516	3	Y	-0-			-0-
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-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900														
09	22522 X	22522	-0-	-0-	-0-	1266	1	21256	3	N	-0-			-0-
10	19373 X	19373	-0-	-0-	-0-	1306	1	18067	3	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589													
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	17670 X	15445	-0-	-2225	-0-	385	1	15060	3	Y	-0-		-0-
10	17794 X	11673	-0-	-6121	-0-	220	1	11453	3	Y	-0-		-0-
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-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045													
09	20564 X	20564	-0-	-0-	-0-	513	1	20051	3	Y	-0-		-0-
10	18091 X	18091	-0-	-0-	-0-	341	1	17750	3	Y	-0-		-0-
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-
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964													
09	22710 X	18176	-0-	-4534	-0-	453	1	17723	3	Y	-0-		-0-
10	23467 X	23185	-0-	-282	-0-	438	1	22747	3	Y	-0-		-0-
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-
HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067													
09	42990 X	35197	-0-	-7793	-0-	878	1	34319	3	Y	-0-		-0-
10	41912 X	36573	-0-	-5339	-0-	690	1	35883	3	Y	-0-		-0-
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-
HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128													
09	40830 X	35751	-0-	-5079	-0-	892	1	34859	3	Y	-0-		-0-
10	40455 X	36935	-0-	-3520	-0-	697	1	36238	3	Y	-0-		-0-
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-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044													
09	19440 X	10493	-0-	-8947	-0-	262	1	10231	3	Y	-0-		-0-
10	18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	357	1	18536	3	Y	-0-		-0-
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-
HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810													
09	51570 X	42183	-0-	-9387	-0-	1052	1	41131	3	Y	-0-		-0-
10	50158 X	42460	-0-	-7698	-0-	801	1	41659	3	Y	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WILLIE -GL PSA C											WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676				
M	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
09	29700 X	26871	-0-	-2829	-0-	26871	3			Y	-0-				-0-
10	29791 X	26739	-0-	-3052	-0-	26739	3			Y	-0-				-0-
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-
PALAFOX STATE A2715											WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510				
09	12630 X	11123	-0-	-1507	-0-	277	1	10846	3	Y	-0-				-0-
10	13051 X	10010	-0-	-3041	-0-	189	1	9821	3	Y	-0-				-0-
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-
L.C. WRIGHT-REESE PSA A											WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	299430 X	239732	-0-	-59698	-0-	5978	1	233754	3	Y	-0-				-0-
10	309411 X	233580	-0-	-75831	-0-	4408	1	229172	3	Y	-0-				-0-
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-
DORA MARTIN A											WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197				
09	26660 X	26660	-0-	-0-	-0-	26660	3			Y	-0-				-0-
10	26188 X	26188	-0-	-0-	-0-	26188	3			Y	-0-				-0-
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-
HAMILTON											WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	87086 X	87086	-0-	-0-	-0-	904	1	86182	3	N	-0-				-0-
10	88207 X	88207	-0-	-0-	-0-	1161	1	87046	3	N	-0-				-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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													
09	45381	X	45381	-0-	-0-	-0-	1132	1	44249	3	Y	-0-	-0-
10	44069	X	44069	-0-	-0-	-0-	832	1	43237	3	Y	-0-	-0-
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-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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													
09	305460	X	256594	-0-	-48866	-0-	6399	1	250195	3	Y	-0-	-0-
10	315642	X	248145	-0-	-67497	-0-	4683	1	243462	3	Y	-0-	-0-
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-
LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074													
09	40286	X	40286	-0-	-0-	-0-	2265	1	38021	3	Y	-0-	-0-
10	40784	X	40784	-0-	-0-	-0-	2749	1	38035	3	Y	-0-	-0-
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-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702													
09	56730	X	42531	-0-	-14199	-0-	2391	1	40140	3	Y	-0-	-0-
10	56172	X	49987	-0-	-6185	-0-	3369	1	46618	3	Y	-0-	-0-
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-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800													
09	18750	X	17586	-0-	-1164	-0-	439	1	17147	3	Y	-0-	-0-
10	19375	X	15213	-0-	-4162	-0-	287	1	14926	3	Y	-0-	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670												
M	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
09	17680 X	17680	-0-	-0-	-0-	441	1	17239	3	Y	-0-	-0-
10	16988 X	15778	-0-	-1210	-0-	298	1	15480	3	Y	-0-	-0-
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-
APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935												
09	48117 X	48117	-0-	-0-	-0-	499	1	47618	3	N	-0-	-0-
10	47031 X	47031	-0-	-0-	-0-	619	1	46412	3	N	-0-	-0-
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-
MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918												
09	36270 X	33627	-0-	-2643	-0-	839	1	32788	3	N	-0-	-0-
10	37479 X	31600	-0-	-5879	-0-	596	1	31004	3	N	-0-	-0-
11	36270 X	31431	-0-	-4839	-0-	682	1	30749	3	N	-0-	-0-
12	35092 X	32022	-0-	-3070	-0-	747	1	31275	3	N	-0-	-0-
01	34751 X	32498	-0-	-2253	-0-	626	1	31872	3	N	-0-	-0-
02	31388 X	28305	-0-	-3083	-0-	476	1	27829	3	N	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413												
09	35160 X	29171	-0-	-5989	-0-	29171	3			N	-0-	-0-
10	35898 X	28989	-0-	-6909	-0-	28989	3			N	-0-	-0-
11	32340 X	26860	-0-	-5480	-0-	888	1	25972	3	N	-0-	-0-
12	30008 X	29259	-0-	-749	-0-	1344	1	27915	3	N	-0-	-0-
01	30132 X	27955	-0-	-2177	-0-	1393	1	26562	3	N	-0-	-0-
02	27216 X	24068	-0-	-3148	-0-	1074	1	22994	3	N	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360												
09	49480 X	49480	-0-	-0-	-0-	49480	3			Y	-0-	-0-
10	46536 X	46536	-0-	-0-	-0-	46536	3			Y	-0-	-0-
11	41593 X	41593	-0-	-0-	-0-	1376	1	40217	3	Y	-0-	-0-
12	38626 X	38446	-0-	-180	-0-	1767	1	36679	3	Y	-0-	-0-
01	51119 X	38734	-0-	-12385	-0-	1930	1	36804	3	Y	-0-	-0-
02	46172 X	33658	-0-	-12514	-0-	1503	1	32155	3	Y	-0-	-0-
APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658												
09	18420 X	16985	-0-	-1435	-0-	424	1	16561	3	N	-0-	-0-
10	18693 X	15507	-0-	-3186	-0-	293	1	15214	3	N	-0-	-0-
11	17850 X	15223	-0-	-2627	-0-	331	1	14892	3	N	-0-	-0-
12	17081 X	15759	-0-	-1322	-0-	368	1	15391	3	N	-0-	-0-
01	17546 X	15941	-0-	-1605	-0-	307	1	15634	3	N	-0-	-0-
02	15848 X	13896	-0-	-1952	-0-	234	1	13662	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	19830 X	16489	-0-	-3341	-0-	171	1	16318	3	N	-0-		-0-
10	19468 X	13928	-0-	-5540	-0-	183	1	13745	3	N	-0-		-0-
11	17190 X	16899	-0-	-291	-0-	305	1	16594	3	N	-0-		-0-
12	17577 X	16495	-0-	-1082	-0-	318	1	16177	3	N	-0-		-0-
01	17298 X	16272	-0-	-1026	-0-	302	1	15970	3	N	-0-		-0-
02	15764 X	13626	-0-	-2138	-0-	17	1	13609	3	N	-0-		-0-
CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039													
09	16800 X	16096	-0-	-704	-0-	144	1	15952	2	N	-0-		-0-
10	17980 X	16743	-0-	-1237	-0-	168	1	16575	2	N	-0-		-0-
11	17400 X	15422	-0-	-1978	-0-	102	1	15320	2	N	-0-		-0-
12	17980 X	16032	-0-	-1948	-0-	364	1	15668	2	N	-0-		-0-
01	16740 X	15723	-0-	-1017	-0-	389	1	15334	2	N	-0-		-0-
02	15120 X	13255	-0-	-1865	-0-	849	1	12406	2	N	-0-		-0-
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655													
09	15960 X	10512	-0-	-5448	-0-	262	1	10250	3	N	-0-		-0-
10	15686 X	11138	-0-	-4548	-0-	210	1	10928	3	N	-0-		-0-
11	13500 X	11470	-0-	-2030	-0-	249	1	11221	3	N	-0-		-0-
12	11687 X	11648	-0-	-39	-0-	272	1	11376	3	N	-0-		-0-
01	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	243	1	12386	3	N	-0-		-0-
*02	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	180	1	10542	3	N	-0-		-0-
APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211													
09	63240 X	51981	-0-	-11259	-0-	539	1	51442	3	Y	-0-		-0-
10	65348 X	51842	-0-	-13506	-0-	682	1	51160	3	Y	-0-		-0-
11	58710 X	48709	-0-	-10001	-0-	878	1	47831	3	Y	-0-		-0-
12	57908 X	48201	-0-	-9707	-0-	928	1	47273	3	Y	-0-		-0-
01	55645 X	46609	-0-	-9036	-0-	864	1	45745	3	Y	-0-		-0-
02	48524 X	40900	-0-	-7624	-0-	50	1	40850	3	Y	-0-		-0-
LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549													
09	46200 X	43045	-0-	-3155	-0-	43045	2			Y	-0-		-0-
10	47740 X	43133	-0-	-4607	-0-	43133	2			Y	-0-		-0-
11	42060 X	39292	-0-	-2768	-0-	39292	2			Y	-0-		-0-
12	43307 X	40232	-0-	-3075	-0-	40232	2			Y	-0-		-0-
01	44485 X	40998	-0-	-3487	-0-	40998	2			Y	-0-		-0-
*02	45974 X	45974	-0-	-0-	-0-	187	1	45787	2	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001													
09	53730 X	47195	-0-	-6535	-0-	1177	1	46018	3	N	-0-		-0-
10	55521 X	53175	-0-	-2346	-0-	1004	1	52171	3	N	-0-		-0-
11	52560 X	49205	-0-	-3355	-0-	1068	1	48137	3	N	-0-		-0-
12	53289 X	50171	-0-	-3118	-0-	1171	1	49000	3	N	-0-		-0-
01	53165 X	49017	-0-	-4148	-0-	944	1	48073	3	N	-0-		-0-
02	48020 X	41540	-0-	-6480	-0-	699	1	40841	3	N	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033													
09	51630 X	46515	-0-	-5115	-0-	1160	1	45355	3	N	-0-		-0-
10	52359 X	48609	-0-	-3750	-0-	917	1	47692	3	N	-0-		-0-
11	49980 X	46186	-0-	-3794	-0-	1003	1	45183	3	N	-0-		-0-
12	51119 X	47532	-0-	-3587	-0-	1109	1	46423	3	N	-0-		-0-
01	49631 X	46358	-0-	-3273	-0-	893	1	45465	3	N	-0-		-0-
02	43904 X	38978	-0-	-4926	-0-	656	1	38322	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549														
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	34530 X	29618	-0-	-4912	-0-	29618	2			Y	-0-			-0-
10	35681 X	30469	-0-	-5212	-0-	30469	2			Y	-0-			-0-
11	31920 X	28400	-0-	-3520	-0-	28400	2			Y	-0-			-0-
12	32364 X	28492	-0-	-3872	-0-	28492	2			Y	-0-			-0-
01	30597 X	27722	-0-	-2875	-0-	27722	2			Y	-0-			-0-
02	27636 X	23484	-0-	-4152	-0-	95	1	23389	2	Y	-0-			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525														
09	64920 X	61145	-0-	-3775	-0-	61145	3			N	-0-			-0-
10	64976 X	61276	-0-	-3700	-0-	61276	3			N	-0-			-0-
11	62880 X	57420	-0-	-5460	-0-	1899	1	55521	3	N	-0-			-0-
12	62093 X	57736	-0-	-4357	-0-	2653	1	55083	3	N	-0-			-0-
01	63178 X	56876	-0-	-6302	-0-	2833	1	54043	3	N	-0-			-0-
02	57064 X	49776	-0-	-7288	-0-	2222	1	47554	3	N	-0-			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192														
09	40500 X	35979	-0-	-4521	-0-	897	1	35082	3	Y	-0-			-0-
10	39401 X	30728	-0-	-8673	-0-	580	1	30148	3	Y	-0-			-0-
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-
APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211														
09	38130 X	33612	-0-	-4518	-0-	349	1	33263	3	Y	-0-			-0-
10	39339 X	32272	-0-	-7067	-0-	425	1	31847	3	Y	-0-			-0-
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-
OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280														
09	51840 X	45107	-0-	-6733	-0-	1125	1	43982	3	Y	-0-			-0-
10	50375 X	41055	-0-	-9320	-0-	775	1	40280	3	Y	-0-			-0-
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-
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511														
09	64860 X	58542	-0-	-6318	-0-	1460	1	57082	3	Y	-0-			-0-
10	64449 X	32065	-0-	-32384	-0-	605	1	31460	3	Y	-0-			-0-
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-
DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398														
09	42892 X	42892	-0-	-0-	-0-	42892	3			Y	-0-			-0-
10	40396 X	40396	-0-	-0-	-0-	40396	3			Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	27678 X	27678	-0-	-0-	-0-	27678	3			Y	-0-			-0-
10	28008 X	28008	-0-	-0-	-0-	28008	3			Y	-0-			-0-
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-
CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664														
09	42240 X	36706	-0-	-5534	-0-	329	1	36377	2	N	-0-			-0-
10	43648 X	37332	-0-	-6316	-0-	374	1	36958	2	N	-0-			-0-
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-
OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258														
09	63120 X	25751	-0-	-37369	-0-	642	1	25109	3	Y	-0-			-0-
10	62031 X	61255	-0-	-776	-0-	1156	1	60099	3	Y	-0-			-0-
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-
LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955														
09	341898 X	341898	-0-	-0-	-0-	3068	1	338830	2	N	-0-			-0-
10	335338 X	335338	-0-	-0-	-0-	3359	1	331979	2	N	-0-			-0-
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-
OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515														
09	78240 X	71645	-0-	-6595	-0-	1787	1	69858	3	Y	-0-			-0-
10	78833 X	48431	-0-	-30402	-0-	914	1	47517	3	Y	-0-			-0-
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-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101														
09	37590 X	31865	-0-	-5725	-0-	795	1	31070	3	Y	-0-			-0-
10	37634 X	33114	-0-	-4520	-0-	625	1	32489	3	Y	-0-			-0-
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-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725														
09	26130 X	20241	-0-	-5889	-0-	505	1	19736	3	Y	-0-			-0-
10	24428 X	22849	-0-	-1579	-0-	431	1	22418	3	Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297															
M O	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
09	39450 X	33439	-0-	-6011	-0-	33439	3			Y	-0-				-0-
10	39060 X	33083	-0-	-5977	-0-	33083	3			Y	-0-				-0-
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-
OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608															
09	51450 X	23209	-0-	-28241	-0-	579	1	22630	3	Y	-0-				-0-
10	50003 X	45940	-0-	-4063	-0-	867	1	45073	3	Y	-0-				-0-
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-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062															
09	45480 X	39603	-0-	-5877	-0-	988	1	38615	3	Y	-0-				-0-
10	43927 X	22564	-0-	-21363	-0-	426	1	22138	3	Y	-0-				-0-
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-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272															
09	45270 X	37187	-0-	-8083	-0-	927	1	36260	3	Y	-0-				-0-
10	43369 X	32878	-0-	-10491	-0-	621	1	32257	3	Y	-0-				-0-
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-
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116															
09	50370 X	-0-	-0-	-50370	-0-					N	-0-				-0-
10	41757 X	-0-	-0-	-41757	-0-					N	-0-				-0-
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-
SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186															
09	31080 X	26031	-0-	-5049	-0-	649	1	25382	3	Y	-0-				-0-
10	29326 X	26864	-0-	-2462	-0-	507	1	26357	3	Y	-0-				-0-
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-
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586															
09	41853 X	41853	-0-	-0-	-0-	41853	3			Y	-0-				-0-
10	38354 X	38354	-0-	-0-	-0-	38354	3			Y	-0-				-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
09	62310 X	52748	-0-	-9562	-0-	1315 1	51433 3	N	-0-		-0-			-0-
10	59582 X	52828	-0-	-6754	-0-	997 1	51831 3	N	-0-		-0-			-0-
11	56730 X	49932	-0-	-6798	-0-	1085 1	48847 3	N	-0-		-0-			-0-
12	56823 X	49566	-0-	-7257	-0-	1156 1	48410 3	N	-0-		-0-			-0-
01	56606 X	48538	-0-	-8068	-0-	935 1	47603 3	N	-0-		-0-			-0-
02	49224 X	41039	-0-	-8185	-0-	690 1	40349 3	N	-0-		-0-			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560														
09	38880 X	37913	-0-	-967	-0-	37913 3		Y	-0-		-0-			-0-
10	39432 X	37070	-0-	-2362	-0-	37070 3		Y	-0-		-0-			-0-
11	38160 X	33836	-0-	-4324	-0-	1119 1	32717 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	39432 X	32349	-0-	-7083	-0-	1486 1	30863 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	39184 X	32752	-0-	-6432	-0-	1632 1	31120 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	35392 X	28625	-0-	-6767	-0-	1278 1	27347 3	Y	-0-		-0-			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050														
09	38460 X	37482	-0-	-978	-0-	37482 3		Y	-0-		-0-			-0-
10	39060 X	37723	-0-	-1337	-0-	37723 3		Y	-0-		-0-			-0-
11	36300 X	34849	-0-	-1451	-0-	1153 1	33696 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	37510 X	34045	-0-	-3465	-0-	1564 1	32481 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	38719 X	32525	-0-	-6194	-0-	1620 1	30905 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	34972 X	29644	-0-	-5328	-0-	1323 1	28321 3	Y	-0-		-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
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-
FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394														
09	44370 X	38226	-0-	-6144	-0-	953 1	37273 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	45415 X	38398	-0-	-7017	-0-	725 1	37673 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	41940 X	36493	-0-	-5447	-0-	792 1	35701 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	41509 X	37659	-0-	-3850	-0-	879 1	36780 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	40951 X	34081	-0-	-6870	-0-	656 1	33425 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	35672 X	31064	-0-	-4608	-0-	523 1	30541 3	Y	-0-		-0-			-0-
DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311														
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-		-0-			-0-
11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-			-0-
01	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432														
09	78480 X	55850	-0-	-22630	-0-	1393 1	54457 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	81096 X	72956	-0-	-8140	-0-	1377 1	71579 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	74100 X	64951	-0-	-9149	-0-	1410 1	63541 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	73718 X	64241	-0-	-9477	-0-	1499 1	62742 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	72943 X	62810	-0-	-10133	-0-	1209 1	61601 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	65884 X	54154	-0-	-11730	-0-	911 1	53243 3	Y	-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 #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345														
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	
09	73860 X	51985	-0-	-21875	-0-	1296	1	50689	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	70773 X	56366	-0-	-14407	-0-	1064	1	55302	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	66030 X	53154	-0-	-12876	-0-	1154	1	52000	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	66526 X	53009	-0-	-13517	-0-	1237	1	51772	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	64294 X	54042	-0-	-10252	-0-	1041	1	53001	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	50904 X	46121	-0-	-4783	-0-	776	1	45345	3	Y	-0-	-0-	-0-	
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229														
09	43290 X	29768	-0-	-13522	-0-	29768	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	48249 X	48249	-0-	-0-	-0-	48249	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	49505 X	49505	-0-	-0-	-0-	1637	1	47868	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	44899 X	44899	-0-	-0-	-0-	2063	1	42836	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	48236 X	40466	-0-	-7770	-0-	2016	1	38450	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	46200 X	34405	-0-	-11795	-0-	1536	1	32869	3	N	-0-	-0-	-0-	
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432														
09	46778 X	46778	-0-	-0-	-0-	46778	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	41433 X	41433	-0-	-0-	-0-	41433	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	35041 X	35041	-0-	-0-	-0-	1159	1	33882	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	34166 X	34166	-0-	-0-	-0-	1570	1	32596	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	48329 X	31917	-0-	-16412	-0-	1590	1	30327	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	43652 X	30660	-0-	-12992	-0-	1369	1	29291	3	Y	-0-	-0-	-0-	
OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106														
09	65340 X	57611	-0-	-7729	-0-	1437	1	56174	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	65596 X	24920	-0-	-40676	-0-	470	1	24450	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	63480 X	3980	-0-	-59500	-0-	86	1	3894	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	63271 X	61284	-0-	-1987	-0-	1430	1	59854	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	60977 X	50224	-0-	-10753	-0-	967	1	49257	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	53760 X	39957	-0-	-13803	-0-	672	1	39285	3	Y	-0-	-0-	-0-	
DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913														
09	50460 X	42135	-0-	-8325	-0-	42135	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	47585 X	38172	-0-	-9413	-0-	38172	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	43260 X	30573	-0-	-12687	-0-	1011	1	29562	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	40083 X	34711	-0-	-5372	-0-	1595	1	33116	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	43555 X	33390	-0-	-10165	-0-	1663	1	31727	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	39340 X	29195	-0-	-10145	-0-	1303	1	27892	3	Y	-0-	-0-	-0-	
DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764														
09	44520 X	40975	-0-	-3545	-0-	40975	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	46004 X	39809	-0-	-6195	-0-	39809	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	44520 X	34256	-0-	-10264	-0-	1133	1	33123	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	41447 X	35522	-0-	-5925	-0-	1632	1	33890	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	42346 X	39373	-0-	-2973	-0-	1961	1	37412	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	38248 X	35571	-0-	-2677	-0-	1588	1	33983	3	Y	-0-	-0-	-0-	
DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179														
09	41730 X	30960	-0-	-10770	-0-	30960	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	38595 X	35250	-0-	-3345	-0-	35250	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	34110 X	25495	-0-	-8615	-0-	843	1	24652	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	33635 X	32677	-0-	-958	-0-	1501	1	31176	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	35247 X	31115	-0-	-4132	-0-	1550	1	29565	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	31836 X	26347	-0-	-5489	-0-	1176	1	25171	3	Y	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE								
			STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE								
09	34560 X	29875	-0-	-4685	-0-	745	1	29130	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	34782 X	29327	-0-	-5455	-0-	554	1	28773	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	30870 X	28906	-0-	-1964	-0-	627	1	28279	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	31899 X	29733	-0-	-2166	-0-	694	1	29039	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	30876 X	28990	-0-	-1886	-0-	558	1	28432	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	27888 X	24968	-0-	-2920	-0-	420	1	24548	3	Y	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729													
09	T. A.	185298	-0-	185298	358069	185298	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	179372	-0-	179372	537441	179372	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	696964 X	159523	-0-	-537441	-0-	5276	1	154247	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	213001 X	153222	-0-	-59779	-0-	7040	1	146182	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	191487 X	145838	-0-	-45649	-0-	7265	1	138573	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	172956 X	123941	-0-	-49015	-0-	5533	1	118408	3	Y	-0-	-0-	-0-
MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712													
09	137010 X	116577	-0-	-20433	-0-	116577	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	141577 X	116882	-0-	-24695	-0-	116882	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	131880 X	108313	-0-	-23567	-0-	3582	1	104731	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	129735 X	98620	-0-	-31115	-0-	4532	1	94088	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	120466 X	107603	-0-	-12863	-0-	5360	1	102243	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	108808 X	92029	-0-	-16779	-0-	4108	1	87921	3	Y	-0-	-0-	-0-
MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812													
09	88770 X	74760	-0-	-14010	-0-	74760	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	87110 X	73351	-0-	-13759	-0-	73351	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	81570 X	68246	-0-	-13324	-0-	2257	1	65988	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	80538 X	65549	-0-	-14989	-0-	3012	1	62537	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	77252 X	66021	-0-	-11231	-0-	3289	1	62732	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	69776 X	67185	-0-	-2591	-0-	2999	1	64186	3	Y	-0-	-0-	-0-
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869													
09	63360 X	49270	-0-	-14090	-0-	2770	1	46500	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	60636 X	45863	-0-	-14773	-0-	3091	1	42772	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	55860 X	41715	-0-	-14145	-0-	2600	1	39115	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	53413 X	44532	-0-	-8881	-0-	417	1	44115	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	52545 X	44404	-0-	-8141	-0-	1048	1	43356	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	45976 X	37339	-0-	-8637	-0-	1208	1	36131	3	Y	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601													
09	46710 X	34012	-0-	-12698	-0-	34012	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	42315 X	33903	-0-	-8412	-0-	33903	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	38550 X	31512	-0-	-7038	-0-	1042	1	30470	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	37820 X	31079	-0-	-6741	-0-	1428	1	29651	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	35154 X	31084	-0-	-4070	-0-	1548	1	29536	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	31752 X	27646	-0-	-4106	-0-	1234	1	26412	3	Y	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797														
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				
09	66510 X	53235	-0-	-13275	-0-	2980	1	50025	3	Y	209	199	1	30
						230	9							
10	62620 X	55104	-0-	-7516	-0-	3700	1	51196	3	Y	189	197	1	22
						208	9							
11	54510 X	52499	-0-	-2011	-0-	3259	1	49024	3	Y	196	193	1	25
						216	9							
12	56327 X	53222	-0-	-3105	-0-	497	1	52515	3	Y	191	194	1	22
						210	9							
01	55459 X	52273	-0-	-3186	-0-	1230	1	50872	3	Y	155	149	1	28
						171	9							
02	49784 X	45593	-0-	-4191	-0-	1472	1	44018	3	Y	94	102	1	20
						103	9							
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730														
09	82290 X	11	-0-	-82279	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	60	1	-0-
10	77872 X	6733	-0-	-71139	-0-	453	1	6263	3	Y	15	13	1	2
						17	9							
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-
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835														
09	93120 X	80080	-0-	-13040	-0-	4481	1	75215	3	Y	349	328	1	54
						384	9							
10	90737 X	78859	-0-	-11878	-0-	5287	1	73144	3	Y	389	393	1	50
						428	9							
11	83670 X	76351	-0-	-7319	-0-	4738	1	71268	3	Y	314	317	1	47
						345	9							
12	86459 X	77359	-0-	-9100	-0-	721	1	76203	3	Y	395	389	1	53
						435	9							
01	85002 X	75491	-0-	-9511	-0-	1771	1	73281	3	Y	399	373	1	79
						439	9							
02	74732 X	66578	-0-	-8154	-0-	2142	1	64064	3	Y	338	341	1	76
						372	9							
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528														
09	255930 X	234833	-0-	-21097	-0-	234833	3			Y	-0-			-0-
10	264461 X	221582	-0-	-42879	-0-	221582	3			Y	-0-			-0-
11	255930 X	205841	-0-	-50089	-0-	6808	1	199033	3	Y	-0-			-0-
12	262942 X	198955	-0-	-63987	-0-	9142	1	189813	3	Y	-0-			-0-
01	242668 X	190161	-0-	-52507	-0-	9473	1	180688	3	Y	-0-			-0-
02	219184 X	163350	-0-	-55834	-0-	7292	1	156058	3	Y	-0-			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931														
09	50700 X	39368	-0-	-11332	-0-	2214	1	37154	3	Y	-0-			-0-
10	48856 X	42474	-0-	-6382	-0-	2863	1	39611	3	Y	-0-			-0-
11	45750 X	38064	-0-	-7686	-0-	2373	1	35691	3	Y	-0-			-0-
12	43741 X	37307	-0-	-6434	-0-	349	1	36958	3	Y	-0-			-0-
01	42470 X	35643	-0-	-6827	-0-	841	1	34802	3	Y	-0-			-0-
02	38360 X	30696	-0-	-7664	-0-	993	1	29703	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
09	42480 X	34190	-0-	-8290	-0-	1919 1	32212 3	Y	54			54
10	38812 X	37671	-0-	-1141	-0-	2538 1	35122 3	Y	10	30 1		34
11	39694 X	39694	-0-	-0-	-0-	2474 1	37216 3	Y	4	17 1		21
12	38223 X	36962	-0-	-1261	-0-	346 1	36616 3	Y	-0-	21 1		-0-
01	37665 X	34629	-0-	-3036	-0-	817 1	33812 3	Y	-0-			-0-
02	37044 X	29990	-0-	-7054	-0-	970 1	29019 3	Y	1	1 1		-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368												
09	84870 X	71071	-0-	-13799	-0-	3988 1	66942 3	Y	128			128
10	82429 X	69009	-0-	-13420	-0-	4644 1	64253 3	Y	102	108 1		122
11	78570 X	64360	-0-	-14210	-0-	4004 1	60232 3	Y	113	105 1		130
12	75330 X	65418	-0-	-9912	-0-	612 1	64703 3	Y	94	99 1		125
01	73842 X	65326	-0-	-8516	-0-	1539 1	63684 3	Y	94	108 1		111
02	66332 X	62582	-0-	-3750	-0-	2023 1	60484 3	Y	68	103 1		76
AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344												
09	74520 X	59781	-0-	-14739	-0-	3360 1	56403 3	Y	16			16
10	72044 X	59747	-0-	-12297	-0-	4022 1	55645 3	Y	73	42 1		47
11	68580 X	56331	-0-	-12249	-0-	3506 1	52739 3	Y	78	56 1		69
12	65255 X	56861	-0-	-8394	-0-	532 1	56256 3	Y	66	59 1		76
01	64790 X	55968	-0-	-8822	-0-	1319 1	54573 3	Y	69	71 1		74
02	55804 X	49410	-0-	-6394	-0-	1597 1	47748 3	Y	59	75 1		58
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269												
09	216540 X	159044	-0-	-57496	-0-	8930 1	149888 3	Y	205	180 1		66
10	222921 X	155500	-0-	-67421	-0-	10465 1	144794 3	Y	219	256 1		29
11	195570 X	142181	-0-	-53389	-0-	8849 1	133113 3	Y	199	200 1		28
12	188015 X	138808	-0-	-49207	-0-	1299 1	137318 3	Y	174	148 1		54
01	175212 X	130664	-0-	-44548	-0-	3078 1	127363 3	Y	203	221 1		36
02	148428 X	114185	-0-	-34243	-0-	3687 1	110256 3	Y	220	165 1		91

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205														
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
09	185280 X	132770	-0-	-52510	-0-	7446 1	124984 3	Y	309	268 1			97	
						340 9								
10	185473 X	128681	-0-	-56792	-0-	8650 1	119673 3	Y	325	380 1			42	
						358 9								
11	164970 X	117328	-0-	-47642	-0-	7294 1	109731 3	Y	275	280 1			37	
						303 9								
12	158038 X	113722	-0-	-44316	-0-	1063 1	112378 3	Y	255	216 1			76	
						281 9								
01	146909 X	108357	-0-	-38552	-0-	2550 1	105488 3	Y	290	318 1			48	
						319 9								
02	123928 X	93483	-0-	-30445	-0-	3014 1	90133 3	Y	305	231 1			120	
						336 9								
OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11029 - 19587														
09	327930 X	243530	-0-	-84400	-0-	6073 1	237457 3	Y	-0-	-0-			-0-	
10	338861 X	273248	-0-	-65613	-0-	5157 1	268091 3	Y	-0-	-0-			-0-	
11	312960 X	253035	-0-	-59925	-0-	5494 1	247541 3	Y	-0-	-0-			-0-	
12	307706 X	250045	-0-	-57661	-0-	5834 1	244211 3	Y	-0-	-0-			-0-	
01	273234 X	238698	-0-	-34536	-0-	4596 1	234102 3	Y	-0-	-0-			-0-	
02	246792 X	206687	-0-	-40105	-0-	3477 1	203210 3	Y	-0-	-0-			-0-	
OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11136 - 19494														
09	360240 X	261134	-0-	-99106	-0-	6512 1	254622 3	Y	-0-	-0-			-0-	
10	372248 X	299980	-0-	-72268	-0-	5661 1	294319 3	Y	-0-	-0-			-0-	
11	352350 X	275133	-0-	-77217	-0-	5974 1	269159 3	Y	-0-	-0-			-0-	
12	345278 X	272418	-0-	-72860	-0-	6356 1	266062 3	Y	-0-	-0-			-0-	
01	299987 X	259583	-0-	-40404	-0-	4998 1	254585 3	Y	-0-	-0-			-0-	
02	270956 X	224065	-0-	-46891	-0-	3769 1	220296 3	Y	-0-	-0-			-0-	
OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19720														
09	375270 X	248688	-0-	-126582	-0-	6202 1	242486 3	Y	-0-	-0-			-0-	
10	387779 X	300577	-0-	-87202	-0-	5673 1	294904 3	Y	-0-	-0-			-0-	
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-	
OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19286														
09	363450 X	247849	-0-	-115601	-0-	6181 1	241668 3	Y	-0-	-0-			-0-	
10	375565 X	293027	-0-	-82538	-0-	5530 1	287497 3	Y	-0-	-0-			-0-	
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-	
DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159														
09	236550 X	196045	-0-	-40505	-0-	196045 3		Y	-0-	-0-			-0-	
10	244435 X	191696	-0-	-52739	-0-	191696 3		Y	-0-	-0-			-0-	
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-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978									
DORA MARTIN A				WELL #:	45H	RRCID ->	287882	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL	DEPTH	11419	PERF.11588 - 15981	
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
09	185280 X	133389	-0-	-51891	-0-	133389	3			Y	-0-			-0-
10	179180 X	126865	-0-	-52315	-0-	126865	3			Y	-0-			-0-
11	160020 X	111411	-0-	-48609	-0-	3685	1	107726	3	Y	-0-			-0-
12	153357 X	106760	-0-	-46597	-0-	4906	1	101854	3	Y	-0-			-0-
01	137826 X	99606	-0-	-38220	-0-	4962	1	94644	3	Y	-0-			-0-
02	124488 X	84128	-0-	-40360	-0-	3756	1	80372	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A				WELL #:	46H	RRCID ->	287883	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL	DEPTH	11393	PERF.11691 - 16385	
09	206130 X	166066	-0-	-40064	-0-	166066	3			Y	-0-			-0-
10	213001 X	151557	-0-	-61444	-0-	151557	3			Y	-0-			-0-
11	193170 X	134158	-0-	-59012	-0-	4437	1	129721	3	Y	-0-			-0-
12	184264 X	128798	-0-	-55466	-0-	5918	1	122880	3	Y	-0-			-0-
01	171616 X	120388	-0-	-51228	-0-	5997	1	114391	3	Y	-0-			-0-
02	155008 X	102098	-0-	-52910	-0-	4558	1	97540	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A				WELL #:	44H	RRCID ->	287885	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL	DEPTH	11426	PERF.11493 - 15860	
09	193770 X	147441	-0-	-46329	-0-	147441	3			Y	-0-			-0-
10	197687 X	141585	-0-	-56102	-0-	141585	3			Y	-0-			-0-
11	177450 X	124580	-0-	-52870	-0-	4120	1	120460	3	Y	-0-			-0-
12	169694 X	120607	-0-	-49087	-0-	5542	1	115065	3	Y	-0-			-0-
01	152365 X	113639	-0-	-38726	-0-	5661	1	107978	3	Y	-0-			-0-
02	137620 X	96942	-0-	-40678	-0-	4328	1	92614	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA I				WELL #:	54H	RRCID ->	287917	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL	DEPTH	11473	PERF.11475 - 18617	
09	155310 X	130893	-0-	-24417	-0-	130893	3			Y	-0-			34
10	154225 X	121895	-0-	-32330	-0-	121895	3			Y	-0-			34
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

DORA MARTIN B				WELL #:	55H	RRCID ->	287992	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL	DEPTH	11469	PERF.11429 - 18630	
09	197820 X	165301	-0-	-32519	-0-	165301	3			Y	-0-			41
10	195486 X	156442	-0-	-39044	-0-	156442	3			Y	-0-			41
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-			40

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504				WELL #:	62H	RRCID ->	288115	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL	DEPTH	10274	PERF.10596 - 16887	
09	149460 X	115491	-0-	-33969	-0-	6473	1	108654	3	Y	331	284	1	103
						364	9							
10	154442 X	112241	-0-	-42201	-0-	7539	1	104313	3	Y	354	411	1	46
						389	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194														
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									
09	250620	X	209814	-0-	-40806	-0-	209814	3		Y	-0-			-0-
10	258974	X	197015	-0-	-61959	-0-	197015	3		Y	-0-			-0-
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-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150														
09	94770	X	69295	-0-	-25475	-0-	69295	3		Y	-0-			-0-
10	97929	X	64234	-0-	-33695	-0-	64234	3		Y	-0-			-0-
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-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734														
09	288450	X	238979	-0-	-49471	-0-	238979	3		Y	-0-			-0-
10	298065	X	227684	-0-	-70381	-0-	227684	3		Y	-0-			-0-
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-
HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875														
09	248670	X	219030	-0-	-29640	-0-	219030	3		Y	-0-			-0-
10	256959	X	204805	-0-	-52154	-0-	204805	3		Y	-0-			-0-
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-
HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891														
09	280350	X	230169	-0-	-50181	-0-	230169	3		Y	-0-			-0-
10	289695	X	215763	-0-	-73932	-0-	215763	3		Y	-0-			-0-
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-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589														
09	295650	X	256846	-0-	-38804	-0-	256846	3		Y	-0-			-0-
10	305505	X	224115	-0-	-81390	-0-	224115	3		Y	-0-			-0-
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-
DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105														
09	292500	X	241278	-0-	-51222	-0-	241278	3		Y	-0-			-0-
10	302250	X	237352	-0-	-64898	-0-	237352	3		Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944														
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											
09	83706 X	83706	-0-	-0-	-0-	83706	3			Y	-0-			-0-
10	85054 X	85054	-0-	-0-	-0-	85054	3			Y	-0-			-0-
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-
WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781														
09	128430 X	108571	-0-	-19859	-0-	108571	3			Y	-0-			-0-
10	132711 X	103986	-0-	-28725	-0-	103986	3			Y	-0-			-0-
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-
WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193														
09	142230 X	124137	-0-	-18093	-0-	124137	3			Y	-0-			-0-
10	146971 X	120217	-0-	-26754	-0-	120217	3			Y	-0-			-0-
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-
WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389														
09	138540 X	123894	-0-	-14646	-0-	123894	3			Y	-0-			-0-
10	143158 X	118722	-0-	-24436	-0-	118722	3			Y	-0-			-0-
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-
DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067														
09	95910 X	76806	-0-	-19104	-0-	76806	3			Y	-0-			-0-
10	93341 X	74132	-0-	-19209	-0-	74132	3			Y	-0-			-0-
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-
APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581														
09	172740 X	145348	-0-	-27392	-0-	1508	1	143840	3	N	-0-			-0-
10	172546 X	145149	-0-	-27397	-0-	1910	1	143239	3	N	-0-			-0-
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-
WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789														
09	148260 X	125259	-0-	-23001	-0-	125259	3			Y	-0-			-0-
10	153202 X	121085	-0-	-32117	-0-	121085	3			Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745													
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
09	164100 X	138147	-0-	-25953	-0-	1434	1	136713	3	N	-0-		-0-
10	164300 X	139001	-0-	-25299	-0-	1829	1	137172	3	N	-0-		-0-
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-

GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997													
09	90000 X	73976	-0-	-16024	-0-	2195	1	71781	3	Y	-0-		12
10	89156 X	73784	-0-	-15372	-0-	2015	1	71769	3	Y	-0-		12
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-		11

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926													
09	83160 X	67232	-0-	-15928	-0-	1995	1	65237	3	Y	-0-		4
10	82367 X	66796	-0-	-15571	-0-	1825	1	64971	3	Y	-0-		4
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

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921													
09	80790 X	66511	-0-	-14279	-0-	1974	1	64537	3	Y	-0-		11
10	81003 X	65617	-0-	-15386	-0-	1792	1	63825	3	Y	-0-		11
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

L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276													
09	303870 X	226489	-0-	-77381	-0-	5648	1	220841	3	Y	-0-		-0-
10	313999 X	219419	-0-	-94580	-0-	4141	1	215278	3	Y	-0-		-0-
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-

L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979													
09	300450 X	208984	-0-	-91466	-0-	5212	1	203772	3	Y	-0-		-0-
10	301258 X	199978	-0-	-101280	-0-	3774	1	196204	3	Y	-0-		-0-
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-

PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199													
09	223080 X	188657	-0-	-34423	-0-	4705	1	183952	3	N	-0-		-0-
10	230516 X	182922	-0-	-47594	-0-	3452	1	179470	3	N	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
09	305730 X	229405	-0-	-76325	-0-	5721	1	223684	3	N	-0-		-0-	
10	315921 X	225079	-0-	-90842	-0-	4248	1	220831	3	N	-0-		-0-	
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-	
PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484														
09	306840 X	258503	-0-	-48337	-0-	6446	1	252057	3	N	-0-		-0-	
10	317068 X	252268	-0-	-64800	-0-	4761	1	247507	3	N	-0-		-0-	
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-	
PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302														
09	230880 X	184028	-0-	-46852	-0-	4589	1	179439	3	N	-0-		-0-	
10	238576 X	181573	-0-	-57003	-0-	3427	1	178146	3	N	-0-		-0-	
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-	
APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012														
09	361511 X	361511	-0-	-0-	-0-	3752	1	357759	3	N	-0-		-0-	
10	368001 X	356166	-0-	-11835	-0-	4687	1	351479	3	N	-0-		-0-	
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-	
APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084														
09	379891 X	379891	-0-	-0-	-0-	3943	1	375948	3	N	-0-		-0-	
10	379969 X	379969	-0-	-0-	-0-	5000	1	374969	3	N	-0-		-0-	
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-	
APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502														
09	367345 X	367345	-0-	-0-	-0-	3812	1	363533	3	N	-0-		-0-	
10	367297 X	367297	-0-	-0-	-0-	4833	1	362464	3	N	-0-		-0-	
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-	
APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507														
09	331350 X	309036	-0-	-22314	-0-	3207	1	305829	3	N	-0-		-0-	
10	342395 X	303722	-0-	-38673	-0-	3997	1	299725	3	N	-0-		-0-	
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-	

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1325

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. (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
09	DELQ PR	149904	-0-	149904	149904	8211 3879	1 9	137814	3	Y	3526	3483	1			132
10	288650 X	138746	-0-	-149904	-0-	9119 3456	1 9	126171	3	Y	3142	3179	1			95
11	202050 X	122369	-0-	-79681	-0-	7438 3044	1 9	111887	3	Y	2767	2704	1			158
12	177847 X	115910	-0-	-61937	-0-	1061 2659	1 9	112190	3	Y	2417	2470	1			105
01	177847 X	107090	-0-	-70757	-0-	2463 2718	1 9	101909	3	Y	2471	2476	1			100
02	139916 X	90768	-0-	-49148	-0-	2857 2483	1 9	85428	3	Y	2257	2262	1			95
DAWSON 1352		WELL #:		1H	RRCID -> 291352	COMPL. DATE 07/08/2021					TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790					
09	DELQ PR	112152	-0-	112152	112152	6259 834	1 9	105059	3	Y	758	757	1			29
10	214067 X	101915	-0-	-112152	-0-	6824 679	1 9	94412	3	Y	617	627	1			19
11	158790 X	92617	-0-	-66173	-0-	5721 840	1 9	86056	3	Y	764	740	1			43
12	135811 X	96039	-0-	-39772	-0-	894 656	1 9	94489	3	Y	596	615	1			24
01	135811 X	88965	-0-	-46846	-0-	2081 776	1 9	86108	3	Y	705	703	1			26
02	101656 X	73429	-0-	-28227	-0-	2351 771	1 9	70307	3	Y	701	700	1			27
DAWSON 1352		WELL #:		2H	RRCID -> 291353	COMPL. DATE 07/08/2021					TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967					
09	DELQ PR	130399	-0-	130399	130399	7234 1738	1 9	121427	3	Y	1580	1559	1			59
10	250805 X	120406	-0-	-130399	-0-	8014 1506	1 9	110886	3	Y	1369	1387	1			41
11	157410 X	104912	-0-	-52498	-0-	6452 1398	1 9	97062	3	Y	1271	1239	1			73
12	151807 X	98401	-0-	-53406	-0-	911 1142	1 9	96348	3	Y	1038	1065	1			46
01	151807 X	90795	-0-	-61012	-0-	2118 1034	1 9	87643	3	Y	940	947	1			39
02	116433 X	78374	-0-	-38059	-0-	2501 1091	1 9	74782	3	Y	992	989	1			42
DAWSON 1352		WELL #:		501H	RRCID -> 291354	COMPL. DATE 07/08/2021					TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641					
09	DELQ PR	135268	-0-	135268	135268	7459 2608	1 9	125201	3	Y	2371	2336	1			89
10	260243 X	124975	-0-	-135268	-0-	8283 2083	1 9	114609	3	Y	1894	1925	1			58
11	166500 X	109487	-0-	-57013	-0-	6710 1839	1 9	100938	3	Y	1672	1634	1			96
12	158069 X	102967	-0-	-55102	-0-	951 1472	1 9	100544	3	Y	1338	1375	1			59
01	158069 X	95383	-0-	-62686	-0-	2211 1680	1 9	91492	3	Y	1527	1524	1			62
02	126252 X	82136	-0-	-44116	-0-	2618 1245	1 9	78273	3	Y	1132	1146	1			48

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 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
09	DELQ PR	147094	-0-	147094	147094	8150	1	2142	9	136802	3	Y	1947	1925	1			74
10	284697 X	137603	-0-	-147094	-0-	9132	1	2119	9	126352	3	Y	1926	1940	1			60
11	176580 X	122030	-0-	-54550	-0-	7487	1	1912	9	112631	3	Y	1738	1696	1			102
12	170686 X	116155	-0-	-54531	-0-	1073	1	1562	9	113520	3	Y	1420	1458	1			64
01	170686 X	107060	-0-	-63626	-0-	2487	1	1662	9	102911	3	Y	1511	1512	1			63
02	103410 X	91738	-0-	-11672	-0-	2926	1	1326	9	87486	3	Y	1205	1214	1			54
DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265																		
09	DELQ PR	152571	-0-	152571	152571	8499	1	1412	9	142660	3	Y	1284	1268	1			47
10	294073 X	141502	-0-	-152571	-0-	9446	1	1361	9	130695	3	Y	1237	1248	1			36
11	206280 X	124475	-0-	-81805	-0-	7691	1	1085	9	115699	3	Y	986	967	1			55
12	181102 X	118196	-0-	-62906	-0-	1097	1	1063	9	116036	3	Y	966	981	1			40
01	181102 X	108969	-0-	-72133	-0-	2539	1	1383	9	105047	3	Y	1257	1249	1			48
02	137907 X	92113	-0-	-45794	-0-	2943	1	1177	9	87993	3	Y	1070	1075	1			43
SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512																		
09	DELQ PR	263100	-0-	263100	331292	263100	3					Y	-0-					-0-
10	580346 X	249054	-0-	-331292	-0-	249054	3					Y	-0-					-0-
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-
CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215																		
09	344385 X	289722	-0-	-54663	-0-	289722	3					Y	-0-					-0-
10	290408 X	289939	-0-	-469	-0-	289939	3					Y	-0-					-0-
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-
CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533																		
09	371183 X	313890	-0-	-57293	-0-	313890	3					Y	-0-					-0-
10	310217 X	308841	-0-	-1376	-0-	308841	3					Y	-0-					-0-
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-
HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752																		
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275														
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	94214 X	94214	-0-	-0-	-0-	3116	1	91098	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	333173 X	333173	-0-	-0-	-0-	15309	1	317864	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	327267 X	318626	-0-	-8641	-0-	15872	1	302754	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	295596 X	271256	-0-	-24340	-0-	12110	1	259146	3	Y	-0-	-0-	-0-	
OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649														
10	0	253136	-0-	253136	253136	4777	1	248359	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	577831 X	324695	-0-	-253136	-0-	7050	1	317645	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	350052 X	306455	-0-	-43597	-0-	7150	1	299305	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	350052 X	281191	-0-	-68861	-0-	5415	1	275776	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	316176 X	235273	-0-	-80903	-0-	3958	1	231315	3	Y	-0-	-0-	-0-	
OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813														
10	0	220438	-0-	220438	220438	4160	1	216278	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	577162 X	356724	-0-	-220438	-0-	7745	1	348979	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	350200 X	350200	-0-	-0-	-0-	8171	1	342029	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	340907 X	324743	-0-	-16164	-0-	6253	1	318490	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	307916 X	272058	-0-	-35858	-0-	4577	1	267481	3	Y	-0-	-0-	-0-	
OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361														
10	0	205782	-0-	205782	205782	3884	1	201898	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	561691 X	355909	-0-	-205782	-0-	7728	1	348181	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	355278 X	355278	-0-	-0-	-0-	8289	1	346989	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	331190 X	331190	-0-	-0-	-0-	6377	1	324813	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	293804 X	279078	-0-	-14726	-0-	4695	1	274383	3	Y	-0-	-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-	-0-	
12	521964 X	393624	-0-	-128340	-0-	9184	1	384440	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	379523 X	379523	-0-	-0-	-0-	7308	1	372215	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	318515 X	318515	-0-	-0-	-0-	5358	1	313157	3	Y	-0-	-0-	-0-	
STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384														
10	0	143965	-0-	143965	143965	143965	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	559256 X	415291	-0-	-143965	-0-	13736	1	401555	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	428544 X	413131	-0-	-15413	-0-	18983	1	394148	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	428544 X	378655	-0-	-49889	-0-	18863	1	359792	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	387072 X	311529	-0-	-75543	-0-	13908	1	297621	3	N	-0-	-0-	-0-	
OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469														
11	0	122749	-0-	122749	122749	2666	1	120083	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	541211 X	418462	-0-	-122749	-0-	9763	1	408699	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	416246 X	416246	-0-	-0-	-0-	8015	1	408231	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	349712 X	349712	-0-	-0-	-0-	5883	1	343829	3	Y	-0-	-0-	-0-	
OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195														
10	0	205863	-0-	205863	205863	3885	1	201978	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	567058 X	361195	-0-	-205863	-0-	7843	1	353352	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	358289 X	358289	-0-	-0-	-0-	8359	1	349930	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	334955 X	332138	-0-	-2817	-0-	6396	1	325742	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	302540 X	280071	-0-	-22469	-0-	4711	1	275360	3	Y	-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 L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280														
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	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	NO RPT	-0-	-340060	-0-					Y	NO RPT			-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-
OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053														
10	0	201537	-0-	201537	201537	3804	1	197733	3	Y	-0-			-0-
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-
LONESTAR OPERATING, LLC 507495														
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594														
09	15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	6	1	14942	2	Y	64	64	1	219
						971	4	70	9					
10	DLQ G-10	15292	-0-	15292	15292	7	1	14345	2	Y	232	222	1	238
						685	4	255	9					
11	DLQ G-10	11981	-0-	11981	27273	6	1	11338	2	Y	236	241	1	233
						377	4	260	9					
12	DLQ G-10	9737	-0-	9737	37010	140	1	9147	2	Y	197	200	1	230
						233	4	217	9					
01	48971 X	11961	-0-	-37010	-0-	151	1	11222	2	Y	186	188	1	228
						383	4	205	9					
02	14924 X	10447	-0-	-4477	-0-	123	1	9557	2	Y	173	171	1	18
						577	4	190	9					
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214														
09	10950 X	6285	-0-	-4665	-0-	2	1	5729	2	Y	165	186	1	160
						372	4	182	9					
10	DLQ G-10	5094	-0-	5094	5094	2	1	4810	2	Y	47	63	1	147
						230	4	52	9					
11	DLQ G-10	8145	-0-	8145	13239	4	1	7765	2	Y	107	103	1	151
						258	4	118	9					
12	DLQ G-10	9292	-0-	9292	22531	134	1	8761	2	Y	158	153	1	156
						223	4	174	9					
01	32759 X	10228	-0-	-22531	-0-	130	1	9607	2	Y	148	150	1	154
						328	4	163	9					
*02	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	114	1	8830	2	Y	141	139	1	15
						533	4	155	9					

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
09	20250 X	17413	-0-	-2837	-0-	5 1	11282 2	N	4903	4843	1			696
						733 4	5393 9							
10	DLQ G-10	13407	-0-	13407	13407	5 1	11476 2	N	1253	1486	1			108
						548 4	1378 9							
11	DLQ G-10	12819	-0-	12819	26226	6 1	11188 2	N	1139	1179	1			68
						372 4	1253 9							
12	DLQ G-10	13351	-0-	13351	39577	176 1	11528 2	N	1231	1166	1			133
						293 4	1354 9							
01	55081 X	15504	-0-	-39577	-0-	184 1	13631 2	N	1113	1205	1			41
						465 4	1224 9							
*02	13290 X	13290	-0-	-0-	-0-	146 1	11382 2	N	977	1017	1			91
						687 4	1075 9							
HORND FROG E UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476														
09	12270 X	9282	-0-	-2988	-0-	3 1	6916 2	N	1739	1718	1			247
						450 4	1913 9							
10	DLQ G-10	8421	-0-	8421	8421	4 1	7566 2	N	445	529	1			38
						361 4	490 9							
11	DLQ G-10	8070	-0-	8070	16491	4 1	7377 2	N	404	418	1			24
						245 4	444 9							
12	DLQ G-10	8390	-0-	8390	24881	116 1	7600 2	N	437	414	1			47
						193 4	481 9							
01	34732 X	9851	-0-	-24881	-0-	121 1	8987 2	N	396	428	1			15
						307 4	436 9							
*02	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	104 1	8117 2	N	347	361	1			32
						490 4	382 9							
HORND FROG H UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649														
09	51960 X	50963	-0-	-997	-0-	20 1	46043 2	Y	1734	1922	1			2039
						2993 4	1907 9							
10	DLQ G-10	53517	-0-	53517	53517	23 1	48178 2	Y	2742	2662	1			2143
						2300 4	3016 9							
11	DLQ G-10	53175	-0-	53175	106692	24 1	48458 2	Y	2801	2858	1			2086
						1612 4	3081 9							
12	DLQ G-10	59704	-0-	59704	166396	838 1	54905 2	Y	2332	2365	1			2053
						1396 4	2565 9							
01	235038 X	68642	-0-	-166396	-0-	853 1	63221 2	Y	2192	2214	1			2031
						2157 4	2411 9							
*02	72044 X	72044	-0-	-0-	-0-	836 1	64996 2	Y	2079	2050	1			219
						3925 4	2287 9							
HORND FROG G UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603														
09	61085 X	61085	-0-	-0-	-0-	24 1	55018 2	Y	2242	2486	1			2048
						3577 4	2466 9							
10	DLQ G-10	59585	-0-	59585	59585	25 1	53760 2	Y	2940	2901	1			2115
						2566 4	3234 9							
11	DLQ G-10	58991	-0-	58991	118576	27 1	53950 2	Y	2926	2993	1			2048
						1795 4	3219 9							
12	DLQ G-10	66245	-0-	66245	184821	925 1	60647 2	Y	2846	2843	1			2051
						1542 4	3131 9							
01	256694 X	71873	-0-	-184821	-0-	888 1	65797 2	Y	2675	2702	1			2024
						2245 4	2943 9							
*02	72602 X	72602	-0-	-0-	-0-	836 1	65047 2	Y	2537	2501	1			267
						3928 4	2791 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495														
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422														
M	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
09	22266 X	22266	-0-	-0-	-0-	513 1	19047 2	Y	2460	2412	1			345
						2706 9								
10	DLQ G-10	23033	-0-	23033	23033	532 1	19585 2	Y	2485	2380	1			450
						182 4	2734 9							
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							
HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290														
09	15240 X	13646	-0-	-1594	-0-	304 1	11292 2	Y	1864	1842	1			261
						2050 9								
10	DLQ G-10	13678	-0-	13678	13678	303 1	11169 2	Y	1884	1804	1			341
						134 4	2072 9							
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							
HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 10581 - 22408														
09	65080 X	65080	-0-	-0-	-0-	25 1	58406 2	N	2593	2593	1			4827
						3797 4	2852 9							
10	DLQ G-10	66666	-0-	66666	66666	28 1	59767 2	N	3653	3546	1			538
						2853 4	4018 9							
11	DLQ G-10	62336	-0-	62336	129002	28 1	56776 2	N	3312	3428	1			422
						1889 4	3643 9							
12	DLQ G-10	67825	-0-	67825	196827	943 1	61822 2	N	3171	3097	1			496
						1572 4	3488 9							
01	275959 X	79132	-0-	-196827	-0-	976 1	72354 2	N	3030	3044	1			482
						2469 4	3333 9							
*02	77919 X	77919	-0-	-0-	-0-	897 1	69741 2	N	2791	2847	1			511
						4211 4	3070 9							
HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 10221 - 22390														
09	79740 X	79523	-0-	-217	-0-	31 1	71676 2	N	2869	2869	1			2807
						4660 4	3156 9							
10	DLQ G-10	77006	-0-	77006	77006	33 1	69402 2	N	3871	3772	1			559
						3313 4	4258 9							
11	DLQ G-10	69434	-0-	69434	146440	32 1	63487 2	N	3457	3582	1			434
						2112 4	3803 9							
12	DLQ G-10	76497	-0-	76497	222937	1069 1	70047 2	N	3273	3113	1			594
						1781 4	3600 9							
01	309176 X	86239	-0-	-222937	-0-	1065 1	78949 2	N	3210	3228	1			576
						2694 4	3531 9							
*02	76720 X	76720	-0-	-0-	-0-	882 1	68583 2	N	2831	2951	1			140
						4141 4	3114 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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	215591 X	33265 -0-	-182326	-0-		3308 1	21880 2	3139 4	4938 9	N	4489	4449 1			348
*04	37260 X	31155 -0-	-6105	-0-		2752 1	22412 2	1426 4	4565 9	N	4150	4025 1			473
*05	36797 X	31723 -0-	-5074	-0-		4129 1	23595 2	3999 9		N	3635	3552 1			556
*06	36439 X	36439 -0-	-0-	-0-		4357 1	27735 2	4347 9		N	3952	3960 1			548
*07	33263 X	31202 -0-	-2061	-0-		85 1	26595 2	433 4	4089 9	N	3717	3643 1			622
*08	33263 X	27316 -0-	-5947	-0-		539 1	23177 2	3600 9		N	3273	3464 1			431
*09	31170 X	26412 -0-	-4758	-0-		606 1	22519 2	3287 9		N	2988	3000 1			419
*10	DLQ G-10	25150 -0-	25150	25150		579 1	21315 2	3256 9		N	2960	2843 1			536
*11	DLQ G-10	25888 -0-	25888	51038		895 1	21914 2	3079 9		N	2799	2907 1			428
*12	DLQ G-10	25956 -0-	25956	76994		1610 1	20563 2	3783 9		N	3439	3527 1			340
*01	100290 X	23296 -0-	-76994	-0-		1506 1	18688 2	3102 9		N	2820	2583 1			577
02	24640 X	23106 -0-	-1534	-0-		1555 1	18458 2	3093 9		N	2812	2941 1			448
HORNED FROG NW C UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 287842		COMPL. DATE 04/13/2019		TOTAL DEPTH		9297 PERF. 9908 - 19552			
*03	230374 X	34785 -0-	-195589	-0-		3484 1	23045 2	3306 4	4950 9	N	4500	4469 1			349
*04	40530 X	34005 -0-	-6525	-0-		3030 1	24675 2	1570 4	4730 9	N	4300	4159 1			490
*05	38843 X	31566 -0-	-7277	-0-		4028 1	23018 2	4520 9		N	4109	3970 1			629
*06	36660 X	33930 -0-	-2730	-0-		4033 1	25671 2	4226 9		N	3842	3938 1			533
*07	34782 X	29136 -0-	-5646	-0-		79 1	24473 2	407 4	4177 9	N	3797	3694 1			636
*08	35154 X	26908 -0-	-8246	-0-		523 1	22478 2	3907 9		N	3552	3720 1			468
*09	34020 X	23092 -0-	-10928	-0-		524 1	19448 2	3120 9		N	2836	2906 1			398
*10	DLQ G-10	28517 -0-	28517	28517		670 1	24654 2	3193 9		N	2903	2775 1			526
*11	DLQ G-10	24876 -0-	24876	53393		873 1	20933 2	3070 9		N	2791	2890 1			427
*12	DLQ G-10	23372 -0-	23372	76765		1481 1	18149 2	3742 9		N	3402	3364 1			465
*01	100215 X	23450 -0-	-76765	-0-		1472 1	18465 2	3513 9		N	3194	3028 1			631
02	25452 X	21580 -0-	-3872	-0-		1378 1	16317 2	3885 9		N	3532	3429 1			734

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495															
HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	DLQ G-10	48863	-0-	48863	310010	19	1	43177	2	N	2600	2527	1		15411
						2807	4	2860	9						
10	372687 X	62677	-0-	-310010	-0-	27	1	56150	2	N	3472	3614	1		15292
						2681	4	3819	9						
11	57748 X	57748	-0-	-0-	-0-	26	1	52713	2	N	2959	2914	1		15337
						1754	4	3255	9						
12	57334 X	57334	-0-	-0-	-0-	800	1	52471	2	N	2481	2314	1		15504
						1334	4	2729	9						
01	65460 X	65460	-0-	-0-	-0-	809	1	59955	2	N	2409	2661	1		15252
						2046	4	2650	9						
*02	63668 X	63668	-0-	-0-	-0-	734	1	57064	2	N	2204	1959	1		395
						3446	4	2424	9						
HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256															
09	DLQ G-10	81967	-0-	81967	491006	32	1	74320	2	N	2530	2555	1		13663
						4832	4	2783	9						
10	569446 X	78440	-0-	-491006	-0-	34	1	71372	2	N	3297	3202	1		13797
						3407	4	3627	9						
11	73077 X	73077	-0-	-0-	-0-	34	1	67565	2	N	2936	3069	1		13664
						2248	4	3230	9						
12	86366 X	69192	-0-	-17174	-0-	975	1	63904	2	N	2444	2297	1		13811
						1625	4	2688	9						
01	86366 X	78148	-0-	-8218	-0-	976	1	72287	2	N	2198	2438	1		13571
						2467	4	2418	9						
02	76496 X	69577	-0-	-6919	-0-	803	1	62450	2	N	2321	1988	1		423
						3771	4	2553	9						
HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082															
09	174415 X	174415	-0-	-0-	-0-	64	1	147078	2	N	16101	16296	1		247
						9562	4	17711	9						
10	145016 X	145016	-0-	-0-	-0-	563	1	123857	2	N	13156	13133	1		270
						6124	4	14472	9						
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						
HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831															
09	190245 X	190245	-0-	-0-	-0-	568	1	157037	2	N	19273	19259	1		367
						11440	4	21200	9						
10	160107 X	160107	-0-	-0-	-0-	614	1	135061	2	N	16140	16076	1		431
						6678	4	17754	9						
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						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
LONESTAR OPERATING, LLC														
HORND FROG WEST														
WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390														
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
09	56520 X	47819	-0-	-8701	-0-	1006 1	37380 2	N	6395	6109	1			378
						2398 4	7035 9							
10	58404 X	45708	-0-	-12696	-0-	1000 1	36828 2	N	5766	6002	1			142
						1537 4	6343 9							
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							
HORND FROG WEST														
WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434														
09	74430 X	46065	-0-	-28365	-0-	947 1	35187 2	N	6729	6504	1			459
						2529 4	7402 9							
10	76911 X	43604	-0-	-33307	-0-	945 1	34802 2	N	5870	6173	1			156
						1400 4	6457 9							
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							
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC														
ENCINAL SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
ENCINAL SWD														
WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
PERDIDO ENERGY, LLC														
ASCHE RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF. 13791 - 17500														
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-					-0-
10	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1049 2		N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223														
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348														
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
09	3060 X	2810	-0-	-250	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
10	3007 X	2908	-0-	-99	-0-	2908	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT			-0-
NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095														
09	16708 X	16708	-0-	-0-	-0-	16708	2			N	-0-			-0-
10	19127 X	14670	-0-	-4457	-0-	14670	2			N	-0-			-0-
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	15615	-0-	-1869	-0-	15615	2			N	-0-			-0-
02	15596 X	NO RPT	-0-	-15596	-0-					N	NO RPT			-0-
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246														
09	10740 X	6016	-0-	-4724	-0-	6016	2			N	-0-			-0-
10	11098 X	9171	-0-	-1927	-0-	9171	2			N	-0-			-0-
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	8288 X	NO RPT	-0-	-8288	-0-					N	NO RPT			-0-
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815														
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
*01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-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														
09	3360 X	2763	-0-	-597	-0-	2763	2			N	-0-			-0-
10	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-			-0-
11	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-			-0-
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-			-0-
*01	3720 X	3097	-0-	-623	-0-	3097	2			N	-0-			-0-
02	3360 X	3160	-0-	-200	-0-	3160	2			N	-0-			-0-
BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408														
09	3090 X	1684	-0-	-1406	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
10	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-			-0-
11	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-			-0-
12	3658 X	3442	-0-	-216	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
*01	4309 X	3078	-0-	-1231	-0-	3078	2			N	-0-			-0-
02	3892 X	3141	-0-	-751	-0-	3141	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407														
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823														
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	
09	31176 X	31176	-0-	-0-	-0-	974	1	30202	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	33139 X	30654	-0-	-2485	-0-	1147	1	29507	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	34080 X	25595	-0-	-8485	-0-	969	1	24626	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	35216 X	29078	-0-	-6138	-0-	1318	1	27760	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	35216 X	18014	-0-	-17202	-0-	18014	3			N	-0-	-0-	-0-	
02	29092 X	28054	-0-	-1038	-0-	414	1	27640	3	N	-0-	-0-	-0-	
BRELENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125														
09	39570 X	27627	-0-	-11943	-0-	27627	3			N	-0-	-0-	-0-	
10	40827 X	31530	-0-	-9297	-0-	371	1	31159	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	44270 X	44270	-0-	-0-	-0-	520	1	43750	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	40827 X	38022	-0-	-2805	-0-	97	1	37925	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	37934 X	37934	-0-	-0-	-0-	450	1	37484	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	41328 X	31007	-0-	-10321	-0-	31007	3			N	-0-	-0-	-0-	
LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445														
09	196140 X	169260	-0-	-26880	-0-	169260	3			N	-0-	-0-	-0-	
10	192324 X	166033	-0-	-26291	-0-	166033	3			N	-0-	-0-	-0-	
11	186120 X	154976	-0-	-31144	-0-	154976	3			N	-0-	-0-	-0-	
12	192324 X	132371	-0-	-59953	-0-	1533	1	130838	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	180978 X	133938	-0-	-47040	-0-	133938	3			N	-0-	-0-	-0-	
02	157976 X	113709	-0-	-44267	-0-	339	1	113370	3	N	-0-	-0-	-0-	
ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586														
09	87900 X	71680	-0-	-16220	-0-	71680	3			N	-0-	-0-	-0-	
10	86335 X	71481	-0-	-14854	-0-	71481	3			N	-0-	-0-	-0-	
11	79920 X	64475	-0-	-15445	-0-	64475	3			N	-0-	-0-	-0-	
12	79174 X	65238	-0-	-13936	-0-	65238	3			N	-0-	-0-	-0-	
01	76725 X	60726	-0-	-15999	-0-	60726	3			N	-0-	-0-	-0-	
02	66892 X	54614	-0-	-12278	-0-	54614	3			N	-0-	-0-	-0-	
HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011														
09	162690 X	126772	-0-	-35918	-0-	92	1	126680	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	159929 X	125441	-0-	-34488	-0-	125441	3			N	-0-	-0-	-0-	
11	146310 X	66559	-0-	-79751	-0-	66559	3			N	-0-	-0-	-0-	
12	143716 X	48541	-0-	-95175	-0-	48541	3			N	-0-	-0-	-0-	
01	136772 X	86088	-0-	-50684	-0-	86088	3			N	-0-	-0-	-0-	
02	118328 X	78184	-0-	-40144	-0-	78184	3			N	-0-	-0-	-0-	
HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316														
09	139950 X	107151	-0-	-32799	-0-	78	1	107073	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	135904 X	105012	-0-	-30892	-0-	105012	3			N	-0-	-0-	-0-	
11	124050 X	57056	-0-	-66994	-0-	57056	3			N	-0-	-0-	-0-	
12	122295 X	81400	-0-	-40895	-0-	81400	3			N	-0-	-0-	-0-	
01	116343 X	112068	-0-	-4275	-0-	112068	3			N	-0-	-0-	-0-	
02	100016 X	92656	-0-	-7360	-0-	92656	3			N	-0-	-0-	-0-	
HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498														
09	128760 X	102015	-0-	-26745	-0-	74	1	101941	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	125426 X	101548	-0-	-23878	-0-	101548	3			N	-0-	-0-	-0-	
11	115920 X	54511	-0-	-61409	-0-	54511	3			N	-0-	-0-	-0-	
12	115072 X	1964	-0-	-113108	-0-	1964	3			N	-0-	-0-	-0-	
01	110422 X	-0-	-0-	-110422	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
02	95228 X	23958	-0-	-71270	-0-	23958	3			N	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982														
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
09	222420 X	167961	-0-	-54459	-0-	167961	3		N	-0-				-0-
10	217589 X	167057	-0-	-50532	-0-	167057	3		N	-0-				-0-
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-
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640														
09	184380 X	138405	-0-	-45975	-0-	138405	3		N	-0-				-0-
10	175150 X	134708	-0-	-40442	-0-	134708	3		N	-0-				-0-
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-
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834														
09	199350 X	151381	-0-	-47969	-0-	151381	3		N	-0-				-0-
10	190061 X	148590	-0-	-41471	-0-	148590	3		N	-0-				-0-
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-
SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438														
09	441540 X	341446	-0-	-100094	-0-	1057	1	340389	3	N	-0-			-0-
10	426901 X	336330	-0-	-90571	-0-	1685	1	334645	3	N	-0-			-0-
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-
SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640														
09	419010 X	333642	-0-	-85368	-0-	1033	1	332609	3	N	-0-			-0-
10	414315 X	341182	-0-	-73133	-0-	1709	1	339473	3	N	-0-			-0-
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-
QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309														
09	0	403869	-0-	403869	1364251	403869	3		N	-0-				-0-
10	0	420137	-0-	420137	1784388	420137	3		N	-0-				-0-
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-
LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655														
09	0	386391	-0-	386391	1339969	386391	3		N	-0-				-0-
10	0	412274	-0-	412274	1752243	412274	3		N	-0-				-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462													
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119													
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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													
09	1980 X	1440	-0-	-540	-0-	57 1	1139 3	Y	209	311 0			167
						14 4	230 9						
10	1643 X	1509	-0-	-134	-0-	62 1	1173 3	Y	230	231 0			166
						21 4	253 9						
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	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-			Y	NO RPT				320
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452													
09	5340 X	3001	-0-	-2339	-0-	136 1	2748 3	Y	79	49 0			63
						30 4	87 9						
10	5518 X	3250	-0-	-2268	-0-	159 1	2989 3	Y	46	76 0			33
						51 4	51 9						
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	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-			Y	NO RPT				83
GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042													
09	3930 X	2883	-0-	-1047	-0-	2883 3		N	-0-				-0-
10	3658 X	3185	-0-	-473	-0-	3185 3		N	-0-				-0-
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	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-			N	NO RPT				-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	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	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											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
SOUTH TEXAS SYNDICATE																				WELL #:		452 H		RRCID -> 258206		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11154		PERF.11501 - 15032	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
12	355 X	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15 4	1 4	296 3	Y	36						36											
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	22 0					14											
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						14											
HUBBARD RANCH																				WELL #:		1H		RRCID -> 260060		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 9461		PERF. 9904 - 15353	
09	1590 N	1177	-0-	-413	-0-	-0-	-0-	113 1	108 9	956 3	Y	98	86 0							25											
10	1240 N	1020	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	47 1	91 9	882 3	Y	83	70 0							38											
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	91 1	1043 3	Y	133	127 0							44											
12	1209 N	980	-0-	-229	-0-	-0-	-0-	1 4	146 9	817 3	Y	84	101 0							27											
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	92 9	1011 3	Y	125	97 0							55											
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-	-0-	-0-	100 1	138 9		Y	NO RPT								55											
NUECES MINERALS COMPANY																				WELL #:		371H		RRCID -> 260072		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13098		PERF.13036 - 17926	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-											
SOUTH TEXAS SYNDICATE																				WELL #:		451C		RRCID -> 260340		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 10767		PERF.11150 - 15826	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
BRIGGS RANCH																	
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 703462																	
WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2040 N	536	-0-	-1504	-0-	51	1	433	3	Y	47	56	0			12	
						52	9										
10	1488 N	17	-0-	-1471	-0-	5	3	12	9	Y	11	18	0			5	
11	1980 N	39	-0-	-1941	-0-	1	1	8	3	Y	27	23	0			9	
						30	9										
12	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	203	1	2354	3	Y	228	164	0			73	
						251	9										
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	163	1	1659	3	Y	57	105	0			25	
						63	9										
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					25	
SOUTH TEXAS SYNDICATE														WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF. 11300 - 17334			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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-	
GOODRIDGE														WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 12730 - 19530			
*03	6417 X	5402	-0-	-1015	-0-	5402	3			N	-0-					-0-	
*04	6210 X	4096	-0-	-2114	-0-	4096	3			N	-0-					-0-	
*05	4433 X	3121	-0-	-1312	-0-	3121	3			N	-0-					-0-	
*06	5220 X	3171	-0-	-2049	-0-	3171	3			N	-0-					-0-	
*07	5394 X	2957	-0-	-2437	-0-	2957	3			N	-0-					-0-	
*08	5394 X	3412	-0-	-1982	-0-	3412	3			N	-0-					-0-	
*09	4110 X	2454	-0-	-1656	-0-	2454	3			N	-0-					-0-	
*10	3286 X	2713	-0-	-573	-0-	2713	3			N	-0-					-0-	
11	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	3			N	-0-					-0-	
12	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-	
01	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-	
02	6552 X	NO RPT	-0-	-6552	-0-					N	NO RPT					-0-	
COOKE RANCH														WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 10790 - 16025			
09	1980 X	1363	-0-	-617	-0-	92	1	1143	3	Y	85	392	0	22	1	90	
						34	4	94	9								
10	2232 X	1662	-0-	-570	-0-	106	1	1366	3	Y	130	71	0	4	1	145	
						47	4	143	9								
11	2160 X	1484	-0-	-676	-0-	94	1	1345	3	Y	3	95	0	1	1	52	
						42	4	3	9								
12	2232 X	1625	-0-	-607	-0-	95	1	1375	3	Y	103	92	0	3	1	60	
						42	4	113	9								
01	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	98	1	1437	3	Y	124	91	0	7	1	86	
						45	4	136	9								
02	1512 X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					86	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462										
BRIGGS RANCH				WELL #:	505H	RRCID ->	266324	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL	DEPTH	9216	PERF.	9430 -	15260
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3660 X	2268	-0-	-1392	-0-	227 1	1922 3	1 4	118 9	Y	107	104 0			27
10	3782 X	2637	-0-	-1145	-0-	124 1	2341 3	1 4	171 9	Y	155	111 0			71
11	3660 X	2520	-0-	-1140	-0-	186 1	2139 3	1 4	194 9	Y	176	189 0			58
12	3782 X	2226	-0-	-1556	-0-	164 1	1901 3	161 9		Y	146	157 0			47
01	3069 X	2573	-0-	-496	-0-	213 1	2163 3	197 9		Y	179	147 0			79
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT				79
CARTWRIGHT				WELL #:	B 1H	RRCID ->	266325	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL	DEPTH	10184	PERF.	10773 -	15310
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	369 1	1374 3	42 4	211 9	Y	192	264 0	15 1		195
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	249 1	1212 3	42 4	167 9	Y	152	153 0	8 1		186
11	1830 N	1395	-0-	-435	-0-	190 1	1032 3	33 4	140 9	Y	127	122 0	2 1		189
12	2077 N	1794	-0-	-283	-0-	246 1	1309 3	40 4	199 9	Y	181	257 0	8 1		105
01	1674 N	1114	-0-	-560	-0-	161 1	809 3	25 4	119 9	Y	108	128 0	10 1		75
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT				75
LIGHT RANCH				WELL #:	346H	RRCID ->	266326	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL	DEPTH	9126	PERF.	9400 -	14151
09	2850 N	2822	-0-	-28	-0-	287 1	2428 3	107 9		Y	97	78 0			25
10	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	127 1	2400 3	1 4	142 9	Y	129	95 0			59
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	188 1	2170 3	1 4	144 9	Y	131	147 0			43
12	2914 N	2450	-0-	-464	-0-	183 1	2120 3	147 9		Y	134	134 0			43
01	2666 N	2273	-0-	-393	-0-	193 1	1960 3	120 9		Y	109	104 0			48
02	2324 N	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT				48
CARTWRIGHT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	266330	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL	DEPTH	10822	PERF.	10863 -	14665
09	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	887 1	3305 3	100 4	180 9	Y	164	211 0	12 1		166
10	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	694 1	3384 3	115 4	160 9	Y	145	130 0	6 1		175
11	4140 X	2551	-0-	-1589	-0-	374 1	2030 3	64 4	83 9	Y	75	114 0	1 1		135
12	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	704 1	3749 3	115 4	165 9	Y	150	192 0	6 1		87
01	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	792 1	3985 3	124 4	178 9	Y	162	126 0	10 1		113
02	4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					Y	NO RPT				113

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
CARTWRIGHT															
WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583															
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
09	4710 X	3895	-0-	-815	-0-	742	1	2763	3	N	278	418	0	23 1	283
						84	4	306	9						
10	3720 X	3114	-0-	-606	-0-	475	1	2316	3	N	222	221	0	11 1	273
						79	4	244	9						
11	3960 X	1931	-0-	-2029	-0-	271	1	1472	3	N	128	179	0	2 1	220
						47	4	141	9						
12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	701	1	3733	3	N	380	367	0	12 1	221
						115	4	418	9						
01	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	726	1	3653	3	N	424	324	0	25 1	296
						114	4	466	9						
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					N	NO RPT				296
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697															
09	11670 X	6345	-0-	-5325	-0-	293	1	5901	3	Y	78	149	0		62
						65	4	86	9						
10	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	627	1	11778	3	Y	165	108	0		119
						200	4	182	9						
11	10770 X	10682	-0-	-88	-0-	512	1	9882	3	Y	133				252
						142	4	146	9						
12	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	507	1	9800	3	Y	131	157	0		226
						132	4	144	9						
01	12059 X	11269	-0-	-790	-0-	458	1	10401	3	Y	139	139	0		226
						257	4	153	9						
02	10892 X	NO RPT	-0-	-10892	-0-					Y	NO RPT				226
CARTWRIGHT															
WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196															
09	7800 X	3827	-0-	-3973	-0-	753	1	2805	3	N	167	378	0	21 1	172
						85	4	184	9						
10	6386 X	5023	-0-	-1363	-0-	786	1	3833	3	N	248	134	0	7 1	279
						131	4	273	9						
11	5250 X	4244	-0-	-1006	-0-	604	1	3282	3	N	230	183	0	2 1	324
						105	4	253	9						
12	5425 X	5251	-0-	-174	-0-	759	1	4040	3	N	298	435	0	14 1	173
						124	4	328	9						
01	5363 X	5251	-0-	-112	-0-	793	1	3992	3	N	311	248	0	19 1	217
						124	4	342	9						
02	4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					N	NO RPT				217
ZAPP															
WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623															
09	3180 X	2002	-0-	-1178	-0-	230	1	1327	3	Y	371	407	1		57
						37	4	408	9						
10	3286 X	1493	-0-	-1793	-0-	214	1	1037	3	Y	207	174	1		90
						14	4	228	9						
11	2250 X	1413	-0-	-837	-0-	126	1	965	3	Y	262	259	1		93
						34	4	288	9						
12	2325 X	1614	-0-	-711	-0-	138	1	1236	3	Y	218	269	1		42
						240	9								
01	2325 X	1119	-0-	-1206	-0-	214	1	744	3	Y	146	107	1		81
						161	9								
02	1876 X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT				81

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC BRIGGS RANCH												//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 703462 WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824												CNTY: LA SALLE	
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							
09		1560 N	1327	-0-	-233	-0-	130	1	1095	3	Y	93	82	0				24							
10		1519 N	1305	-0-	-214	-0-	102	9																	
11		1260 N	992	-0-	-268	-0-	60	1	1135	3	Y	100	78	0				46							
12		1364 N	1159	-0-	-205	-0-	110	9																	
01		1302 N	1061	-0-	-241	-0-	76	1	879	3	Y	34	69	0				11							
02		924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-	37	9																	
							88	1	1015	3	Y	51	46	0				16							
							56	9																	
							90	1	916	3	Y	50	44	0				22							
							55	9																	
											Y	NO RPT						22							
NUECES MINERALS COMPANY												WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 13131 - 17372													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
WEEKS A UNIT												WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210													
09	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	445	1	7853	3	Y	144	101	1				66							
10	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	1	4	158	9															
11	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	472	1	7574	3	Y	134	164	1				36							
12	8742	X	7302	-0-	-1440	-0-	1	4	147	9															
01	8742	X	7473	-0-	-1269	-0-	488	1	7139	3	Y	135	112	1				59							
02	7896	X	NO RPT	-0-	-7896	-0-	1	4	149	9															
							224	1	6901	3	Y	161	157	1				63							
							177	9																	
							274	1	6951	3	Y	195	189	1				69							
							33	4	215	9															
											Y	NO RPT						69							
WEEKS D UNIT												WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338													
09	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	425	1	7490	3	Y	103	112	1				47							
10	8029	X	7490	-0-	-539	-0-	1	4	113	9															
11	7770	X	6904	-0-	-866	-0-	430	1	6905	3	Y	140	149	1				38							
12	8029	X	5890	-0-	-2139	-0-	1	4	154	9															
01	8029	X	5947	-0-	-2082	-0-	436	1	6371	3	Y	88	87	1				39							
02	7252	X	NO RPT	-0-	-7252	-0-	97	9																	
							181	1	5582	3	Y	115	109	1				45							
							127	9																	
							222	1	5633	3	Y	59	83	1				21							
							27	4	65	9															
											Y	NO RPT						21							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY									
CARTWRIGHT															//CONT.// 703462									
WELL #: F 2H															RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
0								CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE								
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-			16 0	1 1	-0-							
10	52 N	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1		34 3	Y	-9					-9							
								1 4		10 9														
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	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1		52 3	Y	-4			1 0		3							
								2 4		4 9														
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3							
CARTWRIGHT															WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628									
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-			22 1		82 3	Y	24			10 0	1 1	24							
								2 4		26 9														
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-			12 1		57 3	Y	23			19 0	1 1	27							
								2 4		25 9														
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			18 0		9							
12	124 N	1	-0-	-123	-0-			1 3			Y	-0-			9 0		-0-							
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
BELLAWS															WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572									
09	8670 X	7628	-0-	-1042	-0-			523 1		6506 3	Y	366			542 0	30 1	372							
								196 4		403 9														
10	8587 X	7219	-0-	-1368	-0-			475 1		6116 3	Y	381			291 0	14 1	448							
								209 4		419 9														
11	8190 X	7384	-0-	-806	-0-			442 1		6331 3	Y	373			294 0	4 1	523							
								201 4		410 9														
12	8463 X	7410	-0-	-1053	-0-			437 1		6324 3	Y	413			674 0	22 1	240							
								195 4		454 9														
01	7874 X	7247	-0-	-627	-0-			422 1		6207 3	Y	386			331 0	25 1	270							
								193 4		425 9														
02	7112 X	NO RPT	-0-	-7112	-0-						Y	NO RPT					270							
BELLAWS															WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980									
09	8550 X	7500	-0-	-1050	-0-			523 1		6504 3	Y	252			395 0	22 1	256							
								196 4		277 9														
10	8680 X	7077	-0-	-1603	-0-			474 1		6104 3	Y	265			200 0	10 1	311							
								207 4		292 9														
11	7770 X	7209	-0-	-561	-0-			440 1		6293 3	Y	251			204 0	3 1	355							
								200 4		276 9														
12	8029 X	7087	-0-	-942	-0-			425 1		6161 3	Y	283			459 0	15 1	164							
								190 4		311 9														
01	7750 X	7149	-0-	-601	-0-			423 1		6219 3	Y	285			232 0	18 1	199							
								193 4		314 9														
02	7000 X	NO RPT	-0-	-7000	-0-						Y	NO RPT					199							
SOUTH TEXAS SYNDICATE															WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602									
09	7650 X	6772	-0-	-878	-0-			310 1		6237 3	Y	141			163 0		113							
								70 4		155 9														
10	7812 X	7143	-0-	-669	-0-			347 1		6512 3	Y	157			157 0		113							
								111 4		173 9														
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	NO RPT	-0-	-6440	-0-						Y	NO RPT					536							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 703462															
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	BALANCE	
09	3750 X	3246	-0-	-504	-0-	150 1	3031 3	Y	28	130 0				22	
						34 4	31 9								
10	3875 X	3836	-0-	-39	-0-	183 1	3442 3	Y	138	61 0				99	
						59 4	152 9								
11	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	185 1	3563 3	Y	139					238	
						52 4	153 9								
12	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	191 1	3693 3	Y	133	148 0				223	
						50 4	146 9								
01	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	158 1	3587 3	Y	143	137 0				229	
						89 4	157 9								
02	3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-			Y	NO RPT					229	
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798															
09	294 X	294	-0-	-0-	-0-	14 1	277 3	Y	-0-					-0-	
						3 4									
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	12 1	232 3	Y	-0-					-0-	
						4 4									
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	14 1	262 3	Y	-0-					-0-	
						4 4									
12	401 X	401	-0-	-0-	-0-	19 1	377 3	Y	-0-					-0-	
						5 4									
01	267 X	267	-0-	-0-	-0-	11 1	250 3	Y	-0-					-0-	
						6 4									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234															
09	772 X	772	-0-	-0-	-0-	36 1	719 3	Y	8	37 0				6	
						8 4	9 9								
10	770 X	770	-0-	-0-	-0-	35 1	649 3	Y	68	25 0				49	
						11 4	75 9								
11	716 X	716	-0-	-0-	-0-	31 1	596 3	Y	74					123	
						8 4	81 9								
12	759 X	759	-0-	-0-	-0-	33 1	631 3	Y	78	77 0				124	
						9 4	86 9								
01	500 X	500	-0-	-0-	-0-	18 1	418 3	Y	49	76 0				97	
						10 4	54 9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					97	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
COOKE RANCH														
WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387														
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
09	8100 X	7585	-0-	-515	-0-	521 1	6481 3	Y	353	565 0	31 1			360
10	8308 X	6104	-0-	-2204	-0-	195 4	388 9	Y	318	282 0	14 1			382
11	7740 X	6870	-0-	-870	-0-	402 1	5176 3	Y	324	250 0	3 1			453
12	7998 X	3287	-0-	-4711	-0-	176 4	350 9	Y	145	498 0	16 1			84
01	7998 X	5804	-0-	-2194	-0-	413 1	5913 3	Y	291	160 0	12 1			203
02	7084 X	NO RPT	-0-	-7084	-0-	188 4	356 9	Y	NO RPT					203
						196 1	2843 3	Y						
						88 4	160 9	Y						
						339 1	4990 3	Y						
						155 4	320 9	Y						
COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
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-
BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452														
09	2370 N	1742	-0-	-628	-0-	168 1	1421 3	Y	138	125 0				35
10	1891 N	1553	-0-	-338	-0-	1 4	152 9	Y	105	92 0				48
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	72 1	1365 3	Y	137	140 0				45
12	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	116 9	1826 3	Y	159	153 0				51
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	158 1	151 9	Y	142	130 0				63
02	1988 N	NO RPT	-0-	-1988	-0-	201 1	2329 3	Y	NO RPT					63
						175 9								
						136 1	1378 3	Y						
						156 9								
BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772														
09	4320 X	3347	-0-	-973	-0-	332 1	2808 3	Y	187	167 0				48
10	4464 X	3165	-0-	-1299	-0-	1 4	206 9	Y	163	136 0				75
11	3900 X	1561	-0-	-2339	-0-	150 1	2835 3	Y	58	114 0				19
12	4030 X	1109	-0-	-2921	-0-	1 4	179 9	Y	44	49 0				14
01	3472 X	1775	-0-	-1697	-0-	120 1	1377 3	Y	73	55 0				32
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-	64 9	977 3	Y	NO RPT					32
						84 1								
						48 9	1543 3	Y						
						152 1								
						80 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462										
BRIGGS RANCH				WELL #: D 2H		RRCID -> 268962		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH		9052 PERF. 9422 - 14440			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	1560 N	1413	-0-	-147	-0-		137 1	1160 3	Y		105		97 0		27
10	1798 N	1555	-0-	-243	-0-		116 9								
11	1560 N	1393	-0-	-167	-0-		71 1	1337 3	Y		133		99 0		61
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		1 4	146 9							
01	1550 N	1410	-0-	-140	-0-		103 1	1182 3	Y		98		127 0		32
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-		108 9								
							106 1	1232 3	Y		109		106 0		35
							120 9								
							116 1	1182 3	Y		102		92 0		45
							112 9								
									Y		NO RPT				45

BRIGGS RANCH				WELL #: C 3H		RRCID -> 268963		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH		9184 PERF. 9552 - 14015			
09	1890 N	1496	-0-	-394	-0-		145 1	1225 3	Y		114		102 0		29
10	1829 N	1528	-0-	-301	-0-		1 4	125 9							
11	1500 N	1352	-0-	-148	-0-		69 1	1316 3	Y		129		99 0		59
12	1550 N	1332	-0-	-218	-0-		1 4	142 9							
01	1519 N	1250	-0-	-269	-0-		98 1	1130 3	Y		113		135 0		37
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		124 9								
							95 1	1104 3	Y		121		119 0		39
							133 9								
							102 1	1034 3	Y		104		97 0		46
							114 9								
									Y		NO RPT				46

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: G 5H		RRCID -> 269092		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH		11363 PERF. 11316 - 15675			
09	1320 N	704	-0-	-616	-0-		25 1	506 3	Y		151		206 0		120
10	1147 N	713	-0-	-434	-0-		7 4	166 9							
11	990 N	936	-0-	-54	-0-		27 1	515 3	Y		146		161 0		105
12	713 N	623	-0-	-90	-0-		10 4	161 9							
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-		38 1	740 3	Y		133				238
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		12 4	146 9							
							24 1	459 3	Y		122		148 0		212
							6 4	134 9							
							31 1	711 3	Y		138		131 0		219
							18 4	152 9							
									Y		NO RPT				219

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: G 2H		RRCID -> 269096		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH		11035 PERF. 11410 - 16042			
09	420 N	400	-0-	-20	-0-		8 1	168 3	Y		201		122 0		160
10	403 N	328	-0-	-75	-0-		3 4	221 9							
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-		10 1	197 3	Y		107		190 0		77
12	403 N	272	-0-	-131	-0-		3 4	118 9							
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-		5 1	103 3	Y		71				148
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-		1 4	78 9							
							8 1	154 3	Y		98		92 0		154
							2 4	108 9							
							9 1	206 3	Y		135		95 0		194
							5 4	149 9							
									Y		NO RPT				194

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1347

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE				//CONT.// //CONT.// WELL #: M 1H	39744 500 703462	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
						RRCID -> 269249	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL	DEPTH 11118	PERF.11685	- 16947						
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
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-		14 1 3 4	283 3 92 9	Y		84	122 0				67
10	496	N	403	-0-	-93	-0-		15 1 5 4	289 3 94 9	Y		85	91 0				61
11	570	N	455	-0-	-115	-0-		18 1 5 4	340 3 92 9	Y		84					145
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-		15 1 4 4	292 3 168 9	Y		153	90 0				208
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-		10 1 6 4	233 3 167 9	Y		152	128 0				232
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					232
BRIGGS RANCH					WELL #: I 1H	RRCID -> 269291		COMPL. DATE 07/24/2012				TOTAL DEPTH 9144	PERF. 9577		- 14397		
09	3060	X	2477	-0-	-583	-0-		250 1 116 9	2111 3	Y		105	95 0				27
10	3162	X	2498	-0-	-664	-0-		119 1 118 9	2261 3	Y		107	85 0				49
11	2820	X	2252	-0-	-568	-0-		174 1 74 9	2004 3	Y		67	94 0				22
12	2883	X	2110	-0-	-773	-0-		159 1 112 9	1839 3	Y		102	91 0				33
01	2573	X	1956	-0-	-617	-0-		171 1 48 9	1737 3	Y		44	57 0				20
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT					20
COOKE RANCH					WELL #: B 2H	RRCID -> 269293		COMPL. DATE 09/25/2012				TOTAL DEPTH 10538	PERF.10790		- 15195		
09	750	N	485	-0-	-265	-0-		27 1 10 4	341 3 107 9	Y		97	125 0		7 1		99
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-		25 1 11 4	317 3 62 9	Y		56	78 0		4 1		73
11	540	N	12	-0-	-528	-0-		1 1 1 9	10 3	Y		1	48 0		1 1		25
12	496	N	450	-0-	-46	-0-		24 1 11 4	345 3 70 9	Y		64	50 0		2 1		37
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-		29 1 13 4	432 3 132 9	Y		120	68 0		5 1		84
02	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					84
SOUTH TEXAS SYNDICATE					WELL #: E 1H	RRCID -> 269294		COMPL. DATE 06/24/2012				TOTAL DEPTH 10997	PERF.11455		- 17875		
09	2760	X	2032	-0-	-728	-0-		85 1 20 4	1720 3 207 9	Y		188	264 0				150
10	2573	X	1868	-0-	-705	-0-		81 1 27 4	1518 3 242 9	Y		220	211 0				159
11	2490	X	1992	-0-	-498	-0-		91 1 25 4	1765 3 111 9	Y		101					260
12	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-		111 1 29 4	2145 3 388 9	Y		353	162 0				451
01	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-		78 1 44 4	1771 3 747 9	Y		679	278 0				852
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					85

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
CRISP RANCH																	
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//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	* CODE	EOM BALANCE	
09	8730 X	32	-0-	-8698	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					13	
10	9021 X	161	-0-	-8860	-0-	8	1	153	3	Y	-0-	6	0			7	
*11	7260 X	2855	-0-	-4405	-0-	216	1	2493	3	Y	132	95	0			44	
						1	4	145	9								
12	3782 X	2260	-0-	-1522	-0-	164	1	1895	3	Y	183	168	0			59	
						201	9										
01	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	222	1	2254	3	Y	224	184	0			99	
						246	9										
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT					99	
ZAPP														WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640			
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	151	1	872	3	Y	181	204	1			28	
						17	4	199	9								
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	95	1	463	3	Y	134	104	1			58	
						9	4	147	9								
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	68	1	522	3	Y	149	154	1			53	
						19	4	164	9								
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	106	1	947	3	Y	160	182	1			31	
						176	9										
01	713 N	46	-0-	-667	-0-	6	1	22	3	Y	16	38	1			9	
						18	9										
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					9	
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)														WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539			
09	2190 N	1723	-0-	-467	-0-	171	1	1445	3	Y	97	91	0			25	
						107	9										
10	2232 N	1742	-0-	-490	-0-	81	1	1537	3	Y	113	86	0			52	
						124	9										
11	1890 N	1671	-0-	-219	-0-	124	1	1424	3	Y	112	127	0			37	
						123	9										
12	1767 N	1584	-0-	-183	-0-	116	1	1347	3	Y	110	112	0			35	
						121	9										
01	1736 N	1489	-0-	-247	-0-	124	1	1260	3	Y	95	88	0			42	
						105	9										
02	1568 N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT					42	
ZAPP														WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921			
09	2310 N	1520	-0-	-790	-0-	181	1	1041	3	Y	250	287	1			38	
						23	4	275	9								
10	1612 N	829	-0-	-783	-0-	110	1	531	3	Y	160	129	1			69	
						12	4	176	9								
11	1620 N	1006	-0-	-614	-0-	90	1	694	3	Y	181	186	1			64	
						23	4	199	9								
12	1581 N	1357	-0-	-224	-0-	114	1	1020	3	Y	203	228	1			39	
						223	9										
01	837 N	747	-0-	-90	-0-	137	1	478	3	Y	119	92	1			66	
						131	9										
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					66	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462													
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: A 2H		RRCID -> 270312		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 10690		PERF.11235 - 18077			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3630 X	3151	-0-	-479	-0-	131 30	1 4	2648 342	3 9	Y	311	358	0			248
10	3410 X	3208	-0-	-202	-0-	143 46	1 4	2683 336	3 9	Y	305	333	0			220
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	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					384

BRIGGS RANCH				WELL #: S 1H		RRCID -> 270366		COMPL. DATE 02/15/2013				TOTAL DEPTH 9280		PERF. 9593 - 13473		
09	3060 X	2030	-0-	-1030	-0-	211 37	1 9	1782 342	3 9	Y	34	30	0			9
10	3162 X	1987	-0-	-1175	-0-	98 23	1 9	1866 336	3 9	Y	21	20	0			10
11	2580 X	2151	-0-	-429	-0-	167 65	1 9	1919 3007	3 9	Y	59	50	0			19
12	2387 X	2362	-0-	-25	-0-	181 90	1 9	2091 336	3 9	Y	82	75	0			26
01	2387 X	1812	-0-	-575	-0-	159 35	1 9	1618 254	3 9	Y	32	44	0			14
02	2016 X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					14

ZAPP				WELL #: G 1H		RRCID -> 270413		COMPL. DATE 03/15/2013				TOTAL DEPTH 9131		PERF. 9647 - 14592		
09	1320 X	896	-0-	-424	-0-	106 14	1 4	610 166	3 9	Y	151	161	1			23
10	2108 X	762	-0-	-1346	-0-	110 7	1 4	531 114	3 9	Y	104	82	1			45
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	915 336	3 9	Y	202	212	1			39
01	1240 X	335	-0-	-905	-0-	67 35	1 9	233 254	3 9	Y	32	53	1			18
02	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					18

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: Y 2H		RRCID -> 270416		COMPL. DATE 06/12/2013				TOTAL DEPTH 10883		PERF.11277 - 16504		
09	2220 N	1396	-0-	-824	-0-	59 13	1 4	1193 131	3 9	Y	119	235	0			95
10	2294 N	1767	-0-	-527	-0-	79 26	1 4	1480 182	3 9	Y	165	141	0			119
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	1708 N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT					291

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ZAPP														
WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
0							CODE		CODE				CODE	EOM BALANCE
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	218	1	1258	3	Y	78	89	1	12
						8	4	86	9					
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	146	1	708	3	Y	123	82	1	53
						9	4	135	9					
11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	259	1	1993	3	Y	221	196	1	78
						35	4	243	9					
*12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	151	1	1356	3	Y	200	240	1	38
						220	9							
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	205	1	714	3	Y	116	90	1	64
						128	9							
02	1792 N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT			64
LIGHT RANCH														
WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327														
09	5640 X	4777	-0-	-863	-0-	491	1	4146	3	Y	126	114	0	32
						1	4	139	9					
10	5828 X	4818	-0-	-1010	-0-	234	1	4431	3	Y	138	107	0	63
						1	4	152	9					
11	5640 X	4761	-0-	-879	-0-	367	1	4232	3	Y	146	161	0	48
						1	4	161	9					
12	5580 X	4706	-0-	-874	-0-	361	1	4182	3	Y	148	148	0	48
						163	9							
01	5208 X	5014	-0-	-194	-0-	433	1	4404	3	Y	161	138	0	71
						177	9							
02	4452 X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					Y	NO RPT			71
HUBBARD														
WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802														
09	2250 N	1776	-0-	-474	-0-	171	1	1446	3	Y	144	131	0	37
						1	4	158	9					
10	2263 N	1649	-0-	-614	-0-	76	1	1431	3	Y	128	106	0	59
						1	4	141	9					
11	1920 N	1681	-0-	-239	-0-	121	1	1399	3	Y	145	156	0	48
						1	4	160	9					
12	1829 N	1634	-0-	-195	-0-	117	1	1356	3	Y	146	147	0	47
						161	9							
01	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	132	1	1343	3	Y	136	123	0	60
						150	9							
02	1568 N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT			60
COOKE RANCH														
WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 11153 - 16494														
09	632 X	632	-0-	-0-	-0-	42	1	523	3	Y	46	94	0	47
						16	4	51	9					
10	734 X	734	-0-	-0-	-0-	47	1	609	3	Y	52	36	0	61
						21	4	57	9					
11	802 X	802	-0-	-0-	-0-	47	1	676	3	Y	53	40	0	74
						21	4	58	9					
12	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	447	1	6468	3	Y	126	123	0	73
						199	4	139	9					
01	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	573	1	8431	3	Y	348	165	0	243
						262	4	383	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			243

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
CRISP RANCH														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 703462														
WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294														
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
09	3690 X	2080	-0-	-1610	-0-	194 1	1639 3	N	224	207 0				57
						1 4	246 9							
10	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	60 1	1137 3	N	181	155 0				83
						1 4	199 9							
11	1620 X	1232	-0-	-388	-0-	84 1	965 3	N	165	194 0				54
						1 4	182 9							
12	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	220 1	2548 3	N	482	381 0				155
						530 9								
01	2139 X	1499	-0-	-640	-0-	113 1	1147 3	N	217	276 0				96
						239 9								
02	1932 X	NO RPT	-0-	-1932	-0-			N	NO RPT					96
COOKE RANCH													WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE													WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544	
09	5010 X	3909	-0-	-1101	-0-	170 1	3416 3	Y	258	80 0				206
						39 4	284 9							
10	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	251 1	4717 3	Y	423	324 0				305
						82 4	465 9							
11	4350 X	3398	-0-	-952	-0-	154 1	2982 3	Y	199					504
						43 4	219 9							
12	4495 X	3566	-0-	-929	-0-	165 1	3197 3	Y	146	313 0				337
						43 4	161 9							
01	5301 X	3520	-0-	-1781	-0-	135 1	3071 3	Y	216	208 0				345
						76 4	238 9							
02	4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-			Y	NO RPT					345
WEEKS B UNIT													WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259	
09	9300 X	7507	-0-	-1793	-0-	395 1	6962 3	Y	135	119 1				62
						1 4	149 9							
10	9610 X	7834	-0-	-1776	-0-	449 1	7212 3	Y	156	176 1				42
						1 4	172 9							
11	9300 X	3351	-0-	-5949	-0-	210 1	3071 3	Y	64	78 1				28
						70 9								
*12	9269 X	6767	-0-	-2502	-0-	207 1	6395 3	Y	150	119 1				59
						165 9								
01	9269 X	4410	-0-	-4859	-0-	161 1	4090 3	Y	126	140 1				45
						20 4	139 9							
02	7084 X	NO RPT	-0-	-7084	-0-			Y	NO RPT					45

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462													
HUBBARD RANCH				WELL #: D 3H		RRCID -> 271051		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH		9573 PERF.10000 - 14680					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	2520 N	1925	-0-	-595	-0-		183	1 1	1542	3 3	Y	181	164	0			46
10	2325 N	1849	-0-	-476	-0-		83	1 1	1578	3 3	Y	170	138	0			78
11	1980 N	1832	-0-	-148	-0-		129	1 1	1485	3 3	Y	197	210	0			65
12	1984 N	1871	-0-	-113	-0-		130	1 1	1506	3 3	Y	214	210	0			69
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-		235	9 9									
02	1708 N	NO RPT	-0-	-1708	-0-		153	1 1	1551	3 3	Y	214	188	0			95
							235	9 9				NO RPT					95
J A CRISP RANCH UNIT				WELL #: B 3H		RRCID -> 271106		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH		9327 PERF. 9693 - 14033					
09	3540 X	1939	-0-	-1601	-0-		196	1 1	1657	3 3	Y	78	75	0			20
10	3658 X	2134	-0-	-1524	-0-		86	9 9									
11	3450 X	2248	-0-	-1202	-0-		100	1 1	1899	3 3	Y	122	86	0			56
12	2697 X	2083	-0-	-614	-0-		1	4 4	134	9 9							
01	2480 X	2085	-0-	-395	-0-		168	1 1	1936	3 3	Y	130	143	0			43
02	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-		1	4 4	143	9 9							
							154	1 1	1788	3 3	Y	128	130	0			41
							141	9 9									
							174	1 1	1771	3 3	Y	127	112	0			56
							140	9 9									
											Y	NO RPT					56
WEEKS C UNIT				WELL #: C 3H		RRCID -> 271122		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH		9689 PERF.10071 - 16542					
09	8070 X	5886	-0-	-2184	-0-		312	1 1	5497	3 3	Y	70	64	1			32
10	8339 X	7529	-0-	-810	-0-		77	9 9									
11	8070 X	6678	-0-	-1392	-0-		436	1 1	7001	3 3	Y	84	93	1			23
12	6169 X	3806	-0-	-2363	-0-		92	9 9									
01	7533 X	5794	-0-	-1739	-0-		417	1 1	6102	3 3	Y	144	104	1			63
02	6804 X	NO RPT	-0-	-6804	-0-		1	4 4	158	9 9							
							117	1 1	3602	3 3	Y	79	111	1			31
							87	9 9									
							210	1 1	5339	3 3	Y	199	159	1			71
							26	4 4	219	9 9							
											Y	NO RPT					71
LIGHT RANCH				WELL #: G 2H		RRCID -> 271155		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH		9064 PERF. 9457 - 13711					
09	4710 X	3825	-0-	-885	-0-		393	1 1	3319	3 3	Y	103	95	0			26
10	4805 X	3721	-0-	-1084	-0-		113	9 9									
11	4110 X	2972	-0-	-1138	-0-		181	1 1	3439	3 3	Y	92	76	0			42
12	4247 X	3531	-0-	-716	-0-		101	9 9									
01	4216 X	3047	-0-	-1169	-0-		233	1 1	2686	3 3	Y	48	74	0			16
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-		53	9 9									
							276	1 1	3190	3 3	Y	59	56	0			19
							65	9 9									
							266	1 1	2704	3 3	Y	70	58	0			31
							77	9 9									
											Y	NO RPT					31

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	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
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	273 1	2306 3	601 9	601 9	Y	546	476 0		140
10	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	120 1	2280 3	472 9	472 9	Y	429	372 0		197
11	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	191 1	2203 3	479 9	479 9	Y	435	489 0		143
12	3286 X	2350	-0-	-936	-0-	161 1	1863 3			Y	296	344 0		95
01	3286 X	3046	-0-	-240	-0-	326 9								
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-	227 1	2305 3			Y	467	356 0		206
						514 9								206
										Y	NO RPT			
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF. 11718 - 17518														
09	7920 X	7595	-0-	-325	-0-	342 1	6888 3	288 9	288 9	Y	262	297 0		209
10	7781 X	7504	-0-	-277	-0-	360 1	6763 3	266 9	266 9	Y	242	277 0		174
11	7590 X	7424	-0-	-166	-0-	115 4	6724 3	255 9	255 9	Y	232			406
12	7843 X	7643	-0-	-200	-0-	348 1	6936 3	255 9	255 9	Y	232	252 0		386
01	7843 X	7491	-0-	-352	-0-	97 4	6765 3			Y	237	238 0		385
02	7084 X	NO RPT	-0-	-7084	-0-	358 1	261 9			Y	NO RPT			385
						94 4								
						298 1								
						167 4								
DELGADO														
WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886														
09	3600 X	2768	-0-	-832	-0-	250 1	2114 3	402 9	402 9	Y	365	330 0		93
10	3720 X	2438	-0-	-1282	-0-	104 1	1964 3	369 9	369 9	Y	335	274 0		154
11	3210 X	2764	-0-	-446	-0-	185 1	2136 3	441 9	441 9	Y	401	423 0		132
12	3317 X	2773	-0-	-544	-0-	182 1	2105 3			Y	442	432 0		142
01	2914 X	2707	-0-	-207	-0-	486 9								
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-	203 1	2058 3			Y	405	368 0		179
						446 9								179
										Y	NO RPT			
MORENO-FARRELL A UNIT														
WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560														
09	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	100 1	847 3	143 9	143 9	N	130	126 0		33
10	966 X	966	-0-	-0-	-0-	45 1	844 3			N	70	71 0		32
11	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	77 9	1274 3			N	86	90 0		28
12	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	111 1	1173 3			N	135	120 0		43
01	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	95 9								
02	1372 X	NO RPT	-0-	-1372	-0-	101 1	1295 3			N	270	194 0		119
						149 9								
						127 1								
						297 9								
										N	NO RPT			119

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC COOKE RANCH														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 703462														
WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722														
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
09	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	354 1	4401 3	N	208	267 0	15 1			210
						133 4	229 9							
10	4340 X	4168	-0-	-172	-0-	277 1	3564 3	N	187	164 0	8 1			225
						121 4	206 9							
11	4200 X	3746	-0-	-454	-0-	226 1	3232 3	N	168	147 0	2 1			244
						103 4	185 9							
12	4340 X	4253	-0-	-87	-0-	253 1	3658 3	N	208	321 0	10 1			121
						113 4	229 9							
01	4340 X	4335	-0-	-5	-0-	253 1	3726 3	N	218	174 0	13 1			152
						116 4	240 9							
02	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-			N	NO RPT					152
COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042														
09	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	454 1	5642 3	N	376	595 0	33 1			383
						171 4	414 9							
10	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	421 1	5421 3	N	341	299 0	15 1			410
						184 4	375 9							
11	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	394 1	5638 3	N	324	269 0	3 1			462
						179 4	356 9							
12	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	383 1	5549 3	N	361	594 0	19 1			210
						171 4	397 9							
01	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	350 1	5149 3	N	290	277 0	21 1			202
						160 4	319 9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					202
BELLWOS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653														
09	8730 X	7570	-0-	-1160	-0-	525 1	6523 3	Y	296	453 0	25 1			301
						196 4	326 9							
10	9021 X	6493	-0-	-2528	-0-	432 1	5569 3	Y	275	235 0	12 1			329
						189 4	303 9							
11	7980 X	6793	-0-	-1187	-0-	411 1	5877 3	Y	289	215 0	3 1			400
						187 4	318 9							
12	8246 X	6809	-0-	-1437	-0-	405 1	5865 3	Y	325	520 0	17 1			188
						181 4	358 9							
01	7812 X	6885	-0-	-927	-0-	404 1	5946 3	Y	318	264 0	20 1			222
						185 4	350 9							
02	7056 X	NO RPT	-0-	-7056	-0-			Y	NO RPT					222

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462													
CRISP H UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	271919	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL	DEPTH	9595	PERF.10108	- 15091				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	5160 X	2962	-0-	-2198	-0-	284	1	1	2396	3	Y	255	214	0				73
10	5332 X	2873	-0-	-2459	-0-	127	1	1	2414	3	Y	301	236	0				138
11	4740 X	2713	-0-	-2027	-0-	191	1	1	2204	3	Y	288	331	0				95
12	3100 X	2677	-0-	-423	-0-	184	1	1	2131	3	Y	329	318	0				106
01	3100 X	2699	-0-	-401	-0-	362	9	1	2143	3	Y	314	281	0				139
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-	211	1	1			Y	NO RPT						139
BRIGGS RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	271956	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL	DEPTH	9072	PERF. 9617	- 15478				
09	1560 N	994	-0-	-566	-0-	74	1	1	627	3	Y	265	243	0				68
10	1147 N	1006	-0-	-141	-0-	35	1	1	663	3	Y	279	219	0				128
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	58	1	1	674	3	Y	335	353	0				110
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	56	1	1	645	3	Y	349	347	0				112
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	384	9	1	655	3	Y	339	301	0				150
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-	64	1	1			Y	NO RPT						150
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	E 2H	RRCID ->	272022	COMPL. DATE	09/08/2013	TOTAL	DEPTH	10857	PERF.11301	- 17293				
09	2580 X	1865	-0-	-715	-0-	81	1	1	1636	3	Y	118	185	0				94
10	2480 X	1621	-0-	-859	-0-	18	4	1	130	9	Y	125	129	0				90
11	2400 X	1049	-0-	-1351	-0-	74	1	1	1385	3	Y	2						92
12	2449 X	1395	-0-	-1054	-0-	24	4	1	138	9	Y	190	57	0				225
01	2449 X	959	-0-	-1490	-0-	51	1	1	982	3	Y	1	138	0				86
02	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-	14	4	1	2	9	Y	NO RPT						86
BRIGGS RANCH G UNIT #2				WELL #:	G 6H	RRCID ->	272102	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 9560	- 14163				
09	1740 N	1140	-0-	-600	-0-	112	1	1	947	3	Y	74	96	0				27
10	1922 N	1511	-0-	-411	-0-	81	9	1	1260	3	Y	167	117	0				77
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	66	1	1	184	9	Y	149	177	0				49
12	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	93	1	1	1067	3	Y	134	140	0				43
01	1519 N	1263	-0-	-256	-0-	1	4	1	164	9	Y	158	131	0				70
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-	147	9	1	991	3	Y	NO RPT						70

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	3300 X	2343	-0-	-957	-0-	225	1	1897	3	Y	200	180	0		51
10	3255 X	2314	-0-	-941	-0-	104	1	1969	3	Y	218	169	0		100
11	2730 X	1722	-0-	-1008	-0-	123	1	1421	3	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	NO RPT	-0-	-2184	-0-	179	1			Y	NO RPT				111
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499															
09	1860 N	1177	-0-	-683	-0-	122	1	1030	3	Y	23	59	0		6
10	1426 N	1143	-0-	-283	-0-	56	1	1052	3	Y	32	23	0		15
11	1320 N	1154	-0-	-166	-0-	89	1	1026	3	Y	35	38	0		12
12	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	84	1	976	3	Y	33	34	0		11
01	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	36	9	895	3	Y	40	33	0		18
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-	88	1			Y	NO RPT				18
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263															
09	4470 X	3270	-0-	-1200	-0-	332	1	2808	3	Y	117	106	0		30
10	4185 X	3068	-0-	-1117	-0-	149	1	2828	3	Y	83	75	0		38
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	247	1	2840	3	Y	68	84	0		22
12	3379 X	3211	-0-	-168	-0-	247	1	2859	3	Y	95	87	0		30
01	3379 X	3162	-0-	-217	-0-	105	9	2849	3	Y	30	47	0		13
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-	280	1			Y	NO RPT				13
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799															
09	3360 X	2645	-0-	-715	-0-	268	1	2264	3	Y	103	91	0		26
10	3286 X	2709	-0-	-577	-0-	113	9	2452	3	Y	116	89	0		53
11	3000 X	2908	-0-	-92	-0-	128	9	2512	3	Y	161	161	0		53
12	3100 X	3013	-0-	-87	-0-	218	1	2585	3	Y	186	179	0		60
01	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	1	4	2615	3	Y	179	160	0		79
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-	223	1			Y	NO RPT				79

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
//CONT.// 39744 500										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 703462														
WELL #: 0 1H										RRCID -> 272759		COMPL. DATE 02/17/2014		
												TOTAL DEPTH 11204		
												PERF.11841 - 16370		
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
09	8040	X	7013	-0-	-1027	-0-	321 1	6467 3	Y		138	146 0		110
							73 4	152 9						
10	7440	X	6888	-0-	-552	-0-	336 1	6306 3	Y		125	145 0		90
							108 4	138 9						
11	7110	X	3108	-0-	-4002	-0-	148 1	2864 3	Y		50			140
							41 4	55 9						
12	7285	X	4413	-0-	-2872	-0-	211 1	4082 3	Y		59	87 0		112
							55 4	65 9						
01	7254	X	4128	-0-	-3126	-0-	167 1	3793 3	Y		67	69 0		110
							94 4	74 9						
02	6552	X	NO RPT	-0-	-6552	-0-			Y		NO RPT			110
SOUTH TEXAS SYNDICATE										WELL #: 0 3H		RRCID -> 272764		
												COMPL. DATE 02/05/2014		
												TOTAL DEPTH 11224		
												PERF.11667 - 16531		
09	9600	X	6366	-0-	-3234	-0-	291 1	5870 3	N		126	164 0		101
							66 4	139 9						
10	9548	X	6028	-0-	-3520	-0-	294 1	5519 3	N		111	132 0		80
							93 4	122 9						
11	7230	X	6194	-0-	-1036	-0-	295 1	5686 3	N		119			199
							82 4	131 9						
12	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	441 1	8525 3	N		197	124 0		272
							115 4	217 9						
01	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	336 1	7627 3	N		199	168 0		303
							189 4	219 9						
02	5936	X	NO RPT	-0-	-5936	-0-			N		NO RPT			303
SOUTH TEXAS SYNDICATE										WELL #: B451H		RRCID -> 274907		
												COMPL. DATE 10/12/2014		
												TOTAL DEPTH 10861		
												PERF.12049 - 19214		
09	6960	X	5452	-0-	-1508	-0-	236 1	4756 3	N		368	266 0		293
							55 4	405 9						
10	6572	X	4738	-0-	-1834	-0-	212 1	3975 3	N		438	416 0		315
							69 4	482 9						
11	5430	X	4670	-0-	-760	-0-	200 1	3854 3	N		508			823
							57 4	559 9						
12	5642	X	4718	-0-	-924	-0-	202 1	3909 3	N		504	512 0		815
							53 4	554 9						
01	5642	X	4126	-0-	-1516	-0-	161 1	3653 3	N		202	502 0		515
							90 4	222 9						
02	5096	X	NO RPT	-0-	-5096	-0-			N		NO RPT			515
SOUTH TEXAS SYNDICATE										WELL #: B452H		RRCID -> 275071		
												COMPL. DATE 10/12/2014		
												TOTAL DEPTH 10783		
												PERF.11755 - 19119		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897														
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
09	6300 X	5321	-0-	-979	-0-	222 1	4471 3	524	614 0	Y	524	614 0		417
10	5611 X	5076	-0-	-535	-0-	52 4	576 9	474	550 0	Y	474	550 0		341
11	5460 X	2011	-0-	-3449	-0-	227 1	4254 3	164		Y	164			505
12	5642 X	4777	-0-	-865	-0-	74 4	521 9	411	314 0	Y	411	314 0		602
01	5642 X	4310	-0-	-1332	-0-	89 1	1717 3	448	370 0	Y	448	370 0		680
02	4956 X	NO RPT	-0-	-4956	-0-	25 4	180 9	NO RPT		Y	NO RPT			680
						210 1	4060 3							
						55 4	452 9							
						157 1	3572 3							
						88 4	493 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050														
09	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	386 1	7765 3	620	672 0	Y	620	672 0		494
10	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	89 4	682 9	592	659 0	Y	592	659 0		427
11	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	415 1	7791 3	476		Y	476			903
12	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	135 4	651 9	454	562 0	Y	454	562 0		795
01	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	280 1	5412 3	535	490 0	Y	535	490 0		840
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	79 4	524 9	NO RPT		Y	NO RPT			840
						281 1	5429 3							
						73 4	499 9							
						267 1	6064 3							
						150 4	589 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696														
09	6330 X	865	-0-	-5465	-0-	37 1	737 3	75	15 0	Y	75	15 0		60
10	4712 X	689	-0-	-4023	-0-	8 4	83 9	65	78 0	Y	65	78 0		47
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	31 1	576 3	612		Y	612			659
12	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	10 4	72 9	799	410 0	Y	799	410 0		1048
01	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	151 1	2909 3	208	645 0	Y	208	645 0		611
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-	44 4	673 9	NO RPT		Y	NO RPT			611
						143 1	2773 3							
						37 4	879 9							
						67 1	1518 3							
						38 4	229 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270														
09	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	234 1	4721 3	524	128 0	Y	524	128 0		418
10	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	54 4	576 9	480	552 0	Y	480	552 0		346
11	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	204 1	3829 3	397		Y	397			743
12	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	67 4	528 9	400	462 0	Y	400	462 0		681
01	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	178 1	3434 3	420	419 0	Y	420	419 0		682
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51 4	437 9	NO RPT		Y	NO RPT			682
						192 1	3717 3							
						50 4	440 9							
						158 1	3594 3							
						89 4	462 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
COOKE RANCH														
WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891														
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	
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	24 1	299 3	Y	12	11 0	1 1		12	
						9 4	13 9							
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17 1	218 3	Y	12	10 0			14	
						7 4	13 9							
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24 1	337 3	Y	-0-	9 0			5	
						11 4								
12	186 N	98	-0-	-88	-0-	6 1	85 3	Y	4	6 0			3	
						3 4	4 9							
01	186 N	98	-0-	-88	-0-	6 1	89 3	Y	-0-	3 0			-0-	
						3 4								
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT				-0-	
COOKE RANCH														
WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
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-	
COOKE RANCH														
WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894														
09	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	1099 1	13657 3	Y	646	1047 0	57 1		659	
						412 4	711 9							
10	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	976 1	12569 3	Y	654	515 0	26 1		772	
						428 4	719 9							
11	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	252 1	3609 3	Y	178	506 0	6 1		438	
						115 4	196 9							
12	18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	1112 1	16113 3	Y	773	738 0	24 1		449	
						496 4	850 9							
01	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	808 1	11883 3	Y	523	563 0	43 1		366	
						369 4	575 9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				366	
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
COOKE RANCH														
WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830														
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	5	6 0			6	
						1 4	6 9							
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	-0-	4 0			2	
						1 4								
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	Y	-0-	2 0			-0-	
						2 4								
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	6	3 0			3	
						1 4	7 9							
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	2 1	22 3	Y	-0-	3 0			-0-	
						1 4								
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
SOUTH TEXAS SYNDICATE																	
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED																	
//CONT.// 703462																	
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	C	COND	* * 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4170 X	3659	-0-	-511	-0-	152 1	3053 3	Y	381	387 0							304
10	4185 X	3685	-0-	-500	-0-	35 4	419 9	Y	388	412 0							280
11	4020 X	3604	-0-	-416	-0-	162 1	3043 3	Y	351								631
12	4154 X	3492	-0-	-662	-0-	53 4	427 9	Y	309	392 0							548
01	3782 X	2372	-0-	-1410	-0-	137 1	2642 3	Y	215	337 0							426
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-	439 4	386 9	Y	NO RPT								426
						153 1	2959 3	Y									
						40 4	340 9	Y									
						88 1	1998 3	Y									
						49 4	237 9	Y									
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003																	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
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-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
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-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
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-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132																	
09	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	205 1	4119 3	Y	479	475 0							382
10	5208 X	4690	-0-	-518	-0-	48 4	527 9	Y	441	505 0							318
11	5040 X	4915	-0-	-125	-0-	209 1	3928 3	Y	371								689
12	5208 X	3490	-0-	-1718	-0-	68 4	485 9	Y	323	429 0							583
01	5053 X	1973	-0-	-3080	-0-	198 1	3829 3	Y	184	359 0							408
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-0-	480 4	408 9	Y	NO RPT								408
						152 1	2943 3	Y									
						40 4	355 9	Y									
						73 1	1657 3	Y									
						41 4	202 9	Y									
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: B 1H		RRCID -> 278266		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 10744		PERF.11075 - 16036			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3120 X	2023	-0-	-1097	-0-	86	1	1726	3	Y	174	213	0		138
						20	4	191	9						
10	3193 X	2261	-0-	-932	-0-	103	1	1930	3	Y	176	187	0		127
						34	4	194	9						
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	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT				231
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: D 1H		RRCID -> 282047		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 11427		PERF.11135 - 19947			
09	21289 X	21289	-0-	-0-	-0-	984	1	19824	3	Y	236	327	0		188
						221	4	260	9						
10	18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	932	1	17497	3	Y	243	256	0		175
						297	4	267	9						
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	NO RPT	-0-	-19880	-0-					Y	NO RPT				209
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: D 3H		RRCID -> 282291		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 10801		PERF.11127 - 19370			
09	9690 X	8952	-0-	-738	-0-	382	1	7699	3	Y	712	782	0		568
						88	4	783	9						
10	9362 X	8088	-0-	-1274	-0-	371	1	6970	3	Y	570	727	0		411
						120	4	627	9						
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	NO RPT	-0-	-8344	-0-					Y	NO RPT				1147
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: I 2H		RRCID -> 282332		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 10946		PERF.11540 - 17429			
09	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	194	1	3914	3	Y	260	295	0		207
						44	4	286	9						
10	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	382	1	7168	3	Y	417	323	0		301
						123	4	459	9						
11	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	405	1	7813	3	Y	411				712
						113	4	452	9						
12	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	475	1	9200	3	Y	558	443	0		827
						124	4	614	9						
01	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	418	1	9485	3	Y	599	509	0		917
						235	4	659	9						
02	4648 X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					Y	NO RPT				917

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762														
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
09	13240 X	13240	-0-	-0-	-0-	575 1	11590 3	133 4	942 9	Y	856	1005 0		682
10	17670 X	11480	-0-	-6190	-0-	533 1	10008 3	172 4	767 9	Y	697	877 0		502
11	14430 X	10079	-0-	-4351	-0-	457 1	8822 3	129 4	671 9	Y	610			1112
12	14353 X	9671	-0-	-4682	-0-	439 1	8494 3	115 4	623 9	Y	566	692 0		986
01	14105 X	8644	-0-	-5461	-0-	332 1	7530 3	186 4	596 9	Y	542	607 0		921
02	12348 X	NO RPT	-0-	-12348	-0-					Y	NO RPT			921
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501														
09	18540 X	16102	-0-	-2438	-0-	742 1	14952 3	167 4	241 9	Y	219	273 0		174
10	17972 X	17972	-0-	-0-	-0-	881 1	16542 3	281 4	268 9	Y	244	242 0		176
11	17190 X	16652	-0-	-538	-0-	797 1	15391 3	220 4	244 9	Y	222			398
12	17763 X	17550	-0-	-213	-0-	840 1	16256 3	219 4	235 9	Y	214	248 0		364
01	17763 X	16214	-0-	-1549	-0-	658 1	14930 3	370 4	256 9	Y	233	224 0		373
02	16044 X	NO RPT	-0-	-16044	-0-					Y	NO RPT			373
COOKE RANCH														
WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
COOKE RANCH L														
WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076														
09	16242 X	16242	-0-	-0-	-0-	1108 1	13772 3	416 4	946 9	Y	860	1370 0	75 1	877
10	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	983 1	12661 3	432 4	959 9	Y	872	685 0	34 1	1030
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			590

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462											
CARTWRIGHT				WELL #: G 1H		RRCID -> 284110		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10058		PERF.10738 - 18518			
M	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	
09	12180 X	9661	-0-	-2519	-0-	1833 1	6827 3	Y	721	1027 0	56 1	734			
						208 4	793 9								
10	12152 X	9548	-0-	-2604	-0-	1441 1	7024 3	Y	766	574 0	28 1	898			
						240 4	843 9								
11	11760 X	8911	-0-	-2849	-0-	1229 1	6677 3	Y	719	588 0	7 1	1022			
						214 4	791 9								
12	12152 X	9034	-0-	-3118	-0-	1267 1	6748 3	Y	737	1289 0	42 1	428			
						208 4	811 9								
01	11377 X	8808	-0-	-2569	-0-	1293 1	6508 3	Y	732	602 0	46 1	512			
						202 4	805 9								
02	9016 X	NO RPT	-0-	-9016	-0-			Y	NO RPT			512			
CARTWRIGHT				WELL #: G 3H		RRCID -> 284111		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10139		PERF.11077 - 19004			
09	11130 X	7800	-0-	-3330	-0-	1489 1	5545 3	Y	544	731 0	40 1	553			
						168 4	598 9								
10	9083 X	7670	-0-	-1413	-0-	1162 1	5663 3	Y	593	432 0	21 1	693			
						193 4	652 9								
11	8850 X	7673	-0-	-1177	-0-	1059 1	5753 3	Y	615	454 0	6 1	848			
						184 4	677 9								
12	8401 X	7781	-0-	-620	-0-	1084 1	5771 3	Y	680	1098 0	35 1	395			
						178 4	748 9								
01	8060 X	7968	-0-	-92	-0-	1163 1	5852 3	Y	701	563 0	43 1	490			
						182 4	771 9								
02	7280 X	NO RPT	-0-	-7280	-0-			Y	NO RPT			490			
CARTWRIGHT				WELL #: G 4H		RRCID -> 284112		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10058		PERF.11182 - 19105			
09	12510 X	9665	-0-	-2845	-0-	1841 1	6859 3	Y	688	791 0	43 1	698			
						208 4	757 9								
10	12927 X	9546	-0-	-3381	-0-	1447 1	7053 3	Y	732	546 0	27 1	857			
						241 4	805 9								
11	12480 X	9186	-0-	-3294	-0-	1273 1	6915 3	Y	706	562 0	7 1	994			
						221 4	777 9								
12	10478 X	9440	-0-	-1038	-0-	1324 1	7049 3	Y	773	1277 0	41 1	449			
						217 4	850 9								
01	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	1465 1	7376 3	Y	830	649 0	49 1	581			
						229 4	913 9								
02	9016 X	NO RPT	-0-	-9016	-0-			Y	NO RPT			581			
COOKE RANCH				WELL #: B 3H		RRCID -> 284307		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 10579		PERF.11038 - 15302			
09	11370 X	9842	-0-	-1528	-0-	668 1	8309 3	Y	558	701 0	38 1	567			
						251 4	614 9								
10	11439 X	10362	-0-	-1077	-0-	667 1	8589 3	Y	739	443 0	22 1	841			
						293 4	813 9								
11	11130 X	8246	-0-	-2884	-0-	488 1	6989 3	Y	496	551 0	7 1	779			
						223 4	546 9								
12	10168 X	8211	-0-	-1957	-0-	478 1	6927 3	Y	539	974 0	31 1	313			
						213 4	593 9								
01	10354 X	8594	-0-	-1760	-0-	493 1	7250 3	Y	569	450 0	34 1	398			
						225 4	626 9								
02	9352 X	NO RPT	-0-	-9352	-0-			Y	NO RPT			398			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
COOKE RANCH																
WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982																
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
09	4290 X	2431	-0-	-1859	-0-	164	1	2036	3	Y	154	366	0	20	1	158
10	4433 X	2430	-0-	-2003	-0-	62	4	169	9	Y	45	123	0	6	1	74
11	4200 X	2390	-0-	-1810	-0-	166	1	2142	3	Y	11	49	0	1	1	35
12	4030 X	2442	-0-	-1588	-0-	72	4	50	9	Y	33	47	0	2	1	19
01	3162 X	2701	-0-	-461	-0-	151	1	2159	3	Y	199	73	0	6	1	139
02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-	68	4	12	9	Y	NO RPT					139
						151	1	2188	3							
						67	4	36	9							
						154	1	2258	3							
						70	4	219	9							
COOKE RANCH																
WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842																
09	18450 X	13445	-0-	-5005	-0-	941	1	11697	3	Y	414	749	0	41	1	423
10	17918 X	14100	-0-	-3818	-0-	352	4	455	9	Y	509	331	0	16	1	585
11	17160 X	9076	-0-	-8084	-0-	946	1	12180	3	Y	304	383	0	5	1	501
12	16957 X	13199	-0-	-3758	-0-	414	4	560	9	Y	487	683	0	22	1	283
01	14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	554	1	7936	3	Y	566	421	0	32	1	396
02	12740 X	NO RPT	-0-	-12740	-0-	252	4	334	9	Y	NO RPT					396
						795	1	11514	3							
						354	4	536	9							
						885	1	13010	3							
						404	4	623	9							
COOKE RANCH																
WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520																
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
SOUTH TEXAS SYNDICATE																
WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615																
09	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	398	1	8021	3	Y	523	596	0			417
10	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	91	4	575	9	Y	458	545	0			330
11	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	408	1	7658	3	Y	438					768
12	8215 X	8060	-0-	-155	-0-	132	4	504	9	Y	380	478	0			670
01	8215 X	7604	-0-	-611	-0-	376	1	7261	3	Y	423	413	0			680
02	7420 X	NO RPT	-0-	-7420	-0-	105	4	482	9	Y	NO RPT					680
						371	1	7174	3							
						97	4	418	9							
						294	1	6680	3							
						165	4	465	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319														
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
09	15240 X	11545	-0-	-3695	-0-	538 1	10833 3	120 4	54 9	Y	49	96 0		39
10	16213 X	12374	-0-	-3839	-0-	610 1	11464 3	194 4	106 9	Y	96	66 0		69
11	13800 X	11285	-0-	-2515	-0-	544 1	10496 3	149 4	96 9	Y	87			156
12	14260 X	11444	-0-	-2816	-0-	551 1	10657 3	144 4	92 9	Y	84	97 0		143
01	14136 X	10963	-0-	-3173	-0-	448 1	10171 3	252 4	92 9	Y	84	88 0		139
02	11172 X	NO RPT	-0-	-11172	-0-					Y	NO RPT			139
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044														
09	13650 X	11367	-0-	-2283	-0-	528 1	10642 3	118 4	79 9	Y	72	80 0		57
10	13392 X	11356	-0-	-2036	-0-	562 1	10548 3	178 4	68 9	Y	62	74 0		45
11	12720 X	10498	-0-	-2222	-0-	506 1	9772 3	139 4	81 9	Y	74			119
12	12524 X	11193	-0-	-1331	-0-	536 1	10375 3	140 4	142 9	Y	129	74 0		174
01	12524 X	10545	-0-	-1979	-0-	428 1	9711 3	240 4	166 9	Y	151	107 0		218
02	10612 X	NO RPT	-0-	-10612	-0-					Y	NO RPT			218
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247														
09	11160 X	9398	-0-	-1762	-0-	436 1	8788 3	97 4	77 9	Y	70	85 0		55
10	12214 X	11070	-0-	-1144	-0-	546 1	10253 3	174 4	97 9	Y	88	80 0		63
11	11790 X	10030	-0-	-1760	-0-	483 1	9324 3	133 4	90 9	Y	82			145
12	11067 X	10168	-0-	-899	-0-	489 1	9471 3	128 4	80 9	Y	73	90 0		128
01	11067 X	9388	-0-	-1679	-0-	383 1	8698 3	215 4	92 9	Y	84	79 0		133
02	9996 X	NO RPT	-0-	-9996	-0-					Y	NO RPT			133
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746														
09	8190 X	7916	-0-	-274	-0-	346 1	6976 3	79 4	515 9	Y	468	538 0		373
10	8618 X	7581	-0-	-1037	-0-	353 1	6634 3	114 4	480 9	Y	436	495 0		314
11	8130 X	6769	-0-	-1361	-0-	308 1	5950 3	87 4	424 9	Y	385			699
12	8277 X	7402	-0-	-875	-0-	337 1	6525 3	88 4	452 9	Y	411	435 0		675
01	8277 X	6826	-0-	-1451	-0-	262 1	5945 3	147 4	472 9	Y	429	415 0		689
02	7392 X	NO RPT	-0-	-7392	-0-					Y	NO RPT			689

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936														
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
09	17220 X	13711	-0-	-3509	-0-	610 1	12277 3	139 4	685 9	Y	623	534 0		497
10	17732 X	15063	-0-	-2669	-0-	708 1	13288 3	228 4	839 9	Y	763	710 0		550
11	16050 X	12443	-0-	-3607	-0-	584 1	11280 3	163 4	416 9	Y	378			928
12	14167 X	13113	-0-	-1054	-0-	616 1	11921 3	161 4	415 9	Y	377	577 0		728
01	15066 X	12548	-0-	-2518	-0-	499 1	11319 3	280 4	450 9	Y	409	448 0		689
02	13608 X	NO RPT	-0-	-13608	-0-					Y	NO RPT			689
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705														
09	15690 X	13253	-0-	-2437	-0-	597 1	12018 3	135 4	503 9	Y	457	481 0		364
10	16213 X	13198	-0-	-3015	-0-	630 1	11836 3	202 4	530 9	Y	482	498 0		348
11	14040 X	11789	-0-	-2251	-0-	550 1	10621 3	153 4	465 9	Y	423			771
12	13702 X	12507	-0-	-1195	-0-	584 1	11299 3	152 4	472 9	Y	429	479 0		721
01	13702 X	11959	-0-	-1743	-0-	472 1	10698 3	265 4	524 9	Y	476	444 0		753
02	12376 X	NO RPT	-0-	-12376	-0-					Y	NO RPT			753
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381														
09	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	510 1	10281 3	116 4	647 9	Y	588	630 0		469
10	11532 X	10584	-0-	-948	-0-	497 1	9340 3	160 4	587 9	Y	534	618 0		385
11	11160 X	9597	-0-	-1563	-0-	441 1	8506 3	123 4	527 9	Y	479			864
12	11935 X	9808	-0-	-2127	-0-	451 1	8731 3	118 4	508 9	Y	462	537 0		789
01	11935 X	8981	-0-	-2954	-0-	349 1	7908 3	196 4	528 9	Y	480	486 0		783
02	10780 X	NO RPT	-0-	-10780	-0-					Y	NO RPT			783
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609														
09	13350 X	-0-	-0-	-13350	-0-					Y	-0-			-0-
10	13795 X	5382	-0-	-8413	-0-	255 1	4782 3	82 4	263 9	Y	239	67 0		172
11	24553 X	24553	-0-	-0-	-0-	1142 1	22038 3	318 4	1055 9	Y	959			1131
12	15911 X	15911	-0-	-0-	-0-	738 1	14276 3	193 4	704 9	Y	640	704 0		1067
01	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	468 1	10625 3	263 4	594 9	Y	540	657 0		950
02	16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					Y	NO RPT			950

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620														
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
09	14610 X	12026	-0-	-2584	-0-	534 1	10745 3	Y	569	740 0				453
10	14880 X	13441	-0-	-1439	-0-	121 4	626 9	Y	649	634 0				468
11	13890 X	12104	-0-	-1786	-0-	633 1	11890 3	Y	605					1073
12	14136 X	12352	-0-	-1784	-0-	204 4	714 9	Y	561	667 0				967
01	14136 X	11961	-0-	-2175	-0-	556 1	10726 3	Y	636	595 0				1008
02	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-	156 4	666 9	Y	NO RPT					1008
						569 1	11017 3	Y						
						149 4	617 9	Y						
						464 1	10536 3	Y						
						261 4	700 9	Y						
COOKE RANCH														
WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760														
09	30630 X	25000	-0-	-5630	-0-	1737 1	21589 3	Y	930	1572 0	86 1			950
10	28396 X	23546	-0-	-4850	-0-	651 4	1023 9	Y	1009	743 0	37 1			1179
11	27480 X	23492	-0-	-3988	-0-	1567 1	20183 3	Y	966	772 0	10 1			1363
12	28396 X	22309	-0-	-6087	-0-	686 4	1110 9	Y	858	1669 0	54 1			498
01	28396 X	22487	-0-	-5909	-0-	1422 1	20360 3	Y	1008	745 0	57 1			704
02	23324 X	NO RPT	-0-	-23324	-0-	647 4	1063 9	Y	NO RPT					704
						1341 1	19426 3	Y						
						598 4	944 9	Y						
						1323 1	19451 3	Y						
						604 4	1109 9	Y						
COOKE RANCH														
WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075														
09	25320 X	20165	-0-	-5155	-0-	1407 1	17485 3	Y	678	1076 0	59 1			691
10	23653 X	18917	-0-	-4736	-0-	527 4	746 9	Y	995	540 0	27 1			1119
11	22890 X	18720	-0-	-4170	-0-	1245 1	16031 3	Y	939	734 0	9 1			1315
12	23653 X	17634	-0-	-6019	-0-	546 4	1095 9	Y	934	1653 0	53 1			543
01	20956 X	17315	-0-	-3641	-0-	1122 1	16054 3	Y	883	751 0	57 1			618
02	18816 X	NO RPT	-0-	-18816	-0-	511 4	1033 9	Y	NO RPT					618
						1042 1	15100 3	Y						
						465 4	1027 9	Y						
						1011 1	14871 3	Y						
						462 4	971 9	Y						
COOKE RANCH														
WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929														
09	28500 X	22605	-0-	-5895	-0-	1577 1	19603 3	Y	759	1289 0	71 1			774
10	26412 X	21445	-0-	-4967	-0-	590 4	835 9	Y	830	605 0	30 1			969
11	25560 X	21093	-0-	-4467	-0-	1434 1	18471 3	Y	792	635 0	8 1			1118
12	26412 X	20216	-0-	-6196	-0-	627 4	913 9	Y	841	1424 0	46 1			489
01	24056 X	20049	-0-	-4007	-0-	1282 1	18357 3	Y	823	684 0	52 1			576
02	21112 X	NO RPT	-0-	-21112	-0-	583 4	871 9	Y	NO RPT					576
						1211 1	17540 3	Y						
						540 4	925 9	Y						
						1185 1	17418 3	Y						
						541 4	905 9	Y						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072														
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
09	25380 X	21228	-0-	-4152	-0-	984 1	19813 3	Y	191	220	0			152
						221 4	210 9							
10	24273 X	21421	-0-	-2852	-0-	1055 1	19806 3	Y	204	209	0			147
						336 4	224 9							
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	NO RPT	-0-	-19824	-0-			Y	NO RPT					332
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599														
09	22590 X	20134	-0-	-2456	-0-	934 1	18811 3	Y	163	167	0			130
						210 4	179 9							
10	22444 X	19740	-0-	-2704	-0-	972 1	18258 3	Y	182	180	0			132
						310 4	200 9							
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	NO RPT	-0-	-18788	-0-			Y	NO RPT					285
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599														
09	37020 X	27402	-0-	-9618	-0-	1269 1	25552 3	Y	270	282	0			215
						284 4	297 9							
10	30256 X	28284	-0-	-1972	-0-	1396 1	26220 3	Y	203	271	0			147
						445 4	223 9							
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	NO RPT	-0-	-25564	-0-			Y	NO RPT					803
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904														
09	30420 X	25871	-0-	-4549	-0-	1196 1	24090 3	Y	288	325	0			230
						268 4	317 9							
10	29264 X	24877	-0-	-4387	-0-	1222 1	22948 3	Y	289	311	0			208
						389 4	318 9							
11	28170 X	22763	-0-	-5407	-0-	1092 1	21072 3	Y	271					479
						301 4	298 9							
12	27435 X	23914	-0-	-3521	-0-	1149 1	22227 3	Y	216	298	0			397
						300 4	238 9							
01	26722 X	22042	-0-	-4680	-0-	908 1	20605 3	Y	17	244	0			170
						510 4	19 9							
02	24136 X	NO RPT	-0-	-24136	-0-			Y	NO RPT					170

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511														
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
09	41040 X	36875	-0-	-4165	-0-	1696	1	34158	3	Y	582	777	0	464
						381	4	640	9					
10	40424 X	38116	-0-	-2308	-0-	1857	1	34868	3	Y	725	667	0	522
						593	4	798	9					
11	38640 X	35473	-0-	-3167	-0-	1674	1	32308	3	Y	934			1456
						464	4	1027	9					
12	38099 X	36570	-0-	-1529	-0-	1736	1	33583	3	Y	725	906	0	1275
						453	4	798	9					
01	38130 X	33798	-0-	-4332	-0-	1352	1	30666	3	Y	928	785	0	1418
						759	4	1021	9					
02	34440 X	NO RPT	-0-	-34440	-0-					Y	NO RPT			1418
COOKE RANCH														
WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780														
09	367338 X	66481	-0-	-300857	-0-	4673	1	58097	3	Y	1785	3064	0	1823
						1747	4	1964	9					
10	79019 X	60856	-0-	-18163	-0-	4118	1	53037	3	Y	1729	1426	0	2055
						1799	4	1902	9					
11	76740 X	58020	-0-	-18720	-0-	3568	1	51070	3	Y	1603	1347	0	2294
						1619	4	1763	9					
12	70184 X	56761	-0-	-13423	-0-	3445	1	49909	3	Y	1700	2913	0	987
						1537	4	1870	9					
01	69502 X	57119	-0-	-12383	-0-	3423	1	50329	3	Y	1639	1375	0	1146
						1564	4	1803	9					
02	62048 X	NO RPT	-0-	-62048	-0-					Y	NO RPT			1146
COOKE RANCH														
WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796														
09	62283 X	62283	-0-	-0-	-0-	4374	1	54371	3	Y	1729	2945	0	1765
						1636	4	1902	9					
10	76570 X	56631	-0-	-19939	-0-	3825	1	49259	3	Y	1705	1380	0	2022
						1671	4	1876	9					
11	74340 X	54751	-0-	-19589	-0-	3364	1	48148	3	Y	1556	1325	0	2236
						1527	4	1712	9					
12	69347 X	52901	-0-	-16446	-0-	3211	1	46516	3	Y	1584	2809	0	920
						1432	4	1742	9					
01	65162 X	52890	-0-	-12272	-0-	3166	1	46547	3	Y	1573	1295	0	1100
						1447	4	1730	9					
02	58128 X	NO RPT	-0-	-58128	-0-					Y	NO RPT			1100
COOKE RANCH														
WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998														
09	295398 X	49739	-0-	-245659	-0-	3515	1	43697	3	Y	1104	1967	0	1128
						1313	4	1214	9					
10	64387 X	44335	-0-	-20052	-0-	3010	1	38767	3	Y	1130	882	0	1332
						1315	4	1243	9					
11	62490 X	44291	-0-	-18199	-0-	2735	1	39147	3	Y	1062	873	0	1510
						1241	4	1168	9					
12	58404 X	42114	-0-	-16290	-0-	2567	1	37185	3	Y	1106	1912	0	642
						1145	4	1217	9					
01	52793 X	41363	-0-	-11430	-0-	2489	1	36600	3	Y	1034	886	0	723
						1137	4	1137	9					
02	46424 X	NO RPT	-0-	-46424	-0-					Y	NO RPT			723

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
RIO GRANDE E&P, LLC 712657												
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537												
M	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
09	97440 X	75863	-0-	-21577	-0-	36	1 75827	3	N	-0-		-0-
10	94829 X	71908	-0-	-22921	-0-	44	1 71864	3	N	-0-		-0-
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-
NIDO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726												
09	295350 X	208075	-0-	-87275	-0-	98	1 207977	3	N	-0-		-0-
10	282441 X	202405	-0-	-80036	-0-	124	1 202281	3	N	-0-		-0-
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-
NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790												
09	273000 X	193649	-0-	-79351	-0-	92	1 193557	3	N	-0-		-0-
10	261454 X	188336	-0-	-73118	-0-	116	1 188220	3	N	-0-		-0-
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-
NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598												
09	910655 X	410715	-0-	-499940	-0-	4360	1 406355	3	N	-0-		-0-
10	441254 X	383579	-0-	-57675	-0-	3881	1 379698	3	N	-0-		-0-
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-
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147												
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	92365 X	NO RPT	-0-	-92365	-0-				N	NO RPT		-0-
SEA EAGLE FORD, LLC 760785 HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562												
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-		-0-
10	961 N	758	-0-	-203	-0-	758	3		N	-0-		-0-
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	407	1 485	3	N	358	358 1	-0-
						394	9					
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	738	3 596	4	N	365	365 1	-0-
						402	9					
01	744 N	531	-0-	-213	-0-	531	3		N	-0-		-0-
02	1204 N	1105	-0-	-99	-0-	557	1 548	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785													
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801													
M	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										
09	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	526 1	9 3	Y	1329	880 1			675
						1462 9							
10	671 X	671	-0-	-0-	-0-	543 1	3 3	Y	114	389 1			400
						125 9							
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
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691													
09	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	526 1	1140 3	Y	53	146 1			112
						58 9							
10	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	543 1	1939 3	Y	261	184 1			189
						4 4	287 9						
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						
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729													
09	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	526 1	1063 3	Y	44	110 1			85
						48 9							
10	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	543 1	1145 3	Y	280	180 1			185
						42 4	308 9						
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						
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031													
09	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	510 1	989 3	Y	71	102 1			78
						78 9							
10	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	527 1	989 3	Y	151	113 1			116
						48 4	166 9						
11	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	510 1	976 3	Y	128	125 1			119
						30 4	141 9						
12	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	882 3	628 4	Y	158	143 1			134
						174 9							
*01	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	527 1	719 3	Y	123	189 1			68
						121 4	135 9						
*02	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	476 1	1085 3	Y	142	124 1			86
						47 4	156 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926														
M	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											
09	527 X	527	-0-	-0-	-0-	526	1	1	9	Y	1	51	1	39
10	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	543	1	355	3	Y	133	85	1	87
						146	9							
11	735 X	735	-0-	-0-	-0-	526	1	137	3	Y	62	76	1	73
						4	4	68	9					
12	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	616	3	614	4	Y	198	140	1	131
						218	9							
*01	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	543	1	832	3	Y	264	291	1	104
						140	4	290	9					
*02	811 X	811	-0-	-0-	-0-	491	1	274	3	Y	31	80	1	55
						12	4	34	9					
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240														
09	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	526	1	1002	3	Y	-0-	13	1	9
10	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	543	1	3575	3	Y	40	24	1	25
						44	9							
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	526	1	3094	3	Y	204	117	1	112
						94	4	224	9					
12	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	1793	3	748	4	Y	76	97	1	91
						84	9							
*01	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	543	1	1849	3	Y	125	159	1	57
						311	4	138	9					
*02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	491	1	2042	3	Y	102	94	1	65
						89	4	112	9					
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984														
09	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	526	1	4778	3	Y	338	415	1	317
						1	4	372	9					
10	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	543	1	4144	3	Y	589	447	1	459
						648	9							
11	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	526	1	3447	3	Y	418	448	1	429
						105	4	460	9					
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	2260	3	802	4	Y	354	404	1	379
						389	9							
*01	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	543	1	3388	3	Y	604	724	1	259
						570	4	664	9					
*02	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	491	1	3393	3	Y	417	399	1	277
						148	4	459	9					
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850														
09	3270 X	2933	-0-	-337	-0-	526	1	2326	3	Y	74	89	1	68
						81	9							
10	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	543	1	2517	3	Y	169	117	1	120
						29	4	186	9					
11	4200 X	2485	-0-	-1715	-0-	526	1	1785	3	Y	109	117	1	112
						54	4	120	9					
12	4340 X	2388	-0-	-1952	-0-	1566	3	680	4	Y	129	124	1	117
						142	9							
01	4340 X	3041	-0-	-1299	-0-	543	1	1975	3	Y	174	214	1	77
						332	4	191	9					
02	2968 X	2505	-0-	-463	-0-	491	1	1803	3	Y	120	116	1	81
						79	4	132	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785														
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417														
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
09	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	510 1	2662 3	Y			168	212 1		162
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	185 9	527 1	3221 3	Y		426	290 1		298
11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	38 4	451 1	3078 3	Y		250	280 1		268
12	3472 X	2695	-0-	-777	-0-	94 4	1728 3	684 4	Y		257	271 1		254
01	4247 X	3005	-0-	-1242	-0-	283 9	527 1	1864 3	Y		273	388 1		139
02	3836 X	2680	-0-	-1156	-0-	314 4	476 1	1893 3	Y		207	204 1		142
						83 4		228 9						
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360														
09	4350 X	3522	-0-	-828	-0-	526 1	2786 3	Y			191	280 1		214
10	4712 X	3920	-0-	-792	-0-	210 9	543 1	2969 3	Y		339	273 1		280
11	4560 X	3005	-0-	-1555	-0-	35 4	449 1	2276 3	Y		192	241 1		231
12	4712 X	3633	-0-	-1079	-0-	69 4	2513 3	830 4	Y		264	255 1		240
01	4123 X	3511	-0-	-612	-0-	290 9	543 1	2152 3	Y		413	481 1		172
02	3528 X	2669	-0-	-859	-0-	362 4	491 1	1843 3	Y		231	238 1		165
						81 4		254 9						
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884														
09	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	526 1	3803 3	Y			142	136 1		104
10	4185 X	3330	-0-	-855	-0-	156 9	543 1	2531 3	Y		206	153 1		157
11	4050 X	3541	-0-	-509	-0-	29 4	526 1	2632 3	Y		275	221 1		211
12	4650 X	2963	-0-	-1687	-0-	80 4	1908 3	761 4	Y		267	247 1		231
01	4650 X	3334	-0-	-1316	-0-	294 9	543 1	2089 3	Y		318	404 1		145
02	4200 X	2577	-0-	-1623	-0-	352 4	491 1	1794 3	Y		194	200 1		139
						79 4		213 9						
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849														
09	2820 X	2424	-0-	-396	-0-	526 1	1716 3	Y			165	172 1		132
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	182 9	543 1	1619 3	Y		176	152 1		156
11	3420 X	2287	-0-	-1133	-0-	194 9	526 1	1616 3	Y		132	147 1		141
12	3534 X	1498	-0-	-2036	-0-	145 9	908 3	509 4	Y		74	111 1		104
01	3534 X	2253	-0-	-1281	-0-	81 9	543 1	1523 3	Y		170	202 1		72
*02	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	187 9	491 1	1627 3	Y		151	132 1		91
						166 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
SEA EAGLE FORD, LLC															//CONT.//		760785											
WASHBURN RANCH															WELL #:		02		RRCID -> 284391		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 11230		PERF. N/A			
M	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					
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-					
02	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			
09	34932	X	34932	-0-	-0-		-0-		-0-		2278	1	32654	2	N		-0-						-0-					
10	32741	X	32741	-0-	-0-		-0-		-0-		479	1	32262	2	N		-0-						-0-					
11	30766	X	30766	-0-	-0-		-0-		-0-		343	1	30423	2	N		-0-						-0-					
12	27771	X	27771	-0-	-0-		-0-		-0-		888	1	26883	2	N		-0-						-0-					
01	30516	X	30516	-0-	-0-		-0-		-0-		626	1	29890	2	N		-0-						-0-					
*02	26531	X	26531	-0-	-0-		-0-		-0-		796	1	25735	2	N		-0-						-0-					
MARIA LUISA															WELL #:		2H		RRCID -> 288978		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 11817		PERF.12910 - 18726			
09	41481	X	41481	-0-	-0-		-0-		-0-		2706	1	38775	2	N		-0-						-0-					
10	36513	X	36513	-0-	-0-		-0-		-0-		534	1	35979	2	N		-0-						-0-					
11	35335	X	35335	-0-	-0-		-0-		-0-		394	1	34941	2	N		-0-						-0-					
12	30606	X	30606	-0-	-0-		-0-		-0-		978	1	29628	2	N		-0-						-0-					
01	35228	X	35228	-0-	-0-		-0-		-0-		722	1	34506	2	N		-0-						-0-					
*02	26077	X	26077	-0-	-0-		-0-		-0-		782	1	25295	2	N		-0-						-0-					
LINDSAY RANCH															WELL #:		1H		RRCID -> 288986		COMPL. DATE 10/26/2019		TOTAL DEPTH 12619		PERF.13452 - 22890			
09	137310	X	124329	-0-	-12981		-0-		-0-		2333	1	121996	2	N		-0-						-0-					
10	132525	X	116663	-0-	-15862		-0-		-0-		1772	1	114891	2	N		-0-						-0-					
11	128250	X	109209	-0-	-19041		-0-		-0-		1431	1	107778	2	N		-0-						-0-					
12	130107	X	105781	-0-	-24326		-0-		-0-		1491	1	104290	2	N		-0-						-0-					
01	128464	X	105752	-0-	-22712		-0-		-0-		1552	1	104200	2	N		-0-						-0-					
02	116032	X	85856	-0-	-30176		-0-		-0-		1099	1	84757	2	N		-0-						-0-					
STATE MARY															WELL #:		1H		RRCID -> 289491		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 12114		PERF.12550 - 20025			
09	46980	X	27902	-0-	-19078		-0-		-0-		523	1	27379	2	N		-0-						-0-					
10	59798	X	59798	-0-	-0-		-0-		-0-		908	1	58890	2	N		-0-						-0-					
11	47452	X	47452	-0-	-0-		-0-		-0-		622	1	46830	2	N		-0-						-0-					
12	44831	X	44831	-0-	-0-		-0-		-0-		632	1	44199	2	N		-0-						-0-					
01	59799	X	5253	-0-	-54546		-0-		-0-		77	1	5176	2	N		-0-						-0-					
02	54012	X	24972	-0-	-29040		-0-		-0-		320	1	24652	2	N		-0-						-0-					
STATE MARY															WELL #:		2H		RRCID -> 289541		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 12098		PERF.12516 - 20417			
09	60507	X	60507	-0-	-0-		-0-		-0-		1135	1	59372	2	N		-0-						-0-					
10	67781	X	67781	-0-	-0-		-0-		-0-		1029	1	66752	2	N		-0-						-0-					
11	61492	X	61492	-0-	-0-		-0-		-0-		806	1	60686	2	N		-0-						-0-					
12	62527	X	58857	-0-	-3670		-0-		-0-		830	1	58027	2	N		-0-						-0-					
01	67766	X	6296	-0-	-61470		-0-		-0-		92	1	6204	2	N		-0-						-0-					
02	61208	X	42707	-0-	-18501		-0-		-0-		547	1	42160	2	N		-0-						-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863												
STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133												
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
09	341400 X	303936	-0-	-37464	-0-	5702 1	298234 2	N	-0-			-0-
10	352780 X	282188	-0-	-70592	-0-	4286 1	277902 2	N	-0-			-0-
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-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915												
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888												
*09	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	148 1	4592 3	Y	-0-			-0-
10	5859 X	5195	-0-	-664	-0-	174 1	5016 3	Y	-0-			-0-
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-
01	5518 X	4477	-0-	-1041	-0-	154 1	4317 3	Y	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 4		Y	NO RPT			-0-
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600												
09	3000 N	1380	-0-	-1620	5198	12 1	1368 2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	1426	-0-	-1674	3524	20 1	1406 2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	1367	-0-	-1633	1891	1 1	1366 2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	1352	-0-	-1748	143	1352 2		Y	-0-			-0-
*01	1307 N	1164	-0-	-143	-0-	1164 2		Y	-0-			-0-
02	0 N	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												
09	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	27 1	1611 2	N	-0-			-0-
10	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	34 1	1962 2	N	-0-			-0-
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	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												
09	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 2		Y	-0-			-0-
10	4216 X	3826	-0-	-390	-0-	3826 2		Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3976	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	4	3 1		1
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	47	33 1		15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15 1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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														
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-			-0-
10	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	-0-			-0-
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	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														
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	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														
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	49	1	2938	2	N	-0-			-0-
10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	54	1	3129	2	N	-0-			-0-
11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	51	1	2871	2	N	-0-			-0-
12	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	58	1	3091	2	N	-0-			-0-
*01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	54	1	3186	2	N	-0-			-0-
02	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														
09	5850 X	5057	-0-	-793	-0-	158	1	4893	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
10	5952 X	5301	-0-	-651	-0-	177	1	5119	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
11	5580 X	4773	-0-	-807	-0-	164	1	4609	3	Y	-0-			-0-
12	5766 X	5437	-0-	-329	-0-	194	1	5220	3	Y	-0-			-0-
						23	4							
01	5766 X	4708	-0-	-1058	-0-	162	1	4540	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445														
09	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	71	1	4202	2	N	-0-			-0-
10	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	75	1	4353	2	N	-0-			-0-
11	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	73	1	4131	2	N	-0-			-0-
12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	78	1	4205	2	N	-0-			-0-
*01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	70	1	4088	2	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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 #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818															
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2				Y	-0-			-0-
10	1209 X	992	-0-	-217	-0-	992	2				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1008	-0-						Y	NO RPT			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191															
*09	394 X	394	-0-	-0-	-0-	12	1	381	3		Y	-0-	7	1	-0-
						1	4								
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	458	3		Y	5	4	1	1
						6	9								
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	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															
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	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	NO RPT	-0-	-0-	2787						N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687															
09	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	22	1	1313	2		N	-0-			-0-
10	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	29	1	1662	2		N	-0-			-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061															
*09	856 X	856	-0-	-0-	-0-	27	1	828	3		Y	-0-			-0-
						1	4								
10	713 N	400	-0-	-313	-0-	13	1	386	3		Y	-0-			-0-
						1	4								
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	5
						3	4	12	9						
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	3		Y	-0-	5	1	-0-
02	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														
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201														
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	
*09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	61 1	1865 3	N	-0-				-0-	
						2 4								
10	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	60 1	1732 3	N	-0-				-0-	
						2 4								
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	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														
09	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	18 1	1096 2	N	-0-				-0-	
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	21 1	1228 2	N	-0-				-0-	
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-	
*01	426 X	426	-0-	-0-	-0-	7 1	419 2	N	-0-				-0-	
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
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-	
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1	
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-				1	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1	
*01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-				1	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1	
BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377														
*09	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	86 1	2651 3	Y	1	3 1			1	
						3 4	1 9							
10	3193 X	2665	-0-	-528	-0-	89 1	2568 3	Y	5	5 1			1	
						2 4	6 9							
11	3090 X	2627	-0-	-463	-0-	90 1	2530 3	Y	6	5 1			2	
						7 9								
12	2945 X	2682	-0-	-263	-0-	96 1	2569 3	Y	5	5 1			2	
						11 4	6 9							
01	2883 X	2569	-0-	-314	-0-	88 1	2472 3	Y	5	4 1			3	
						3 4	6 9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				3	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446														
M	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
*09	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	48	1	1485	3	Y	-0-	5	1	-0-
10	5642 X	5471	-0-	-171	-0-	2	4	5283	3	Y	-0-			-0-
11	5730 X	4406	-0-	-1324	-0-	183	1	4254	3	Y	-0-			-0-
12	5921 X	4763	-0-	-1158	-0-	5	4	4573	3	Y	-0-			-0-
*01	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	152	1	6832	3	Y	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	170	1							-0-
						20	4							
						244	1							
						9	4							
										Y	NO RPT			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378														
*09	961 X	961	-0-	-0-	-0-	26	1	820	3	Y	104	73	1	77
10	930 N	741	-0-	-189	-0-	1	4	114	9		68	127	1	18
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y				
*12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1	4	75	9		171	134	1	55
*01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	29	1	805	3	Y				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	188	9							
						31	1	837	3	Y	180	156	1	79
						4	4	198	9					
						26	1	721	3	Y	103	124	1	58
						1	4	113	9					
										Y	NO RPT			58
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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														
09	7290 X	6416	-0-	-874	-0-	106	1	6310	2	N	-0-			-0-
10	7533 X	5835	-0-	-1698	-0-	99	1	5736	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5992	-0-					N	NO RPT			-0-
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101														
09	7350 X	3146	-0-	-4204	-0-	38	1	3058	3	Y	42	41	1	1
10	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	4	4	46	9					
11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	90	1	6736	3	Y	44	44	1	1
*12	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	17	4	48	9					
*01	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	47	1	2825	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	784 X	NO RPT	-0-	-784	-0-	5	4							
						51	1	1810	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
						53	1	1716	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
										Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205														
M	ALLOW CODE	GAS 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	
09	6750 X	1481	-0-	-5269	-0-	18	1	1422	3	Y	35	38 1		1
						2	4	39	9					
10	6975 X	1476	-0-	-5499	-0-	19	1	1440	3	Y	12	13 1		-0-
						4	4	13	9					
11	6750 X	928	-0-	-5822	-0-	16	1	903	3	Y	7	7 1		-0-
						1	4	8	9					
*12	4619 X	1008	-0-	-3611	-0-	27	1	963	3	Y	16	16 1		-0-
						18	9							
01	1395 X	1236	-0-	-159	-0-	36	1	1175	3	Y	16	15 1		1
						7	4	18	9					
02	1344 X	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT			1
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
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	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														
09	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	142	1	8448	2	N	-0-			-0-
10	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	130	1	7567	2	N	-0-			-0-
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	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														
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		Y	-0-				-0-
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2		Y	-0-				-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663														
*09	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	2211	1	8770	3	Y	-0-	5 1		-0-
						26	4							
*10	3100 N	8239	-0-	5139	5139	1819	1	6308	3	Y	82	32 1		50
						22	4	90	9					
*11	15407 X	10268	-0-	-5139	-0-	2229	1	7960	3	Y	49	62 1		37
						25	4	54	9					
*12	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	2220	1	7995	3	Y	80	99 1		18
						25	4	88	9					
*01	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	1972	1	6339	3	Y	69	50 1		37
						22	4	76	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				37
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934														
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-				-0-
10	1674 X	1597	-0-	-77	-0-	1597	2		Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-1512	-0-				Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-				-0-
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	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															
*09	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	1408	1	5587	3	Y	73	33	1		40
						17	4	80	9						
*10	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	1225	1	4250	3	Y	23	49	1		14
						15	4	25	9						
*11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	776	1	2772	3	Y	10	17	1		7
						9	4	11	9						
*12	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	634	1	2283	3	Y	12	16	1		3
						7	4	13	9						
*01	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	992	1	3190	3	Y	39	21	1		21
						11	4	43	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				21
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904															
09	26607 X	3715	-0-	-22892	-0-	32	1	3683	2	Y	-0-				-0-
10	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	53	1	3620	2	Y	-0-				-0-
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	1932 X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT				-0-
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646															
09	5700 X	5069	-0-	-631	-0-	58	1	4625	3	Y	345	354	1		9
						6	4	380	9						
10	4433 X	3779	-0-	-654	-0-	46	1	3394	3	Y	301	302	1		8
						8	4	331	9						
11	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	63	1	3816	3	Y	401	401	1		8
						7	4	441	9						
12	5239 X	4098	-0-	-1141	-0-	103	1	3747	3	Y	222	225	1		5
						4	4	244	9						
*01	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	148	1	4805	3	Y	438	427	1		16
						28	4	482	9						
02	4732 X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					Y	NO RPT				16
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596															
09	3390 X	2693	-0-	-697	-0-	31	1	2463	3	Y	178	181	1		5
						3	4	196	9						
10	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	28	1	2122	3	Y	205	204	1		6
						6	4	226	9						
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	37	1	2215	3	Y	312	312	1		6
						4	4	343	9						
12	1891 X	1766	-0-	-125	-0-	41	1	1480	3	Y	222	223	1		5
						1	4	244	9						
*01	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	50	1	1638	3	Y	275	270	1		10
						10	4	303	9						
02	2156 X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT				10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-		107	1	6339	2	N	-0-	-0-
10	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-		113	1	6585	2	N	-0-	-0-
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	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													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248													
09	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796													
09	5130 X	10	-0-	-5120	-0-		10	3		Y	-0-	-0-	-0-
10	6262 X	1	-0-	-6261	-0-		1	3		Y	-0-	-0-	-0-
11	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	5022 X	1831	-0-	-3191	-0-		46	1	1655	3	Y	117	2
							1	4	129	9			
*01	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-		235	1	7630	3	Y	590	22
							44	4	649	9			
02	10 X	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT		22
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798													
09	5130 X	4818	-0-	-312	-0-		56	1	4452	3	Y	276	7
							6	4	304	9			
10	5828 X	4741	-0-	-1087	-0-		59	1	4364	3	Y	280	8
							10	4	308	9			
11	5640 X	4907	-0-	-733	-0-		75	1	4505	3	Y	290	6
							8	4	319	9			
12	5084 X	3530	-0-	-1554	-0-		89	1	3217	3	Y	201	4
							3	4	221	9			
01	5084 X	4521	-0-	-563	-0-		124	1	4016	3	Y	325	12
							23	4	358	9			
02	4508 X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT		12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5310 X	2312	-0-	-2998	-0-	28	1 3 4	2217	3 64 9	Y	58	67	1		2
10	5487 X	3366	-0-	-2121	-0-	43	1 7 4	3177	3 139 9	Y	126	124	1		4
11	5310 X	4142	-0-	-1168	-0-	64	1 6 4	3841	3 231 9	Y	210	210	1		4
*12	4154 X	3631	-0-	-523	-0-	93	1 3 4	3374	3 161 9	Y	146	147	1		3
01	4154 X	2971	-0-	-1183	-0-	84	1 16 4	2728	3 143 9	Y	130	128	1		5
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT				5
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731															
09	6930 X	6063	-0-	-867	-0-	188	1 8 4	5857	3 10 9	Y	9	7	1		6
10	7161 X	7083	-0-	-78	-0-	237	1 6 4	6828	3 12 9	Y	11	12	1		5
11	6300 X	5922	-0-	-378	-0-	204	1 3 9	5715	3	Y	3	7	1		1
*12	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	245	1 29 4	6583	3 13 9	Y	12	5	1		8
*01	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	260	1 9 4	7267	3 31 9	Y	28	33	1		3
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155															
09	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	200	1	11889	2	N	-0-				-0-
10	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	209	1	12149	2	N	-0-				-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463															
09	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	175	1	10415	2	N	-0-				-0-
10	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	159	1	9229	2	N	-0-				-0-
11	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	148	1	8393	2	N	-0-				-0-
12	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	158	1	8481	2	N	-0-				-0-
*01	12389 X	12389	-0-	-0-	-0-	208	1	12181	2	N	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600															
*09	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	190	1 8 4	5909	3 262 9	Y	238	135	1		153
10	7812 X	7330	-0-	-482	-0-	236	1 6 4	6794	3 294 9	Y	267	306	1		114
11	7560 X	5117	-0-	-2443	-0-	167	1 268 9	4682	3	Y	244	308	1		50
12	7812 X	4638	-0-	-3174	-0-	158	1 19 4	4262	3 199 9	Y	181	113	1		118
01	7037 X	6225	-0-	-812	-0-	212	1 7 4	5911	3 95 9	Y	86	194	1		10
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467														
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											BALANCE
09	10800 X	5398	-0-	-5402	-0-	167	1	5177	3	Y	43	26	1	28
						7	4	47	9					
*10	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	212	1	6102	3	Y	35	48	1	15
						5	4	39	9					
11	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	219	1	6160	3	Y	56	59	1	12
						62	9							
12	5270 X	4297	-0-	-973	-0-	147	1	3949	3	Y	167	69	1	110
						17	4	184	9					
*01	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	196	1	5478	3	Y	254	334	1	30
						7	4	279	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322														
09	36874 X	36874	-0-	-0-	-0-	611	1	36263	2	N	-0-			-0-
10	38311 X	38311	-0-	-0-	-0-	649	1	37662	2	N	-0-			-0-
11	36535 X	36535	-0-	-0-	-0-	633	1	35902	2	N	-0-			-0-
12	26318 X	26318	-0-	-0-	-0-	481	1	25837	2	N	-0-			-0-
*01	29259 X	29259	-0-	-0-	-0-	491	1	28768	2	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423														
09	14B2 EXT	61	-0-	61	61	1	1	60	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	302	-0-	302	363	5	1	297	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	385	-0-	385	748	7	1	378	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	392	-0-	392	1140	7	1	385	2	N	-0-			-0-
*01	1404 X	264	-0-	-1140	-0-	4	1	260	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589														
09	50837 X	50837	-0-	-0-	-0-	842	1	49995	2	N	-0-			-0-
10	51125 X	51125	-0-	-0-	-0-	866	1	50259	2	N	-0-			-0-
11	48215 X	48215	-0-	-0-	-0-	836	1	47379	2	N	-0-			-0-
12	48261 X	48261	-0-	-0-	-0-	883	1	47378	2	N	-0-			-0-
*01	46749 X	46749	-0-	-0-	-0-	785	1	45964	2	N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638														
09	3000 N	73896	-0-	70896	111181	1224	1	72672	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	65582	-0-	62482	173663	1111	1	64471	2	N	-0-			-0-
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	56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888														
09	44190 X	44190	-0-	-0-	-0-	732	1	43458	2	N	-0-			-0-
10	29033 X	29033	-0-	-0-	-0-	492	1	28541	2	N	-0-			-0-
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	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														
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981														
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	
09	6150 X	46	-0-	-6104	-0-	1	1	45	3	Y	-0-		-0-	
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-		-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655														
09	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	35	1	2065	2	N	-0-		-0-	
10	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	32	1	1886	2	N	-0-		-0-	
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	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														
*09	13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	420	1	13022	3	Y	-0-		-0-	
						17	4							
10	11842 X	7511	-0-	-4331	-0-	252	1	7253	3	Y	-0-		-0-	
						6	4							
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728														
09	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	96	1	5697	2	N	-0-		-0-	
10	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	97	1	5643	2	N	-0-		-0-	
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462														
09	32150 X	32150	-0-	-0-	-0-	533	1	31617	2	N	-0-		-0-	
10	33105 X	33105	-0-	-0-	-0-	561	1	32544	2	N	-0-		-0-	
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	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														
09	41187 X	41187	-0-	-0-	-0-	682	1	40505	2	N	-0-		-0-	
10	42644 X	42644	-0-	-0-	-0-	722	1	41922	2	N	-0-		-0-	
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	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 #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570														
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
														EOM
														BALANCE
09	18944 X	18944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	18630	2	N	-0-	-0-
10	19773 X	19773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	19438	2	N	-0-	-0-
11	17561 X	17561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	17257	2	N	-0-	-0-
12	17994 X	17994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	17665	2	N	-0-	-0-
*01	17619 X	17619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	17323	2	N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510														
09	13720 X	13720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	13493	2	N	-0-	-0-
10	14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	14669	2	N	-0-	-0-
11	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	12780	2	N	-0-	-0-
12	13386 X	13386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	13141	2	N	-0-	-0-
*01	14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	14635	2	N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546														
09	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	14027	2	N	-0-	-0-
10	16521 X	16521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	16241	2	N	-0-	-0-
11	15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	15192	2	N	-0-	-0-
12	15474 X	15474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	15191	2	N	-0-	-0-
*01	15245 X	15245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	14989	2	N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BRACKEN- JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895														
09	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	7240	3	Y	19	23 1
								10	4	21	9			14
10	12617 X	8293	-0-	-4324	-0-	-0-	-0-	278	1	8000	3	Y	7	19 1
								7	4	8	9			2
11	14190 X	9155	-0-	-5035	-0-	-0-	-0-	315	1	8830	3	Y	9	8 1
								10	9					3
12	14663 X	9490	-0-	-5173	-0-	-0-	-0-	336	1	9052	3	Y	56	34 1
								40	4	62	9			25
01	14663 X	9099	-0-	-5564	-0-	-0-	-0-	313	1	8744	3	Y	28	37 1
								11	4	31	9			16
02	7000 X	NO RPT	-0-	-7000	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	16
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075														
09	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	8218	2	N	-0-	-0-
10	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	8340	2	N	-0-	-0-
11	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	7218	2	N	-0-	-0-
12	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	7874	2	N	-0-	-0-
*01	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	9862	2	N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287														
09	42231 X	42231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	700	1	41531	2	N	-0-	-0-
10	43239 X	43239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	732	1	42507	2	N	-0-	-0-
11	41139 X	41139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	713	1	40426	2	N	-0-	-0-
12	43241 X	43241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	791	1	42450	2	N	-0-	-0-
*01	42028 X	42028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	706	1	41322	2	N	-0-	-0-
02	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 #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	38284 X	38284	-0-	-0-	-0-	634	1	37650	2	N	-0-			-0-
10	37914 X	37914	-0-	-0-	-0-	642	1	37272	2	N	-0-			-0-
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	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														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
*09	19835 X	19835	-0-	-0-	-0-	618	1	19171	3	Y	19	29	1	14
						25	4	21	9					
*10	17153 X	17153	-0-	-0-	-0-	575	1	16563	3	Y	-0-	14	1	-0-
						15	4							
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462														
09	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	263	1	15611	2	N	-0-			-0-
10	16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	285	1	16529	2	N	-0-			-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825														
09	13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	218	1	12935	2	N	-0-			-0-
10	12722 X	12722	-0-	-0-	-0-	215	1	12507	2	N	-0-			-0-
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	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														
09	19028 X	19028	-0-	-0-	-0-	315	1	18713	2	N	-0-			-0-
10	26484 X	26484	-0-	-0-	-0-	449	1	26035	2	N	-0-			-0-
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	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 #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	35	1	2087	2	N	-0-			-0-
10	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	27	1	1545	2	N	-0-			-0-
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	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														
09	186 X	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	N	-0-			-0-
10	164 X	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-			-0-
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	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														
09	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	178	1	10557	2	N	-0-			-0-
10	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	193	1	11228	2	N	-0-			-0-
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	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														
09	19162 X	19162	-0-	-0-	-0-	317	1	18845	2	N	-0-			-0-
10	19622 X	19622	-0-	-0-	-0-	332	1	19290	2	N	-0-			-0-
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	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														
09	25406 X	25406	-0-	-0-	-0-	421	1	24985	2	N	-0-			-0-
10	25908 X	25908	-0-	-0-	-0-	439	1	25469	2	N	-0-			-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886														
09	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	133	1	7881	2	N	-0-			-0-
10	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	180	1	10438	2	N	-0-			-0-
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	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														
09	22191 X	22191	-0-	-0-	-0-	368	1	21823	2	N	-0-			-0-
10	23790 X	23790	-0-	-0-	-0-	403	1	23387	2	N	-0-			-0-
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	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 #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	34	1	2014	2	N	-0-			-0-
10	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	34	1	1972	2	N	-0-			-0-
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	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														
09	20404 X	20404	-0-	-0-	-0-	338	1	20066	2	N	-0-			-0-
10	19570 X	19570	-0-	-0-	-0-	331	1	19239	2	N	-0-			-0-
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	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														
09	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	106	1	6288	2	N	-0-			-0-
10	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	103	1	5982	2	N	-0-			-0-
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	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														
09	23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	390	1	23129	2	N	-0-			-0-
10	36238 X	36238	-0-	-0-	-0-	614	1	35624	2	N	-0-			-0-
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	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														
09	33848 X	33848	-0-	-0-	-0-	561	1	33287	2	N	-0-			-0-
10	32192 X	32192	-0-	-0-	-0-	545	1	31647	2	N	-0-			-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764														
09	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	168	1	9995	2	N	-0-			-0-
10	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	175	1	10161	2	N	-0-			-0-
11	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	167	1	9483	2	N	-0-			-0-
12	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	175	1	9374	2	N	-0-			-0-
*01	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	152	1	8890	2	N	-0-			-0-
02	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 #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	16080 X	14046	-0-	-2034	-0-	439 17 4	13590 3	Y	-0-			2 1		-0-
10	16368 X	13533	-0-	-2835	-0-	453 11 4	13035 3	Y	31			23 1		8
11	15150 X	12579	-0-	-2571	-0-	432 30 9	12117 3	Y	27			26 1		9
12	15252 X	8663	-0-	-6589	-0-	308 37 4	8303 3	Y	14			17 1		6
*01	17644 X	17644	-0-	-0-	-0-	606 22 4	16981 3	Y	32			20 1		18
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		35 9	Y	NO RPT					18
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348														
09	4080 X	4002	-0-	-78	-0-	125 5 4	3872 3	Y	-0-					-0-
10	4557 X	2061	-0-	-2496	-0-	68 2 4	1961 3	Y	27			20 1		7
11	4410 X	2358	-0-	-2052	-0-	80 24 9	2254 3	Y	22			22 1		7
12	4557 X	2427	-0-	-2130	-0-	86 10 4	2303 3	Y	25			21 1		11
01	3813 X	2423	-0-	-1390	-0-	83 3 4	2322 3	Y	14			17 1		8
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		15 9	Y	NO RPT					8
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757														
*09	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	32 1 4	986 3	Y	-0-					-0-
*10	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	42 1 4	1211 3	Y	-0-					-0-
11	1110 X	1000	-0-	-110	-0-	34 1 4	966 3	Y	-0-					-0-
*12	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	51 6 4	1370 3	Y	-0-					-0-
*01	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	59 3 4	1663 3	Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187														
*09	14218 X	14218	-0-	-0-	-0-	443 18 4	13757 3	Y	-0-					-0-
10	15283 X	13020	-0-	-2263	-0-	437 11 4	12572 3	Y	-0-					-0-
11	15600 X	12872	-0-	-2728	-0-	443 1 4	12429 3	Y	-0-					-0-
*12	16120 X	13076	-0-	-3044	-0-	466 56 4	12554 3	Y	-0-					-0-
01	16120 X	12633	-0-	-3487	-0-	436 15 4	12182 3	Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602														
09	35266 X	35266	-0-	-0-	-0-	584 1	34682 2	N	-0-					-0-
10	36343 X	36343	-0-	-0-	-0-	615 1	35728 2	N	-0-					-0-
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	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 #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	28012 X	28012	-0-	-0-	-0-	464	1	27548	2	N	-0-			-0-
10	29020 X	29020	-0-	-0-	-0-	491	1	28529	2	N	-0-			-0-
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	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														
09	15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	259	1	15384	2	N	-0-			-0-
10	17882 X	17882	-0-	-0-	-0-	303	1	17579	2	N	-0-			-0-
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	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														
09	41329 X	41329	-0-	-0-	-0-	685	1	40644	2	N	-0-			-0-
10	42306 X	42306	-0-	-0-	-0-	716	1	41590	2	N	-0-			-0-
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	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														
09	21538 X	21538	-0-	-0-	-0-	357	1	21181	2	N	-0-			-0-
10	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	267	1	15527	2	N	-0-			-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078														
09	21381 X	21381	-0-	-0-	-0-	354	1	21027	2	N	-0-			-0-
10	24350 X	24350	-0-	-0-	-0-	412	1	23938	2	N	-0-			-0-
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	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														
09	39179 X	39179	-0-	-0-	-0-	649	1	38530	2	N	-0-			-0-
10	42945 X	42945	-0-	-0-	-0-	727	1	42218	2	N	-0-			-0-
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	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														
09	16314 X	16314	-0-	-0-	-0-	270	1	16044	2	N	-0-			-0-
10	17033 X	17033	-0-	-0-	-0-	288	1	16745	2	N	-0-			-0-
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	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 #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	29624 X	29624	-0-	-0-	-0-	491	1	29133	2	N	-0-			-0-
10	29011 X	29011	-0-	-0-	-0-	491	1	28520	2	N	-0-			-0-
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	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														
09	17767 X	17767	-0-	-0-	-0-	294	1	17473	2	N	-0-			-0-
10	37075 X	37075	-0-	-0-	-0-	628	1	36447	2	N	-0-			-0-
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	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														
09	31706 X	31706	-0-	-0-	-0-	525	1	31181	2	N	-0-			-0-
10	36616 X	36616	-0-	-0-	-0-	620	1	35996	2	N	-0-			-0-
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	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														
09	31693 X	31693	-0-	-0-	-0-	525	1	31168	2	N	-0-			-0-
10	34603 X	34603	-0-	-0-	-0-	586	1	34017	2	N	-0-			-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554														
09	35079 X	35079	-0-	-0-	-0-	581	1	34498	2	N	-0-			-0-
10	34520 X	34520	-0-	-0-	-0-	585	1	33935	2	N	-0-			-0-
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	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														
09	27557 X	27557	-0-	-0-	-0-	457	1	27100	2	N	-0-			-0-
10	16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	277	1	16051	2	N	-0-			-0-
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	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														
09	45596 X	45596	-0-	-0-	-0-	755	1	44841	2	N	-0-			-0-
10	45569 X	45569	-0-	-0-	-0-	772	1	44797	2	N	-0-			-0-
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	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 #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490														
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
09	32196 X	32196	-0-	-0-	-0-	533	1	31663	2	N	-0-			-0-
10	31766 X	31766	-0-	-0-	-0-	538	1	31228	2	N	-0-			-0-
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	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														
09	14820 X	13242	-0-	-1578	-0-	412	1	12772	3	Y	38	28	1	28
						16	4	42	9					
10	15283 X	12381	-0-	-2902	-0-	413	1	11886	3	Y	65	76	1	17
						10	4	72	9					
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			49
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 13045 - 21130														
09	16770 X	14423	-0-	-2347	-0-	450	1	13955	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
10	17329 X	13742	-0-	-3587	-0-	461	1	13269	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. 12943 - 20391														
09	40500 X	35622	-0-	-4878	-0-	721	1	34901	2	N	-0-			-0-
10	40796 X	35144	-0-	-5652	-0-	807	1	34337	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-33236	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327														
09	47700 X	41514	-0-	-6186	-0-	688	1	40826	2	N	-0-			-0-
10	48019 X	43829	-0-	-4190	-0-	742	1	43087	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-39592	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261														
09	27840 X	27455	-0-	-385	-0-	455	1	27000	2	N	-0-			-0-
10	28179 X	28123	-0-	-56	-0-	476	1	27647	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-25620	-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 #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	28470 X	25780	-0-	-2690	-0-	427	1	25353	2	N	-0-			-0-
10	28706 X	26619	-0-	-2087	-0-	451	1	26168	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-24052	-0-					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600														
09	34403 X	34403	-0-	-0-	-0-	696	1	33707	2	N	-0-			-0-
10	35898 X	30862	-0-	-5036	-0-	709	1	30153	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-32116	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835														
09	36420 X	33965	-0-	-2455	-0-	563	1	33402	2	N	-0-			-0-
10	37634 X	35369	-0-	-2265	-0-	599	1	34770	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31948	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618														
09	49830 X	45242	-0-	-4588	-0-	750	1	44492	2	N	-0-			-0-
10	49786 X	46131	-0-	-3655	-0-	781	1	45350	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-42224	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493														
09	49710 X	40059	-0-	-9651	-0-	664	1	39395	2	N	-0-			-0-
10	48546 X	41391	-0-	-7155	-0-	701	1	40690	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-37380	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809														
09	43860 X	38629	-0-	-5231	-0-	640	1	37989	2	N	-0-			-0-
10	44237 X	39199	-0-	-5038	-0-	664	1	38535	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-36064	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504														
09	55470 X	50860	-0-	-4610	-0-	843	1	50017	2	N	-0-			-0-
10	57319 X	51724	-0-	-5595	-0-	876	1	50848	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-47460	-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 #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715														
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
09	52170 X	48179	-0-	-3991	-0-	798	1	47381	2	N	-0-			-0-
10	52576 X	49608	-0-	-2968	-0-	840	1	48768	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-44968	-0-					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747														
09	45210 X	41270	-0-	-3940	-0-	835	1	40435	2	N	-0-			-0-
10	46717 X	40795	-0-	-5922	-0-	937	1	39858	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-38528	-0-					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394														
09	52110 X	43735	-0-	-8375	-0-	885	1	42850	2	N	-0-			-0-
10	53847 X	42731	-0-	-11116	-0-	982	1	41749	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-40824	-0-					N	NO RPT			-0-
STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415														
09	42870 X	36437	-0-	-6433	-0-	360	1	36077	2	N	-0-			13
10	42935 X	36331	-0-	-6604	-0-	374	1	35957	2	N	-0-			13
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-			-0-
02	34020 X	NO RPT	-0-	-34020	-0-					N	NO RPT			-0-
BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894														
09	41970 X	36252	-0-	-5718	-0-	1128	1	34992	3	Y	79	59	1	58
						45	4	87	9					
10	42873 X	37805	-0-	-5068	-0-	1265	1	36400	3	Y	98	131	1	25
						32	4	108	9					
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655														
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
09	59127 X	59127	-0-	-0-	-0-	1838	1	57015	3	Y	182	141	1	133
						74	4	200	9					
10	67921 X	56373	-0-	-11548	-0-	1882	1	54181	3	Y	238	310	1	61
						48	4	262	9					
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	55188 X	NO RPT	-0-	-55188	-0-					Y	NO RPT			106
FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662														
09	49560 X	42919	-0-	-6641	-0-	711	1	42208	2	N	-0-			-0-
10	50034 X	42879	-0-	-7155	-0-	726	1	42153	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-40068	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541														
09	39950 X	39950	-0-	-0-	-0-	662	1	39288	2	N	-0-			-0-
10	39959 X	38142	-0-	-1817	-0-	646	1	37496	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-37296	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181														
09	64830 X	59142	-0-	-5688	-0-	980	1	58162	2	N	-0-			-0-
10	65193 X	59985	-0-	-5208	-0-	1016	1	58969	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-55188	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564														
09	57240 X	54551	-0-	-2689	-0-	904	1	53647	2	N	-0-			-0-
10	59148 X	55320	-0-	-3828	-0-	937	1	54383	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-50904	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278														
09	39720 X	35794	-0-	-3926	-0-	593	1	35201	2	N	-0-			-0-
10	39773 X	36228	-0-	-3545	-0-	614	1	35614	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-33404	-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 #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	64980 X	59043	-0-	-5937	-0-	978	1	58065	2	N	-0-			-0-
10	66123 X	59808	-0-	-6315	-0-	1013	1	58795	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-55104	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328														
09	54000 X	51535	-0-	-2465	-0-	468	1	51067	2	N	-0-			-0-
10	55800 X	51437	-0-	-4363	-0-	360	1	51077	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-48104	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 10080 - 15891														
09	68970 X	58675	-0-	-10295	-0-	972	1	57703	2	N	-0-			-0-
10	69440 X	59052	-0-	-10388	-0-	1000	1	58052	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-54768	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598														
09	69450 X	61754	-0-	-7696	-0-	1023	1	60731	2	N	-0-			-0-
10	69998 X	62176	-0-	-7822	-0-	1053	1	61123	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-57624	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429														
09	57330 X	52110	-0-	-5220	-0-	863	1	51247	2	N	-0-			-0-
10	57722 X	52861	-0-	-4861	-0-	895	1	51966	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-48636	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731														
09	60750 X	52856	-0-	-7894	-0-	876	1	51980	2	N	-0-			-0-
10	60884 X	53181	-0-	-7703	-0-	901	1	52280	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-49336	-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														
09	51960 X	45552	-0-	-6408	-0-	414	1	45138	2	N	-0-			-0-
10	51832 X	42882	-0-	-8950	-0-	300	1	42582	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-42504	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867														
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
09	38970 X	31371	-0-	-7599	-0-	1302	1	30069	2	N	-0-			-0-
10	40269 X	31288	-0-	-8981	-0-	1418	1	29870	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-29288	-0-					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130														
09	66930 X	58110	-0-	-8820	-0-	1176	1	56934	2	N	-0-			-0-
10	72571 X	56065	-0-	-16506	-0-	1288	1	54777	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-54236	-0-					N	NO RPT			-0-
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328														
09	22590 X	16090	-0-	-6500	-0-	668	1	15422	2	N	-0-			-0-
10	21359 X	16553	-0-	-4806	-0-	750	1	15803	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-15008	-0-					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197														
09	96060 X	74940	-0-	-21120	-0-	1516	1	73424	2	N	-0-			-0-
10	93837 X	72267	-0-	-21570	-0-	1660	1	70607	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-69944	-0-					N	NO RPT			-0-
NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126														
09	23010 X	15447	-0-	-7563	-0-	836	1	14611	2	N	-0-			-0-
10	23777 X	15098	-0-	-8679	-0-	1012	1	14086	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-14420	-0-					N	NO RPT			-0-
SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520														
09	87480 X	74370	-0-	-13110	-0-	361	1	74009	3	N	-0-			-0-
10	87017 X	84824	-0-	-2193	-0-	219	1	84605	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-76608	-0-					N	NO RPT			-0-
NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425														
09	30000 X	16251	-0-	-13749	-0-	880	1	15371	2	N	-0-			-0-
10	31000 X	15684	-0-	-15316	-0-	1051	1	14633	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-15176	-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 #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734														
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
09	37500 X	31408	-0-	-6092	-0-	635	1	30773	2	N	-0-			-0-
10	38750 X	31031	-0-	-7719	-0-	713	1	30318	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-29316	-0-					N	NO RPT			-0-
LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530														
09	39194 X	39194	-0-	-0-	-0-	338	1	38856	2	Y	-0-			-0-
10	39091 X	34032	-0-	-5059	-0-	488	1	33544	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-36568	-0-					Y	NO RPT			-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348														
09	90330 X	79439	-0-	-10891	-0-	721	1	78718	2	N	-0-			-0-
10	91016 X	69840	-0-	-21176	-0-	489	1	69351	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-74144	-0-					N	NO RPT			-0-
ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430														
09	48895 X	48895	-0-	-0-	-0-	1269	1	47626	2	N	-0-			-0-
10	45791 X	45791	-0-	-0-	-0-	1615	1	44176	2	N	-0-			-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229														
09	86160 X	73119	-0-	-13041	-0-	1211	1	71908	2	N	-0-			-0-
10	85591 X	73543	-0-	-12048	-0-	1245	1	72298	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-68236	-0-					N	NO RPT			-0-
ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223														
09	25591 X	25591	-0-	-0-	-0-	664	1	24927	2	N	-0-			-0-
10	33635 X	25612	-0-	-8023	-0-	903	1	24709	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-23884	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248														
09	72330 X	61854	-0-	-10476	-0-	1025	1	60829	2	N	-0-			-0-
10	71920 X	61903	-0-	-10017	-0-	1048	1	60855	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-57736	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145													
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										
09	13770 X	13361 -0-	-409 -0-	835 1	12526 2	N	-0-						-0-
10	14229 X	12041 -0-	-2188 -0-	863 1	11178 2	N	-0-						-0-
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	NO RPT -0-	-12460 -0-			N	NO RPT						-0-
CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955													
09	17533 X	17533 -0-	-0- -0-	1096 1	16437 2	N	-0-						-0-
10	16103 X	16103 -0-	-0- -0-	1154 1	14949 2	N	-0-						-0-
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	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													
09	86430 X	73416 -0-	-13014 -0-	1216 1	72200 2	N	-0-						-0-
10	85839 X	73868 -0-	-11971 -0-	1251 1	72617 2	N	-0-						-0-
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	NO RPT -0-	-68516 -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													
09	76452 X	76452 -0-	-0- -0-	694 1	75758 2	N	-0-						-0-
10	70833 X	70833 -0-	-0- -0-	496 1	70337 2	N	-0-						-0-
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	63420 X	NO RPT -0-	-63420 -0-			N	NO RPT						-0-
RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561													
09	74470 X	74470 -0-	-0- -0-	676 1	73794 2	N	-0-						-0-
10	71145 X	71145 -0-	-0- -0-	498 1	70647 2	N	-0-						-0-
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	NO RPT -0-	-63420 -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													
09	107550 X	107550 -0-	-0- -0-	976 1	106574 2	N	-0-						-0-
10	85147 X	85147 -0-	-0- -0-	596 1	84551 2	N	-0-						-0-
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	34916 X	NO RPT -0-	-34916 -0-			N	NO RPT						-0-
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881													
09	58530 X	45455 -0-	-13075 -0-	3414 1	42041 2	N	-0-						-0-
10	56451 X	47992 -0-	-8459 -0-	5467 1	42525 2	N	-0-						-0-
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	NO RPT -0-	-43344 -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 D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186														
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	
09	112110 X	97459	-0-	-14651	-0-	885 1	96574 2	N	-0-				-0-	
10	112840 X	93079	-0-	-19761	-0-	652 1	92427 2	N	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-90972	-0-			N	NO RPT				-0-	
BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766														
09	38910 X	28543	-0-	-10367	-0-	891 1	27617 3	Y	-0-				-0-	
						35 4								
*10	40080 X	40080	-0-	-0-	-0-	1344 1	38697 3	Y	4	3 1			1	
						35 4								
11	36333 X	36333	-0-	-0-	-0-	1250 1	35082 3	Y	1	2 1			-0-	
						1 9								
*12	32220 X	32220	-0-	-0-	-0-	1148 1	30932 3	Y	2	1 1			1	
						138 4								
*01	32601 X	32601	-0-	-0-	-0-	1121 1	31421 3	Y	16	8 1			9	
						41 4								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				9	
LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993														
09	120390 X	97378	-0-	-23012	-0-	339 1	97039 2	N	-0-				-0-	
10	120187 X	95563	-0-	-24624	-0-	344 1	95219 2	N	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-90888	-0-			N	NO RPT				-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729														
09	90420 X	89837	-0-	-583	-0-	313 1	89524 2	N	-0-				-0-	
10	93434 X	90473	-0-	-2961	-0-	326 1	90147 2	N	-0-				-0-	
11	90420 X	87671	-0-	-2749	-0-	337 1	87334 2	N	-0-				-0-	
12	93434 X	88768	-0-	-4666	-0-	343 1	88425 2	N	-0-				-0-	
01	93434 X	84507	-0-	-8927	-0-	340 1	84167 2	N	-0-				-0-	
02	83860 X	NO RPT	-0-	-83860	-0-			N	NO RPT				-0-	
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437														
09	38100 X	27533	-0-	-10567	-0-	859 1	26640 3	Y	-0-				-0-	
						34 4								
10	36983 X	26215	-0-	-10768	-0-	880 1	25313 3	Y	-0-				-0-	
						22 4								
11	32850 X	24774	-0-	-8076	-0-	852 1	23922 3	Y	-0-				-0-	
*12	31527 X	24675	-0-	-6852	-0-	879 1	23690 3	Y	-0-				-0-	
						106 4								
01	29822 X	23565	-0-	-6257	-0-	811 1	22724 3	Y	-0-				-0-	
						30 4								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883														
09	133290 X	104118	-0-	-29172	-0-	363 1	103755 2	N	-0-				-0-	
10	131378 X	101705	-0-	-29673	-0-	366 1	101339 2	N	-0-				-0-	
11	120270 X	96907	-0-	-23363	-0-	372 1	96535 2	N	-0-				-0-	
12	117118 X	96406	-0-	-20712	-0-	372 1	96034 2	N	-0-				-0-	
01	112499 X	95633	-0-	-16866	-0-	385 1	95248 2	N	-0-				-0-	
02	97188 X	NO RPT	-0-	-97188	-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 #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	135780 X	120498	-0-	-15282	-0-	420	1	120078	2	N	-0-			-0-
10	140306 X	119936	-0-	-20370	-0-	432	1	119504	2	N	-0-			-0-
11	131520 X	115474	-0-	-16046	-0-	443	1	115031	2	N	-0-			-0-
12	131130 X	115418	-0-	-15712	-0-	446	1	114972	2	N	-0-			-0-
01	127565 X	86614	-0-	-40951	-0-	348	1	86266	2	N	-0-			-0-
02	112476 X	NO RPT	-0-	-112476	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954														
09	138570 X	120470	-0-	-18100	-0-	420	1	120050	2	N	-0-			-0-
10	140430 X	119818	-0-	-20612	-0-	431	1	119387	2	N	-0-			-0-
11	131400 X	114945	-0-	-16455	-0-	441	1	114504	2	N	-0-			-0-
12	130200 X	114855	-0-	-15345	-0-	444	1	114411	2	N	-0-			-0-
01	127348 X	75550	-0-	-51798	-0-	304	1	75246	2	N	-0-			-0-
02	112448 X	NO RPT	-0-	-112448	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011														
09	49890 X	44385	-0-	-5505	-0-	155	1	44230	2	N	-0-			-0-
10	47306 X	46871	-0-	-435	-0-	169	1	46702	2	N	-0-			-0-
11	44507 X	44507	-0-	-0-	-0-	171	1	44336	2	N	-0-			-0-
12	49549 X	49549	-0-	-0-	-0-	191	1	49358	2	N	-0-			-0-
*01	47673 X	47673	-0-	-0-	-0-	192	1	47481	2	N	-0-			-0-
02	42336 X	NO RPT	-0-	-42336	-0-					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870														
09	42503 X	42503	-0-	-0-	-0-	860	1	41643	2	N	-0-			-0-
10	41370 X	41370	-0-	-0-	-0-	950	1	40420	2	N	-0-			-0-
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	28308 X	NO RPT	-0-	-28308	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715														
09	162000 X	103048	-0-	-58952	-0-	1707	1	101341	2	N	-0-			-0-
10	154752 X	100871	-0-	-53881	-0-	1708	1	99163	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-96180	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791														
09	150420 X	99406	-0-	-51014	-0-	1647	1	97759	2	N	-0-			-0-
10	141484 X	94738	-0-	-46746	-0-	1604	1	93134	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-92792	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656														
09	145710 X	87901	-0-	-57809	-0-	1456	1	86445	2	N	-0-			-0-
10	139314 X	84483	-0-	-54831	-0-	1431	1	83052	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-82040	-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 #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	395370 X	249064	-0-	-146306	-0-	867	1	248197	2	N	-0-			-0-
10	364870 X	240075	-0-	-124795	-0-	864	1	239211	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-232456	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262														
09	392700 X	262793	-0-	-129907	-0-	915	1	261878	2	N	-0-			-0-
10	380773 X	252593	-0-	-128180	-0-	909	1	251684	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-245280	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314														
09	450990 X	271631	-0-	-179359	-0-	946	1	270685	2	N	-0-			-0-
10	431458 X	253958	-0-	-177500	-0-	914	1	253044	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-253512	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094														
09	419310 X	282082	-0-	-137228	-0-	982	1	281100	2	N	-0-			-0-
10	404581 X	271730	-0-	-132851	-0-	978	1	270752	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-263284	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305														
09	431730 X	264061	-0-	-167669	-0-	920	1	263141	2	N	-0-			-0-
10	402876 X	256713	-0-	-146163	-0-	924	1	255789	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-246456	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402														
09	430500 X	247500	-0-	-183000	-0-	862	1	246638	2	N	-0-			-0-
10	397234 X	239032	-0-	-158202	-0-	861	1	238171	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-231000	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-225204	-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	NO RPT	-0-	-251216	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401														
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	NO RPT	-0-	-227164	-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	29200 X	NO RPT	-0-	-29200	529710					Y	NO RPT			179
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	30320 X	NO RPT	-0-	-30320	484693					Y	NO RPT			135

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
XTO ENERGY INC. 945936													
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750													
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
09	10440 X	8257	-0-	-2183	-0-	1653	1	6604	2	N	-0-		19
10	15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	4670	1	11030	2	N	-0-		19
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
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150													
09	7290 X	4753	-0-	-2537	-0-	467	1	4286	2	Y	-0-		12
10	7471 X	5590	-0-	-1881	-0-	359	1	5231	2	Y	-0-		12
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
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950													
09	4230 X	2881	-0-	-1349	-0-	283	1	2598	2	Y	-0-		4
10	4185 X	3606	-0-	-579	-0-	232	1	3374	2	Y	-0-		4
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
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600													
09	5490 X	3574	-0-	-1916	-0-	351	1	3223	2	Y	-0-		7
10	5673 X	4428	-0-	-1245	-0-	285	1	4143	2	Y	-0-		7
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
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400													
09	4530 X	3086	-0-	-1444	-0-	303	1	2783	2	Y	-0-		102
10	4588 X	3783	-0-	-805	-0-	243	1	3540	2	Y	-0-		102
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
BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818													
09	45360 X	28164	-0-	-17196	-0-	2288	1	25876	2	N	-0-		19
10	46872 X	42	-0-	-46830	-0-	5	1	37	2	N	-0-		19
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
BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090													
09	50430 X	37482	-0-	-12948	-0-	3045	1	34437	2	N	-0-		-0-
10	52111 X	48113	-0-	-3998	-0-	5505	1	42608	2	N	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939														
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	665110	-0-	665110	665110	656	1	664454	2	N	-0-		-0-	
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-	
BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	689875	-0-	689875	689875	681	1	689194	2	N	-0-		-0-	
*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-	
BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	659116 X	659116	-0-	-0-	-0-	650	1	658466	2	N	-0-		-0-	
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-	
BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	289335	-0-	289335	289335	596	1	288739	2	N	-0-		-0-	
12	737576 X	448241	-0-	-289335	-0-	1501	1	446740	2	N	-0-		-0-	
01	664702 X	291636	-0-	-373066	-0-	2648	1	288988	2	N	-0-		-0-	
02	600376 X	196086	-0-	-404290	-0-	2407	1	193679	2	N	-0-		-0-	
BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	222419	-0-	222419	222419	458	1	221961	2	N	-0-		-0-	
12	511634 X	289215	-0-	-222419	-0-	969	1	288246	2	N	-0-		-0-	
01	501270 X	173589	-0-	-327681	-0-	1576	1	172013	2	N	-0-		-0-	
02	452760 X	117229	-0-	-335531	-0-	1439	1	115790	2	N	-0-		-0-	
BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	238379	-0-	238379	238379	491	1	237888	2	N	-0-		-0-	
12	649381 X	411002	-0-	-238379	-0-	1377	1	409625	2	N	-0-		-0-	
01	569904 X	269233	-0-	-300671	-0-	2445	1	266788	2	N	-0-		-0-	
02	514752 X	172489	-0-	-342263	-0-	2117	1	170372	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		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
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-
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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
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-
HERRADURA RANCH "A"			WELL #:	4A	RRCID -> 160067	COMPL. DATE 08/02/1996	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 876 - 888		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
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-
HERRADURA RANCH			WELL #:	7	RRCID -> 234729	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 980	PERF. 922 - 930		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
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-
GGG OIL COMPANY, LTD.			302568							
HERRADURA RANCH			WELL #:	9	RRCID -> 235213	COMPL. DATE 02/15/2009	TOTAL DEPTH 926	PERF. 852 - 862		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
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-
HERRADURA RANCH			WELL #:	10	RRCID -> 253225	COMPL. DATE 01/02/2019	TOTAL DEPTH 959	PERF. 880 - 886		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
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-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		41379 001 511280		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP							
HILBIG UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 141013		COMPL. DATE 12/14/2018		TOTAL DEPTH 3165		PERF. 2366 - 2722			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 141014		COMPL. DATE 10/26/1991		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2334 - 2558			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		11H		RRCID -> 145270		COMPL. DATE 03/29/1933		TOTAL DEPTH 2568		PERF. 2303 - 2564			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HILBIG UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 145685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2513 - 2579	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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			
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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			
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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			
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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 #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	408	331	1	526
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	645	1069	1	102
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
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670														
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645														
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578														
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595														
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A														
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP														
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280														
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707														
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A														
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627														
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A														
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670														
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600														
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280									
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A 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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2460 - 2568		
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A		
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
HOLMAN RANCH, N (PENN)				42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
LOLOCAY, LLC				506080									
EPPS		WELL #:		2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 4480 - 5198		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	335	-0-	335	335	335	1		N	-0-		-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)				//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
LOLOCAV, LLC				//CONT.//		506080										
EPPS				WELL #:		3	RRCID -> 093161		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4911 - 5189			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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	334	-0-	334	334			334 1			N	-0-				-0-

EPPS				WELL #:		4	RRCID -> 100923		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 6583		PERF. 6396 - 6424			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
02	14B DENY	334	-0-	334	334			334 1			N	-0-				-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY				643327												
EPPS				WELL #:		4701	RRCID -> 135345		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 6482		PERF. 6415 - 6482			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43

UPP OPERATING, LLC				875310												
HOLMAN, A. D.				WELL #:		1026	RRCID -> 052690		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4974 - 5028			
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	14	1	85 3	N	-0-						-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	10	1	86 3	N	-0-						-0-
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-

EPPS, H. C.				WELL #:		4039	RRCID -> 053723		COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH 6475		PERF. N/A			
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51 3	Y	-0-						22
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49 3	Y	-0-						22
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

HOLMAN, W. T. O.				WELL #:		1025	RRCID -> 054077		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A			
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311 3	Y	-0-						6
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236 3	Y	-0-						6
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

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
MORRISS 83		WELL #: 2		RRCID -> 054295		COMPL. DATE 10/23/1972		TOTAL DEPTH 6350	
								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
0									
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	5 1	40 3	Y	-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	5 1	40 3	Y	-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	4 1	30 3	Y	-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	3 1	26 3	Y	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	Y	-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	Y	-0-
MORRISS 84		WELL #: 2		RRCID -> 054297		COMPL. DATE 12/11/1972		TOTAL DEPTH 6250	
								PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
CAUTHORN -86-		WELL #: 1		RRCID -> 054353		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 6870	
								PERF. N/A	
09	870 N	714	-0-	-156	-0-	139 1	575 3	Y	-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	169 1	679 3	Y	-0-
						7 9			
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	166 1	667 3	Y	-0-
						1 9			
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	182 1	661 3	Y	-0-
						9 9			
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	150 1	554 3	Y	-0-
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	120 1	412 3	Y	-0-
						2 9			
CAUTHORN -16-		WELL #: 1		RRCID -> 054396		COMPL. DATE 12/16/1972		TOTAL DEPTH 7196	
								PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-
CAUTHORN -85-		WELL #: 1		RRCID -> 056149		COMPL. DATE 08/16/1973		TOTAL DEPTH 7059	
								PERF. N/A	
09	480 N	273	-0-	-207	-0-	53 1	220 3	Y	-0-
10	527 N	252	-0-	-275	-0-	50 1	199 3	Y	-0-
						3 9			
11	450 N	248	-0-	-202	-0-	49 1	198 3	Y	-0-
						1 9			
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	56 1	202 3	Y	-0-
						11 9			
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	57 1	210 3	Y	-0-
						1 9			
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	66 1	226 3	Y	-0-
						1 9			
EPPS, H. C.		WELL #: 2038		RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 6780	
								PERF. N/A	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	30	-0-	30	30	2 1	28 3	Y	-0-
11	T. A.	44	-0-	44	74	4 1	40 3	Y	-0-
12	T. A.	41	-0-	41	115	4 1	37 3	Y	-0-
01	T. A.	44	-0-	44	159	4 1	40 3	Y	-0-
*02	182 X	23	-0-	-159	-0-	1 1	22 3	Y	-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MORRISS 84		WELL #: 3		RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 6378 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
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	18	1	154	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	3	Y	-0-		-0-
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-

EPPS, H. C.		WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977		TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A					
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	3	Y	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-		-0-
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-

MORRISS 84		WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249					
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	20	1	169	3	Y	-0-		3
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	Y	20	8 1	15
						22	9						
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	21	1	168	3	Y	7		22
						8	9						
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	169	3	Y	41	44 1	19
						45	9						
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	154	3	Y	6		25
						7	9						
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	Y	9		34
						10	9						

CAUTHORN -85-		WELL #: 3		RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337					
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	23	1	93	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	25	1	98	3	Y	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	24	1	97	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	27	1	97	3	Y	-0-		-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	Y	-0-		-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	25	1	85	3	Y	-0-		-0-

MORRISS 84		WELL #: 5		RRCID -> 162037		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-

CAUTHORN "85"		WELL #: 4		RRCID -> 163608		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224					
09	690 N	538	-0-	-152	-0-	105	1	433	3	Y	-0-		-0-
10	651 N	552	-0-	-99	-0-	110	1	442	3	Y	-0-		-0-
11	570 N	532	-0-	-38	-0-	106	1	426	3	Y	-0-		-0-
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	118	1	427	3	Y	-0-		-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	122	1	450	3	Y	-0-		-0-
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	103	1	353	3	Y	-0-		-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)				//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
UPP OPERATING, LLC				//CONT.//		875310													
CAUTHORN "86"				WELL #:		3	RRCID ->	167918	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL	DEPTH	6501	PERF. 4858	- 4910				
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	
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	387	3	Y	-0-						1	
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	398	3	Y	6		3	1			4	
							7	9											
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	390	3	Y	1						5	
							1	9											
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	401	3	Y	6		9	1			2	
							7	9											
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	432	3	Y	1						3	
							1	9											
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	299	3	Y	1						4	
							1	9											

HOPKINS (ELLEN)						42554 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
FOUR SQUARE RANCH				WELL #:		2	RRCID ->	199883	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL	DEPTH	6766	PERF. 6766	- 11694				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
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-	

FOUR SQUARE RANCH				WELL #:		20	RRCID ->	214324	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL	DEPTH	7208	PERF. 6718	- 6826				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	

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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	

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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
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-	

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					
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 203414	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 16500	PERF.16270	- 16330					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN				WELL #: 9	RRCID -> 209854	COMPL. DATE 04/29/2005	TOTAL DEPTH 16305	PERF.16026	- 16058					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SELF GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 167875	COMPL. DATE 02/21/1998	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 8718	- 8863					
09	930 N	862	-0-	-68	-0-	199 1	654 2	Y	8					52
						9 9								
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	208 1	667 2	Y	16					68
						18 9								
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	211 1	668 2	Y	12					80
						13 9								
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	183 1	737 2	Y	17					97
						19 9								
01	899 N	835	-0-	-64	-0-	134 1	692 2	Y	8					105
						9 9								
02	840 N	743	-0-	-97	-0-	138 1	594 2	Y	10					115
						11 9								

PENN, STELLA				WELL #: 8	RRCID -> 171806	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8276	- 8284					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COLE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 169824	COMPL. DATE 07/13/1998	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 9368 - 9388								
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	253 1	831 2	N			-0-					17
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	262 1	842 2	N			-0-					17
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
MOZELLE-SELF GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 240117	COMPL. DATE 05/11/2007	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8732 - 8857								
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	202 1	665 2	Y			8					17
						9 9										
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	22 1	70 2	Y			2					19
						2 9										
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										
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								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
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												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
09	6180 X	5423	-0-	-757	-0-	1257 1 34 9	4132 2	Y	31		116	
10	6386 X	5972	-0-	-414	-0-	1409 1 37 9	4526 2	Y	34		150	
11	6180 X	2441	-0-	-3739	-0-	581 1 20 9	1840 2	Y	18	163 1	5	
12	6355 X	537	-0-	-5818	-0-	106 1 3 9	428 2	Y	3		8	
01	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	1708 1 91 9	8836 2	Y	83		91	
*02	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	1103 1 55 9	4753 2	Y	50	120 1	21	
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898												
09	300 N	167	-0-	-133	-0-	39 1 1 9	127 2	Y	1		28	
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	104 1 3 9	334 2	Y	3		31	
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	82 1 2 9	259 2	Y	2	23 1	10	
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	86 1 2 9	347 2	Y	2		12	
01	434 N	316	-0-	-118	-0-	51 1 3 9	262 2	Y	3		15	
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	94 1 4 9	405 2	Y	4	10 1	9	
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974												
09	1710 N	1610	-0-	-100	-0-	372 1 14 9	1224 2	N	13		59	
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	435 1 20 9	1397 2	N	18		77	
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	442 1 4 9	1400 2	N	4		81	
12	1674 N	1409	-0-	-265	-0-	279 1 8 9	1122 2	N	7		88	
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	312 1 22 9	1615 2	N	20		108	
02	1736 N	1221	-0-	-515	-0-	228 1 12 9	981 2	N	11		119	
YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958												
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	266 1 11 9	873 2	N	10		95	
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	245 1 8 9	788 2	N	7		102	
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	255 1 8 9	806 2	N	7		109	
12	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	232 1 7 9	934 2	N	6		115	
01	1054 N	881	-0-	-173	-0-	141 1 10 9	730 2	N	9		124	
*02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	192 1 7 9	829 2	N	6		130	

HOSTETTER (WILCOX 10,000)				42803 664	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178												
LINDHOLM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	167676	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9866 -	9880			
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		
09	780 N	746	-0-	-34	-0-	174	1	572	2	N	-0-			16		
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	142	1	458	2	N	9			25		
						10	9									
11	780 N	658	-0-	-122	-0-	158	1	499	2	N	1			26		
						1	9									
12	775 N	727	-0-	-48	-0-	144	1	582	2	N	1			27		
						1	9									
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		
HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER)				42803 747	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474												
MARTIN DEEP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	197621	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL	DEPTH 16501	PERF.10044 -	10180			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
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-		
HOSTETTER (WILCOX 10300)				42803 749	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
HOME PETROLEUM CORP.				396852												
SPICE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	130518	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL	DEPTH 12734	PERF.10335 -	10410			
09	DLQ G-10	12	-0-	12	37	12	2			Y	-0-			-0-		
10	DLQ G-10	24	-0-	24	61	24	1			Y	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-0-	106					Y	NO RPT			-0-		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178												
SPICE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	130821	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.10212 -	10336			
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	495	1	1628	2	N	1			33		
						1	9									
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	540	1	1733	2	N	4			37		
						4	9									
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		
GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #:	5	RRCID ->	151645	COMPL. DATE	09/02/1994	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.10601 -	10670			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
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-		

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662														
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										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-
HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186														
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-
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														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-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-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-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-
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														
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-

HOSTETTER (WILCOX 14800)			42803 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 208303		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14795 - 14845							
M	ALLOW CODE	GAS 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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
MARTIN			WELL #: 2		RRCID -> 257609		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14020 - 14052							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 200267		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 16551		PERF.15218 - 15454							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 200273		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15118 - 15216							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 201002		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 15930		PERF.15246 - 15368							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.// 42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.// 153474							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206646		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211324		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211332		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211563		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 212167		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
YEAGER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206696		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375	
09	300 N	194	-0-	-106	-0-	45 1	149 2	N	-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	64 1	207 2	N	-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	70 1	221 2	N	-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	82 1	332 2	N	-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	38 1	197 2	N	-0-
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	54 1	231 2	N	-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	210692	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL	DEPTH	16500	PERF.15110 - 15520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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-
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220744	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL	DEPTH	15805	PERF.15135 - 15390	
09	3450 X	3312	-0-	-138	-0-	773	1	2539	2	N	-0-		-0-
10	3565 X	3227	-0-	-338	-0-	766	1	2461	2	N	-0-		-0-
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-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
STELLA PENN		WELL #:		10	RRCID ->	272961	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL	DEPTH	6500	PERF. 6146 - 6162	
*06	50570	11547	-0-	-39023	-0-	1876	1	9653	2	N	16		98
						18	9						
*07	19096 #	-0-	-0-	-19096	-0-				N	5	38	1	65
*08	14756 #	4	-0-	-14752	-0-	1	1	3	2	N	-0-		65
*09	14220 #	1	-0-	-14219	-0-	1	2			N	-0-		65
*10	11935 #	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-		65
*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	16
STELLA PENN		WELL #:		2	RRCID ->	280522	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL	DEPTH	7979	PERF. 5948 - 5962	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						77	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						77	
11	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			545 7 1	1725 2	Y	6							83	
12	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1639 4 1	6599 2	Y	4							87	
01	T. A.	7956	-0-	-0-	-0-	7956	-0-	7956	-0-	7956			1289 1	6667 2	Y	-0-							87	
02	T. A.	5663	-0-	-0-	-0-	5663	-0-	13619	-0-	1066 1			4597 2	Y	-0-								87	
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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)													43305 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC													334912											
SAN PEDRO RANCH													WELL #:	1761	RRCID -> 241902	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3832 - 3868						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PRIME OPERATING COMPANY													677770											
FITZSIMONS "A"													WELL #:	4212	RRCID -> 166532	COMPL. DATE 11/01/1997	TOTAL DEPTH 3993	PERF. 3807 - 3846						
09	DLQ G-10	375	-0-	-0-	-0-	375	-0-	1029	-0-	32 1			342 2	Y	1								3	
10	1370 N	341	-0-	-0-	-0-	-1029	-0-	-0-	-0-	30 1			310 2	Y	1			2 1					2	
11	330 N	313	-0-	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	31 1			281 2	Y	1								3	
12	403 N	339	-0-	-0-	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	33 1			306 2	Y	-0-			1 1					2	
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1			444 2	Y	-0-								2	
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1			255 2	Y	-0-								2	

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) //CONT.// 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SM ENERGY COMPANY 788997																
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980																
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	M			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	24000 X	18857	-0-	-5143	-0-		1057	1	17152	2	N	589	544	1		230
10	23312 X	22815	-0-	-497	-0-		648	9	20666	2	N	799	722	1		307
11	22470 X	20815	-0-	-1655	-0-		879	9	18933	2	N	657	745	1		219
12	23188 X	21692	-0-	-1496	-0-		1159	1	19751	2	N	705	749	1		175
01	22816 X	21657	-0-	-1159	-0-		723	9	19730	2	N	663	552	1		286
02	20608 X	16884	-0-	-3724	-0-		1165	1	15427	2	N	463	554	1		195
							776	9								
							729	9								
							948	1								
							509	9								
IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA																
MCDAY ENERGY CORP. 546675																
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715																
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	1			N	-0-				-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	1			N	-0-				-0-
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-
IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA																
MCDAY ENERGY CORP. 546675																
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355																
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA																
MCDAY ENERGY CORP. 546675																
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642																
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																
ATLAS OPERATING LLC 036587																
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 10632 - 15465																
09	1830 X	1072	-0-	-758	-0-		45	1	1027	2	N	-0-				6
10	1302 X	1121	-0-	-181	-0-		47	1	1074	2	N	-0-				6
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				6

INDIO TANKS (PEARSALL)														CNTY: MAVERICK			
BLACKBRUSH O & G, LLC																	
PALS RANCH																	
WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	2310 X	1796	-0-	-514	-0-	388	2	1334	3	Y	67					119	
10	2046 X	1924	-0-	-122	-0-	74	9	1830	3	Y	74	122	1			71	
11	3960 X	1341	-0-	-2619	-0-	13	2	1221	3	Y	41	65	1			47	
12	4092 X	1744	-0-	-2348	-0-	81	9	1147	3	Y	85	46	1			86	
01	DLQ G-10	1844	-0-	1844	1844	44	2	1407	3	Y	61	67	1			80	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1844	31	4	67	9	Y	NO RPT					80	
PALS RANCH														WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955			
09	4320 X	4272	-0-	-48	-0-	836	2	3045	3	Y	128					223	
10	4464 X	4064	-0-	-400	-0-	250	4	3698	3	Y	129	228	1			124	
11	4320 X	3696	-0-	-624	-0-	28	2	3483	3	Y	114	113	1			125	
12	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	196	4	142	9		135	123	1			137	
01	DLQ G-10	3932	-0-	3932	3932	77	2	3358	3	Y	103	107	1			133	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3932	11	4	113	9	Y	NO RPT					133	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														147699			
NHL														WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170			
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					16	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16	
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	
FAITH-SAN PEDRO														WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416			
09	3690 X	3046	-0-	-644	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-	
10	3813 X	2375	-0-	-1438	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-	
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-	
RALPH EDWARDS														WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
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	

INDIO TANKS (PEARSALL)				//CONT.//	44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK							
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108															
IRVIN FAMILY				WELL #:	3	RRCID ->	261501	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL	DEPTH	11672	PERF.11514	- 15004					
M	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	
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-		624	3	33	9	Y	30		6	8		399	
10	403 N	235	-0-	-168	-0-	-0-		222	3	13	9	Y	12		6	8		405	
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-		535	3	34	9	Y	31					436	
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-		1224	3	1	9	Y	1		1	8		436	
01	682 X	501	-0-	-181	-0-	-0-		500	3	1	9	Y	1		1	8		436	
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-	-0-						Y	4		4	8		436	

CROMWELL				WELL #:	1H	RRCID ->	265363	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL	DEPTH	11727	PERF.11873	- 15174					
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						Y	-0-					1256	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1256	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1256	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1256	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1256	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2		2	8		1256	

ALINE WILLIAMS UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	265483	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL	DEPTH	11422	PERF.11935	- 16745					
09	3000 N	3335	-0-	335	335	3149	3	186	9	Y	169	170	0					691	
10	484 N	149	-0-	-335	-0-	149	3			Y	-0-							691	
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	

ZCW				WELL #:	1H	RRCID ->	265567	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL	DEPTH	11786	PERF.12183	- 15516					
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	2737	3	486	9	Y	442	480	0					2581	
10	403 X	5	-0-	-398	-0-	5	3			Y	-0-							2581	
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		4	8		2771	

PT UNIT C				WELL #:	1H	RRCID ->	271485	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL	DEPTH	11880	PERF.12114	- 17174					
09	270 N	218	-0-	-52	-0-	195	3	23	9	Y	21	19	0					1017	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-							1017	
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-					Y	-0-							1026	
*02	614 X	614	-0-	-0-	-0-	465	3	149	9	Y	135	125	0					1036	

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC				189977															
WILSON				WELL #:	C 1HP	RRCID ->	267765	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL	DEPTH	11708	PERF. N/A						
09	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	178	1	6668	3	Y	38	56	1					107	
						42	9												
10	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	230	1	3411	3	Y	88	44	1					151	
						97	9												
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	181	1	2899	3	Y	164	190	1					125	
						180	9												
*12	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	111	1	2526	3	Y	44	49	1					120	
						48	9												
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT							120	
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT							120	

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
EL TORO RESOURCES LLC				250718								
MYERS				WELL #: 2683H	RRCID -> 243046		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9917	- 12045
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	T. A.		-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
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-	-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3		N	-0-	-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-	-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-	-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-
02	252	N	27	-0-	-225	-0-	27	3		N	-0-	-0-
SHOOK				WELL #: 801H	RRCID -> 261610		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH	10350	PERF.10605	- 15330
09	660	N	281	-0-	-379	-0-	281	3		N	-0-	-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-	-0-
11	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	3		N	-0-	-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-	-0-
01	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	3		N	-0-	-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3		N	-0-	-0-
BARCLAY				WELL #: 1621H	RRCID -> 261611		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH	7244	PERF.10653	- 12643
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
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
COMANCHE RANCH				WELL #: 3101H	RRCID -> 262187		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH	8867	PERF. 9420	- 13341
09	330	N	191	-0-	-139	-0-	191	3		N	-0-	-0-
10	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3		N	-0-	-0-
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-
EOG RESOURCES, INC.				253162								
ROBERT HINDES				WELL #: 1H	RRCID -> 267932		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH	12068	PERF.12300	- 16139
09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	301	1	2329	2	N	41
							45	9				699
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	364	1	2762	2	N	88
							97	9				787
*11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	298	1	2311	2	N	301
							331	9				638
12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	326	1	2396	2	N	165
							182	9				803
*01	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	339	1	2050	2	N	161
							177	9				564
*02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	359	1	2448	2	N	242
							266	9				806

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915														
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
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
AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
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
PROTEGE ENERGY III LLC 681493 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SN EF MAVERICK, LLC 797102 RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940														
09	4140 X	3050	-0-	-1090	-0-	3050	3				N	-0-		-0-
10	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3				N	-0-		-0-
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3				N	-0-		-0-
12	3565 X	3024	-0-	-541	-0-	3024	3				N	-0-		-0-
01	3720 X	3376	-0-	-344	-0-	3376	3				N	-0-		-0-
02	3724 X	NO RPT	-0-	-3724	-0-						N	NO RPT		-0-
CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)			//CONT.//			44510 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//			797102													
FOGMT			WELL #:			5SH			RRCID -> 257846			COMPL. DATE 06/04/2010			TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:			10H			RRCID -> 258538			COMPL. DATE 08/21/2010			TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403		
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-						N	-0-					-0-	
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3				N	-0-					-0-	
11	1320	N	912	-0-	-408	-0-	912	3				N	-0-					-0-	
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-	
01	2201	N	24	-0-	-2177	-0-	24	3				N	-0-					-0-	
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY					844344														
CRAWFORD RANCH					WELL #:			12H			RRCID -> 271439			COMPL. DATE 06/08/2013			TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490		
09	1320	N	981	-0-	-339	-0-	328	1	648	3	Y	1	1	0				-0-	
							4	4		1	9								
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	235	1	1193	3	Y	35	30	0				5	
							39	9											
11	3000	N	3569	-0-	569	569	3517	3	52	9	Y	47	46	1				6	
12	1212	N	643	-0-	-569	-0-	34	1	603	3	Y	-0-						6	
							6	4											
01	1922	X	671	-0-	-1251	-0-	50	1	621	3	Y	-0-						6	
02	3332	X	643	-0-	-2689	-0-	40	1	600	3	Y	2	2	8				6	
							1	4		2	9								
VALENCE OPERATING COMPANY					881167														
MURRAY					WELL #:			2H			RRCID -> 270510			COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181		
09	1980	X	1574	-0-	-406	-0-	343	1	1171	2	Y	52	52	1				4	
							3	4		57	9								
10	2232	X	1110	-0-	-1122	-0-	363	1	691	2	Y	49	50	1				3	
							2	4		54	9								
11	2160	X	1534	-0-	-626	-0-	472	1	1004	2	Y	51	51	1				3	
							2	4		56	9								
12	1736	X	1202	-0-	-534	-0-	377	1	761	2	Y	55	53	1				5	
							3	4		61	9								
01	1736	X	1386	-0-	-350	-0-	385	1	949	2	Y	46	48	1				3	
							1	4		51	9								
*02	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	482	1	924	2	Y	32	32	1				3	
							2	4		35	9								
VENADO OPERATING COMPANY LLC					884496														
SCHORP-WHITE RANCH, LTD.					WELL #:			101H			RRCID -> 270190			COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					364	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					364	
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	

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK											
VENADO OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 884496																	
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 270619		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104											
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					268	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					268	
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	
JACKSON, ET AL-WEST UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 270910		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					193	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					193	
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	
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 271065		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					448	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					448	
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	
JACKSON, ET AL-EAST UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 271067		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549											
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-	
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 271744		COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					340	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					340	
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	
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 272575		COMPL. DATE 10/08/2013		TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238											
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					32	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					32	
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	

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX)														
WHEELER, JOHN D.														
WHEELER, MARY ANN														
45095 500 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
914255														
WELL #: 2					RRCID -> 142503					COMPL. DATE 07/16/1985				
					TOTAL DEPTH 10400					PERF. 6216 - 6816				
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

JACK MANN (PENN)														
TRIPLE G OPERATING, LLC														
CARPENTER														
45327 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: EDWARDS				
870379														
WELL #: 1					RRCID -> 222339					COMPL. DATE 09/20/2006				
					TOTAL DEPTH 6598					PERF. 5984 - 6020				
09	930	N	779	-0-	-151 B	-0-	779 3		N	-0-				-0-
10	899	N	798	-0-	-101 B	-0-	798 3		N	-0-				-0-
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-

JACK RABBIT (HOLMAN)														
UPP OPERATING, LLC														
CANYON RANCH														
45335 200 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: EDWARDS				
875310														
WELL #: 1122E					RRCID -> 138627					COMPL. DATE 12/29/1990				
					TOTAL DEPTH 6210					PERF. 6150 - 6210				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

CANYON RANCH					WELL #: 152E					RRCID -> 193136				
										COMPL. DATE 10/13/2002				
										TOTAL DEPTH 6900				
										PERF. 5829 - 6165				
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-

CANYON RANCH					WELL #: 1134E					RRCID -> 199877				
										COMPL. DATE 10/26/2003				
										TOTAL DEPTH 6607				
										PERF. 6150 - 6262				
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-				-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-				-0-
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-

JACOB (850)														
COASTAL BEND OIL CO.														
HORTON, F. B.														
45459 500 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: MCMULLEN				
161530														
WELL #: 1					RRCID -> 000329					COMPL. DATE 01/03/1957				
										TOTAL DEPTH 975				
										PERF. N/A				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) ABACO OPERATING, LLC BAKER 1													45501 100 000894	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 1													RRCID -> 235732	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 10260 - 10325					
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			
09	3450 #	1793	-0-	-1657	-0-			120 1	1673 3	N		-0-						143			
10	3876 R	3876	-0-	-0-	-0-			124 1	3752 3	N		-0-						143			
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													
JAKE HAMON (2650) ARNOLD WELL SERVICE RHODES, D. W.													45501 666 032970	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 1													RRCID -> 000330	COMPL. DATE 08/23/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2645 - 2650					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
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-			
JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) WAGNER OIL COMPANY BAKER, MYLA													45502 875 891175	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 3													RRCID -> 000332	COMPL. DATE 02/15/1961	TOTAL DEPTH 7738	PERF. 7705 - 7719					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
JENNINGS 300 (ANACACHO) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. JENNINGS													46220 500 681459	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
WELL #: 1													RRCID -> 256494	COMPL. DATE 07/24/2008	TOTAL DEPTH 1746	PERF. 1607 - 1615					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N		NO RPT						-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N		NO RPT						-0-			
11	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-			
JENNINGS													WELL #: 2	RRCID -> 266046	COMPL. DATE 06/30/2010	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1602 - 1612				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
02	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
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-							
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	
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-							
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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112							
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							
XTO ENERGY INC.															945936										
BURKS RANCH "E"															WELL #:		9	RRCID -> 232128		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 5030 - 5036	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
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-							
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)															46944 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
XTO ENERGY INC.															945936										
BURKS RANCH "E"															WELL #:		9	RRCID -> 235695		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 5385 - 5388	
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-							
2 D OIL & GAS LLC															953828										
BURKS RANCH "D"															WELL #:		5W	RRCID -> 254818		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5456 - 5466	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
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-							

JORDAN (NAVARRO B)															47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM								
BETRO, INC.															068324														
COFFIELD M-11															WELL #:		1	RRCID -> 080444		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 3551		PERF. 3332 - 3352					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
09		231 N	231	-0-		-0-		-0-					94 1	137 2	N		-0-						-0-						
10		217 N	178	-0-		-39		-0-					85 1	93 2	N		-0-						-0-						
11		414 N	414	-0-		-0-		-0-					168 1	246 2	N		-0-						-0-						
12		372 N	372	-0-		-0-		-0-					131 1	241 2	N		-0-						-0-						
01		341 N	341	-0-		-0-		-0-					141 1	200 2	N		-0-						-0-						
*02		273 N	273	-0-		-0-		-0-					124 1	149 2	N		-0-						-0-						
EAST-WEST RESOURCES, INC.															239000														
WOODS, G. T.															WELL #:		1	RRCID -> 069214		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 3044		PERF. N/A					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT						-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT						-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT						-0-						
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-						
WOODS, G. T.															WELL #:		2	RRCID -> 069215		COMPL. DATE 10/26/1976		TOTAL DEPTH 3130		PERF. N/A					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT						-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT						-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT						-0-						
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-						
PLANTATION OPERATING CO., INC.															667907														
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)															WELL #:		1	RRCID -> 080443		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 3042 - 3054					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT						-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT						-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT						-0-						
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-						
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.															778499														
CLAYTON, T. M.															WELL #:		1	RRCID -> 068438		COMPL. DATE 04/20/1976		TOTAL DEPTH 3118		PERF. N/A					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		214							N		NO RPT						-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		214							N		NO RPT						-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		214							N		NO RPT						-0-						
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-						

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//	47260 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MILAM		
VICEROY PETROLEUM, LP			885041					
JORDAN		WELL #:	1	RRCID -> 066061	COMPL. DATE 07/31/1977	TOTAL DEPTH	5678	PERF. 3042 - 3050
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
JORDAN		WELL #:	2	RRCID -> 066062	COMPL. DATE 05/01/1975	TOTAL DEPTH	3123	PERF. N/A
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-
*05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-
*07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	489 1	1494 3 Y	-0-
*10	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	454 1	1565 3 Y	-0-
*11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	494 4	1562 3 Y	-0-
						475 1		
12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	300 4	1728 3 Y	-0-
						514 1		
*01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	526 1	1522 3 Y	-0-
						185 4		
*02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	457 1	1396 3 Y	-0-
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:	4	RRCID -> 074324	COMPL. DATE 03/25/1986	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 7190 - 7215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

JOURDANTON														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
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	EOM BALANCE
09	900 N	844	-0-	-56	-0-	61	1	782	3	Y	1			31
						1	9							
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	179	1	2283	3	Y	-0-			31
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							
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
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
SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320														
09	11040 X	8407	-0-	-2633	-0-	1911	1	5790	3	Y	642	647	1	84
						706	9							
10	11408 X	9216	-0-	-2192	-0-	1586	1	5440	3	Y	422	404	1	102
						1726	4	464	9					
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							
SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281														
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-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														
09	690 N	621	-0-	-69	-0-	46	1	575	3	Y	-0-			95
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	55	1	685	3	Y	7			102
						8	9							
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							

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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					5					
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					5					
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														
PEARLSTONE, CLAIRE														WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326							
09	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	502	1	6233	3	Y	-0-					90					
10	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	528	1	6579	3	Y	7					97					
						8	9														
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														
PEARLSTONE, CLAIRE														WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194							
09	3510 X	3398	-0-	-112	-0-	254	1	3144	3	Y	-0-					-0-					
10	3627 X	3402	-0-	-225	-0-	254	1	3148	3	Y	-0-					-0-					
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-					
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356							
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	88	1	1139	3	Y	1					45					
						1	9														
10	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	105	1	1340	3	Y	-0-					45					
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														
WALLACE, J. C.														WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248							
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	168	1	504	3	Y	-0-					-0-					
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	-0-					-0-					
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-					

JOURDANTON														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT //CONT.// 886261 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
09	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	202	1	2702	3	N	3			113
10	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	84	1	1113	3	N	-0-			113
11	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	207	1	2686	3	N	3			116
12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	169	1	2181	3	N	-0-			116
01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	201	1	2226	3	N	-0-			116
*02	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	189	1	2473	3	N	5	97	1	24
						6	9							
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338														
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	476	3	N	1			37
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-			37
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	459	3	N	-0-			37
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	473	3	N	-0-			37
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	N	-0-			37
02	448 N	418	-0-	-30	-0-	30	1	388	3	N	-0-	31	1	6
WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352														
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	22	1	267	3	Y	-0-			16
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	1			17
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	Y	3	15	1	5
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	21	1	263	3	Y	2			7
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	25	1	278	3	Y	3			10
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	23	1	293	3	Y	3			13
						3	9							
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229														
09	3570 X	3186	-0-	-384	-0-	786	1	2399	3	Y	1	1	1	-0-
10	3689 X	3521	-0-	-168	-0-	636	1	2192	3	Y	1	1	1	-0-
*11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	692	1	2182	3	Y	1	1	1	-0-
12	3286 X	2991	-0-	-295	-0-	665	1	2304	3	Y	1	1	1	-0-
01	3286 X	2537	-0-	-749	-0-	419	1	1728	3	Y	1	1	1	-0-
02	2968 X	2740	-0-	-228	-0-	686	1	2064	3	Y	1	1	1	-0-
						210	1							
						675	1							
						1	9							

JOURDANTON (BUDA)														CNTY: ATASCOSA			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.																	
PFEIL, O.H.																	
WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	41	1	145	3	Y	1	1	1			-0-	
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	27	1	103	3	Y	1	1	1			-0-	
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	29	4	1	9								
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	37	1	136	3	Y	1	1	1			-0-	
						23	4	1	9								
*01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	33	1	126	3	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	53	1	172	3	Y	1	1	1			-0-	
						19	4	1	9								
						105	1	369	3	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
JOURDANTON (GEORGETOWN)														CNTY: ATASCOSA			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.																	
SANDEEN, JOHN																	
WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139																	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
SPJST LODGE																	
WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988																	
09	450 N	387	-0-	-63	-0-	87	1	299	3	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	66	1	247	3	Y	1	1	1			-0-	
						72	4	1	9								
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	75	1	267	3	Y	1	1	1			-0-	
						47	4	1	9								
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	94	1	348	3	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
*01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	86	1	271	3	Y	1	1	1			-0-	
						30	4	1	9								
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	70	1	237	3	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
J. C. WALLACE																	
WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093																	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-	
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-	
JUNCO (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																	
BRISCOE-NUNLEY GU																	
WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 16555 - 16558																	
09	4168	2681	-0-	-1487	-0-	2681	2			N	-0-					-0-	
10	4548	3609	-0-	-939	-0-	3609	2			N	-0-					-0-	
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 #	2860	-0-	-388	-0-	2860	2			N	-0-					-0-	

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH															48523 100 875310 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS											
															WELL #: 2201E				RRCID -> 136556				COMPL. DATE 10/07/1990				TOTAL DEPTH 6760				PERF. 6626 - 6701			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																	
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-					1																	
10	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-		1550	3			Y	-0-					1																	
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																	
CANYON RANCH															WELL #: 2202EH				RRCID -> 149395				COMPL. DATE 03/23/1994				TOTAL DEPTH 6686				PERF. 6830 - 8403			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2																	
10	3100 N	4539	-0-	1439	-0-		4539	3			Y	-0-					2																	
11	3000 N	8863	-0-	5863	-0-		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																	
CANYON RANCH															WELL #: 0051EH				RRCID -> 152134				COMPL. DATE 08/30/1994				TOTAL DEPTH 9100				PERF. 6676 - 9100			
09	900 N	847	-0-	-53	-0-		847	3			Y	-0-					1																	
10	930 N	838	-0-	-92	-0-		838	3			Y	-0-					1																	
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																	
CANYON RANCH															WELL #: 2131EH				RRCID -> 154840				COMPL. DATE 10/29/1996				TOTAL DEPTH 9902				PERF. 7080 - 9840			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1																	
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-		842	3			Y	-0-					1																	
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																	
CANYON RANCH															WELL #: 0052EH				RRCID -> 155035				COMPL. DATE 07/23/1996				TOTAL DEPTH 8875				PERF. 6959 - 8875			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3																	
10	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-		2801	3			Y	-0-					3																	
11	3000 N	14139	-0-	11139	-0-		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																	
CANYON RANCH															WELL #: 501EH				RRCID -> 157234				COMPL. DATE 12/09/1996				TOTAL DEPTH 8477				PERF. 7019 - 7430			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3																	
11	14B2 EXT	11292	-0-	11292	-0-		11292	3			N	-0-					3																	
12	14B2 EXT	7422	-0-	7422	-0-		18714	3			N	-0-					3																	
01	14B DENY	7081	-0-	7081	-0-		25795	3			N	-0-					3																	
*02	31760 X	5965	-0-	-25795	-0-		5965	3			N	-0-					3																	
CANYON RANCH															WELL #: 2132EH				RRCID -> 157987				COMPL. DATE 07/21/1996				TOTAL DEPTH 9520				PERF. 7438 - 9518			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1																	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					1																	
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																	

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	ALLOW CODE	GAS 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		Y	-0-			2
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
CANYON RANCH		WELL #:		2133EH	RRCID ->	161879	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL	DEPTH	9902	PERF. 7080 - 9840	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
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
CANYON RANCH		WELL #:		2141EH	RRCID ->	162269	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL	DEPTH	6772	PERF. 7070 - 8875	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
CANYON RANCH		WELL #:		1271SH	RRCID ->	163401	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL	DEPTH	9945	PERF. 6571 - 9945	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-	1 1		144
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	1 1		143
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
CANYON RANCH		WELL #:		5012EH	RRCID ->	164741	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL	DEPTH	9189	PERF. 7050 - 8780	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
CANYON RANCH		WELL #:		2162SH	RRCID ->	169757	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL	DEPTH	6711	PERF. N/A	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
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-
MANN-MCDONALD		WELL #:		0051EH	RRCID ->	171894	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL	DEPTH	6677	PERF. 7084 - 9200	
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-			1
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			1
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
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
CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814										
09	1020	N	884	-0-	-136	-0-	884	3				N	-0-					1
10	1054	N	816	-0-	-238	-0-	816	3				N	-0-					1
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
CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904										
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-
CANYON RANCH 213		WELL #: 11E		RRCID -> 199939		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965										
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-
CANYON RANCH 212		WELL #: 3E		RRCID -> 200451		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808										
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3				N	-0-					-0-
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-
CANYON RANCH		WELL #: 505E		RRCID -> 201818		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822										
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
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
UNIVERSITY 54-24		WELL #: 1		RRCID -> 243041		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190										
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3				Y	-0-					129
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3				Y	-0-					129
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

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35			//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310 WELL #: 11			NON-ASSOCIATED RRCID -> 243042		CAPACITY COMPL. DATE 09/17/2008				CNTY: EDWARDS TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512							
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
09	120	N	73	-0-	-47	-0-			19	1 1 9	53	3	N	1	17	1			54
10	124	N	79	-0-	-45	-0-			8	1 6 9	65	3	N	5	24	1			35
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
MAYER RANCH 40			WELL #: 11			RRCID -> 243708		COMPL. DATE 11/06/2008				TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518							
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-			236	1 3 9	1	2 6 9	N	5	4	1			18
10	899	N	882	-0-	-17	-0-			96	1 7 9	779	3	N	6	9	1			15
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
POWELL 3			WELL #: 2			RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008				TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
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-
UNIVERSITY 54 17			WELL #: 5			RRCID -> 244258		COMPL. DATE 10/26/2008				TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
SIMMONS 72.5			WELL #: 5			RRCID -> 251220		COMPL. DATE 12/28/2008				TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-

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 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
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	98 1	1659 3	N	123
						89 9			
10	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	128 1	1627 3	N	67
						78 9			
11	1800 N	1699	-0-	-101	-0-	113 1	1553 3	N	46
						33 9			
12	1860 N	1746	-0-	-114	-0-	13 1	1721 3	N	30
						12 9			
01	1829 N	1690	-0-	-139	-0-	79 1	1610 3	N	8
						1 9			
02	1596 N	1552	-0-	-44	-0-	85 1	1442 3	N	18
						25 9			
CHILDRESS 15		WELL #: 3		RRCID -> 251718		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-
MAYER RANCH 35		WELL #: 13		RRCID -> 252909		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WARD 127		WELL #: 20		RRCID -> 253296		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MAYER RANCH 40		WELL #: 9		RRCID -> 255154		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MAYER RANCH 40		WELL #: 10		RRCID -> 255155		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MAYER RANCH 41		WELL #:		3	RRCID -> 255293		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH		8625	PERF. 7272 - 8542		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MAYER RANCH 40		WELL #:		8	RRCID -> 257561		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH		8458	PERF. 8090 - 8338		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #:		4	RRCID -> 257853		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH		8812	PERF. 7278 - 8680		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		4	RRCID -> 258378		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH		8553	PERF. 8200 - 8394		
09	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	4	2	1941	3	N	-0-			12
10	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	70	1	1766	3	N	-0-	9 1		3
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							
JONES RANCH		WELL #:		1869	RRCID -> 258453		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH		8197	PERF. 6664 - 8162		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		12	RRCID -> 258472		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH	8738	PERF. 7286	-	8568	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		13	RRCID -> 258476		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH	8668	PERF. 7244	-	8490	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-

DIEBITSCH 70		WELL #:		19	RRCID -> 258497		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6412	-	7964	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		3	RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH	8594	PERF. 7026	-	8354	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		2	RRCID -> 258569		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7366	-	8278	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-

MARIGLIANO		WELL #:		1604	RRCID -> 260093		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7356	-	8290	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-

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. (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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SHANNON 52					WELL #:	24	RRCID ->	262417	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	6466	-	8100	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
MAYER RANCH 40					WELL #:	13	RRCID ->	265902	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL	DEPTH	8599	PERF.	7380	-	8482	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
POWELL 7					WELL #:	2	RRCID ->	268329	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	7352	-	8346	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
MAYER EDWIN S JR 27					WELL #:	14	RRCID ->	270786	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL	DEPTH	9389	PERF.	7410	-	8264	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
KIPPY (COLE SD.) SCHROEDER PRODUCTION LLC WHITMIRE, W. A.					49593 300 756299	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
					WELL #:	2	RRCID ->	120686	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL	DEPTH	1395	PERF.	358	-	362	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED					10/05/2021													

LA CHUSA (SLIGO)			50678 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
UMMA RESOURCES, LLC			875670					
RIVES TRUST UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 120254	COMPL. DATE 11/08/1985	TOTAL DEPTH 16443	PERF.15978	- 16014
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
GLAU, J.			WELL #: 1	RRCID -> 130170	COMPL. DATE 01/15/1989	TOTAL DEPTH 16020	PERF.15864	- 15924
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	N	NO RPT	-0-
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-
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
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	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
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
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

LANGTRY (CANYON)		51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7803		RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITEHEAD "C"		WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
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-
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7804		RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074								
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-
LEONARD		WELL #: 4201		RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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
LEONARD		WELL #: 4203		RRCID -> 193206		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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
LEONARD G.U. 37-1		WELL #: 2		RRCID -> 194614		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374								
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-

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID -> 196262		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 11361 - 11381								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	63	-0-	63	429	63	2				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	57	-0-	57	486	57	2				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	76	-0-	76	562	76	2				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	562						N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	562						N	NO RPT					-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	478						N	NO RPT					-0-
LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)				53264 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: ZAVALA		
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845													
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 080750		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49
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
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								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		//CONT.//		53264 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915						
HESTER		WELL #:		1	RRCID -> 115918		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511	
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845						
WEST, G. W.		WELL #:		6	RRCID -> 000347		COMPL. DATE 01/17/1962		TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PERRY		WELL #:		1	RRCID -> 115103		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)				53264 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845						
WEST, G. W.		WELL #:		10	RRCID -> 184782		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)				53270 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845						
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 082273		COMPL. DATE 05/09/1979		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
09	T. A.	1284	-0-	1284	2693	1284	3	Y	-0-	35
10	3216 X	523	-0-	-2693	-0-	523	3	Y	-0-	35
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
*02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	Y	-0-	-0-

LETA (SAN MIGUEL)		//CONT.//		53390 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.//		870209									
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #:		2	RRCID ->	053714	COMPL. DATE	10/05/1971	TOTAL DEPTH	5725 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	T. A.	1127	-0-	1127	2310	1127	3		Y	-0-			35
10	2800 X	490	-0-	-2310	-0-	490	3		Y	-0-			35
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
*02	644 N	143	-0-	-501	-0-	143	3		Y	-0-	35 7		-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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
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
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
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-										

HAGIST				WELL #:	1C	RRCID ->	152420	COMPL. DATE	11/00/1989	TOTAL DEPTH	7455 PERF. 6952 - 7370
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
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-											

LOMA ALTA (3500)				54475 664	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
BRITANCO, L.L.C.				093620											
HAGIST RANCH				WELL #: 1S	RRCID -> 101936	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH	3934	PERF. 3136	-	3292				
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME)				54534 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: REAL					
CLARO OPERATING, LLC				158277											
FRYAR, J. H. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 055361	COMPL. DATE 11/17/1972	TOTAL DEPTH	6512	PERF. N/A						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT				-0-
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-
LORENZO (AUSTIN CHALK)				54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
GATES 010 CHK-B TR1				WELL #: F 2H	RRCID -> 286620	COMPL. DATE 02/07/2019	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7895	-	13750				
09	DLQ G-10	6278	-0-	6278	41715	505 1	4495 2	Y	1162	1165	1	1	8	106	
10	48400 X	6685	-0-	-41715	-0-	1278 9	4801 2	Y	1220	1264	1	2	8	60	
11	6930 X	5199	-0-	-1731	-0-	542 1	3645 2	Y	996	725	1	2	8	329	
12	6975 X	4163	-0-	-2812	-0-	1342 9	2624 2	Y	999	1244	1	1	8	83	
01	6696 X	3120	-0-	-3576	-0-	458 1	2071 2	Y	525	503	1	3	8	102	
02	6048 X	5450	-0-	-598	-0-	1096 9	3598 2	Y	1353	1355	1	1	8	99	
						440 1									
						1099 9									
						471 1									
						578 9									
						364 1									
						1488 9									
FAITH-YANA GG UNIT				WELL #: 0 1H	RRCID -> 286889	COMPL. DATE 09/14/2017	TOTAL DEPTH	6744	PERF. 7150	-	19756				
09	9780 X	7116	-0-	-2664	-0-	348 1	6280 2	N	444	447	0	1	8	-0-	
10	11619 X	11619	-0-	-0-	-0-	488 9	10587 2	N	677	588	0	85	1	3	
11	11760 X	6917	-0-	-4843	-0-	287 1	6247 2	N	462	462	0	2	8	1	
12	12152 X	5623	-0-	-6529	-0-	745 9	5149 2	N	258	258	0			1	
01	12152 X	3929	-0-	-8223	-0-	162 1	3477 2	N	299	299	0	1	8	-0-	
02	10500 X	7851	-0-	-2649	-0-	508 9	7042 2	N	546	545	0	1	8	-0-	
						190 1									
						284 9									
						123 1									
						329 9									
						208 1									
						601 9									

LORENZO (AUSTIN CHALK)										CAPACITY		CNTY: WEBB											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																							
PGE BROWNE										WELL #: R 7H		RRCID ->	287569	COMPL. DATE	08/17/2019	TOTAL	DEPTH	7612	PERF.	7541	-	17414	
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		
09	19830	X	18000	-0-		-1830		-0-			19	1	14629	2	Y	3047	3018	1	27	8	33		
											3352	9											
10	19127	X	16951	-0-		-2176		-0-			12	1	13823	2	Y	2833	2813	1	12	8	41		
											3116	9											
11	18630	X	14955	-0-		-3675		-0-			19	1	12277	2	Y	2417	2434	1	6	8	18		
											2659	9											
12	19251	X	15433	-0-		-3818		-0-			37	1	12688	2	Y	2462	2449	1	15	8	16		
											2708	9											
01	19251	X	14850	-0-		-4401		-0-			33	1	12134	2	Y	2439	2412	1	30	8	13		
											2683	9											
02	16800	X	14382	-0-		-2418		-0-			27	1	11800	2	Y	2323	2310	1	7	8	19		
											2555	9											
PGE DOS										WELL #: Z 7H		RRCID ->	291818	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL	DEPTH	7455	PERF.	7599	-	17259	
09	0		134865	-0-		134865		192924		112164	2	22701	9	Y	20637	20326	1	180	8	198			
10	0		2639	-0-		2639		195563		2365	2	274	9	Y	249	443	1	2	8	2			
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			
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			
										4080	9												
12	0		103977	-0-		103977		186772		880	1	81434	2	Y	19694	19379	1			315			
										21663	9												
01	288178	X	101406	-0-		-186772		-0-		808	1	77907	2	Y	20628	20678	1			265			
										22691	9												
*02	92279	X	92279	-0-		-0-		-0-		660	1	71381	2	Y	18398	18205	1			458			
										20238	9												
SM ENERGY COMPANY										788997													
BRISCOE G										WELL #: 797H		RRCID ->	281247	COMPL. DATE	07/25/2016	TOTAL	DEPTH	7588	PERF.	9325	-	9517	
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT						-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT						-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT						-0-			
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-			
BRISCOE R										WELL #: 227H		RRCID ->	281254	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL	DEPTH	7542	PERF.	12532	-	15439	
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT						-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT						-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT						-0-			
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-			
BRISCOE J GU3 STATE 34										WELL #: 7H		RRCID ->	282262	COMPL. DATE	11/21/2015	TOTAL	DEPTH	7431	PERF.	7941	-	15956	
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT						-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT						-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT						-0-			
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-			

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 14H		RRCID -> 282267		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641						
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BRISCOE STATE AR (SA6)		WELL #: 207H		RRCID -> 282274		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 7H		RRCID -> 282378		COMPL. DATE 07/26/2015		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
GALVAN RANCH		WELL #: C917H		RRCID -> 285369		COMPL. DATE 10/04/2018		TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527						
09	29400 X	26372	-0-	-3028	-0-	1496	1	24179 2	Y	634	564 0	79 1	48	
						697	9							
10	26868 X	26868	-0-	-0-	-0-	1513	1	24595 2	Y	691	638 0	25 1	76	
						760	9							
11	28230 X	25779	-0-	-2451	-0-	1445	1	23576 2	Y	689	641 0	27 1	97	
						758	9							
12	28365 X	26209	-0-	-2156	-0-	1422	1	24033 2	Y	685	596 0	79 1	107	
						754	9							
01	27807 X	25921	-0-	-1886	-0-	1438	1	23714 2	Y	699	634 0	134 1	38	
						769	9							
02	24612 X	22940	-0-	-1672	-0-	1293	1	21014 2	Y	575	383 0	151 1	79	
						633	9							
WATSON (SA2) STATE		WELL #: 167H		RRCID -> 287003		COMPL. DATE 03/16/2019		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472						
09	70140 X	60389	-0-	-9751	-0-	3406	1	55144 2	Y	1672	1491 0	194 1	126	
						1839	9							
10	62186 X	62186	-0-	-0-	-0-	3478	1	56531 2	Y	1979	1822 0	66 1	217	
						2177	9							
11	66510 X	59920	-0-	-6590	-0-	3340	1	54513 2	Y	1879	1756 0	76 1	264	
						2067	9							
12	64015 X	60489	-0-	-3526	-0-	3264	1	55228 2	Y	1815	1580 0	215 1	284	
						1997	9							
01	64015 X	59671	-0-	-4344	-0-	3305	1	54449 2	Y	1743	1582 0	350 1	95	
						1917	9							
02	56364 X	47855	-0-	-8509	-0-	2690	1	43781 2	Y	1258	837 0	342 1	174	
						1384	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997											
BRISCOE C (SA1) STATE				WELL #:	108H	RRCID ->	287452	COMPL. DATE	08/22/2019	TOTAL	DEPTH	7338	PERF.	7213	- 18482	
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	
09	27540 X	21654	-0-	-5886	-0-		1013	1	16386	2	Y	3868	3448	0	292	
							4255	9								
10	22271 X	22271	-0-	-0-	-0-		1041	1	16916	2	Y	3922	3630	0	431	
							4314	9								
11	24780 X	10209	-0-	-14571	-0-		470	1	7687	2	Y	1865	1883	0	262	
							2052	9								
12	25544 X	20589	-0-	-4955	-0-		1009	1	17055	2	Y	2295	1985	0	359	
							2525	9								
01	24749 X	24749	-0-	-0-	-0-		1150	1	18998	2	Y	4183	3794	0	229	
							4601	9								
02	20216 X	19108	-0-	-1108	-0-		909	1	14807	2	Y	3084	2053	0	426	
							3392	9								

GALVAN RANCH				WELL #:	B904H	RRCID ->	287490	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	8594	PERF.	9163	- 20469	
09	66690 X	53059	-0-	-13631	-0-		2974	1	48131	2	Y	1776	1583	0	134	
							1954	9								
10	56155 X	56155	-0-	-0-	-0-		3109	1	50536	2	Y	2282	2095	0	251	
							2510	9								
11	61950 X	41818	-0-	-20132	-0-		2316	1	37805	2	Y	1543	1489	0	217	
							1697	9								
12	59458 X	47941	-0-	-11517	-0-		2586	1	43784	2	Y	1428	1245	0	223	
							1571	9								
01	58745 X	47132	-0-	-11613	-0-		2570	1	42361	2	Y	2001	1815	0	109	
							2201	9								
02	50708 X	41863	-0-	-8845	-0-		2309	1	37544	2	Y	1827	1216	0	252	
							2010	9								

BRISCOE J (SA5)				WELL #:	477H	RRCID ->	288066	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL	DEPTH	7121	PERF.	8220	- 21374	
09	145140 X	36011	-0-	-109129	-0-		1994	1	32260	2	Y	1597	1423	0	121	
							1757	9								
10	149978 X	44547	-0-	-105431	-0-		2443	1	39726	2	Y	2162	1982	0	238	
							2378	9								
11	69660 X	9481	-0-	-60179	-0-		514	1	8400	2	Y	515	597	0	72	
							567	9								
12	37200 X	-0-	-0-	-37200	-0-					Y	1	14	0	59	-0-	
01	44547 X	14153	-0-	-30394	-0-		729	1	12002	2	Y	1293	1172	0	71	
							1422	9								
*02	51064 X	51064	-0-	-0-	-0-		2767	1	45056	2	Y	2946	1961	0	407	
							3241	9								

BRISCOE R (SA24)				WELL #:	457H	RRCID ->	288277	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL	DEPTH	7559	PERF.	7536	- 20788	
09	170040 X	89119	-0-	-80921	-0-		4788	1	77479	2	Y	6229	5553	0	470	
							6852	9								
10	175708 X	115986	-0-	-59722	-0-		6262	1	101853	2	Y	7155	6592	0	786	
							7871	9								
11	152880 X	124217	-0-	-28663	-0-		6826	1	111438	2	Y	5412	5162	0	760	
							5953	9								
12	133362 X	68357	-0-	-65005	-0-		3647	1	61719	2	Y	2719	2435	0	425	
							2991	9								
01	133362 X	24739	-0-	-108623	-0-		1350	1	22270	2	Y	1017	922	0	56	
							1119	9								
02	115948 X	86954	-0-	-28994	-0-		4718	1	76826	2	Y	4918	3274	0	679	
							5410	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA22)														
WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136														
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
09	162900 X	79955	-0-	-82945	-0-	4362	1	70545	2	Y	4589	4090	0	346
10	168330 X	89049	-0-	-79281	-0-	5048	9	4823	1	78386	2	Y	5309	583
11	155040 X	81681	-0-	-73359	-0-	5840	9	4460	1	72782	2	Y	4035	566
12	104997 X	50990	-0-	-54007	-0-	4439	9	2727	1	46122	2	Y	1946	304
01	102455 X	14725	-0-	-87730	-0-	2141	9	796	1	13081	2	Y	771	42
02	80444 X	70623	-0-	-9821	-0-	848	9	3839	1	62449	2	Y	3941	544
						4335	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067														
09	182700 X	102633	-0-	-80067	-0-	5461	1	88383	2	Y	7990	7122	0	603
10	111078 X	111078	-0-	-0-	-0-	8789	9	5905	1	96011	2	Y	8329	915
11	145170 X	103236	-0-	-41934	-0-	9162	9	5515	1	90011	2	Y	7009	984
12	150009 X	105427	-0-	-44582	-0-	7710	9	5476	1	92692	2	Y	6599	1031
01	126511 X	97217	-0-	-29294	-0-	7259	9	5175	1	85291	2	Y	6137	336
02	100324 X	80681	-0-	-19643	-0-	6751	9	4374	1	71181	2	Y	4660	643
						5126	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941														
09	311820 X	164413	-0-	-147407	-0-	9127	1	147715	2	Y	6883	6134	0	520
10	322214 X	152737	-0-	-169477	-0-	7571	9	8449	1	137380	2	Y	6280	690
11	268020 X	126943	-0-	-141077	-0-	6908	9	6972	1	113782	2	Y	5626	790
12	220875 X	122145	-0-	-98730	-0-	6189	9	6523	1	110390	2	Y	4756	743
01	187643 X	111587	-0-	-76056	-0-	5232	9	6105	1	100621	2	Y	4419	242
02	153440 X	91491	-0-	-61949	-0-	4861	9	5085	1	82746	2	Y	3327	459
						3660	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947														
09	250650 X	133636	-0-	-117014	-0-	7453	1	120605	2	Y	5071	4520	0	383
10	259005 X	120248	-0-	-138757	-0-	5578	9	6675	1	108547	2	Y	4569	502
11	247650 X	102485	-0-	-145165	-0-	5026	9	5669	1	92525	2	Y	3901	548
12	192200 X	98186	-0-	-94014	-0-	4291	9	5256	1	88949	2	Y	3619	565
01	150226 X	84140	-0-	-66086	-0-	3981	9	4601	1	75854	2	Y	3350	183
02	124740 X	70114	-0-	-54626	-0-	3685	9	3889	1	63273	2	Y	2684	370
						2952	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB									
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997																
GALVAN RANCH			WELL #: B914H		RRCID -> 289721		COMPL. DATE 11/03/2021			TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	324900 X	210911	-0-	-113989	-0-			11276	1	182439	2	Y	15633	13934	0	2082	1	1180	
10	335730 X	209809	-0-	-125921	-0-			17196	9	181634	2	Y	15459	14322	0	619	1	1698	
11	281280 X	205447	-0-	-75833	-0-			17005	9	179102	2	Y	13975	13115	0	596	1	1962	
12	270816 X	195536	-0-	-75280	-0-			10972	1	171963	2	Y	12192	10650	0	1599	1	1905	
01	239754 X	159246	-0-	-80508	-0-			15373	9										
02	196840 X	138167	-0-	-58673	-0-			10162	1	139374	2	Y	10380	9414	0	2303	1	568	
								13411	9										
								8454	1	121650	2	Y	8222	5474	0	2181	1	1135	
								11418	9										
								7473	1										
								9044	9										
BRISCOE R			WELL #: 6H		RRCID -> 289893		COMPL. DATE 06/04/2020			TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292									
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
BRISCOE R			WELL #: 1H		RRCID -> 289895		COMPL. DATE 06/11/2020			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188									
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
BRISCOE R			WELL #: 279H		RRCID -> 290265		COMPL. DATE 12/23/2020			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717									
09	57570 X	40689	-0-	-16881	-0-			1957	1	31708	2	Y	6385	5691	0	773	1	482	
								7024	9										
10	59179 X	41407	-0-	-17772	-0-			1997	1	32488	2	Y	6293	5831	0	253	1	691	
								6922	9										
11	53550 X	38560	-0-	-14990	-0-			1855	1	30286	2	Y	5835	5464	0	243	1	819	
								6419	9										
12	50840 X	36701	-0-	-14139	-0-			1717	1	29074	2	Y	5373	4685	0	668	1	839	
								5910	9										
01	42749 X	35880	-0-	-6869	-0-			1719	1	28325	2	Y	5305	4811	0	1043	1	290	
								5836	9										
02	37968 X	29280	-0-	-8688	-0-			1436	1	23371	2	Y	4066	2707	0	1088	1	561	
								4473	9										
SAN AMBROSIA D			WELL #: 2H		RRCID -> 290592		COMPL. DATE 03/11/2021			TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720									
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
GALVAN RANCH				WELL #:	A902H	RRCID ->	291270	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL	DEPTH	9052	PERF.	9470	- 18643
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	183600 X	104374	-0-	-79226	-0-		5159 1	83465 2	Y	14318	12762 0	2214 1			1081
							15750 9								
10	189720 X	101952	-0-	-87768	-0-		5044 1	82033 2	Y	13523	12551 0	567 1			1486
							14875 9								
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								
GALVAN RANCH				WELL #:	A952H	RRCID ->	291365	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL	DEPTH	8960	PERF.	9282	- 20302
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	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								
GALVAN RANCH				WELL #:	A951H	RRCID ->	291366	COMPL. DATE	11/24/2021	TOTAL	DEPTH	9306	PERF.	9351	- 21925
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	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								
GALVAN RANCH				WELL #:	A954H	RRCID ->	291367	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL	DEPTH	9082	PERF.	10122	- 20686
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	12608	-0-	12608	12608		673 1	10953 2	Y	893	768 0				125
							982 9								
12	SHUT IN	185116	-0-	185116	197724		9505 1	160863 2	Y	13407	11336 0	102 1			2094
							14748 9								
01	391666 X	193942	-0-	-197724	-0-		10275 1	169396 2	Y	12974	11767 0	2592 1			709
							14271 9								
02	166768 X	134332	-0-	-32436	-0-		7279 1	118462 2	Y	7810	5199 0	2242 1			1078
							8591 9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A958H RRCID -> 291404 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9463 - 20996															
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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	73523	-0-	73523	73523	3892	1	63503	2	Y	5571	4789	0		782
						6128	9								
12	SHUT IN	345614	-0-	345614	419137	17689	1	299344	2	Y	25983	22069	0	637 1	4059
						28581	9								
01	765128 X	345991	-0-	-419137	-0-	18184	1	299724	2	Y	25530	23155	0	5038 1	1396
						28083	9								
*02	274816 X	274816	-0-	-0-	-0-	14742	1	239908	2	Y	18333	12206	0	4993 1	2530
						20166	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A956H RRCID -> 291405 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9352 - 20833															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	49384	-0-	49384	49384	2569	1	41945	2	Y	4427	3806	0		621
						4870	9								
12	SHUT IN	300770	-0-	300770	350154	14934	1	252739	2	Y	30088	25502	0	507 1	4700
						33097	9								
01	630494 X	280340	-0-	-350154	-0-	14367	1	236868	2	Y	26459	23997	0	5715 1	1447
						29105	9								
02	245532 X	225253	-0-	-20279	-0-	11909	1	193844	2	Y	17727	11803	0	4925 1	2446
						19500	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A942H RRCID -> 291443 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9653 - 17472															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	918 X	918	-0-	-0-	-0-	52	1	810	2	Y	51	45	0		6
						56	9								
11	144541 X	144541	-0-	-0-	-0-	7760	1	126649	2	Y	9211	7922	0	2 1	1293
						10132	9								
12	88382 X	88382	-0-	-0-	-0-	4654	1	78771	2	Y	4506	4041	0	1054 1	704
						4957	9								
01	167462 X	113929	-0-	-53533	-0-	6143	1	101253	2	Y	5939	5386	0	932 1	325
						6533	9								
02	151256 X	110842	-0-	-40414	-0-	6154	1	100201	2	Y	4079	2716	0	1125 1	563
						4487	9								
BRISCOE C															
WELL #: 2H RRCID -> 291460 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592															
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
GALVAN RANCH															
WELL #: A944H RRCID -> 291637 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	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								

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997							
GALVAN RANCH		WELL #:		15H	RRCID -> 291650	COMPL. DATE 07/02/2021	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 8941	-	9103
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SN EF MAVERICK, LLC		797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		96H	RRCID -> 284578	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 7503	-	7510
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
SN OPERATING, LLC		797110									
PILONCILLO		WELL #:		D 23HD	RRCID -> 271886	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH	8883	PERF. 9092	-	15396
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
PILONCILLO		WELL #:		F 2HB	RRCID -> 272237	COMPL. DATE 01/15/2013	TOTAL DEPTH	9453	PERF. 9807	-	16870
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
PILONCILLO		WELL #:		A 31HC	RRCID -> 282026	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 8310	-	8465
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
PILONCILLO		WELL #:		A 25HX	RRCID -> 282185	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8480	-	8531
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110								
PILONCILLO		WELL #:		A 18HU	RRCID ->	282207	COMPL. DATE	11/22/2016	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 8431 -	8511
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

PILONCILLO		WELL #:		A 25HZ	RRCID ->	282295	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8256	PERF. 8405 -	8864
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

PILONCILLO		WELL #:		A 18HY	RRCID ->	282441	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8169	PERF. 8458 -	8513
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

PILONCILLO		WELL #:		A 23HF	RRCID ->	283050	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	8019	PERF. 8312 -	8362
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

PILONCILLO		WELL #:		E 20HD	RRCID ->	283899	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	9097	PERF. 9467 -	9479
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

PILONCILLO		WELL #:		D 17HA	RRCID ->	284365	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	8629	PERF. 8823 -	8918
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

PILONCILLO		WELL #:		A 41HY	RRCID ->	284757	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	7956	PERF. 8214 -	16307
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB									
SN OPERATING, LLC			//CONT.//		797110															
PILONCILLO			WELL #:		A 25HC	RRCID ->	285787	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	8093	PERF. 8415	-	14090						
M	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
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
PILONCILLO			WELL #:		A 25HE	RRCID ->	285831	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 8508	-	13846						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
PILONCILLO			WELL #:		A 14HZ	RRCID ->	286445	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	7934	PERF. 8181	-	19018						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
PILONCILLO			WELL #:		A 42HC	RRCID ->	287324	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 8059	-	8103						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
PILONCILLO			WELL #:		A 43HW	RRCID ->	287487	COMPL. DATE	11/24/2018	TOTAL DEPTH	8018	PERF. 8219	-	13613						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
PILONCILLO			WELL #:		A 43HY	RRCID ->	288064	COMPL. DATE	11/23/2018	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 8213	-	13623						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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								
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1		N	-0-							13	
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1		N	-0-							13	
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	
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691																
LAS VEGAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 173161		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 6436		PERF. 6190 - 6262								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							42	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							42	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							42	
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	
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								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							190	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							190	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							190	
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	
BAYLOR OPERATING, LLC		058832																
MAVERICK COUNTY		WELL #: 3		RRCID -> 075783		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 6198 - 6689								
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1		N	-0-							13	
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1		N	-0-							13	
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	
MAVERICK COUNTY		WELL #: 5		RRCID -> 075785		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6508 - 7763								
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1		N	-0-							13	
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1		N	-0-							13	
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	

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832												
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464												
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
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 1		N	-0-			13
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 1		N	-0-			13
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
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676												
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 1		N	-0-			13
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 1		N	-0-			13
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
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640												
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 1		N	-0-			13
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 1		N	-0-			13
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
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726												
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 1		N	-0-			13
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 1		N	-0-			13
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
LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020												
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 1		N	-0-			13
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 1		N	-0-			13
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
FIELD PETROLEUM CORP. 266906												
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973												
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			22
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			22
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK															
HORIZON ENERGY 400068															
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	2	22	9	N	20			179
10	1922 N	1883	-0-	-39	-0-	-0-	1851	2	32	9	N	29			208
11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	1773	2	32	9	N	29			237
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	1934	2	10	9	N	9	179	1	67
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	1885	2	30	9	N	27			94
*02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	2	33	9	N	30			124

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959															
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	-0-	617	2			N	-0-			83
10	620 N	577	-0-	-43	-0-	-0-	577	2			N	-0-			83
11	660 N	573	-0-	-87	-0-	-0-	573	2			N	-0-			83
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2	22	9	N	20			103
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	N	1			104
*02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			104

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588 MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599 TAYLOR-CARSON TURNERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691 LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.//		54948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
XOG OPERATING LLC		945921												
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:	3	RRCID ->	079445	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	6705 PERF. 6678 - 6822					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME		WELL #:	1	RRCID ->	080752	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH	6980 PERF. 6182 - 6980					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RITCHIE, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	081133	COMPL. DATE	08/10/1978	TOTAL DEPTH	6509 PERF. 5913 - 6167					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LULING-BRANYON (1700)		55679 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GUADALUPE						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710												
MERCER, ALF		WELL #:	29	RRCID ->	064769	COMPL. DATE	09/30/1975	TOTAL DEPTH	2208 PERF. N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

TABOR W. H.		WELL #:	63	RRCID ->	074319	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	2040 PERF. N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

TABOR W. H.		WELL #:	62	RRCID ->	074320	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	2060 PERF. N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID -> 074321	COMPL. DATE 09/26/1977	TOTAL DEPTH 2100	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID -> 074323	COMPL. DATE 08/17/1977	TOTAL DEPTH 2145	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID -> 082179	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 2065	PERF. 1785 - 1887		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #:		29	RRCID -> 178403	COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH 2211	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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				
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

ALKEK			WELL #: 8		RRCID -> 143920		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 2636		PERF. 2542 - 2636				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

ALKEK			WELL #: 10		RRCID -> 146888		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2639 - 2852				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSTON UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 192739		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2346 - 3400				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSTON UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2461 - 2919				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

ALKEK			WELL #: 16		RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2385 - 5264				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

04/15/2022
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1471

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.//				56157 190	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
ESPADA OPERATING LLC				254277													
BANDERA ALKEK				WELL #: 2307	RRCID -> 243338				COMPL. DATE 02/18/2008				TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
MAGUELLITOS (5900)				56794 485	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LA SALLE				
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.				269053													
WITHERS				WELL #:	RRCID -> 114864				COMPL. DATE 11/17/1984				TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
02	P&A COND	NO RPT	-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 ENERGY SERVICES, LLC				765602													
MEYERS SWD				WELL #: 2	RRCID -> 275272				COMPL. DATE 12/29/2015				TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)				57879 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA				
TERRA ENERGY				843153													
SEARCY				WELL #: 2 C	RRCID -> 106614				COMPL. DATE 07/09/1983				TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC WAYNE WEST RANCH "A"															58112 500 253404	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
															WELL #:	1	RRCID ->	099806	COMPL. DATE	04/04/1982	TOTAL	DEPTH	11637	PERF.11102	-	11140	
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								
09		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-			5878 3			N	-0-						-0-								
10		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-			6139 3			N	-0-						-0-								
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-								
MARLEY, JESS															WELL #:	1	RRCID ->	101428	COMPL. DATE	08/01/1982	TOTAL	DEPTH	11530	PERF.11063	-	11334	
09		600 N	549	-0-	-51	-0-			549 3			N	-0-						-0-								
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-			545 3			N	-0-						-0-								
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-								
ACTON, PAMELA															WELL #:	1	RRCID ->	102248	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.11209	-	11522	
09		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-			1890 3			N	-0-						-0-								
10		1736 N	1538	-0-	-198	-0-			1538 3			N	-0-						-0-								
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-								
WAYNE WEST RANCH "A"															WELL #:	2	RRCID ->	102697	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL	DEPTH	11662	PERF.11262	-	11490	
09		1440 N	1425	-0-	-15	-0-			1425 3			N	-0-						-0-								
10		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-			1419 3			N	-0-						-0-								
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-								
WAYNE WEST RANCH "B"															WELL #:	1	RRCID ->	103165	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL	DEPTH	11340	PERF.10955	-	11231	
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-			514 3			N	-0-						-0-								
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-			507 3			N	-0-						-0-								
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-								
ACTON, PAMELA															WELL #:	2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11510	PERF.11101	-	11173	
09		930 N	898	-0-	-32	-0-			898 3			N	-0-						-0-								
10		868 N	772	-0-	-96	-0-			772 3			N	-0-						-0-								
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-								
WAYNE WEST RANCH "A"															WELL #:	3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10892	-	11008	
09		1440 N	1394	-0-	-46	-0-			1394 3			N	-0-						-0-								
10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-			1433 3			N	-0-						-0-								
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-								

MASSIE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC WAYNE WEST RANCH "B"										//CONT.// 58112 500 //CONT.// 253404 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 104730		CAPACITY COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11842		CNTY: VAL VERDE PERF.11259 - 11546			
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
09		300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3					N		-0-						-0-
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3					N		-0-						-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"										WELL #: 3		RRCID -> 105972		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 12044		PERF.11246 - 11486			
09		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3					N		-0-						-0-
10		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3					N		-0-						-0-
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-

ACTON, PAMELA										WELL #: 3		RRCID -> 106432		COMPL. DATE 03/30/1983		TOTAL DEPTH 11822		PERF.11313 - 11756			
09		2070 N	1242	-0-	-828	-0-	1242	3					N		-0-						-0-
10		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3					N		-0-						-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"										WELL #: 5		RRCID -> 107525		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 12269		PERF.11566 - 11734			
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3					N		-0-						-0-
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3					N		-0-						-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A"										WELL #: 4		RRCID -> 148510		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11130 - 11230			
09		360 N	336	-0-	-24	-0-	336	3					N		-0-						-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3					N		-0-						-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A"										WELL #: 5		RRCID -> 149282		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10942 - 11070			
09		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3					N		-0-						-0-
10		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3					N		-0-						-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"										WELL #: 7		RRCID -> 150571		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 11595		PERF.11270 - 11513			
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3					N		-0-						-0-
10		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3					N		-0-						-0-
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-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404						
MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 151313		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	300 N	230	-0-	-70	-0-	230	3		N	-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3		N	-0-
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3		N	-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID -> 152991		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473	
09	960 N	840	-0-	-120	-0-	840	3		N	-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-
11	900 N	788	-0-	-112	-0-	788	3		N	-0-
12	868 N	795	-0-	-73	-0-	795	3		N	-0-
01	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	3		N	-0-
*02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID -> 153127		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616	
09	2130 X	1732	-0-	-398	-0-	1732	3		N	-0-
10	2139 X	1827	-0-	-312	-0-	1827	3		N	-0-
11	1860 X	1703	-0-	-157	-0-	1703	3		N	-0-
12	1922 X	1706	-0-	-216	-0-	1706	3		N	-0-
01	1829 N	1643	-0-	-186	-0-	1643	3		N	-0-
*02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID -> 153541		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590	
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-
11	510 N	463	-0-	-47	-0-	463	3		N	-0-
12	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3		N	-0-
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3		N	-0-
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID -> 157218		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540	
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID -> 157575		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590	
09	780 N	363	-0-	-417	-0-	363	3		N	-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-
01	1209 N	621	-0-	-588	-0-	621	3		N	-0-
*02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID -> 157893		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498	
09	1590 N	1006	-0-	-584	-0-	1006	3		N	-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-
11	1050 N	966	-0-	-84	-0-	966	3		N	-0-
12	1054 N	982	-0-	-72	-0-	982	3		N	-0-
01	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965	3		N	-0-
*02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-

MASSIE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC WAYNE WEST RANCH "B"				//CONT.// WELL #:	58112 500 253404 8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 159575		CAPACITY COMPL. DATE 07/22/1996			TOTAL	CNTY: VAL VERDE DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437					
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
09		2640 X	2058	-0-	-582	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
10		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
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-
MARLEY, JESS "B"				WELL #:	2RH	RRCID -> 160077	COMPL. DATE 06/27/1997			TOTAL	DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155						
09		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
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-
WEST, WAYNE RANCH "B"				WELL #:	10	RRCID -> 165571	COMPL. DATE 11/15/1997			TOTAL	DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637						
09		1050 N	945	-0-	-105	-0-	945	3			N	-0-					-0-
10		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
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-
WEST, WAYNE RANCH "A"				WELL #:	8	RRCID -> 166926	COMPL. DATE 12/18/1997			TOTAL	DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392						
09		2637 N	2604	-0-	-33	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
10		2263 N	1924	-0-	-339	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
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-
WEST, WAYNE RANCH "B"				WELL #:	9	RRCID -> 166943	COMPL. DATE 12/17/1997			TOTAL	DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375						
09		1680 X	1421	-0-	-259	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10		1736 X	1439	-0-	-297	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
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-
MARLEY '68'				WELL #:	1H	RRCID -> 166947	COMPL. DATE 11/13/1997			TOTAL	DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086						
09		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
10		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
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-
ACTON, PAMELA				WELL #:	9	RRCID -> 167956	COMPL. DATE 02/23/1998			TOTAL	DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737						
09		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
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-

MASSIE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC WEST, WAYNE RANCH "A"										//CONT.// 58112 500 //CONT.// 253404 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
										RRCID -> 168119		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12742		PERF.10871 - 11200				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
09		2610 N	2555	-0-	-55	-0-	2555 3			N	-0-					-0-				
10		2201 N	2183	-0-	-18	-0-	2183 3			N	-0-					-0-				
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-				
ACTON, PAMELA										WELL #: 10H		RRCID -> 169789		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 13457		PERF.11366 - 13457		
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			N	-0-					-0-				
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-					-0-				
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-				
WEST, WAYNE RANCH "A"										WELL #: 9		RRCID -> 172839		COMPL. DATE 04/23/1999		TOTAL DEPTH 11348		PERF.11001 - 11348		
09		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 3			N	-0-					-0-				
10		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3			N	-0-					-0-				
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-				
WAYNE WEST RANCH "AB"										WELL #: 1		RRCID -> 172891		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10950 - 11400		
09		2190 X	1016	-0-	-1174	-0-	1016 3			N	-0-					-0-				
10		1395 X	981	-0-	-414	-0-	981 3			N	-0-					-0-				
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-				
MARLEY, JESS										WELL #: 4		RRCID -> 173846		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10873 - 11240		
09		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3			N	-0-					-0-				
10		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3			N	-0-					-0-				
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-				
MARLEY, JESS										WELL #: 3		RRCID -> 173849		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10995 - 11275		
09		570 N	483	-0-	-87	-0-	483 3			N	-0-					-0-				
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3			N	-0-					-0-				
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-				

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
HENRY PETROLEUM LLC		378641													
COLE, B. J.		WELL #:		1		RRCID -> 146211		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11174 - 11404			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	5730 X	4057	-0-	-1673	-0-	4057	2			N	-0-				-0-
10	5208 X	3748	-0-	-1460	-0-	3748	2			N	-0-				-0-
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-
WEST "E"		WELL #:		1		RRCID -> 152294		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11348 - 11548			
*09	1380 N	1119	-0-	-261	-0-	1119	2			N	-0-				-0-
10	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	1087	2			N	-0-				-0-
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-
COLE, B. J.		WELL #:		3		RRCID -> 214673		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11578 - 11680			
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
OXY USA WTP LP		630555													
WEST -A-		WELL #:		1		RRCID -> 089655		COMPL. DATE 01/23/1991		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11100 - 11321			
09	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-				-0-
10	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-				-0-
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-
WEST B		WELL #:		1		RRCID -> 093366		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 12856		PERF.11051 - 11171			
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-
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-
WEST -D-		WELL #:		1		RRCID -> 099210		COMPL. DATE 07/14/1990		TOTAL DEPTH 11556		PERF.11139 - 11340			
09	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-				-0-
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-				-0-
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-				-0-
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-				-0-
01	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-				-0-
*02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-				-0-

MASSIE (STRAWN)										CNTY: VAL VERDE				
OXY USA WTP LP														
WEST -D-														

MASSIE (STRAWN)														
OXY USA WTP LP														
WEST "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271														
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
09	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
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-
WEST "C"														
WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428														
09	990 N	576	-0-	-414	-0-	576	2			N	-0-			-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
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-
WEST "C"														
WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515														
09	1050 N	777	-0-	-273	-0-	777	2			N	-0-			-0-
10	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-			-0-
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-
WEST -D-														
WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464														
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
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-
WEST "C"														
WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465														
09	750 N	211	-0-	-539	-0-	211	2			N	-0-			-0-
10	651 N	236	-0-	-415	-0-	236	2			N	-0-			-0-
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-
WEST B														
WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400														
09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
10	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
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	
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1722	2	8 9	N	7			188
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1745	2	10 9	N	9			197
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
CRISTINA			WELL #:		1	RRCID -> 185270		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 4280 - 5321	
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			24
10	1054	N	760	-0-	-294	-0-	760	2		N	-0-			24
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
BURNITT, PAULINE D.			WELL #:		3	RRCID -> 191127		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH		4553	PERF. 4302 - 4340	
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
10	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2		N	-0-			-0-
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-
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC					076738									
BLACKBURN HUFF			WELL #:		1	RRCID -> 186571		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH		5960	PERF. 5960 - 5974	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
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	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
STEDMAN OIL & GAS CO.				816730					
PRATT, S. C. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 091648	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF. 982 - 992
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
STEDMAN, S. C. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 091649	COMPL. DATE 01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF. 944 - 966
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
TEJAS EXPLORATION INC.				841275					
BEATHARD, EARL		WELL #:		3	RRCID -> 112485	COMPL. DATE 02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF. 1298 - 1320
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
CARIBBEAN ENERGY LLC II				131762					
DIETZE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 278072	COMPL. DATE 04/20/2015	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 11130 - 11500
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2021 - WELL PLUGGED 11/29/21									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		1	RRCID -> 140185	COMPL. DATE 11/18/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 10546 - 10619
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				181
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				181
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156				181
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156				181

MULE CREEK (OLMOS)				63735 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MAVERICK			
RALSTON OIL & GAS COMPANY				689275						
HALSELL -B-				WELL #: 1	RRCID -> 061022	COMPL. DATE 01/30/1974	TOTAL DEPTH 4700	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MILBY				WELL #: 2	RRCID -> 141477	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 2060 - 2102		
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2				-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2				-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2				-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2				-0-
*01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MILBY				WELL #: 4	RRCID -> 141578	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 2236	PERF. 2100 - 2114		
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2				-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2				-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2				-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2				-0-
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PANDALE (CANYON SAND)				68804 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC				082443						
BUNGER "30"				WELL #: 5	RRCID -> 196012	COMPL. DATE 06/22/2003	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4012 - 4298		
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3				-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3				-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3				-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3				-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3				-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3				-0-
MILLS TRUST "19"				WELL #: 1	RRCID -> 196157	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3590 - 3966		
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3				-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3				-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3				-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3				-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3				-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443												
BUNGER "30"		WELL #: 1		RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109						
M O	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
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-				-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-				-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-				-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-				-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-				-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-				-0-

BUNGER "30"		WELL #: 2		RRCID -> 196272		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700						
09	960 N	738	-0-	-222	-0-	738	3		N	-0-				-0-
10	961 N	941	-0-	-20	-0-	941	3		N	-0-				-0-
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-				-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-				-0-
01	930 N	836	-0-	-94	-0-	836	3		N	-0-				-0-
02	896 N	818	-0-	-78	-0-	818	3		N	-0-				-0-

BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274						
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-				-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-				-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-				-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-

MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014						
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-				-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-				-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-				-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-				-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-				-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3		N	-0-				-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840						
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-				-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-				-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-				-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170						
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-				-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125						
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-				-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-				-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-				-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-				-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-				-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-				-0-

PANDALE (CANYON SAND)				//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
BONFIRE OPERATING LLC				//CONT.//		082443											
BUNGER "30"				WELL #:		3	RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH		4500	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-				-0-
BUNGER "30"				WELL #:		8	RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH		4835	PERF. 3444		-	4260
09	60 N	53	-0-		-7	-0-		53	3			N	-0-				-0-
10	68 N	68	-0-		-0-	-0-		68	3			N	-0-				-0-
11	70 N	70	-0-		-0-	-0-		70	3			N	-0-				-0-
12	67 N	67	-0-		-0-	-0-		67	3			N	-0-				-0-
01	62 N	61	-0-		-1	-0-		61	3			N	-0-				-0-
*02	59 N	59	-0-		-0-	-0-		59	3			N	-0-				-0-
BUNGER "30"				WELL #:		9	RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH		4780	PERF. 3172		-	4538
09	17 N	17	-0-		-0-	-0-		17	3			N	-0-				-0-
10	9 N	9	-0-		-0-	-0-		9	3			N	-0-				-0-
11	8 N	8	-0-		-0-	-0-		8	3			N	-0-				-0-
12	31 N	8	-0-		-23	-0-		8	3			N	-0-				-0-
01	21 N	21	-0-		-0-	-0-		21	3			N	-0-				-0-
*02	9 N	9	-0-		-0-	-0-		9	3			N	-0-				-0-
MILLS TRUST "19"				WELL #:		4	RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH		4436	PERF. 3022		-	3970
09	14 N	14	-0-		-0-	-0-		14	3			N	-0-				-0-
10	30 N	30	-0-		-0-	-0-		30	3			N	-0-				-0-
11	19 N	19	-0-		-0-	-0-		19	3			N	-0-				-0-
12	17 N	17	-0-		-0-	-0-		17	3			N	-0-				-0-
01	41 N	41	-0-		-0-	-0-		41	3			N	-0-				-0-
02	28 N	17	-0-		-11	-0-		17	3			N	-0-				-0-
MILLS TRUST "126"				WELL #:		3	RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH		4800	PERF. 3216		-	4214
09	20 N	20	-0-		-0-	-0-		20	3			N	-0-				-0-
10	44 N	44	-0-		-0-	-0-		44	3			N	-0-				-0-
11	28 N	28	-0-		-0-	-0-		28	3			N	-0-				-0-
12	31 N	25	-0-		-6	-0-		25	3			N	-0-				-0-
01	58 N	58	-0-		-0-	-0-		58	3			N	-0-				-0-
02	28 N	24	-0-		-4	-0-		24	3			N	-0-				-0-
BUNGER "30"				WELL #:		6	RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH		4800	PERF. 3609		-	4305
09	570 N	439	-0-		-131	-0-		439	3			N	-0-				-0-
10	560 N	560	-0-		-0-	-0-		560	3			N	-0-				-0-
11	579 N	579	-0-		-0-	-0-		579	3			N	-0-				-0-
12	551 N	551	-0-		-0-	-0-		551	3			N	-0-				-0-
01	558 N	498	-0-		-60	-0-		498	3			N	-0-				-0-
02	532 N	487	-0-		-45	-0-		487	3			N	-0-				-0-
MILLS TRUST "19"				WELL #:		10	RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH		4510	PERF. 4050		-	4320
09	19 N	19	-0-		-0-	-0-		19	3			N	-0-				-0-
10	40 N	40	-0-		-0-	-0-		40	3			N	-0-				-0-
11	26 N	26	-0-		-0-	-0-		26	3			N	-0-				-0-
12	31 N	23	-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-		-6	-0-		22	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 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
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	14 N	7	-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-
MILLS TRUST "19"		WELL #: 5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954								
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31 N	23	-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-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
BUNGER "30"		WELL #: 10		RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407								
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	5 N	2	-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-
MILLS TRUST "19"		WELL #: 9		RRCID -> 212160		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908								
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	31 N	30	-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-
BUNGER "30"		WELL #: 11		RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544								
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	7 N	3	-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-
TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824														
MILLS -129-		WELL #: 1		RRCID -> 066927		COMPL. DATE 12/28/1975		TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					-0-
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-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
LASITER-WOOD ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257597		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BAGGETT UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 257600		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	19

PEARSALL (BUDA, S.)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	516 R	516	-0-	-0-	-0-	14	2	502	3	N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
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 # NO RPT	-0-	-0-	-168	-0-					N	NO RPT			-0-
CML EXPLORATION, LLC														
RUSSELL														
WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940														
09	2070 #	1776	-0-	-294	-0-	250	1	1526	2	N	-0-			-0-
10	2294 #	1942	-0-	-352	-0-	288	1	1654	2	N	-0-			-0-
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-
PEARSALL (SAN MIGUEL)														
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC														
PEARSALL SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PEMBERTON (NAVARRO)														
Y OIL COMPANY INC.														
DREYFUS, JACK J.														
WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PENA CREEK (GEORGETOWN)														
EL TORO RESOURCES LLC														
COVERT, F. M.														
WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306														
09	900 N	646	-0-	-254	-0-	636	3	10	9	N	9	161	1	387
10	930 N	651	-0-	-279	-0-	651	3			N	-0-			387
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

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718							
KOTHMAN		WELL #: 1673H		RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983	
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
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
MYERS		WELL #: 1684H		RRCID -> 200961		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037	
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	365 3	N	-0-
10	496	N	336	-0-	-160	-0-	336 3	N	-0-
11	510	N	405	-0-	-105	-0-	405 3	N	-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-
VIVIAN, G. W.		WELL #: 1687H		RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673	
09	1830	N	1118	-0-	-712	-0-	1118 3	N	-0-
10	1891	N	1488	-0-	-403	-0-	1488 3	N	-0-
11	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	1739 3	N	-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3	N	-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3	N	-0-
02	1624	N	1428	-0-	-196	-0-	1428 3	N	-0-
KOTHMAN		WELL #: 1675H		RRCID -> 202114		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425	
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
KOTHMAN		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909	
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600	
09	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
COMANCHE RANCH		WELL #: 1106H		RRCID -> 206267		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2021

PENA CREEK (GEORGETOWN)				//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
EL TORO RESOURCES LLC				//CONT.// 250718																
COMANCHE RANCH				WELL #: 1015H		RRCID -> 207293		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 5028		PERF. 5000		- 6600						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COMANCHE RANCH				WELL #: 1091H		RRCID -> 208308		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5055		PERF. 4990		- 7197						
09		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
KOTHMAN				WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 5943		PERF. 5922		- 6932						
09		480	N	401	-0-	-79	-0-	401	3				N	-0-					-0-	
10		558	N	413	-0-	-145	-0-	413	3				N	-0-					-0-	
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-	
COVERT				WELL #: 118H		RRCID -> 211755		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 6024		PERF. 6105		- 7502						
09		540	N	432	-0-	-108	-0-	432	3				N	-0-					32	
10		589	N	447	-0-	-142	-0-	447	3				N	-0-					32	
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	
KOTHMAN				WELL #: 1629H		RRCID -> 212844		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5874		- 7189						
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		14B	DENY	-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						
09		840	N	701	-0-	-139	-0-	701	3				N	-0-					40	
10		992	N	692	-0-	-300	-0-	692	3				N	-0-					40	
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	
O'MEARA				WELL #: 1679		RRCID -> 216216		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5824		- 7246						
09		270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3				N	-0-					22	
10		279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3				N	-0-					22	
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	

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718							
COVERT, F. M.		WELL #: 1472H		RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	3	N	-0-
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3	N	-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3	N	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-
KOTHMAN		WELL #: 1674H		RRCID -> 223793		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610	
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3	N	-0-
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	N	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-
WEBB, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 228815		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524	
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	N	-0-
10	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	3	N	-0-
11	210 N	113	-0-	-97	-0-	113	3	N	-0-
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3	N	-0-
01	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3	N	-0-
02	112 N	53	-0-	-59	-0-	53	3	N	-0-
HAMILTON, CLAY		348557		RRCID -> 251336		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844	
HAMILTON		WELL #: 171 H							
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2	N	-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-
01	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2	N	-0-
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC		609267		RRCID -> 265229		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352	
PENA CREEK SWD		WELL #: 1							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
PENA CREEK SWD		WELL #: 2		RRCID -> 272009		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

OIL AND GAS DIVISION

PENA CREEK (OLMOS 2350)			70411 321	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
DAO OIL AND GAS			199804								
GROCE, J. G.			WELL #: 1	RRCID -> 147830		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
FLINT OAK ENERGY, LLC			273933								
KOTHMAN, I.O.K.			WELL #: 25	RRCID -> 088334		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231			
09 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
KOTHMAN, I. O. K.			WELL #: 1	RRCID -> 124152		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750			
09 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
PENA CREEK (OLMOS 2400)			70411 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC			273933								
MYERS, J. S. ET AL			WELL #: 303	RRCID -> 125973		COMPL. DATE 11/30/1987		TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550			
09 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
MEYERS, J. S. ET AL			WELL #: 304	RRCID -> 126378		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602			
09 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
WEBB, J.A.			WELL #: 15	RRCID -> 152975		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540			
09 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

PENDENCIA (ESCONDIDO)														
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.														
HALSELL RANCH -26-														
70453 333 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: DIMMIT				
013831					RRCID -> 070270					COMPL. DATE 01/05/1977				
WELL #: 1					TOTAL DEPTH 2000					PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PENDENCIA (OLMOS)														
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.														
HALSELL RANCH -14-														
70453 666 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: DIMMIT				
013831					RRCID -> 075787					COMPL. DATE 12/23/1976				
WELL #: 1					TOTAL DEPTH 1870					PERF. 712 - 1352				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PILONCILLO RANCH (OLMOS)														
HARRISON INTERESTS, LTD.														
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE														
71507 500 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: DIMMIT				
360320					RRCID -> 071125					COMPL. DATE 09/27/1975				
WELL #: 1					TOTAL DEPTH 12800					PERF. 5104 - 5142				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013														
PILOSA (SAN MIGUEL)														
LONESOME DOVE OIL & GAS														
VAN CLEVE, W. M.														
71514 666 ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: ZAVALA				
507487					RRCID -> 000384					COMPL. DATE 04/18/1960				
WELL #: 2					TOTAL DEPTH N/A					PERF. 2504 - 2524				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)														
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC														
PERLITZ-WRANGLER														
71520 500 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: ZAVALA				
593191					RRCID -> 209362					COMPL. DATE 03/07/2005				
WELL #: 2					TOTAL DEPTH 2896					PERF. 2532 - 2538				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

POLECAT CREEK (PENN) SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO COTTLE												72221 600 743213		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS			
WELL #: 1												RRCID -> 150089		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 5752 - 5838			
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
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-	
PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) FIELD PETROLEUM CORP. PALOMA "E"												73107 175 266906		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
WELL #: 153												RRCID -> 181892		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5088 - 5130			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					233	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					233	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					233	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					233	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					233	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					233	
PATTERSON ENERGY CORPORATION BRISCOE-SANER												643402									
WELL #: 2047												RRCID -> 186238		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 5264		PERF. 5078 - 5092			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					50	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					50	
BRISCOE-SANER												WELL #: 1046		RRCID -> 188396		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 5191		PERF. 5000 - 5016	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					63	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					63	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					63	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					63	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					63	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					63	
PRUE RANCH (OLMOS A) LP OPERATING, LLC HITZFELDER												73305 260 480178		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIIO			
WELL #: 4												RRCID -> 175067		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2591 - 2601			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
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-	
HITZFELDER												WELL #: 6		RRCID -> 193850		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 2530 - 2540	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
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-	

PRUE RANCH (OLMOS A)		//CONT.//		73305 260	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO				
LP OPERATING, LLC		//CONT.//		480178									
SNOOTS B		WELL #:		3	RRCID -> 290443		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 2550 - 2555		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1800 #	392	-0-	-1408	-0-	392	3		N	-0-			-0-
10	1674 #	1263	-0-	-411	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
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-
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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
LINDHOLM GU 86		WELL #:		1	RRCID -> 221358		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 7503 - 7761		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
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		
09	DLQ G-10	377	-0-	377	1548	18 1	345 2	Y	13	58 1			9
10	DLQ G-10	248	-0-	248	1796	14 9	234 2	Y	1				10
11	DLQ G-10	885	-0-	885	2681	1 9	838 2	Y	-0-				10
12	DLQ G-10	396	-0-	396	3077	23 1	372 2	Y	1				11
01	DLQ G-10	775	-0-	775	3852	1 9	694 2	Y	32				43
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3852	35 9		Y	NO RPT				43
LINDHOLM, R. G.		WELL #:		1	RRCID -> 112584		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10517 - 10553		
09	DLQ G-10	2669	-0-	2669	9851	130 1	2539 2	Y	-0-				200
10	DLQ G-10	3126	-0-	3126	12977	161 1	2965 2	Y	-0-				200
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	NO RPT	-0-	-0-	22152			Y	NO RPT				200
RHODE, D. W. 26		WELL #:		1	RRCID -> 115105		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 10851		PERF.10506 - 10556		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT				-0-

RHODE (10,600 WILCOX)														
FOURTH FLOOR OPERATING LLC														
RHODE, D. W. 26														
//CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
//CONT.// 280967														
WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580														
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	
09	DLQ G-10	1236	-0-	1236	4433	60 1	1170 2	Y	5	19	1		7	
10	DLQ G-10	2566	-0-	2566	6999	127 1	2369 2	Y	64	30	1		41	
11	DLQ G-10	1166	-0-	1166	8165	63 1	1095 2	Y	7				48	
12	DLQ G-10	1412	-0-	1412	9577	73 1	1332 2	Y	6	32	1		22	
01	DLQ G-10	3011	-0-	3011	12588	182 1	2764 2	Y	59	33	1		48	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12588	65 9		Y	NO RPT				48	

RHODE, D. W. 26														
WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B DENY	-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-	

RHODE, D. W. 26														
WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461														
09	DLQ G-10	2373	-0-	2373	8368	115 1	2247 2	Y	10	42	1		15	
10	DLQ G-10	2589	-0-	2589	10957	11 9	2389 2	Y	65	39	1		41	
11	DLQ G-10	2066	-0-	2066	13023	128 1	1942 2	Y	12				53	
12	DLQ G-10	2145	-0-	2145	15168	72 9	2012 2	Y	7	35	1		25	
01	DLQ G-10	3082	-0-	3082	18250	111 1	2829 2	Y	60	36	1		49	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18250	13 9		Y	NO RPT				49	

LINDHOLM C S GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652														
09	DLQ G-10	1397	-0-	1397	5496	68 1	1329 2	Y	-0-				68	
10	DLQ G-10	1520	-0-	1520	7016	78 1	1442 2	Y	-0-				68	
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	NO RPT	-0-	-0-	10704			Y	NO RPT				68	

LINDHOLM C S GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827														
09	DLQ G-10	2612	-0-	2612	9668	127 1	2485 2	Y	-0-				54	
10	DLQ G-10	2904	-0-	2904	12572	148 1	2756 2	Y	-0-				54	
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	NO RPT	-0-	-0-	20696			Y	NO RPT				54	

RHODE (10,600 WILCOX)														
FOURTH FLOOR OPERATING LLC														
LINDHOLM C S GAS UNIT														
//CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
//CONT.// 280967														
WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
09	DLQ G-10	388	-0-	388	1413	18 1	360 2	Y	9		23 1		7	
10	DLQ G-10	423	-0-	423	1836	10 9	400 2	Y	1				8	
11	DLQ G-10	363	-0-	363	2199	22 1	343 2	Y	-0-				8	
12	DLQ G-10	447	-0-	447	2646	1 9	422 2	Y	-0-				8	
01	DLQ G-10	484	-0-	484	3130	20 1	436 2	Y	17				25	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3130	25 1								
						19 9		Y	NO RPT				25	
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654														
09	DLQ G-10	1762	-0-	1762	6489	83 1	1625 2	Y	49		107 1		35	
10	DLQ G-10	1878	-0-	1878	8367	54 9	1781 2	Y	1				36	
11	DLQ G-10	1686	-0-	1686	10053	96 1	1594 2	Y	1				37	
12	DLQ G-10	1614	-0-	1614	11667	1 9							37	
01	DLQ G-10	2104	-0-	2104	13771	91 1	1520 2	Y	-0-				114	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13771	125 1	1894 2	Y	77					
						85 9		Y	NO RPT				114	
RHODE, D. W. 26														
WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500														
09	DLQ G-10	7008	-0-	7008	26132	340 1	6634 2	Y	31		126 1		47	
10	DLQ G-10	7922	-0-	7922	34054	34 9	7313 2	Y	197		118 1		126	
11	DLQ G-10	6646	-0-	6646	40700	392 1	6246 2	Y	39				165	
12	DLQ G-10	9091	-0-	9091	49791	217 9							85	
01	DLQ G-10	8704	-0-	8704	58495	357 1	8548 2	Y	30		110 1		134	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	58495	43 9	7994 2	Y	165		116 1		134	
						510 1		Y	NO RPT					
						33 9								
						528 1								
						182 9								
RHODE RANCH (BASAL HOUSE)														
ORION ENERGEN INC.														
RHODE RANCH														
76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
625686														
WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027														
09	930 N	507	-0-	-423	-0-	492 2	15 9	N	14				149	
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	952 2	35 9	N	32				181	
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	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT				109	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				109	
RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)														
FOURTH FLOOR OPERATING LLC														
LINDHOLM GU 86														
76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
280967														
WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
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-	

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1)				76213 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
WAGNER OIL COMPANY				891175														
RHODE, D. W. 9				WELL #:	8C	RRCID -> 146890				COMPL. DATE 09/14/1993				TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766				
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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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				
09	3150	X	1450	-0-	-1700	-0-		1405	2	45	9	N	41					210
10	2945	X	1451	-0-	-1494	-0-		1392	2	59	9	N	54	128	1			136
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-						N	NO RPT					192
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344	-0-						N	NO RPT					192
RHODE RANCH				WELL #:	1301	RRCID -> 290653				COMPL. DATE 11/24/2020				TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344				
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					48
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					48
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-						N	1					49
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
WAGNER OIL COMPANY				891175														
RHODE, D. W. -9-				WELL #:	1 C	RRCID -> 000406				COMPL. DATE 11/06/1987				TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822				
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
RHODE, D. W. -9- -A-				WELL #:	2 F	RRCID -> 000407				COMPL. DATE 05/20/1957				TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-
RHODE, D. W. -11-				WELL #:	1	RRCID -> 000408				COMPL. DATE 07/08/1957				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MCMULLEN									
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																			
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354																			
M	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	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
RHODE, D. W. -9-					WELL #:	3 U	RRCID -> 074919	COMPL. DATE 10/25/1977	TOTAL DEPTH 8472	PERF.	0 - 7318								
09	5610 X	4494	-0-	-1116	-0-	501 1	3992 3	Y	1										149
						1 9													
10	5797 X	5128	-0-	-669	-0-	556 1	4558 3	Y	13	134	1							28	
						14 9													
11	5610 X	3814	-0-	-1796	-0-	498 1	3309 3	Y	6										34
						7 9													
12	5239 X	4465	-0-	-774	-0-	577 1	3874 3	Y	13										47
						14 9													
*01	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	911 1	4977 3	Y	45										92
						50 9													
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			Y	NO RPT										92
RHODE, D. W. 9					WELL #:	8T	RRCID -> 147962	COMPL. DATE 10/14/1993	TOTAL DEPTH 7815	PERF.	7293 - 7298								
09	660 N	491	-0-	-169	-0-	55 1	435 3	Y	1										52
						1 9													
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	64 1	524 3	Y	7	49	1							10	
						8 9													
11	630 N	434	-0-	-196	-0-	56 1	374 3	Y	4										14
						4 9													
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	64 1	432 3	Y	6										20
						7 9													
*01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	105 1	576 3	Y	23										43
						25 9													
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			Y	NO RPT										43
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																			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
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-
RHODE, D. W. -18-					WELL #:	4 T	RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN																
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542																
M	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555																
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-

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																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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																
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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																
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			67
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			67

RHODE RANCH, SW (SAND 5)		76218 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
PERDIDO ENERGY, LLC		653223							
PILLSBURY		WELL #: 1		RRCID -> 122003		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	22
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				22
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	386	22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)		76219 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967							
RHODE, D. W. -19-		WELL #: 2		RRCID -> 150011		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	5151			Y	145
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5151			Y	145
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5151			Y	145
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5151			Y	145
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5151			Y	145
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5151			Y	145
RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
RHODE, D. W. -25-		WELL #: 2		RRCID -> 221483		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
RHODE RANCH, W. (MH-1)		76219 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967							
LINDHOLM 84		WELL #: 1		RRCID -> 175754		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060	
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	42
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	42
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	42
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	42
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	42
LINDHOLM 86-1		WELL #: 2		RRCID -> 220976		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372	
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	13
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	13
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	13
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	423	13
*01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
UMMA RESOURCES, LLC			875670	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
WHEELER, CLIFTON ET AL			WELL #: 3	RRCID -> 165025	COMPL. DATE 06/03/1996	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8838 - 8858								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT					-0-
RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)			76219 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178												
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT			WELL #: 9	RRCID -> 274389	COMPL. DATE 10/07/2013	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11042 - 11188								
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	55 1	179 2	N	-0-						82
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	100 1	320 2	N	2						84
						2 9									
11	540 N	471	-0-	-69	-0-	113 1	358 2	N	-0-						84
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	39 1	157 2	N	-0-						84
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	119 1	616 2	N	-0-						84
02	448 N	413	-0-	-35	-0-	78 1	335 2	N	-0-						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								
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-
LEWIS			WELL #: 1203	RRCID -> 205966	COMPL. DATE 06/08/2004	TOTAL DEPTH 4975	PERF. 4508 - 4670								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
RINEHART (AUSTIN CHALK)			76757 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BEXAR							
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III			861750												
TOMASI			WELL #: 1	RRCID -> 060433	COMPL. DATE 01/01/1975	TOTAL DEPTH 1150	PERF. 1100 - 1150								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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	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	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
LONE OAK			WELL #: 2			RRCID -> 183390			COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
LONE OAK			WELL #: 3			RRCID -> 183392			COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
LONE OAK			WELL #: 4R			RRCID -> 187462			COMPL. DATE 01/02/2002			TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)													CNTY: EDWARDS		
BAKER RESOURCES, LLC															
STEWART															
WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434															
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
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-				-0-
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-				-0-
11	1320 N	1093	-0-	-227	-0-	-0-	1093	2		N	-0-				-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-				-0-
01	1209 N	945	-0-	-264	-0-	-0-	945	2		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DEEL															
WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934															
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	-0-	354	2		N	-0-				-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-				-0-
11	360 N	228	-0-	-132	-0-	-0-	228	2		N	-0-				-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-				-0-
01	279 N	109	-0-	-170	-0-	-0-	109	2		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.															
HABY															
WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-
HABY															
WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792															
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	-0-			-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
HABY															
WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579															
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
HABY															
WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780															
09	420 N	295	-0-	-125	-0-	-0-	18	1	277	2	N	-0-			-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	-0-	16	1	252	2	N	-0-			-0-
11	360 N	236	-0-	-124	-0-	-0-	14	1	222	2	N	-0-			-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-			-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-			-0-
02	224 N	49	-0-	-175	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																		
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489																		
WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	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
09	120 N		79	-0-	-41	-0-			5 1		74 2	N	-0-					-0-
10	205 N		205	-0-	-0-	-0-			12 1		193 2	N	-0-					-0-
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-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808																		
09	330 N		305	-0-	-25	-0-			18 1		287 2	N	-0-					-0-
10	346 N		346	-0-	-0-	-0-			21 1		325 2	N	-0-					-0-
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-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213 GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427																		
09	150 N		138	-0-	-12	-0-			138 2			N	-0-					-0-
10	124 N		115	-0-	-9	-0-			115 2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845																		
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-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477																		
09	360 N		311	-0-	-49	-0-			311 2			N	-0-					-0-
10	93 N		93	-0-	-0-	-0-			93 2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381																		
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)										//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO										//CONT.// 743213											
DISMUKES										WELL #: 5502		RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 3670 - 3882			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT(L)	MONTHLY	STATUS	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0									STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SWEETEN										WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2748 - 2761			
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DISMUKES										WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3117 - 3158			
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DISMUKES										WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3776 - 3786			
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DISMUKES										WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 3656 - 3890			
09		240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2							N	-0-				-0-
10		258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2							N	-0-				-0-
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-
DISMUKES										WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3683 - 3713			
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GLASSCOCK										WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2970 - 3041			
09		930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2							N	-0-				-0-
10		861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2							N	-0-				-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.//		743213								
DISMUKES		WELL #:		5601	RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH		4503	PERF. 3746 - 3760
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
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-
FREEMAN		WELL #:		5402	RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH		4100	PERF. 3847 - 3962
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-
GLASSCOCK		WELL #:		1	RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH		4102	PERF. 2456 - 2485
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-
GLASSCOCK		WELL #:		2	RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH		4154	PERF. 2455 - 2502
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2	N	-0-		-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		-0-
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-
GLASSCOCK "19"		WELL #:		2	RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH		3585	PERF. 2412 - 2420
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2	N	-0-		-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-		-0-
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-
GLASSCOCK 18		WELL #:		13	RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH		4200	PERF. 2365 - 2402
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
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-
GLASSCOCK		WELL #:		16	RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH		4242	PERF. 2390 - 2420
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2	N	-0-		-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)														CNTY: EDWARDS				
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO																		
GLASSCOCK 26																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 243045																		
COMPL. DATE 05/01/2006																		
TOTAL DEPTH 4200																		
PERF. 2510																		
- 3082																		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC														860965				
EPPERSON, SAM														WELL #: 4701				
RRCID -> 127531														COMPL. DATE 03/05/1988				
TOTAL DEPTH 4500														PERF. 2546				
- 2896																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EPPERSON, WILLIAM														WELL #: 4702				
RRCID -> 129110														COMPL. DATE 05/20/1988				
TOTAL DEPTH 4500														PERF. 2532				
- 2653																		
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3						N	-0-			-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3						N	-0-			-0-
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	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-								N	NO RPT			-0-
EPPERSON, WILLIAM														WELL #: 4703				
RRCID -> 129111														COMPL. DATE 05/20/1988				
TOTAL DEPTH 4500														PERF. 2609				
- 2644																		
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3						N	-0-			-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3						N	-0-			-0-
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	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-								N	NO RPT			-0-
STEWART "47"														WELL #: 1				
RRCID -> 139153														COMPL. DATE 05/24/1991				
TOTAL DEPTH 4295														PERF. 2530				
- 2568																		
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3						N	-0-			-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3						N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-308	-0-								N	NO RPT			-0-
CLOUDT "55"														WELL #: 1				
RRCID -> 143501														COMPL. DATE 12/07/1992				
TOTAL DEPTH 4005														PERF. 3736				
- 3907																		
09	510	N	298	-0-	-212	-0-	298	3						N	-0-			-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3						N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-336	-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	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT (L)	MONTHLY	STATUS (CODE)	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
																					BALANCE								
09		30	N		10		-0-		-20		-0-			10	3		N	-0-			-0-								
10		13	N		7		-0-		-6		-0-			7	3		N	-0-			-0-								
11		9	N		9		-0-		-0-		-0-			9	3		N	-0-			-0-								
12		10	N		3		-0-		-7		-0-			3	3		N	-0-			-0-								
01		7	N		-0-		-0-		-7		-0-						N	-0-			-0-								
02		9	N	NO	RPT		-0-		-9		-0-						N	NO	RPT		-0-								
UPP OPERATING, LLC															875310														
HOPKINS, C. D. -A-															WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A														
09		60	N		49		-0-		-11		-0-			49	3		Y	-0-			-0-								
10		62	N		18		-0-		-44		-0-			18	3		Y	-0-			-0-								
11		60	N		-0-		-0-		-60		-0-						Y	-0-			-0-								
12		62	N		-0-		-0-		-62		-0-						Y	-0-			-0-								
01		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-						Y	-0-			-0-								
*02		9	N		9		-0-		-0-		-0-			9	3		Y	-0-			-0-								
ROCKY CREEK (GEORGETOWN)															77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BELLWOS OPERATING CO., L. C.															063857														
OWEN															WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740														
09	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT			-0-								
10	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT			-0-								
11	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT			-0-								
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-								
D90 ENERGY, LLC															195797														
REYES GAS UNIT															WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393														
09		0	X		-0-		-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-								
10		0	X		-0-		-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-								
11		0	X		-0-		-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-								
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-								
HOLLEY OIL COMPANY, LLC															393200														
WILLIAMS															WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850														
09		1247	N		1247		-0-		-0-		-0-			1247	2		N	-0-			-0-								
10		31	N		-0-		-0-		-31		-0-						N	-0-			-0-								
11		60	N		-0-		-0-		-60		-0-						N	-0-			-0-								
12		443	N		443		-0-		-0-		-0-			443	2		N	-0-			-0-								
01		174	N		174		-0-		-0-		-0-			174	2		N	-0-			-0-								
*02		177	N		177		-0-		-0-		-0-			177	2		N	-0-			-0-								
ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)															77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT														
COVERT, F.M. III, M.D.															182820														
NCT B-9 /FEE/															WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A														
09	DOMESTIC			NO	RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT			-0-								
10	DOMESTIC			NO	RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT			-0-								
11	DOMESTIC			NO	RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO	RPT			-0-								
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-								

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	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	EOM
														BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW WORLD ENERGY														
DELANGE UNIT														
606120														
WELL #: 1					RRCID -> 000438					COMPL. DATE 06/04/1958				
										TOTAL DEPTH 7648				
										PERF. 7500 - 7598				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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				
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			44
10	899	N	691	-0-	-208	-0-	691	2		N	-0-			44
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

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A														
WELL #: 1					RRCID -> 000439					COMPL. DATE 03/07/1958				
										TOTAL DEPTH N/A				
										PERF. 7450 - 7570				
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	463	2	66 9	N	60			211
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	420	2	61 9	N	55	178 1		88
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-	-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

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A														
WELL #: 1					RRCID -> 000440					COMPL. DATE 12/05/1958				
										TOTAL DEPTH 7750				
										PERF. 7512 - 7576				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	310 N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					-0-
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-
PHANTOM OIL & GAS				661328												
ROOS, R. C.				WELL #:		1	RRCID -> 000442		COMPL. DATE 02/04/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7473 - 7550			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
11	764 R	-0-	-0-	-764	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
SAHOTA CARSON 19BU				WELL #:		3	RRCID -> 290398		COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 12890		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	694					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	694					N	NO RPT					-0-
SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)				79733 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
BIRCH, J. M.				071336												
O'MEARA				WELL #:		1	RRCID -> 130521		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3594 - 3599			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) //CONT.// 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT														
L & J EXPLORATION, LLC 479852														
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722														
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	
09	120 N		81	-0-	-39	-0-	81 2		N	-0-			-0-	
10	62 N		59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-	
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-	
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														
09	300 N		191	-0-	-109	-0-	191 2		N	-0-			207	
10	310 N		60	-0-	-250	-0-	60 2		N	-0-			207	
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	
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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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-	
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														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-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														
09	780 #	-0-	-0-	-780	-0-	-0-			N	-0-			28	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
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	

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	
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
09	1560 #	1306	-0-	-254	-0-	1256 2	50 9	Y	133
10	1612 #	1238	-0-	-374	-0-	1168 2	70 9	Y	197
11	1620 #	1141	-0-	-479	-0-	1141 2		Y	29
12	1674 #	1424	-0-	-250	-0-	1424 2		Y	29
01	1674 #	1333	-0-	-341	-0-	1227 2	106 9	Y	125
02	1232 #	NO RPT	-0-	-1232	-0-			Y	125
								NO RPT	
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
								NO RPT	
GUBBELS		WELL #: 35		RRCID -> 234773		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
								NO RPT	
GUBBELS		WELL #: 49		RRCID -> 261830		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
								NO RPT	
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

SERBA (ESCONDIDO)			//CONT.//			82261 498	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ZAVALA						
G/O INTERNATIONAL, INC.			//CONT.//			292230													
PRYOR RANCH -A-			WELL #:			2	RRCID -> 081137			COMPL. DATE 05/01/1977			TOTAL DEPTH		986 PERF.	718 - 756			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
PRYOR RANCH -A-			WELL #:			4	RRCID -> 081139			COMPL. DATE 08/15/1978			TOTAL DEPTH		1116 PERF.	830 - 834			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
PRYOR RANCH -B-			WELL #:			1	RRCID -> 081140			COMPL. DATE 04/15/1978			TOTAL DEPTH		908 PERF.	739 - 755			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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			
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	1				N	-0-					13	
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	1				N	-0-					13	
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	1				N	-0-					13	
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	1				N	-0-					13	
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1				N	-0-					13	
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	1				N	-0-					13	
SIMPSON-MANN (CANYON)						83704 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
HEXP OPERATING, LLC						383192													
DANIEL, M. K.			WELL #:			1	RRCID -> 157579			COMPL. DATE 01/01/1996			TOTAL DEPTH		6100 PERF.	5061 - 5747			
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	Y	-0-						-0-	
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	607	2	Y	-0-						-0-	
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	29	1	740	2	Y	-0-						-0-	
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	636	2	Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	783	-0-	-0-	783	27	1	756	2	Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	783					Y	NO RPT						-0-	
DANIEL, M. K.			WELL #:			3	RRCID -> 159570			COMPL. DATE 07/03/1996			TOTAL DEPTH		6200 PERF.	5133 - 5853			
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	27	1	703	2	Y	-0-						-0-	
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	22	1	595	2	Y	-0-						-0-	
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	668	2	Y	-0-						-0-	
12	744	N	678	-0-	-0-	-0-	25	1	653	2	Y	-0-						-0-	
01	DLQ	G-10	598	-0-	-0-	598	21	1	577	2	Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	598					Y	NO RPT						-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)														CAPACITY										CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC																											
DANIEL, M. K.																											

SIMPSON-MANN (CANYON)														
HEXP OPERATING, LLC														
DANIEL, M. K.														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 383192														
WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	27	1	713	2	Y	-0-	-0-	
10		829 N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	799	2	Y	-0-	-0-	
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-	-0-	769	27	1	742	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	769					Y	NO RPT	-0-	
DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
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	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														
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	2	Y	-0-	-0-	
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	Y	-0-	-0-	
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-	-0-	589	21	1	568	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	589					Y	NO RPT	-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798														
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	Y	-0-	-0-	
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	Y	-0-	-0-	
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-	-0-	262	9	1	253	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	262					Y	NO RPT	-0-	
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646														
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	659	2	Y	-0-	-0-	
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	2	Y	-0-	-0-	
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-	-0-	702	25	1	677	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	702					Y	NO RPT	-0-	
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767														
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	Y	-0-	-0-	
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-	-0-	
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-	-0-	131	4	1	127	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	131					Y	NO RPT	-0-	
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646														
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-	
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	-0-	
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-	-0-	42	1	1	41	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)														
HEXP OPERATING, LLC														
MEADOWS-STATE 10														
WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783														
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
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	122					Y	NO RPT			-0-
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574														
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	Y	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769														
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	668	2	Y	-0-			-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	28	1	743	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	591					Y	NO RPT			-0-
MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005														
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	2	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC																
DANIEL-STATE 2																
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 383192																
WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	28	1	736	2	N	-0-		-0-			
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	N	-0-		-0-			
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068			
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	2	N	-0-		-0-			
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	2	N	-0-		-0-			
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010			
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	18	1	483	2	N	-0-		-0-			
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	-0-		-0-			
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093			
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	N	-0-		-0-			
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	27	1	729	2	N	-0-		-0-			
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
DANIEL, M. K.													WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713			
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	N	-0-		-0-			
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	N	-0-		-0-			
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153			
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	39	1	1005	2	N	-0-		-0-			
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	37	1	974	2	N	-0-		-0-			
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	36	1	925	2	N	-0-		-0-			
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	34	1	902	2	N	-0-		-0-			
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	32	1	888	2	N	-0-		-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025			
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	29	1	761	2	N	-0-		-0-			
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	518	2	N	-0-		-0-			
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	26	1	660	2	N	-0-		-0-			
12	713 N	640	-0-	-73	-0-	23	1	617	2	N	-0-		-0-			
01	527 N	474	-0-	-53	-0-	16	1	458	2	N	-0-		-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

SIMPSON-MANN (CANYON)														
HEXP OPERATING, LLC														
DANIEL, M. K.														
WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979														
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
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	N	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	N	-0-			-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	20	1	528	2	N	-0-			-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	580	2	N	-0-			-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	19	1	528	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108														
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	120 N	36	-0-	-84	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375														
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	N	-0-			-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	12	1	326	2	N	-0-			-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	12	1	322	2	N	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174														
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	N	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	351	2	N	-0-			-0-
12	465 N	398	-0-	-67	-0-	14	1	384	2	N	-0-			-0-
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	14	1	388	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080														
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	2	N	-0-			-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	2	N	-0-			-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	432	2	N	-0-			-0-
12	434 N	350	-0-	-84	-0-	13	1	337	2	N	-0-			-0-
01	434 N	313	-0-	-121	-0-	11	1	302	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC																
DANIEL, M. K.																
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 383192																
WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606																
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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	389	2	N	-0-			-0-		
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	2	N	-0-			-0-		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
MEADOWS													WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744			
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	383	2	N	-0-			-0-		
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	N	-0-			-0-		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
DANIEL, M. K. A													WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153			
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	42	1	1096	2	N	-0-			-0-		
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	39	1	1040	2	N	-0-			-0-		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102			
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	N	-0-			198		
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	2	N	-0-			198		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198		
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190			
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	-0-			-0-		
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	-0-			-0-		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
DANIEL, M. K.													WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168			
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	N	-0-			-0-		
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-			-0-		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON)														CNTY: VAL VERDE						
HEXP OPERATING, LLC																				
MEADOWS																				
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 383192																				
WELL #: 1181														RRCID -> 168658	COMPL. DATE 05/09/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4360	-	5145	
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	BALANCE		
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	589	2	N	-0-	-0-				-0-		
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	579	2	N	-0-	-0-				-0-		
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	21	1	540	2	N	-0-	-0-				-0-		
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	854	2	N	-0-	-0-				-0-		
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	639	2	N	-0-	-0-				-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		

MEADOWS														WELL #: 1102	RRCID -> 169107	COMPL. DATE 05/03/1998	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5242	-	5591
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	-0-	-0-				-0-		
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	N	-0-	-0-				-0-		
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	446	2	N	-0-	-0-				-0-		
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	608	2	N	-0-	-0-				-0-		
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	512	2	N	-0-	-0-				-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		

DANIEL, M. K.														WELL #: 21R	RRCID -> 169113	COMPL. DATE 01/12/1998	TOTAL DEPTH 6451	PERF. 5654	-	5825
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	N	-0-	-0-				-0-		
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-	-0-				-0-		
11	450 N	93	-0-	-357	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-	-0-				-0-		
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		

MEADOWS														WELL #: 1183	RRCID -> 169832	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4412	-	4662
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	789	2	N	-0-	-0-				-0-		
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	781	2	N	-0-	-0-				-0-		
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	885	2	N	-0-	-0-				-0-		
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	905	2	N	-0-	-0-				-0-		
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	865	2	N	-0-	-0-				-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		

DANIEL, M. K. "A"														WELL #: 7	RRCID -> 169922	COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4915	-	5243
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	933	2	N	-0-	-0-				-0-		
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	730	2	N	-0-	-0-				-0-		
11	840 N	710	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	27	1	683	2	N	-0-	-0-				-0-		
12	992 N	896	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	33	1	863	2	N	-0-	-0-				-0-		
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	870	2	N	-0-	-0-				-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		

DANIEL, M. K.														WELL #: 18	RRCID -> 169923	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4762	-	5468
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	255	2	N	-0-	-0-				-0-		
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	N	-0-	-0-				-0-		
11	360 N	296	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	N	-0-	-0-				-0-		
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	N	-0-	-0-				-0-		
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	N	-0-	-0-				-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON)														
HEXP OPERATING, LLC														
DANIEL, M. K.														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 383192														
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
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	758	2	N	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550	2	N	-0-			-0-
11	690 N	497	-0-	-193	-0-	18	1	477	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
12	775 N	508	-0-	-267	-0-	18	1	490	2	N	-0-			-0-
01	558 N	519	-0-	-39	-0-	18	1	501	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236														
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	18	1	484	2	N	-0-			-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	20	1	531	2	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733														
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	N	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	2	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309														
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	2	N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	18	1	487	2	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373														
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955														
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	522	2	N	-0-			-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	2	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														CNTY: VAL VERDE	
HEXP OPERATING, LLC															
MEADOWS															
				//CONT.//	83704 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	383192										
				WELL #:	1186	RRCID -> 173132				COMPL. DATE 05/01/1999				5272 PERF. 4588 - 4859	
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
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-			-0-
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. "A"				WELL #:	21	RRCID -> 173133				COMPL. DATE 05/09/1999				5800 PERF. 4683 - 5278	
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	N	-0-			-0-
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEADOWS				WELL #:	1103	RRCID -> 173134				COMPL. DATE 05/01/1999				5750 PERF. 4460 - 5331	
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	346	2	N	-0-			-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. "A"				WELL #:	20	RRCID -> 173135				COMPL. DATE 05/06/1999				5570 PERF. 4782 - 5001	
09		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	37	1	968	2	N	-0-			-0-
10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	38	1	1013	2	N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K.				WELL #:	17	RRCID -> 173136				COMPL. DATE 05/09/1999				5800 PERF. 4952 - 5452	
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	24	1	640	2	N	-0-			-0-
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	22	1	599	2	N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEADOWS				WELL #:	1104	RRCID -> 177153				COMPL. DATE 04/27/2000				5500 PERF. 4608 - 5402	
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-			-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. "A"				WELL #:	5	RRCID -> 177345				COMPL. DATE 04/29/2000				6000 PERF. 4804 - 5412	
09		788 N	788	-0-	-0-	-0-	29	1	759	2	N	-0-			-0-
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	21	1	564	2	N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE							
HEXP OPERATING, LLC																				
DANIEL, M. K.																				
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 383192																				
WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	N	-0-			-0-						
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	N	-0-			-0-						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
MEADOWS													WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918	
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	578	2	N	-0-			-0-						
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550	2	N	-0-			-0-						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
DANIEL, M. K.													WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346	
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	N	-0-			-0-						
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	N	-0-			-0-						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
MEADOWS													WELL #: 1175		RRCID -> 179294		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226	
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	499	2	N	-0-			-0-						
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	507	2	N	-0-			-0-						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
DANIEL STATE "2"													WELL #: 7		RRCID -> 179614		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724	
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	20	1	513	2	N	-0-			-0-						
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	423	2	N	-0-			-0-						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
DANIEL, M. K.													WELL #: 34		RRCID -> 181049		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038	
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	N	-0-			-0-						
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	N	-0-			-0-						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
MEADOWS													WELL #: 1105		RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648	
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	N	-0-			-0-						
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	N	-0-			-0-						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

SIMPSON-MANN (CANYON)														
HEXP OPERATING, LLC														
DANIEL STATE 2														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE //CONT.// 383192 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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-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														
09	52	N		52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-	-0-
10	52	N		52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-	-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288														
09	678	N		678	-0-	-0-	-0-	25	1	653	2	N	-0-	-0-
10	695	N		695	-0-	-0-	-0-	25	1	670	2	N	-0-	-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615														
09	336	N		336	-0-	-0-	-0-	12	1	324	2	N	-0-	-0-
10	330	N		330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	N	-0-	-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372														
09	112	N		112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	N	-0-	-0-
10	5	N		5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615														
09	649	N		649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	2	N	-0-	-0-
10	41	N		41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-	-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429														
09	352	N		352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	2	N	-0-	-0-
10	398	N		398	-0-	-0-	-0-	14	1	384	2	N	-0-	-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														CNTY: VAL VERDE													
HEXP OPERATING, LLC																											
MEADOWS																											
														//CONT.//	83704 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
														//CONT.//	383192												
														WELL #:	1176	RRCID -> 183915				COMPL. DATE 06/04/2001				TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214			
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												
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	N	-0-			-0-												
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	382	2	N	-0-			-0-												
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	559	2	N	-0-			-0-												
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	768	2	N	-0-			-0-												
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	543	2	N	-0-			-0-												
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
DANIEL, M. K. "A"														WELL #:	27	RRCID -> 184407				COMPL. DATE 04/11/2001				TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068			
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-												
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-												
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-												
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
02	0 N	NO RPT	-0-	-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			
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	514	2	N	-0-			-0-												
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	506	2	N	-0-			-0-												
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	-0-	20	1	517	2	N	-0-			-0-												
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	-0-	19	1	511	2	N	-0-			-0-												
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	-0-	18	1	492	2	N	-0-			-0-												
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
DANIEL, M. K.														WELL #:	39	RRCID -> 184777				COMPL. DATE 07/24/2001				TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927			
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	550	2	N	-0-			-0-												
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	518	2	N	-0-			-0-												
11	630 N	497	-0-	-133	-0-	-0-	18	1	479	2	N	-0-			-0-												
12	589 N	480	-0-	-109	-0-	-0-	17	1	463	2	N	-0-			-0-												
01	527 N	452	-0-	-75	-0-	-0-	16	1	436	2	N	-0-			-0-												
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
DANIEL, M. K.														WELL #:	31	RRCID -> 184932				COMPL. DATE 07/24/2001				TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
MEADOWS														WELL #:	1106	RRCID -> 185983				COMPL. DATE 10/09/2001				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025			
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	512	2	N	-0-			-0-												
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	678	2	N	-0-			-0-												
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	600	2	N	-0-			-0-												
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	N	-0-			-0-												
01	682 N	477	-0-	-205	-0-	-0-	17	1	460	2	N	-0-			-0-												
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
DANIEL, M. K.														WELL #:	35	RRCID -> 187713				COMPL. DATE 01/11/2002				TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494			
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	784	2	N	-0-			-0-												
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	788	2	N	-0-			-0-												
11	840 N	804	-0-	-36	-0-	-0-	30	1	774	2	N	-0-			-0-												
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	817	2	N	-0-			-0-												
01	806 N	662	-0-	-144	-0-	-0-	23	1	639	2	N	-0-			-0-												
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494														
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
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-
01	279 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2		N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040														
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	350	2		N	-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2		N	-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	411	2		N	-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	412	2		N	-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	431	2		N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877														
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	434	2		N	-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2		N	-0-
11	480 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	449	2		N	-0-
12	465 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2		N	-0-
01	465 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	434	2		N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637														
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2		N	-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2		N	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2		N	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2		N	-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2		N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345														
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2		N	-0-
								1	9					
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2		N	-0-
								1	9					
11	120 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2		N	-0-
12	124 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2		N	-0-
01	124 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2		N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768														
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	676	2		N	-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2		N	-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	706	2		N	-0-
12	713 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	660	2		N	-0-
01	713 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	535	2		N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

SIMPSON-MANN (CANYON)														
HEXP OPERATING, LLC														
DANIEL-STATE "2"														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 383192														
WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910														
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	
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	20 1	526 2	N	2		2 8		-0-	
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	2 9								
11	630 N	511	-0-	-119	-0-	14 1	383 2	N	2		2 8		-0-	
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	2 9								
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	19 1	492 2	N	-0-				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 1	498 2	N	-0-				-0-	
						16 1	436 2	N	-0-				-0-	
								N	NO RPT				-0-	
MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718														
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	22 1	584 2	N	-0-				-0-	
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	27 1	721 2	N	-0-				-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475														
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 1	117 2	N	-0-				-0-	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 2	N	-0-				-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509														
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	18 1	461 2	N	-0-				-0-	
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	16 1	421 2	N	-0-				-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488														
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7 1	183 2	N	-0-				-0-	
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	7 1	196 2	N	-0-				-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700														
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	36 1	927 2	N	11	11	8		188	
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	12 9								
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	25 1	671 2	N	11	11	8		188	
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	12 9								
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	28 1	710 2	N	14	14	8		188	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 9								
						29 1	767 2	N	-0-				188	
						33 1	917 2	N	-0-				188	
								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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			383 2			N	-0-					-0-	
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			394 2			N	-0-					-0-	
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			394 2			N	-0-					-0-	
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			375 2			N	-0-					-0-	
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			377 2			N	-0-					-0-	
*02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			349 2			N	-0-					-0-	
BLACK, HALLIE "3"										WELL #:	1	RRCID ->	169579	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4930	-	5948
09		720 N	623	-0-	-97	-0-	-0-	-0-			623 2			N	-0-					-0-	
10		713 N	673	-0-	-40	-0-	-0-	-0-			673 2			N	-0-					-0-	
11		673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			673 2			N	-0-					-0-	
12		651 N	610	-0-	-41	-0-	-0-	-0-			610 2			N	-0-					-0-	
01		682 N	617	-0-	-65	-0-	-0-	-0-			617 2			N	-0-					-0-	
02		616 N	536	-0-	-80	-0-	-0-	-0-			536 2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. "113"										WELL #:	2	RRCID ->	169581	COMPL. DATE	06/28/1998	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5227	-	5890
09		1110 N	731	-0-	-379	-0-	-0-	-0-			731 2			N	-0-					-0-	
10		930 N	880	-0-	-50	-0-	-0-	-0-			880 2			N	-0-					-0-	
11		900 N	880	-0-	-20	-0-	-0-	-0-			880 2			N	-0-					-0-	
12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			971 2			N	-0-					-0-	
01		879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			879 2			N	-0-					-0-	
*02		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1009 2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. "113"										WELL #:	1	RRCID ->	169721	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5194	-	5778
09		900 N	784	-0-	-116	-0-	-0-	-0-			784 2			N	-0-					-0-	
10		837 N	794	-0-	-43	-0-	-0-	-0-			794 2			N	-0-					-0-	
11		810 N	794	-0-	-16	-0-	-0-	-0-			794 2			N	-0-					-0-	
12		823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			823 2			N	-0-					-0-	
01		820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			820 2			N	-0-					-0-	
02		728 N	701	-0-	-27	-0-	-0-	-0-			701 2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. "112"										WELL #:	1	RRCID ->	169722	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5182	-	6006
09		600 N	577	-0-	-23	-0-	-0-	-0-			577 2			N	-0-					-0-	
10		620 N	582	-0-	-38	-0-	-0-	-0-			582 2			N	-0-					-0-	
11		600 N	582	-0-	-18	-0-	-0-	-0-			582 2			N	-0-					-0-	
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			598 2			N	-0-					-0-	
01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			597 2			N	-0-					-0-	
02		532 N	516	-0-	-16	-0-	-0-	-0-			516 2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. "112"										WELL #:	2	RRCID ->	169723	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5178	-	5941
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			258 2			N	-0-					-0-	
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	-0-	-0-			225 2			N	-0-					-0-	
11		240 N	225	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			225 2			N	-0-					-0-	
12		279 N	226	-0-	-53	-0-	-0-	-0-			226 2			N	-0-					-0-	
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			243 2			N	-0-					-0-	
02		224 N	222	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			222 2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. "112"										WELL #:	3	RRCID ->	169724	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	5170	-	6000
09		690 N	583	-0-	-107	-0-	-0-	-0-			583 2			N	-0-					-0-	
10		620 N	599	-0-	-21	-0-	-0-	-0-			599 2			N	-0-					-0-	
11		600 N	599	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			599 2			N	-0-					-0-	
12		589 N	581	-0-	-8	-0-	-0-	-0-			581 2			N	-0-					-0-	
01		589 N	552	-0-	-37	-0-	-0-	-0-			552 2			N	-0-					-0-	
02		560 N	474	-0-	-86	-0-	-0-	-0-			474 2			N	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
BLACK, HALLIE "3"														
WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969														
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
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-				-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-				-0-
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-
DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280														
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2		N	-0-				-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-				-0-
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-
DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972														
*09	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2		N	-0-	14	0		-0-
10	961 N	948	-0-	-13	-0-	948	2		N	-0-				-0-
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-
DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195														
09	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	2		N	-0-				-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-				-0-
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-
DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275														
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-				-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-				-0-
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-
DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843														
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	2		N	-0-				-0-
10	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2		N	-0-				-0-
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-
DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835														
09	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2		N	-0-				-0-
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2		N	-0-				-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)										CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.										//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED									
DANIEL, M. K. "113"										//CONT.// 617544									
WELL #: 3										RRCID -> 171458		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5121 - 5939			
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	
09	720 N	625	-0-	-95	-0-	-0-		625	2			N	-0-					-0-	
10	651 N	642	-0-	-9	-0-	-0-		642	2			N	-0-					-0-	
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-		642	2			N	-0-					-0-	
12	651 N	611	-0-	-40	-0-	-0-		611	2			N	-0-					-0-	
01	651 N	606	-0-	-45	-0-	-0-		606	2			N	-0-					-0-	
02	588 N	536	-0-	-52	-0-	-0-		536	2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. 111 "A"										WELL #: 6		RRCID -> 171459		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 4790 - 4803	
09	120 N	51	-0-	-69	-0-	-0-		51	2			N	-0-					-0-	
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-		84	2			N	-0-					-0-	
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-		37	2			N	-0-					-0-	
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-		78	2			N	-0-					-0-	
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		127	2			N	-0-					-0-	
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-		177	2			N	-0-					-0-	
BLACK, HALLIE "9"										WELL #: 1		RRCID -> 171471		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 5118 - 5596	
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	-0-		292	2			N	-0-					-0-	
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	-0-		300	2			N	-0-					-0-	
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-		301	2			N	-0-					-0-	
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	-0-		252	2			N	-0-					-0-	
01	310 N	235	-0-	-75	-0-	-0-		235	2			N	-0-					-0-	
02	280 N	141	-0-	-139	-0-	-0-		141	2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. 112 "A"										WELL #: 6		RRCID -> 171472		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4851 - 5887	
09	1260 N	1087	-0-	-173	-0-	-0-		1087	2			N	-0-					-0-	
10	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	-0-		1145	2			N	-0-					-0-	
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-		1145	2			N	-0-					-0-	
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-		1116	2			N	-0-					-0-	
01	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	-0-		1125	2			N	-0-					-0-	
02	1064 N	974	-0-	-90	-0-	-0-		974	2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. 112 "A"										WELL #: 8		RRCID -> 171474		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 4868 - 4878	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-		19	2			N	-0-					-0-	
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-		14	2			N	-0-					-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-					-0-	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-		30	2			N	-0-					-0-	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2			N	-0-					-0-	
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	-0-		14	2			N	-0-					-0-	
BLACK, HALLIE "9"										WELL #: 3		RRCID -> 173556		COMPL. DATE 04/17/1999		TOTAL DEPTH 5815		PERF. 5490 - 5500	
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-		568	2			N	-0-					-0-	
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-		631	2			N	-0-					-0-	
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-		604	2			N	-0-					-0-	
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	-0-		532	2			N	-0-					-0-	
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	-0-		517	2			N	-0-					-0-	
02	504 N	294	-0-	-210	-0-	-0-		294	2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. "112" UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 174167		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 6145		PERF. 5200 - 5623	
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	-0-		203	2			N	-0-					33	
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-		220	2			N	-0-					33	
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-		220	2			N	-0-					33	
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-		221	2		11 9	N	-10					43	
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	-0-		196	2			N	-0-					43	
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-		203	2			N	-0-					43	

SIMPSON-MANN (CANYON)										CAPACITY										CNTY: VAL VERDE																			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.										//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED																													
M. K. DANIEL 111A										//CONT.// 617544																													
WELL #: 2										RRCID -> 174866										COMPL. DATE 10/17/1999										TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE															
09		1170 N	1067	-0-	-103	-0-	1067	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
10		1147 N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
11		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
12		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
01		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
02		1036 N	990	-0-	-46	-0-	990	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382																																							
09		510 N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
10		496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
11		450 N	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
12		465 N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
01		465 N	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
02		336 N	305	-0-	-31	-0-	305	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556																																							
09		360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
10		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
12		341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
01		341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
02		308 N	257	-0-	-51	-0-	257	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882																																							
09		630 N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
10		589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
12		589 N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
01		589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
02		532 N	501	-0-	-31	-0-	501	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693																																							
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
11		120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
*02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986																																							
09		240 N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
10		217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
01		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
02		168 N	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040																																							
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
01		124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															
02		112 N	52	-0-	-60	-0-	52	2			N	-0-			N		-0-			N	-0-			-0-															

SIMPSON-MANN (CANYON)										CAPACITY										CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.																							
DANIEL, M. K. "113"																							

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	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																				
09		1110	N	983	-0-	-127	-0-	983	2					N	-0-							-0-																																																				
10		1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2					N	-0-							-0-																																																				
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-																																																				
DANIEL, M. K. "110"															WELL #: 6															RRCID -> 181939															COMPL. DATE 02/12/2001															TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490														
09		60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2					N	-0-							-0-																																																				
10		93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2					N	-0-							-0-																																																				
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-																																																				
DANIEL, M. K.															WELL #: 701															RRCID -> 182709															COMPL. DATE 04/05/2001															TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816														
09		223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2					N	-0-							-0-																																																				
10		204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2					N	-0-							-0-																																																				
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-																																																				
BLACK, HALLIE 3															WELL #: 5															RRCID -> 182710															COMPL. DATE 04/12/2001															TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890														
09		300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2					N	-0-							-0-																																																				
10		279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2					N	-0-							-0-																																																				
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-																																																				
DANIEL, M. K.															WELL #: 702															RRCID -> 182712															COMPL. DATE 04/14/2001															TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882														
09		150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2					N	-0-							-0-																																																				
10		155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2					N	-0-							-0-																																																				
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-																																																				
DANIEL, M. K.															WELL #: 704															RRCID -> 183015															COMPL. DATE 05/09/2001															TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624														
09		630	N	536	-0-	-94	-0-	536	2					N	-0-							-0-																																																				
10		542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2					N	-0-							-0-																																																				
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-																																																				
DANIEL, M. K.															WELL #: 705															RRCID -> 183585															COMPL. DATE 05/21/2001															TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700														
09		90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2					N	-0-							-0-																																																				
10		62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2					N	-0-							-0-																																																				
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-																																																				

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	ALLOW CODE	GAS 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	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
12	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
01	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
02	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-			-0-	

DANIEL, M. K.				WELL #:		602	RRCID -> 183937		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 4734 - 5756	
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-	
10	310 N	73	-0-	-237	-0-	73	2		N	-0-			-0-	
11	300 N	73	-0-	-227	-0-	73	2		N	-0-			-0-	
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2		N	-0-			-0-	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-	
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-	

DANIEL, M. K. 112A				WELL #:		9A	RRCID -> 184788		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5192 - 6020	
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-	
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-	
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-	
12	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	2		N	-0-			-0-	
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2		N	-0-			-0-	
02	392 N	273	-0-	-119	-0-	273	2		N	-0-			-0-	

DANIEL, M. K.				WELL #:		601	RRCID -> 184934		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 4776 - 5824	
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-	
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-	
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-	
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-	
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-	
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-	

DANIEL, M. K. 109				WELL #:		7	RRCID -> 185010		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5080 - 5788	
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			-0-	
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-	
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-	
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-	
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-			-0-	
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	105	2		N	-0-			-0-	

DANIEL, M. K. 110				WELL #:		8	RRCID -> 185014		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 5261		PERF. 4440 - 5062	
09	1560 N	1151	-0-	-409	-0-	1151	2		N	-0-			-0-	
10	1302 N	983	-0-	-319	-0-	983	2		N	-0-			-0-	
11	1260 N	809	-0-	-451	-0-	809	2		N	-0-			-0-	
12	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2		N	-0-			-0-	
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			-0-	
*02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			-0-	

DANIEL, M. K.				WELL #:		706	RRCID -> 185015		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 6084		PERF. 4590 - 5666	
09	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2		N	-0-			-0-	
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-	
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-	
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-	
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-	
*02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
DANIEL, M. K.														
WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894														
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
09	360 N	272	-0-	-88	-0-	272	2		N	-0-				-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2		N	-0-				-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2		N	-0-				-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-				-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	258	2		N	-0-				-0-
BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986														
09	360 N	287	-0-	-73	-0-	287	2		N	-0-				-0-
10	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	2		N	-0-				-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-				-0-
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2		N	-0-				-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-				-0-
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806														
09	1020 N	961	-0-	-59	-0-	961	2		N	-0-				-0-
10	1023 N	959	-0-	-64	-0-	959	2		N	-0-				-0-
11	990 N	959	-0-	-31	-0-	959	2		N	-0-				-0-
12	992 N	874	-0-	-118	-0-	874	2		N	-0-				-0-
01	961 N	867	-0-	-94	-0-	867	2		N	-0-				-0-
02	896 N	760	-0-	-136	-0-	760	2		N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672														
09	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	2		N	-0-				-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-				-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-				-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-				-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-				-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	236	2		N	-0-				-0-
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700														
09	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	2		N	-0-				-0-
10	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2		N	-0-				-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-				-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-				-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-				-0-
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	340	2		N	-0-				-0-
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957														
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2		N	-0-				-0-
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2		N	-0-				-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2		N	-0-				-0-
12	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	2		N	-0-				-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-				-0-
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-				-0-
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932														
09	1020 N	896	-0-	-124	-0-	896	2		N	-0-				-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-				-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-				-0-
12	930 N	693	-0-	-237	-0-	693	2		N	-0-				-0-
01	899 N	661	-0-	-238	-0-	661	2		N	-0-				-0-
02	840 N	584	-0-	-256	-0-	584	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-	
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-	
DANIEL, M. K.		WELL #:		709	RRCID ->	243836	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL	DEPTH	6150	PERF. 4659	-	0
09	1170 N	1131	-0-	-39	-0-	1131	2		N	-0-			-0-	
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			-0-	
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-	
HALLIE BLACK "3A"		WELL #:		12	RRCID ->	244944	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL	DEPTH	6129	PERF. 4980	-	5708
09	1560 N	1280	-0-	-280	-0-	1280	2		N	-0-			-0-	
10	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2		N	-0-			-0-	
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-	
DANIEL, M. K.		WELL #:		711	RRCID ->	245148	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL	DEPTH	6135	PERF. 4495	-	5605
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-	
10	558 N	426	-0-	-132	-0-	426	2		N	-0-			-0-	
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-	
DANIEL, M. K.		WELL #:		712	RRCID ->	245149	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL	DEPTH	6150	PERF. 4694	-	5622
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-	
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-	
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-	
DANIEL, M. K.		WELL #:		611	RRCID ->	247472	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL	DEPTH	5497	PERF. 4762	-	5438
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
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-	
BLACK, HALLIE "4A"		WELL #:		405	RRCID ->	247475	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL	DEPTH	6095	PERF. 4888	-	5894
09	990 N	721	-0-	-269	-0-	721	2		N	-0-			-0-	
10	930 N	701	-0-	-229	-0-	701	2		N	-0-			-0-	
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-	

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//			83704 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//			617544													
BLACK, HALLIE "3B"			WELL #:			2	RRCID -> 247477			COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4947	-	5976		
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
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10		881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12		837 N	776	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01		868 N	789	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02		728 N	641	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B			WELL #:			402	RRCID -> 247478			COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH	6132	PERF. 5050	-	5776		
09		300 N	227	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10		372 N	77	-0-	-295	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11		300 N	61	-0-	-239	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12		248 N	165	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.			WELL #:			613	RRCID -> 248115			COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH	6144	PERF. 4716	-	5624		
09		990 N	548	-0-	-442	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10		589 N	571	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*02		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A			WELL #:			406	RRCID -> 248884			COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH	6103	PERF. 4934	-	5728		
09		2979 X	2521	-0-	-458	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
10		2852 X	2604	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11		2760 X	2388	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
12		2852 X	2429	-0-	-423	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
01		2852 X	2515	-0-	-337	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
02		2352 X	2024	-0-	-328	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.			WELL #:			708	RRCID -> 249914			COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4570	-	5839		
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12		558 N	337	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A			WELL #:			11	RRCID -> 250893			COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4803	-	5922		
09		270 N	225	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01		310 N	263	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02		308 N	260	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B			WELL #:			403	RRCID -> 251565			COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5230	-	5955		
09		660 N	449	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	546	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 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	
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	2		N	-0-			-0-	
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-	
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-	

DANIEL, M. K.				WELL #:		713	RRCID ->	251656	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4636	- 5813
09	1680 N	1116	-0-	-564	-0-	1116	2		N	-0-			-0-	
10	1736 N	1219	-0-	-517	-0-	1219	2		N	-0-			-0-	
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-	

HALLIE BLACK 4B				WELL #:		404	RRCID ->	251657	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6049	PERF. 5000	- 5915
09	1080 N	904	-0-	-176	-0-	904	2		N	-0-			-0-	
10	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2		N	-0-			-0-	
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-	

M. K. DANIEL 111A				WELL #:		10	RRCID ->	251677	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4754	- 5510
09	480 N	257	-0-	-223	-0-	257	2		N	-0-			-0-	
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-	
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-	

DANIEL, M. K.				WELL #:		612	RRCID ->	256034	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4914	- 5858
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-	
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-	
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-	

OXY USA INC.				630591										
MALONE "12"				WELL #:		1	RRCID ->	118864	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4231	- 5185
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-	
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-	

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	150 N	118	-0-	-32	-0-			118 2			N	-0-			-0-	
10	93 N	62	-0-	-31	-0-			62 2			N	-0-			-0-	
11	120 N	90	-0-	-30	-0-			90 2			N	-0-			-0-	
12	124 N	87	-0-	-37	-0-			87 2			N	-0-			-0-	
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-			95 2			N	-0-			-0-	
02	84 N	82	-0-	-2	-0-			82 2			N	-0-			-0-	

BUNGER "5"			WELL #:		2		RRCID -> 202985		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH		4516 PERF. 4083 - 4446			
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-			827 2			Y	-0-			-0-	
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-			824 2			Y	-0-			-0-	
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-			803 2			Y	-0-			-0-	
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-			757 2			Y	-0-			-0-	
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-			762 2			Y	-0-			-0-	
*02	648 N	648	-0-	-0-	-0-			648 2			Y	-0-			-0-	

MALONE "13"			WELL #:		2		RRCID -> 203271		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH		5318 PERF. 4174 - 4184			
09	330 N	286	-0-	-44	-0-			286 2			N	-0-			-0-	
10	279 N	272	-0-	-7	-0-			272 2			N	-0-			-0-	
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-			369 2			N	-0-			-0-	
12	310 N	268	-0-	-42	-0-			268 2			N	-0-			-0-	
01	279 N	268	-0-	-11	-0-			268 2			N	-0-			-0-	
02	336 N	231	-0-	-105	-0-			231 2			N	-0-			-0-	

BUNGER "5"			WELL #:		3		RRCID -> 204705		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH		4600 PERF. 2755 - 4169			
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-			14 2			Y	-0-			-0-	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-			101 2			Y	-0-			-0-	
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-			145 2			Y	-0-			-0-	
12	14 N	11	-0-	-3	-0-			11 2			Y	-0-			-0-	
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-			130 2			Y	-0-			-0-	
02	140 N	123	-0-	-17	-0-			123 2			Y	-0-			-0-	

BUNGER "5"			WELL #:		5		RRCID -> 209357		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 3825 - 4125			
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-			1361 2			Y	-0-			-0-	
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-			1308 2			Y	-0-			-0-	
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-			1392 2			Y	-0-			-0-	
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-			1418 2			Y	-0-			-0-	
01	1302 N	1207	-0-	-95	-0-			1207 2			Y	-0-			-0-	
02	1260 N	1183	-0-	-77	-0-			1183 2			Y	-0-			-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			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS 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			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
SILVER OIL & GAS INC.				781880														
TENNECO FEE				WELL #:		1	RRCID -> 113570		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 4217 - 5664					
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-			-0-			
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3				N	-0-			-0-			
11	540 N	5	-0-	-535	-0-	5	3				N	-0-			-0-			
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3				N	-0-			-0-			
01	558 N	6	-0-	-552	-0-	6	3				N	-0-			-0-			
*02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3				N	-0-			-0-			
TENNECO FEE				WELL #:		2	RRCID -> 116047		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4607 - 5544					
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3				N	-0-			-0-			
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3				N	-0-			-0-			
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3				N	-0-			-0-			
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3				N	-0-			-0-			
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3				N	-0-			-0-			
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	381	3				N	-0-			-0-			
MEADOWS "8"				WELL #:		1	RRCID -> 162619		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4632 - 5936					
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3				N	-0-			-0-			
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3				N	-0-			-0-			
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3				N	-0-			-0-			
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3				N	-0-			-0-			
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3				N	-0-			-0-			
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3				N	-0-			-0-			
DANIEL				WELL #:		801	RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6138		PERF. 4215 - 5788					
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	3				N	-0-			-0-			
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3				N	-0-			-0-			
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-			-0-			
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3				N	-0-			-0-			
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3				N	-0-			-0-			
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-			-0-			
DANIEL, M. K. "8"				WELL #:		802	RRCID -> 188885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4772 - 5398					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3				N	-0-			-0-			
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-			-0-			
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-			-0-			

SIMPSON-MANN (CANYON)														CNTY: VAL VERDE	
SILVER OIL & GAS INC.															
DANIEL															
WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804															
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
09	210 N	41	-0-	-169	-0-	41	3			N	-0-				-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-				-0-
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-
DANIEL															
WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756															
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				-0-
10	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-				-0-
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-
DANIEL															
WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709															
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-				-0-
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-
TENNECO FEE															
WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658															
09	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-				-0-
10	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-				-0-
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-
TENNECO FEE															
WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742															
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-				-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-				-0-
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-
UPP OPERATING, LLC															
DANIEL, M. K.															
WELL #: 875310 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806															
09	270 N	184	-0-	-86	-0-	184	3			N	-0-				-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-				-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WTG EXPLORATION				945220											
MITCHELL, MYRTLE		WELL #:		2		RRCID -> 176092		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH		6023 PERF. 5192 - 5555			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-			12 1	297 2	N		-0-			-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-			12 1	308 2	N		-0-			-0-
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-
SNAKEBITE (ELLENBURGER)				84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		8		RRCID -> 193586		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7352 - 10162			
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-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		7		RRCID -> 193587		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7100 - 10019			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
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-
RICHARDSON		WELL #:		1		RRCID -> 196315		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7002 - 9717			
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-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		9		RRCID -> 200402		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH		6621 PERF. 6621 - 9825			
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-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		10		RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH		6761 PERF. 6962 - 11644			
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		6	RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6588 - 6682		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		11	RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6642 - 6866		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

HUNT			WELL #:		1	RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889		PERF. 6050 - 9620		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

HUNT			WELL #:		4402	RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6720 - 6948		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		13T	RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6628 - 6791		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		17H	RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 6788		PERF. 7157 - 9700		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

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
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-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	244789	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6785 -	8700
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	570	-0-	570	570	570	3		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	4400	-0-	4400	4970	4400	3		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	6618	-0-	6618	11588	6618	3		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	3945	-0-	3945	15533	3945	3		Y	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 7593 -	10303
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-		-0-
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-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0071HR	RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 6996 -	9768
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	1779	-0-	1779	1781	1779	3		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	10356	-0-	10356	12137	10356	3		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	7610	-0-	7610	19747	7610	3		Y	-0-		-0-
*02	24298 X	4551	-0-	-19747	-0-	4551	3		Y	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0073EH	RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6939 -	9450
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	160	-0-	160	160	160	3		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	6799	-0-	6799	6959	6799	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	2363	3		Y	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH "B"												
		WELL #:		0542EH	RRCID ->	163994	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	6925 - 9177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	148	3		Y	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"												
		WELL #:		0543E	RRCID ->	197032	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6669 - 6688
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-
FOUR SQUARE RANCH												
		WELL #:		62E	RRCID ->	200418	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6686 - 8253
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	1647	-0-	1647	1647	1647	3		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	5464	-0-	5464	5464	5464	3		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	5268	-0-	5268	12379	5268	3		N	-0-		-0-
*02	15177 X	2798	-0-	-12379	-0-	2798	3		N	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH												
		WELL #:		65E	RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6824 - 6856
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	622	-0-	622	622	622	3		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	346	-0-	346	968	346	3		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	94	-0-	94	1062	94	3		Y	-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH "B"												
		WELL #:		543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	6630 - 6658
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
FOUR SQUARE RANCH												
		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6662 - 6694
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	ALLOW CODE	GAS 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	6 N	-0-	6	-0-	-0-		6 3		Y	-0-			-0-
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-
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
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-
COLEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	118710	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL	DEPTH	1105	PERF.	1006 - 1024
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-
COLEMAN		WELL #:		4	RRCID ->	118711	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL	DEPTH	1119	PERF.	1002 - 1016
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-
COLEMAN "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	118713	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL	DEPTH	1179	PERF.	1052 - 1068
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-

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA			
CIVRON PETROLEUM RES., LLC		//CONT.//		120554						
COLEMAN "A"		WELL #:		2A	RRCID -> 118714	COMPL. DATE 11/16/1984	TOTAL DEPTH	1196	PERF. 1064 - 1080	
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
COLEMAN "A"		WELL #:		3A	RRCID -> 118715	COMPL. DATE 02/27/1985	TOTAL DEPTH	1194	PERF. 1052 - 1068	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
COLEMAN		WELL #:		3	RRCID -> 124077	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1016 - 1032	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
ROBINSON, WINFRED JR.		721660								
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID -> 127234	COMPL. DATE 10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF. N/A	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID -> 192391	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF. 550 - 615	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
SPAULDING (WILCOX SLICK)		84971 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		2	RRCID -> 198806	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH	8938	PERF. 8720 - 8730	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SPAULDING (WILCOX SLICK) //CONT.// 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722													
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
09	5910 X	5364	-0-	-546	-0-	1246 1	4096 2	N	20				77
10	6107 X	5360	-0-	-747	-0-	22 9	4073 2	N	17				94
11	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	1268 1	4193 2	N	12				106
12	5549 X	5410	-0-	-139	-0-	19 9	4320 2	N	15				121
01	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	1323 1	4737 2	N	18				139
02	5152 X	4382	-0-	-770	-0-	13 9	3546 2	N	12				151
SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA													
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557													
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON													
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524													
REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													
VT STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

STOREY (4900)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
STOREY (5150, GRABEN)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT STOREY, H. D.														
WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A														
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
STUART CITY (EDWARDS LIME)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
PXP MARTIN, ALBERT														
WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120														
09	1110	N	802	-0-	-308	-0-	802	3		Y	-0-			-0-
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3		Y	-0-			-0-
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	784	N	NO RPT	-0-	-784	-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														
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	27	1	1396	2	N	-0-		-0-
10	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	255	1	918	2	N	-0-		-0-
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-
PXP PETTY, O. S. -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225														
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-		-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-		-0-
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-
PXP PETTY, O. S. -A-														
WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224														
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-		-0-
10	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			Y	-0-		-0-
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-

STUART CITY (EDWARDS LIME)														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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE		CODE		CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
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-	
PXP PETTY, O.S.														WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
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-	
KRAUSE, A. L. ESTATE														WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610	
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			-0-	
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-	
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-	
KRAUSE, A. L. ESTATE														WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A	
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			-0-	
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-			-0-	
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-	
VT ALDERMAN, EZRA														WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	110	52	1	58	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			61	
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	
KILLAM 299														WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206	
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-	
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-	
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-	
CRISP														WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100	
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-	
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			-0-	
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-	

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758														
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
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			Y	-0-			-0-
10	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			Y	-0-			-0-
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-
PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260														
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-			-0-
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-
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A														
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	36	1	1815	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	359	-0-	-1284	-0-	78	1	281	2	N	-0-			-0-
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-
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477														
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
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-
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004														
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-			-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-			-0-
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-
VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061														
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	282	1	399	2	N	126	60	1	66
						139	9							
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	253	1	635	2	N	6			72
						7	9							
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	356	1	610	2	N	19	65	1	26
						21	9							
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	697	1	1284	2	N	-0-			26
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	279	1	976	2	N	-0-			26
*02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	102	1	911	2	N	-0-			26

STUART CITY (EDWARDS LIME)															//CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																																																																										
KILLAM-GONZALEZ 299															WELL #: 16															RRCID -> 249657															COMPL. DATE 11/07/2008															TOTAL DEPTH 10164															PERF. 9940 - 10051														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																
09	840	N	809	-0-	-31	-0-	-0-	809	2			Y	-0-	-0-											-0-																																																																
10	868	N	799	-0-	-69	-0-	-0-	799	2			Y	-0-	-0-											-0-																																																																
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	-0-	761	2			Y	-0-	-0-											-0-																																																																
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-	-0-											-0-																																																																
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-	-0-											-0-																																																																
02	700	N	399	-0-	-301	-0-	-0-	399	2			Y	-0-	-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														
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											-0-																																																																
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											-0-																																																																
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											-0-																																																																
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											-0-																																																																
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											-0-																																																																
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											-0-																																																																
STOCKTON															WELL #: 1A															RRCID -> 147970															COMPL. DATE 12/01/1993															TOTAL DEPTH 10290															PERF.10078 - 10242														
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											-0-																																																																
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											-0-																																																																
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											-0-																																																																
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											-0-																																																																
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											-0-																																																																
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-											-0-																																																																
SUTTON PRODUCING CORP.															831283																																																																										
APPLING															WELL #: 1															RRCID -> 129473															COMPL. DATE 09/12/1988															TOTAL DEPTH 10270															PERF.10066 - 10152														
09	3030	X	2489	-0-	-541	-0-	-0-	2489	2			N	-0-	-0-											-0-																																																																
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-	-0-											-0-																																																																
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-	-0-											-0-																																																																
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-	-0-											-0-																																																																
01	3472	X	3013	-0-	-459	-0-	-0-	3012	2		1 9	N	1	1 8											-0-																																																																
*02	3136	X	2039	-0-	-1097	-0-	-0-	2038	2		1 9	N	1	1 8											-0-																																																																
APPLING															WELL #: 2															RRCID -> 130985															COMPL. DATE 05/30/1989															TOTAL DEPTH 10300															PERF.10066 - 10256														
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-	-0-											-0-																																																																
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-	-0-											-0-																																																																
11	2940	X	2918	-0-	-22	-0-	-0-	2918	2			N	-0-	-0-											-0-																																																																
12	3038	X	2766	-0-	-272	-0-	-0-	2766	2			N	-0-	-0-											-0-																																																																
01	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	-0-	2957	2			N	-0-	-0-											-0-																																																																
*02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-	-0-											-0-																																																																
APPLING															WELL #: 3															RRCID -> 133551															COMPL. DATE 12/15/1989															TOTAL DEPTH 10347															PERF.10088 - 10247														
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	-0-	815	2			N	-0-	-0-											-0-																																																																
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-	-0-											-0-																																																																
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-	-0-											-0-																																																																
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-	-0-											-0-																																																																
*01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-	-0-											-0-																																																																
*02	896	N	517	-0-	-379	-0-	-0-	517	2			N	-0-	-0-											-0-																																																																

STUART CITY (EDWARDS LIME)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
SUTTON PRODUCING CORP.														
REEVES														

SUN T S H (OLMOS)		FLETCHER OPERATING, LLC		GUTIERREZ E		//CONT.// 87251 500		//CONT.// 273611		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
						WELL #:		2		RRCID -> 112228		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562	
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
09	966 N	316	-0-	-650	-0-	-0-	34	1	282	2	Y	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	Y	-0-			-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	380	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	299	-0-	-42	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	Y	-0-			-0-
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	Y	-0-			-0-
WINSLOW, O. H.					WELL #:	1	RRCID -> 112230	COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554				
09	476 N	122	-0-	-354	-0-	-0-	13	1	109	2	Y	-0-			13
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			13
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			13
12	124 N	53	-0-	-71	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			13
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			13
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-			13
FOSTER, J. ESTATE					WELL #:	2	RRCID -> 112232	COMPL. DATE 07/10/1984			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456				
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-			-0-
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE					WELL #:	4	RRCID -> 112234	COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480				
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	414	2	Y	-0-			8
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	-0-	45	1	384	2	Y	-0-			8
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	523	2	Y	-0-			8
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	528	2	Y	-0-			8
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	482	2	Y	-0-			8
*02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	432	2	Y	-0-			8
GUTIERREZ B					WELL #:	4R	RRCID -> 165568	COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532				
09	393 N	170	-0-	-223	-0-	-0-	19	1	151	2	Y	-0-			18
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	-0-			18
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	229	2	Y	-0-			18
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-			18
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-			18
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-			18
APPLING					WELL #:	2 B	RRCID -> 169629	COMPL. DATE 11/28/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854				
09	1088 N	282	-0-	-806	-0-	-0-	31	1	251	2	Y	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	293	-0-	-37	-0-	-0-	2	1	291	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	Y	-0-			-0-
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	Y	-0-			-0-
GUTIERREZ A					WELL #:	3R	RRCID -> 169758	COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554				
09	275 N	108	-0-	-167	-0-	-0-	12	1	96	2	Y	-0-			8
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	Y	-0-			8
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	-0-	1	1	71	2	Y	-0-			8
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			8
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			8
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	-0-			8

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC														
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.														
//CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 273611														
WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528														
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	
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	121 1	992 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1085 N	853	-0-	-232	-0-	90 1	763 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	7 1	1126 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	76 1	1202 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	43 1	980 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	87 1	898 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

WINSLOW, O. H.														
WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563														
09	121 N	58	-0-	-63	-0-	6 1	52 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1 1	155 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6	
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6 1	142 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6	
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6	

STOCKTON, J. H.														
WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516														
09	1244 N	389	-0-	-855	-0-	42 1	347 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25 1	213 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	35 1	559 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	24 1	539 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31 1	320 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MARTIN, J. C.														
WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734														
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7	

MARTIN, J. C.														
WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602														
09	1590 N	578	-0-	-1012	-0-	63 1	515 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	51 1	434 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	570 N	465	-0-	-105	-0-	3 1	462 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	57 1	911 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	33 1	765 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	42 1	431 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650														
09	3000 N	1246	-0-	-1754	2533	136 1	1110 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	3100 N	934	-0-	-2166	367	99 1	835 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1428 N	1061	-0-	-367	-0-	7 1	1054 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	76 1	1203 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	50 1	1151 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	109 1	1124 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MARTIN, J. C.														
WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665														
09	201 N	66	-0-	-135	-0-	7 1	59 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	17	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	17	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1 1	67 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	17	
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12 1	198 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	17	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	17	
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	17	

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC															
MARTIN, J. C.															
//CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 273611															
WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	740 N	244	-0-	-496	-0-	27	1	217	2	Y	-0-		19		
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	2	Y	-0-		19		
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		
GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974															
09	621 N	213	-0-	-408	-0-	23	1	190	2	Y	-0-		11		
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-		11		
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		
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180															
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	74	1	606	2	Y	-0-		54		
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	90	1	756	2	Y	-0-		54		
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		
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624															
09	DLQ G-10	17	-0-	17	25	2	1	15	2	Y	-0-		1		
10	DLQ G-10	25	-0-	25	50	3	1	22	2	Y	-0-		1		
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		
WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672															
09	502 N	183	-0-	-319	-0-	20	1	163	2	Y	-0-		11		
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	-0-		11		
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		
MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609															
09	3000 N	1425	-0-	-1575	8852	155	1	1270	2	Y	-0-		31		
10	3100 N	1115	-0-	-1985	6867	117	1	986	2	Y	-0-		42		
						12	9								
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		

SUN T S H (OLMOS)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680														
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
09	1700 N	501	-0-	-1199	41	55	1	446	2	Y	-0-			20
10	454 N	413	-0-	-41	-0-	44	1	369	2	Y	-0-			20
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
MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568														
09	625 N	211	-0-	-414	-0-	23	1	188	2	Y	-0-			11
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	3			14
						3	9							
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
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624														
09	831 N	321	-0-	-510	-0-	35	1	286	2	Y	-0-			1
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	-0-			1
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
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616														
09	3000 N	1064	-0-	-1936	7158	116	1	948	2	Y	-0-			25
10	3100 N	868	-0-	-2232	4926	92	1	776	2	Y	-0-			25
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
MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538														
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	N	-0-			114
10	186 N	116	-0-	-70	-0-	12	1	104	2	N	-0-			114
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

SUN T S H (OLMOS)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
GUTIERREZ F														
WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	78	1	633	2	Y	-0-			2
10	682 N	528	-0-	-154	-0-	56	1	472	2	Y	-0-			2
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
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625														
09	1700 N	580	-0-	-1120	162	63	1	517	2	Y	-0-			45
10	542 N	380	-0-	-162	-0-	40	1	340	2	Y	-0-			45
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	-0-	53 1		45
						58	9							
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624														
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	94	1	771	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	590	-0-	-185	-0-	63	1	527	2	Y	-0-			-0-
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-
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586														
09	2506 N	1053	-0-	-1453	-0-	115	1	938	2	Y	-0-			-0-
10	992 N	623	-0-	-369	-0-	66	1	557	2	Y	-0-			-0-
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-
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668														
09	3000 N	1326	-0-	-1674	986	145	1	1181	2	Y	-0-			56
10	2018 N	1032	-0-	-986	-0-	109	1	923	2	Y	-0-			56
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	-0-	66 1		56
						73	9							
GUTIERREZ E														
WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590														
09	620 N	188	-0-	-432	-0-	21	1	167	2	Y	-0-			2
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	2	Y	-0-			2
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

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC FOSTER, J. ESTATE				//CONT.// //CONT.//	87251 500 273611	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
				WELL #:	15	RRCID ->	208720	COMPL.	DATE	03/22/2005	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7531 -	7558	
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
09	3000	N	1317	-0-	-1683		2226		144	1	1173	2	Y	-0-			2
10	3100	N	1269	-0-	-1831		395		134	1	1135	2	Y	-0-			2
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
MARTIN, J. C.					WELL #:	10	RRCID ->	208727	COMPL.	DATE	12/11/2004	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7697 -	7743
09	30	N	10	-0-	-20		-0-		1	1	9	2	Y	-0-			3
10	10	N	10	-0-	-0-		-0-		1	1	9	2	Y	-0-			3
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
FOSTER, J. ESTATE					WELL #:	14	RRCID ->	208733	COMPL.	DATE	02/23/2005	TOTAL	DEPTH	8012	PERF.	7588 -	7630
09	2185	N	856	-0-	-1329		-0-		93	1	763	2	Y	-0-			2
10	806	N	644	-0-	-162		-0-		68	1	576	2	Y	-0-			2
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
FOSTER, J. ESTATE					WELL #:	16	RRCID ->	208735	COMPL.	DATE	03/02/2005	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7580 -	7614
09	1239	N	472	-0-	-767		-0-		51	1	421	2	Y	-0-			-0-
10	297	N	297	-0-	-0-		-0-		31	1	266	2	Y	-0-			-0-
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-
REEVES					WELL #:	4	RRCID ->	208921	COMPL.	DATE	05/07/2004	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	7429 -	7449
09	121	N	33	-0-	-88		-0-		4	1	29	2	Y	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-		-0-		3	1	30	2	Y	-0-			-0-
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-
FOSTER, J. ESTATE					WELL #:	12	RRCID ->	208947	COMPL.	DATE	01/04/2005	TOTAL	DEPTH	8012	PERF.	7614 -	7668
09	487	N	138	-0-	-349		-0-		15	1	123	2	Y	-0-			38
10	61	N	61	-0-	-0-		-0-		6	1	55	2	Y	-0-			38
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	-0-			38
									50	9							

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC															
WINSLOW, O. H.															
//CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 273611															
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		
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	88	1	721	2	Y	-0-		29		
10	837 N	451	-0-	-386	-0-	48	1	403	2	Y	-0-		29		
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		
WINSLOW, O. H.													WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550		
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	93	1	764	2	Y	-0-		10		
10	806 N	789	-0-	-17	-0-	84	1	705	2	Y	-0-		10		
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		
WINSLOW, O. H.													WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720		
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	66	1	542	2	Y	-0-		-0-		
10	744 N	306	-0-	-438	-0-	32	1	274	2	Y	-0-		-0-		
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-		
MARTIN, J. C.													WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573		
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	61	1	494	2	Y	-0-		2		
10	558 N	488	-0-	-70	-0-	52	1	436	2	Y	-0-		2		
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		
WINSLOW, O. H.													WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7702		
09	310 N	99	-0-	-211	-0-	11	1	88	2	Y	-0-		-0-		
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-		-0-		
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-		
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580		
09	846 N	248	-0-	-598	-0-	27	1	221	2	Y	-0-		-0-		
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	Y	-0-		-0-		
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-		
WINSLOW, O. H.													WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690		
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	54	1	442	2	Y	-0-		-0-		
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	52	1	438	2	Y	-0-		-0-		
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-		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611														
MARTIN, J. C.		WELL #:		12	RRCID -> 212162		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 6068 - 7702							
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
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	682	2	Y	-0-					12
10	775 N	593	-0-	-182	-0-	-0-		63	1	530	2	Y	-0-					12
11	840 N	806	-0-	-34	-0-	-0-		5	1	801	2	Y	-0-					12
12	806 N	751	-0-	-55	-0-	-0-		45	1	706	2	Y	-0-					12
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	644	2	Y	-0-					12
*02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	545	2	Y	-0-					12
STOCKTON A																		
		WELL #:		3	RRCID -> 212163		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7456 - 7472							
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	364	2	Y	-0-					4
10	775 N	195	-0-	-580	-0-	-0-		21	1	174	2	Y	-0-					4
11	720 N	172	-0-	-548	-0-	-0-		1	1	171	2	Y	-0-					4
12	434 N	320	-0-	-114	-0-	-0-		19	1	301	2	Y	-0-					4
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	471	2	Y	-0-					4
*02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	331	2	Y	-0-					4
PRYOR																		
		WELL #:		1	RRCID -> 212165		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH		8009 PERF. 7514 - 7550							
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	333	-0-	-287	-0-	-0-		35	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	497	-0-	-253	-0-	-0-		3	1	494	2	Y	-0-					-0-
12	682 N	607	-0-	-75	-0-	-0-		36	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	341 N	182	-0-	-159	-0-	-0-		8	1	174	2	Y	-0-					-0-
*02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	591	2	Y	-0-					-0-
FOSTER, J. ESTATE																		
		WELL #:		17	RRCID -> 212533		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7480 - 7498							
09	200 N	80	-0-	-120	-0-	-0-		9	1	71	2	Y	-0-					5
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	7	2	Y	-0-					5
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	901	2	Y	-0-					5
12	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	-0-		179	1	2835	2	Y	-0-					5
01	3100 N	3434	-0-	-334	-0-	-0-	334	143	1	3291	2	Y	-0-					5
*02	1787 N	1453	-0-	-334	-0-	-0-	-0-	129	1	1324	2	Y	-0-					5
FOSTER, J. ESTATE																		
		WELL #:		18	RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 6074 - 7498							
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	592	2	Y	-0-					20
10	620 N	434	-0-	-186	-0-	-0-		46	1	388	2	Y	-0-					20
11	630 N	603	-0-	-27	-0-	-0-		4	1	599	2	Y	-0-					20
12	682 N	624	-0-	-58	-0-	-0-		37	1	587	2	Y	-0-					20
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	491	2	Y	-0-					20
*02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	561	2	Y	-0-					20
MARTIN, J. C.																		
		WELL #:		13	RRCID -> 212613		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH		8006 PERF. 7484 - 7518							
09	DLQ G-10	32	-0-	32	35	3	1	29	2	Y	-0-							7
10	DLQ G-10	22	-0-	22	57	2	1	17	2	Y	-0-	3					10	
						3	9											
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611							
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		19	RRCID -> 212615	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH	8004	PERF. 7506 - 7526		
M	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	BALANCE
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	58 1	474 2	Y	-0-		1
10	527 N	457	-0-	-70	-0-	48 1	409 2	Y	-0-		1
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
STOCKTON "A"											
		WELL #:		1	RRCID -> 214671	COMPL. DATE 01/07/2006	TOTAL DEPTH	10290	PERF. 7407 - 7416		
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	101 1	821 2	N	-0-		5
10	899 N	777	-0-	-122	-0-	82 1	695 2	N	-0-		5
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	7 1	1019 2	N	25		30
						28 9					
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	67 1	1062 2	N	-0-		30
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	35 1	797 2	N	-0-		30
*02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	98 1	1013 2	N	-0-		30
GUTIERREZ C											
		WELL #:		2R	RRCID -> 214672	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 7334 - 7341		
09	351 N	156	-0-	-195	-0-	17 1	139 2	Y	-0-		13
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15 1	126 2	Y	-0-		13
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
FOSTER, J. ESTATE											
		WELL #:		20	RRCID -> 214734	COMPL. DATE 01/22/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 5968 - 7672		
09	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	184 1	1506 2	Y	-0-		8
10	2046 X	1010	-0-	-1036	-0-	107 1	903 2	Y	-0-		8
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
FOSTER, J. ESTATE											
		WELL #:		21	RRCID -> 214736	COMPL. DATE 01/29/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5977 - 7657		
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	95 1	778 2	Y	-0-		2
10	837 N	605	-0-	-232	-0-	64 1	541 2	Y	-0-		2
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					
CHATO											
		WELL #:		1	RRCID -> 215382	COMPL. DATE 02/09/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7460 - 7480		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-		-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC CHATO				//CONT.// //CONT.// WELL #:		87251 500 273611 3	ASSOCIATED RRCID -> 216438		CAPACITY COMPL. DATE 02/10/2006				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418						
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
09	512	N	158	-0-	-0-	-354	-0-	-0-	17	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
WINSLOW, O. H.						WELL #:	17	RRCID -> 219453	COMPL. DATE 02/15/2006				TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641						
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	465	2	Y	-0-					13
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	490	2	Y	-0-					13
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	579	2	Y	-0-					13
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	499	2	Y	-0-					13
01	558	N	502	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	21	1	481	2	Y	-0-					13
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	448	2	Y	-0-					13
FOSTER, J. ESTATE						WELL #:	23	RRCID -> 220386	COMPL. DATE 06/02/2006				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466						
09	1088	N	914	-0-	-0-	-174	-0-	-0-	100	1	814	2	Y	-0-					1
10	1085	N	717	-0-	-0-	-368	-0-	-0-	76	1	641	2	Y	-0-					1
11	960	N	632	-0-	-0-	-328	-0-	-0-	4	1	628	2	Y	-0-					1
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	876	2	Y	-0-					1
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	769	2	Y	-0-					1
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	827	2	Y	-0-					1
PRYOR						WELL #:	2	RRCID -> 220439	COMPL. DATE 02/21/2006				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436						
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	9	-0-	9	12	12	12	9	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	41	-0-	41	53	53	53	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	73	N	20	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
FOSTER, J. ESTATE						WELL #:	24	RRCID -> 220589	COMPL. DATE 06/17/2006				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628						
09	3000	N	1317	-0-	-0-	-1683	-0-	-0-	144	1	1173	2	Y	-0-					3
10	3100	N	953	-0-	-0-	-2147	-0-	-0-	101	1	852	2	Y	-0-					3
11	2603	N	629	-0-	-0-	-1974	-0-	-0-	4	1	625	2	Y	-0-					3
12	1364	N	1299	-0-	-0-	-65	-0-	-0-	77	1	1222	2	Y	-0-					3
01	961	N	845	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	35	1	810	2	Y	-0-					3
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	Y	-0-					3
WINSLOW, O. H.						WELL #:	16	RRCID -> 220590	COMPL. DATE 07/21/2006				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722						
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1076	2	Y	-0-					79
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	766	2	Y	-0-					79
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	548	2	Y	-0-					79
12	1240	N	978	-0-	-0-	-262	-0-	-0-	58	1	920	2	Y	-0-					79
01	868	N	732	-0-	-0-	-136	-0-	-0-	31	1	701	2	Y	-0-					79
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	Y	-0-					79
APPLING 1						WELL #:	1	RRCID -> 220602	COMPL. DATE 05/19/2006				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730						
09	2302	N	749	-0-	-0-	-1553	-0-	-0-	82	1	667	2	Y	-0-					62
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	2006	2	Y	-0-					62
11	1770	N	1699	-0-	-0-	-71	-0-	-0-	11	1	1688	2	Y	-0-					62
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2100	2	Y	-0-					62
01	2232	N	1994	-0-	-0-	-238	-0-	-0-	83	1	1911	2	Y	-0-					62
*02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1585	2	Y	-0-					62

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
MARTIN, J. C.		WELL #:		14	RRCID -> 220719		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 5946 - 7557		
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	47	1	386	2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	881	-0-	-173	-0-	93	1	788	2	Y	-0-			-0-
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-

WINSLOW, O. H.				WELL #:	11	RRCID -> 220870		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH		8012	PERF. 7451 - 7476	
09	3000 N	1383	-0-	-1617	11675	151	1	1232	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	1050	-0-	-2050	9625	111	1	939	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	1291	-0-	-1709	7916	9	1	1282	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	1276	-0-	-1824	6092	76	1	1200	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	1253	-0-	-1847	4245	52	1	1201	2	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	1226	-0-	-1574	2671	109	1	1117	2	Y	-0-			-0-

APPLING				WELL #:	5	RRCID -> 220929		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 7460 - 7484	
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-			58
10	341 N	20	-0-	-321	-0-	2	1	18	2	N	-0-			58
11	240 N	35	-0-	-205	-0-	35	2			N	-0-			58
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-			58
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			58
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			58

APPLING				WELL #:	4	RRCID -> 220965		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 5937 - 7630	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	22	RRCID -> 221125		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 5983 - 7630	
09	151 N	65	-0-	-86	-0-	7	1	58	2	Y	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-			-0-

APPLING B				WELL #:	3B	RRCID -> 221168		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 7449 - 7476	
09	461 N	166	-0-	-295	-0-	18	1	148	2	Y	-0-			28
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	Y	-0-			28
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	1	1	122	2	Y	-0-			28
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	2	Y	-0-			28
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-			28
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-			28

PRYOR				WELL #:	4	RRCID -> 221456		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 5934 - 7736	
09	78 N	27	-0-	-51	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	627	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	402	-0-	-156	-0-	-0-		43	1	359	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	411	-0-	-459	-0-	-0-		3	1	408	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	540	-0-	-173	-0-	-0-		32	1	508	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	-0-		17	1	385	2	Y	-0-			-0-
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	347	2	Y	-0-			-0-
STOCKTON A		WELL #:		5		RRCID -> 224978		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7407 - 7416				
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	735	2	Y	-0-			4
10	930 N	744	-0-	-186	-0-	-0-		79	1	665	2	Y	-0-			4
11	870 N	530	-0-	-340	-0-	-0-		4	1	526	2	Y	-0-			4
12	868 N	400	-0-	-468	-0-	-0-		24	1	376	2	Y	-0-			4
01	744 N	601	-0-	-143	-0-	-0-		25	1	576	2	Y	-0-			4
*02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	709	2	Y	-0-			4
REEVES		WELL #:		5		RRCID -> 224979		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7414 - 7430				
09	683 N	247	-0-	-436	-0-	-0-		27	1	220	2	Y	-0-			1
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	154	2	Y	-0-			1
11	240 N	166	-0-	-74	-0-	-0-		1	1	165	2	Y	-0-			1
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	-0-		12	1	195	2	Y	-0-			1
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	194	2	Y	-0-			1
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	213	2	Y	-0-			1
GUTIERREZ A		WELL #:		6R		RRCID -> 224980		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7437 - 7454				
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	745	2	Y	-0-			20
10	1116 N	556	-0-	-560	-0-	-0-		59	1	497	2	Y	-0-			20
11	1080 N	521	-0-	-559	-0-	-0-		3	1	518	2	Y	-0-			20
12	868 N	423	-0-	-445	-0-	-0-		25	1	398	2	Y	-0-			20
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	757	2	Y	-0-			20
*02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	664	2	Y	-0-			20
STOCKTON B		WELL #:		8		RRCID -> 225001		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7481 - 7498				
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	126	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	98	-0-	-88	-0-	-0-		10	1	88	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	-0-		145	2			Y	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	191	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-		4	1	88	2	Y	-0-			-0-
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	96	2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29		RRCID -> 225002		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7499 - 7509				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-
PRYOR		WELL #:		5		RRCID -> 225005		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7466 - 7480				
09	3000 N	1107	-0-	-1893	-0-	2848		121	1	986	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	772	-0-	-2328	-0-	520		82	1	690	2	Y	-0-			-0-
11	1561 N	1041	-0-	-520	-0-	-0-		6	1	1035	2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	958	-0-	-189	-0-	-0-		57	1	901	2	Y	-0-			-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	981	2	Y	-0-			-0-
*02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	922	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE								BALANCE
09		216 N	74 -0-	-142	-0-	8 1	66 2	Y	-0-			-0-
10		85 N	85 -0-	-0-	-0-	9 1	76 2	Y	-0-			-0-
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-

CHATO		WELL #:		2	RRCID ->	225386	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 7328 -	7634
09		706 N	706 -0-	-0-	-0-	76 1	624 2	Y	5			18
						6 9						
10		806 N	491 -0-	-315	-0-	44 1	369 2	Y	71			89
						78 9						
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

APPLING		WELL #:		6	RRCID ->	225974	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7404 -	7424
09	DLQ G-10		60 -0-	60	125	7 1	53 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		100 -0-	100	225	11 1	89 2	Y	-0-			-0-
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-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		12	RRCID ->	226583	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7664 -	7710
09	973 N		392 -0-	-581	-0-	43 1	349 2	Y	-0-			-0-
10	250 N		250 -0-	-0-	-0-	26 1	224 2	Y	-0-			-0-
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-

MARTIN, J. C.		WELL #:		17	RRCID ->	227146	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6089 -	7686
09	1386 N		502 -0-	-884	-0-	55 1	447 2	Y	-0-			12
10	361 N		361 -0-	-0-	-0-	38 1	323 2	Y	-0-			12
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

WINSLOW, O. H.		WELL #:		18	RRCID ->	227167	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6046 -	7712
09	608 N		608 -0-	-0-	-0-	66 1	542 2	Y	-0-			-0-
10	589 N		420 -0-	-169	-0-	44 1	376 2	Y	-0-			-0-
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-

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 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
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	2	Y	-0-		-0-
10	434 N	351	-0-	-83	-0-	37	1	314	2	Y	-0-		-0-
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-
STOCKTON				WELL #: 7		RRCID -> 227565		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7469 - 7491	
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	105	1	855	2	Y	-0-		-0-
10	961 N	613	-0-	-348	-0-	65	1	548	2	Y	-0-		-0-
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-
PRYOR				WELL #: 6		RRCID -> 227573		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7468	
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	541	2	Y	-0-		-0-
10	682 N	412	-0-	-270	-0-	44	1	368	2	Y	-0-		-0-
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-
CHATO				WELL #: 7		RRCID -> 227610		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7400 - 7414	
09	135 N	57	-0-	-78	-0-	6	1	50	2	Y	1		5
						1	9						
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	24		29
						26	9						
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
WINSLOW, O. H.				WELL #: 20		RRCID -> 227613		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7544 - 7575	
09	859 N	545	-0-	-314	-0-	59	1	486	2	Y	-0-		43
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	58	1	485	2	Y	-0-		43
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
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 25		RRCID -> 227615		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7475 - 7487	
09	1700 N	909	-0-	-791	1057	99	1	810	2	Y	-0-		6
10	1678 N	621	-0-	-1057	-0-	66	1	555	2	Y	-0-		6
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

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 O	ALLOW CODE	GAS 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
09	101 N	56	-0-	-45	-0-	6	1	50	2	Y	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-		-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y	-0-		-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-		-0-
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 227670		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469					
09	2253 N	1006	-0-	-1247	-0-	110	1	896	2	Y	-0-		-0-
10	992 N	920	-0-	-72	-0-	97	1	823	2	Y	-0-		-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	7	1	1132	2	Y	-0-		-0-
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	2	Y	-0-		-0-
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	41	1	952	2	Y	-0-		-0-
*02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	68	1	695	2	Y	-0-		-0-

STOCKTON		WELL #: 6		RRCID -> 228216		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526					
09	3000 N	1297	-0-	-1703	1667	141	1	1156	2	Y	-0-		8
10	2334 N	667	-0-	-1667	-0-	71	1	596	2	Y	-0-		8
11	1290 N	1055	-0-	-235	-0-	6	1	1049	2	Y	-0-		8
12	1333 N	793	-0-	-540	-0-	47	1	746	2	Y	-0-		8
01	682 N	430	-0-	-252	-0-	18	1	412	2	Y	-0-		8
*02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	133	1	1373	2	Y	-0-		8

CHATO		WELL #: 4		RRCID -> 228236		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403					
09	1147 N	359	-0-	-788	-0-	39	1	318	2	Y	2		6
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	Y	22		28
11	420 N	258	-0-	-162	-0-	24	9						
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	2	1	256	2	Y	-0-		28
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	314	2	Y	-0-		28
						13	1	289	2	Y	11	30 1	9
						12	9						
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	Y	-0-		9

WINSLOW, O. H.		WELL #: 19		RRCID -> 228526		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178					
09	1184 N	361	-0-	-823	-0-	39	1	322	2	Y	-0-		11
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	2	Y	-0-		11
11	420 N	353	-0-	-67	-0-	2	1	351	2	Y	-0-		11
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	Y	-0-		11
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	Y	-0-		11
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	2	Y	-0-		11

CIERVO		WELL #: 1		RRCID -> 229763		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728					
09	3000 N	1503	-0-	-1497	12696	113	1	1390	2	Y	-0-		14
10	3100 N	1258	-0-	-1842	10854	194	1	1064	2	Y	-0-		14
11	3000 N	1483	-0-	-1517	9337	103	1	1380	2	Y	-0-		14
12	3100 N	1564	-0-	-1536	7801	29	1	1535	2	Y	-0-		14
01	3100 N	1444	-0-	-1656	6145	7	1	1437	2	Y	-0-		14
*02	2800 N	1323	-0-	-1477	4668	32	1	1291	2	Y	-0-		14

SUN T S H (OLMOS)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
VENADO														
WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2007	-0-	-993	23132	214	1	1793	2	Y	-0-	53	1	15
10	3100 N	1452	-0-	-1648	21484	56	1	1377	2	Y	-17			32
11	3000 N	1961	-0-	-1039	20445	19	9	1897	2	Y	33			65
12	3100 N	2016	-0-	-1084	19361	28	1	1995	2	Y	5	52	1	18
01	3100 N	2009	-0-	-1091	18270	36	9	2005	2	Y	-0-			18
*02	2800 N	1876	-0-	-924	17346	15	1	1787	2	Y	49	53	1	14
						6	9							
						4	1							
						35	1							
						54	9							
GUTIERREZ C														
WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376														
09	265 N	99	-0-	-166	-0-	11	1	88	2	Y	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			-0-
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-
MARTIN, J. C.														
WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062														
09	1127 N	344	-0-	-783	-0-	38	1	306	2	Y	-0-			1
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	2	Y	-0-			1
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
STOCKTON B														
WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468														
09	6218 X	1152	-0-	-5066	-0-	126	1	1026	2	Y	-0-			-0-
10	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	198	1	1675	2	Y	-0-			-0-
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-
CIERVO														
WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693														
09	1268 N	416	-0-	-852	-0-	31	1	385	2	Y	-0-			14
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	49	1	270	2	Y	-0-			14
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
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662														
09	1418 N	502	-0-	-916	-0-	55	1	447	2	Y	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	36	1	306	2	Y	-0-			-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
MARTIN, J. C.		WELL #: 19		RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620					
M O	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
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	93	1	757	2	Y	-0-		-0-
10	744 N	661	-0-	-83	-0-	70	1	591	2	Y	-0-		-0-
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-
VENADO		WELL #: 4		RRCID -> 230633		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168					
09	735 N	229	-0-	-506	-0-	24	1	204	2	Y	1	44 1	13
						1	9						
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	Y	13		26
						14	9						
11	270 N	120	-0-	-150	-0-	1	1	88	2	Y	28		54
						31	9						
12	248 N	84	-0-	-164	-0-	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						
VENADO		WELL #: 3		RRCID -> 230677		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513					
09	242 N	47	-0-	-195	-0-	5	1	42	2	Y	-0-		43
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-		43
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
CIERVO		WELL #: 4		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630					
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	60	1	737	2	Y	2		5
						2	9						
10	682 N	680	-0-	-2	-0-	105	1	575	2	Y	-0-		5
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
PRYOR		WELL #: 13		RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496					
09	205 N	70	-0-	-135	-0-	8	1	62	2	Y	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-		-0-
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-
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350					
09	1700 N	503	-0-	-1197	150	55	1	448	2	Y	-0-		5
10	381 N	231	-0-	-150	-0-	24	1	207	2	Y	-0-		5
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

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.// 273611											
CIERVO				WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5955 - 6085			
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	55	1	681	2	Y	-0-		40		
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	105	1	575	2	Y	-0-		40		
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		

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7357 - 7361			
09	1033 N	344	-0-	-689	-0-	38	1	306	2	Y	-0-		3		
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	Y	-0-		3		
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		

CIERVO				WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6076 - 6080			
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	57	1	704	2	Y	2		5		
						2	9								
10	713 N	534	-0-	-179	-0-	83	1	451	2	Y	-0-		5		
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	13 1	5		
						14	9								
*02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	14	1	560	2	Y	-0-		5		

CIERVO				WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 5881 - 7602			
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	38	1	466	2	Y	3		6		
						3	9								
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	71	1	393	2	Y	-0-		6		
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	15 1	6		
						17	9								
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	13	1	498	2	Y	-0-		6		

WINSLOW, O. H.				WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8007		PERF. 7564 - 7598			
09	3000 N	1393	-0-	-1607	1992	152	1	1241	2	Y	-0-		-0-		
10	2946 N	954	-0-	-1992	-0-	101	1	853	2	Y	-0-		-0-		
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-		

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 46		RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5946 - 7616			
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	72	1	588	2	Y	-0-		-0-		
10	775 N	368	-0-	-407	-0-	39	1	329	2	Y	-0-		-0-		
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-		

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	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
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-			51 1			413 2	Y	-0-					1
10	527 N	294	-0-	-233	-0-	-0-			31 1			263 2	Y	-0-					1
11	480 N	145	-0-	-335	-0-	-0-			1 1			144 2	Y	-0-					1
12	465 N	115	-0-	-350	-0-	-0-			7 1			108 2	Y	-0-					1
01	279 N	181	-0-	-98	-0-	-0-			8 1			173 2	Y	-0-					1
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1			165 2	Y	-0-					1
FOSTER, J. ESTATE																			
					WELL #:	44	RRCID -> 241827			COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 5780 - 6002			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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-
FOSTER, J. ESTATE																			
					WELL #:	35	RRCID -> 241884			COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7662 - 7688			
09	1694 X	538	-0-	-1156	-0-	-0-			59 1			479 2	Y	-0-					-0-
10	535 X	535	-0-	-0-	-0-	-0-			57 1			478 2	Y	-0-					-0-
11	720 X	601	-0-	-119	-0-	-0-			3 1			598 2	Y	-0-					-0-
12	682 X	382	-0-	-300	-0-	-0-			23 1			359 2	Y	-0-					-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-			24 1			539 2	Y	-0-					-0-
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-			19 1			193 2	Y	-0-					-0-
PRYOR																			
					WELL #:	12	RRCID -> 242032			COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7454 - 7480			
09	163 N	109	-0-	-54	-0-	-0-			12 1			97 2	Y	-0-					-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1			79 2	Y	-0-					-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1			116 2	Y	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1			123 2	Y	-0-					-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1			112 2	Y	-0-					-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1			87 2	Y	-0-					-0-
PRYOR																			
					WELL #:	14	RRCID -> 243056			COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7388 - 7416			
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-			146 1			1193 2	Y	-0-					-0-
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	-0-			84 1			709 2	Y	-0-					-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1			630 2	Y	-0-					-0-
12	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	-0-			75 1			1194 2	Y	-0-					-0-
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-			38 1			864 2	Y	-0-					-0-
*02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-			99 1			1015 2	Y	-0-					-0-
PRYOR																			
					WELL #:	11	RRCID -> 243057			COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7368 - 7382			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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-

(GWN415)

04/15/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** FEBRUARY 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1574

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	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09	1068 N	372	-0-	-696	-0-	40	1	332	2	Y	-0-	53 1		15		
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	Y	-17			32		
						19	9									
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	6	1	377	2	Y	33			65		
						36	9									
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	392	2	Y	5	52 1		18		
						6	9									
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			18		
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	4	1	211	2	Y	49	53 1		14		
						54	9									

WINSLOW, O. H.			WELL #:			27	RRCID -> 244590			COMPL. DATE 03/08/2019			TOTAL DEPTH		8000 PERF. 6016 - 6156	
09	3000 N	920	-0-	-2080	1805	100	1	820	2	Y	-0-			-0-		
10	2440 N	635	-0-	-1805	-0-	67	1	568	2	Y	-0-			-0-		
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-		

CHATO A			WELL #:			11	RRCID -> 244942			COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH		8000 PERF. 6030 - 6040	
09	198 N	63	-0-	-135	-0-	7	1	56	2	Y	-0-			19		
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	-0-			19		
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		

GUTIERREZ E			WELL #:			6	RRCID -> 245781			COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH		8010 PERF. 7510 - 7540	
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	61	1	500	2	Y	-0-			28		
10	589 N	435	-0-	-154	-0-	46	1	389	2	Y	-0-			28		
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		

REEVES			WELL #:			6	RRCID -> 247413			COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7380 - 7420	
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-		

REEVES "A"			WELL #:			8	RRCID -> 247884			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7300 - 7320	
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-		

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611											
CIERVO				WELL #:		6		RRCID -> 249341		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH		8011 PERF. 5864 - 7637			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09	636	N	236	-0-	-400	-0-	18 1	217 2	Y	1	1	1			2		
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	23 1	127 2	Y	-0-					2		
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			4 1		2		
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4 9								2		
							3 1	122 2	Y	-0-					2		
CIERVO				WELL #:		7	RRCID -> 249351		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 5946 - 6082				
09	18	N	6	-0-	-12	-0-	5 2	1 9	Y	1					2		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2		
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		
MARTIN, J. C.				WELL #:		21	RRCID -> 251752		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7442 - 7500				
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	108 1	879 2	Y	-0-					21		
10	868	N	246	-0-	-622	-0-	25 1	212 2	Y	8					29		
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		
MARTIN, J. C.				WELL #:		20	RRCID -> 277773		COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 5906 - 7570				
09	2280	X	1923	-0-	-357	-0-	210 1	1713 2	Y	-0-					-0-		
10	2170	X	1236	-0-	-934	-0-	131 1	1105 2	Y	-0-					-0-		
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-		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978													
CHATO 23				WELL #:		1	RRCID -> 180302		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 7474 - 7518				
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	3 1	38 3	Y	-0-					-0-		
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3 3		Y	-0-					-0-		
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-		
CHATO 27				WELL #:		2	RRCID -> 181658		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH		8345 PERF. 7561 - 7611				
09	660	N	114	-0-	-546	-0-	8 1	106 3	Y	-0-					-0-		
10	558	N	4	-0-	-554	-0-	4 3		Y	-0-					-0-		
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-		

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	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
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHATO 24		WELL #:		8	RRCID -> 183706		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664								
09		960 N	927	-0-	-33	-0-	69	1	858	3	Y	-0-					-0-
10		961 N	899	-0-	-62	-0-	73	1	826	3	Y	-0-					-0-
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-

GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID -> 183708		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659								
09		1020 N	750	-0-	-270	-0-	43 55 17	1 9	652	3	Y	50	89	1			38
10		713 N	600	-0-	-113	-0-	33 17	1 9	550	3	Y	15					53
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

CHATO 24		WELL #:		11	RRCID -> 183714		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700								
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
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-

CHATO 27		WELL #:		7	RRCID -> 184725		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHATO 27		WELL #:		6	RRCID -> 185419		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650								
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	417	3	Y	-0-					-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	3	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
CHATO 27														
WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	61	1	757	3	Y	-0-			-0-
10	775 N	581	-0-	-194	-0-	47	1	534	3	Y	-0-			-0-
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-
CHATO 22														
WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990														
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	3	Y	-0-			-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	3	Y	-0-			-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	6			6
						7	9							
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
CHATO 27														
WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19			26
12	14B2 EXT	27	-0-	27	27	4	1	23	3	Y	-0-			26
01	14B2 EXT	45	-0-	45	72	4	1	33	3	Y	7			33
						8	9							
02	14B2 EXT	56	-0-	56	128	5	1	51	3	Y	-0-	25	1	7
CHATO 22A														
WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
CHATO 27														
WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	14B2 EXT	26	-0-	26	26	1	1	12	3	Y	12			28
						13	9							
11	14B2 EXT	102	-0-	102	128	10	1	69	3	Y	21			49
						23	9							
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-	49	1	-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-
CHATO 27														
WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568														
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	84	1	907	3	Y	-0-			-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	72	1	890	3	Y	-0-			-0-
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-

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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			77
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			78
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

CHATO 27		WELL #:		3	RRCID -> 187289		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 6306 - 6309				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #:		2801	RRCID -> 187445		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 6000 - 6033				
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	250	3	Y	-0-	130 7		7
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	503	3	Y	8	11 1		4
							9	9							
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-

CHATO 22 A		WELL #:		28	RRCID -> 188476		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5898 - 5913				
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1367	3	Y	-0-			-0-
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	1267	3	Y	-0-			-0-
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-	149	1	1516	3	Y	-0-	1 7		10

CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID -> 188869		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6000 - 7707				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID -> 189040		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6001 - 7724				
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	314	3	Y	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	302	3	Y	-0-			-0-
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-

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 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		
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	32	1	394	3	Y	2		8		
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	2	9								
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	33	1	374	3	Y	-0-		8		
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	Y	-0-		8		
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	Y	3		11		
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	3	9								
						28	1	395	3	Y	-0-		11		
						24	1	352	3	Y	-0-		11		
CHATO 28 A															
WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607															
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-		-0-		
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-		-0-		
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-		
CHATO 24															
WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660															
09	1620 N	1148	-0-	-472	-0-	86	1	1062	3	Y	-0-		-0-		
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	106	1	1199	3	Y	-0-		-0-		
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-		
A.M.G. CHATO 25															
WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568															
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	47	1	585	3	Y	3		13		
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	3	9								
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	53	1	598	3	Y	-0-		13		
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	44	1	541	3	Y	-0-		13		
01	620 N	403	-0-	-217	-0-	37	1	518	3	Y	-0-		13		
02	560 N	171	-0-	-389	-0-	27	1	376	3	Y	-0-		13		
						11	1	160	3	Y	-0-		13		
CHATO 24															
WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532															
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	63	1	777	3	Y	3		20		
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	3	9								
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	63	1	708	3	Y	-0-		20		
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	Y	-0-		20		
01	341 N	110	-0-	-231	-0-	11	1	150	3	Y	1		21		
02	308 N	158	-0-	-150	-0-	1	9								
						7	1	103	3	Y	-0-		21		
						10	1	148	3	Y	-0-		21		
APPLING 697															
WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578															
09	720 N	513	-0-	-207	-0-	46	1	467	3	N	-0-		-0-		
10	682 N	528	-0-	-154	-0-	37	1	491	3	N	-0-		-0-		
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-		

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	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		
09		288 N	288	-0-	-0-	26	1	262	3	Y	-0-		-0-		
10		289 N	289	-0-	-0-	20	1	269	3	Y	-0-		-0-		
11		247 N	247	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-		-0-		
12		250 N	250	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-		-0-		
01		279 N	247	-0-	-32	15	1	232	3	Y	-0-		-0-		
02		224 N	215	-0-	-9	13	1	202	3	Y	-0-		-0-		
CHATO 24		WELL #:		10	RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH		8001 PERF. 7510 - 7554				
09		992 N	992	-0-	-0-	74	1	918	3	Y	-0-		25		
10		793 N	793	-0-	-0-	64	1	729	3	Y	-0-		25		
11		782 N	782	-0-	-0-	59	1	720	3	Y	-0-	3	28		
						3	9								
12		712 N	712	-0-	-0-	47	1	665	3	Y	-0-		28		
01		726 N	726	-0-	-0-	49	1	677	3	Y	-0-		28		
*02		1304 N	1304	-0-	-0-	84	1	1220	3	Y	-0-		28		
APPLING 697		WELL #:		3	RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7516 - 7565				
09		450 N	438	-0-	-12	39	1	399	3	Y	-0-		-0-		
10		439 N	439	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	-0-		-0-		
11		420 N	395	-0-	-25	26	1	369	3	Y	-0-		-0-		
12		430 N	430	-0-	-0-	33	1	397	3	Y	-0-		-0-		
01		434 N	403	-0-	-31	24	1	379	3	Y	-0-		-0-		
02		364 N	362	-0-	-2	22	1	340	3	Y	-0-		-0-		
CHATO 22		WELL #:		13	RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7804 PERF. 5864 - 5876				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
CHATO 22		WELL #:		9	RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5838 - 5931				
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11		9 N	9	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		-0-		
12		38 N	38	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-		-0-		
01		24 N	24	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-		-0-		
*02		19 N	19	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		-0-		
VT NYE RANCH		WELL #:		3101	RRCID -> 193486		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH		7912 PERF. 6007 - 7725				
09		633 N	633	-0-	-0-	317	1	293	3	Y	21	11 1	32		
						23	9								
10		510 N	510	-0-	-0-	144	1	346	3	Y	18	12 1	38		
						20	9								
11		371 N	371	-0-	-0-	97	1	273	3	Y	1	28 1	11		
						1	9								
12		484 N	484	-0-	-0-	124	1	345	3	Y	14		25		
						15	9								
01		569 N	569	-0-	-0-	135	1	432	3	Y	2		27		
						2	9								
*02		370 N	370	-0-	-0-	72	1	298	3	Y	-0-	12 1	15		

SUN T S H (OLMOS)														
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	
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	141	1	1426	3	Y	-0-		-0-	
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	108	1	1417	3	Y	-0-		-0-	
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-	
APPLING 700														
WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533														
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	166	1	1676	3	Y	-0-		-0-	
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	122	1	1612	3	Y	-0-		-0-	
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-	
CHATO 22 A														
WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074														
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	3			Y	-0-		-0-	
10	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	3			Y	-0-		-0-	
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-	
APPLING 697														
WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544														
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	109	1	1096	3	Y	-0-		-0-	
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	86	1	1138	3	Y	-0-		-0-	
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-	
CHATO 24														
WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521														
09	1560 N	1375	-0-	-185	-0-	103	1	1272	3	Y	-0-		-0-	
10	1550 N	1181	-0-	-369	-0-	96	1	1085	3	Y	-0-		-0-	
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-	
MARTIN TR. 4														
WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773														
09	270 N	123	-0-	-147	-0-	2	1	121	3	Y	-0-		41	
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	7		48	
						8	9							
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	Y	120	116	1	52
						132	9							
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	58	66	1	44
						64	9							
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	159	3	81	9	Y	74	106	1	12
02	252 N	171	-0-	-81	-0-	4	1	126	3	Y	37			49
						41	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978	RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6072 - 7752								
GOLLA 7		WELL #:		2														
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
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-			26 1	403 3	Y		5		9 1				6
10	279 N	268	-0-	-11	-0-			6 9	252 3	Y		1						7
11	270 N	216	-0-	-54	-0-			15 1	197 3	Y		2		5 1				4
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-			17 1	182 3	Y		3						7
01	279 N	187	-0-	-92	-0-			2 9	175 3	Y		1						8
02	196 N	95	-0-	-101	-0-			16 1	84 3	Y		2						10
								3 9										
								11 1										
								9 1										
								2 9										

APPLING 697				WELL #:	11	RRCID -> 195475	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7487 - 7524								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		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

CHATO 24				WELL #:	20	RRCID -> 195484	COMPL. DATE 03/29/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7533 - 7569								
09	240 N	172	-0-	-68	-0-			13 1	159 3	Y		-0-						-0-
10	217 N	152	-0-	-65	-0-			12 1	140 3	Y		-0-						-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-			24 1	291 3	Y		-0-						-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-			13 1	186 3	Y		-0-						-0-
01	155 N	117	-0-	-38	-0-			8 1	109 3	Y		-0-						-0-
02	252 N	97	-0-	-155	-0-			6 1	91 3	Y		-0-						-0-

CHATO 23				WELL #:	17	RRCID -> 195713	COMPL. DATE 04/16/2003	TOTAL DEPTH	7828	PERF. 7434 - 7454								
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-			35 1	437 3	Y		-0-						-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-			38 1	425 3	Y		-0-						-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-			31 1	380 3	Y		-0-						-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-			30 1	422 3	Y		-0-						-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-			27 1	375 3	Y		-0-						-0-
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-			24 1	343 3	Y		-0-						-0-

APPLING 698				WELL #:	12	RRCID -> 195827	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7439 - 7474								
09	330 N	317	-0-	-13	-0-			27 1	276 3	Y		13						13
10	341 N	291	-0-	-50	-0-			14 9	271 3	Y		-0-						13
11	330 N	292	-0-	-38	-0-			20 1	273 3	Y		-0-						13
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-			19 1	286 3	Y		-0-						13
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-			24 1	279 3	Y		-0-						13
02	280 N	253	-0-	-27	-0-			18 1	237 3	Y		-0-						13
								16 1										

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
MARTIN TR. 2		WELL #:		4	RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 6028 - 7532			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

APPLING 747				WELL #:	13	RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 7487 - 7525		
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	38	1	379	3	Y	11			11
						12	9							
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	-0-			11
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

MARTIN TR4 UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 5978 - 7624		
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	9	1	447	3	Y	-0-			5
10	403 N	349	-0-	-54	-0-	9	1	340	3	Y	-0-			5
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

APPLING 700				WELL #:	15	RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7462 - 7498		
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
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-

APPLING 697				WELL #:	14	RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 7470 - 7514		
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	Y	6			6
						7	9							
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	Y	-0-			6
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

MARTIN TR. 2				WELL #:	3	RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6026 - 7634		
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	18	1	906	3	Y	3	2	1	3
						3	9							
10	930 N	678	-0-	-252	-0-	17	1	661	3	Y	-0-			3
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
APPLING 700		WELL #:		5	RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520								
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
APPLING 697 GU					WELL #:	4	RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558						
09		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	98	1	991	3	Y	-0-					-0-
10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	69	1	909	3	Y	-0-					-0-
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-
AMG CHATO 25 C					WELL #:	17	RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534						
09		180 N	151	-0-	-29	-0-	11	1	139	3	Y	1					4
							1	9									
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					4
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
CHATO 24					WELL #:	23	RRCID -> 203290		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740						
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
10		62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
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-
CHATO 28 B					WELL #:	34	RRCID -> 203973		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044						
09		450 N	334	-0-	-116	-0-	325	3	9	9	Y	8					65
10		372 N	345	-0-	-27	-0-	343	3	2	9	Y	2					67
11		360 N	276	-0-	-84	-0-	276	3			Y	-0-					67
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	306	3	1	9	Y	1	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
APPLING 697 GU					WELL #:	7	RRCID -> 204626		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542						
09		1140 N	893	-0-	-247	-0-	80	1	813	3	Y	-0-					-0-
10		1085 N	326	-0-	-759	-0-	23	1	303	3	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978															
MARTIN TR. 4		WELL #:		2	RRCID -> 206415		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634										
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
APPLING 698					WELL #:		18	RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496							
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	399	3	Y	-0-					27
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	422	3	Y	-0-					27
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	404	3	Y	12					39
									13	9									
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	418	3	Y	-0-					39
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	411	3	Y	-0-					39
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	Y	-0-					39
APPLING 698					WELL #:		16	RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512							
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1188	3	Y	5					5
									6	9									
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1101	3	Y	-0-					5
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	952	3	Y	-0-					5
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	957	3	Y	-0-					5
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	884	3	Y	-0-					5
*02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	791	3	Y	-0-					5
APPLING 698					WELL #:		19	RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462							
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	4					4
									4	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					4
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					4
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					4
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					4
APPLING 700					WELL #:		17T	RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494							
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1373	3	N	13					155
									14	9									
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1312	3	N	3					158
									3	9									
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1039	3	N	8	145	1			21
									9	9									
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	978	3	N	6					27
									7	9									
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	989	3	N	3					30
									3	9									
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	798	3	N	-0-					30

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978															
APPLING 747		WELL #:		21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7472 - 7522							
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
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-			46 3	1 9	468 3	3	Y	3					3
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-			36 1	1	470 3	3	Y	-0-					3
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	-0-			31 1	1	438 3	3	Y	-0-					3
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-			37 1	1	445 3	3	Y	-0-					3
01	496 N	471	-0-	-25	-0-	-0-			29 1	1	442 3	3	Y	-0-					3
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	-0-			26 1	1	396 3	3	Y	-0-					3

VT NYE RANCH				WELL #:		2201		RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7913		PERF. 5980 - 7744					
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-			92 2	1 9	85 3	3	N	20	10 1				29
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-			68 2	1 9	164 3	3	N	19	11 1				37
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-			31 2	1 9	89 3	3	N	2	27 1				12
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-			33 1	1 9	92 3	3	N	13					25
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	-0-			15 1	1 9	48 3	3	N	1					26
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	-0-			14 1	1	59 3	3	N	-0-	12 1				14

APPLING 10				WELL #:		20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7438 - 7480					
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-			2 3	1 9	24 3	3	N	32	41 1				11
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	-0-			1 1	1	16 3	3	N	-0-					11
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	1	31 3	3	N	-0-					11
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	1	24 3	3	N	-0-					11
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N	-0-					11
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	1	45 3	3	N	-0-					11

APPLING 698				WELL #:		24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7438 - 7472					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
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-

APPLING 698				WELL #:		23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7502 - 7543					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
APPLING 698		WELL #:		22	RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7478 - 7519					
M	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
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-			123 6	1 9	1240	3	Y	5			5
10	1364 N	1270	-0-	-94	-0-			90 1	1	1180	3	Y	-0-			5
11	1350 N	1216	-0-	-134	-0-			80 1	1	1136	3	Y	-0-			5
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-			100 1	1	1219	3	Y	-0-			5
01	1271 N	1240	-0-	-31	-0-			75 1	1	1165	3	Y	-0-			5
02	1148 N	1080	-0-	-68	-0-			66 1	1	1014	3	Y	-0-			5

APPLING 10		WELL #:		25	RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7430 - 7470					
09	180 N	141	-0-	-39	-0-			12 13	1 9	116	3	Y	12			12
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-			12 13	1 9	152	3	Y	8			20
11	150 N	149	-0-	-1	-0-			10 3	1 9	136	3	Y	3			23
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-			13 18	1 9	159	3	Y	16			39
01	186 N	156	-0-	-30	-0-			9 1	1	147	3	Y	-0-			39
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-			9 1	1	145	3	Y	-0-			39

APPLING 697 GU		WELL #:		27	RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 7424 - 7449					
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-			6 7	1 1	64	3	Y	-0-			11
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-			7 5	1 1	96	3	Y	-0-			11
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-			5 10	1 9	65	3	Y	9			20
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-			7 7	1 1	82	3	Y	-0-			20
01	93 N	42	-0-	-51	-0-			3 3	1 1	39	3	Y	-0-			20
02	84 N	47	-0-	-37	-0-			3 3	1 1	44	3	Y	-0-			20

APPLING 698		WELL #:		26	RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7469 - 7510					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-			4 9	1 1	57	3	Y	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-			9 6	1 1	103	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-			6 6	1 1	87	3	Y	-0-			-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-			5 5	1 1	79	3	Y	-0-			-0-

APPLING 9		WELL #:		30	RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7466 - 7486					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
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-

APPLING 10		WELL #:		28	RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 7486 - 7516					
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-			134 99	1 1	1359	3	Y	-0-			-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-			86 108	1 1	1222	3	Y	-0-			-0-
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-			78 72	1 1	1207	3	Y	-0-			-0-
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-					1306	3	Y	-0-			-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-					1099	3	Y	-0-			-0-
*02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
MARTIN TR. 2														
WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534														
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	
09	240 N	117	-0-	-123	-0-	2	1	115	3	Y	-0-		-0-	
10	186 N	118	-0-	-68	-0-	3	1	115	3	Y	-0-		-0-	
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3			Y	-0-		-0-	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-		-0-	
01	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	3			Y	-0-		-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	Y	-0-		-0-	
APPLING 698													WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468	
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	398	3	N	12		27	
						13	9							
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	3	N	-0-		27	
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	27	1	388	3	N	3		30	
						3	9							
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	N	-0-		30	
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	26	1	400	3	N	-0-		30	
02	392 N	314	-0-	-78	-0-	19	1	295	3	N	-0-		30	
APPLING 9													WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540	
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	63	1	636	3	Y	-0-		20	
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	59	1	777	3	Y	1		21	
						1	9							
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	53	1	761	3	Y	18		39	
						20	9							
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	73	1	880	3	Y	-0-		39	
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	875	3	Y	-0-		39	
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	365	3	Y	2		41	
						2	9							
MARTIN TR. 2													WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506	
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	327	3	Y	10	25 1	11	
						11	9							
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	9	1	332	3	Y	25		36	
						28	9							
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	1	1	268	3	Y	6	20 1	22	
						7	9							
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	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							
VT COLEMAN HEIRS 503													WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	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	
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	132	1	1264	3	Y	-0-		-0-	
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	203	1	1360	3	Y	-0-		-0-	
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-	

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978											
CHATO 28 D				WELL #:		39		RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5967 - 7680			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
09	120 N	74	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	25	1	49	3	Y	-0-			-0-	
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	68	3	Y	-0-			-0-	
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	Y	-0-			-0-	
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	Y	-0-			-0-	
01	124 N	119	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-	
02	112 N	103	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			-0-	
CHATO 28				WELL #:		30		RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5992 - 7720			
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	957	3	Y	-0-			-0-	
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1073	3	Y	-0-			-0-	
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	976	3	Y	-0-			-0-	
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	804	3	Y	-0-			-0-	
01	1178 N	1145	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	88	1	1057	3	Y	-0-			-0-	
*02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1092	3	Y	-0-			-0-	
VT COLEMAN HEIRS 504				WELL #:		1		RRCID -> 233818		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7553 - 7594			
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	480	3	Y	-0-	5	7	19	
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	492	3	Y	2			21	
								2	9								
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	514	3	Y	9			30	
								10	9								
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	735	3	Y	-0-			30	
01	651 N	626	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	95	1	524	3	Y	6			36	
								7	9								
02	588 N	517	-0-	-0-	-71	-0-	-0-	82	1	435	3	Y	-0-	21	1	14	
CHATO 28 D				WELL #:		40		RRCID -> 233819		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5951 - 7679			
09	180 N	152	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	52	1	100	3	Y	-0-			-0-	
10	124 N	105	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	54	1	51	3	Y	-0-			-0-	
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	291	3	Y	-0-			-0-	
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-			-0-	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-	
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			-0-	
CHATO 28 C				WELL #:		46		RRCID -> 233820		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6008 - 7780			
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	2			5	
								2	9								
10	31 N	22	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	2			7	
								2	9								
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			7	
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	Y	15	13	1	9	
								17	9								
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	125	3	Y	-0-			9	
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	271	3	Y	-0-			9	
AMG CHATO 25 C				WELL #:		41		RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7916		PERF. 5925 - 7640			
09	150 N	149	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-			-0-	
10	124 N	105	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	14	1	91	3	Y	-0-			-0-	
11	120 N	92	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-			-0-	
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-			-0-	
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	63	3	Y	-0-			-0-	
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	58	3	Y	-0-			-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 2201		RRCID -> 234009		COMPL. DATE 02/27/2008	
VT RMG LAND								TOTAL DEPTH 7965	
								PERF. 6030 - 7820	
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
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	345 1	592 3	Y	64
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	17 9	227 1	Y	9
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	3 9	198 1	Y	15
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	7 9	387 1	Y	20
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	6 9	361 1	Y	23
*02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	3 9	400 1	Y	23
AMG CHATO 25 C		WELL #: 44		RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 7900	
								PERF. 5913 - 7637	
09	480 N	347	-0-	-133	-0-	33 1	314 3	Y	-0-
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	226 1	1510 3	Y	-0-
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	137 1	1139 3	Y	-0-
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	153 1	1317 3	Y	-0-
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	602 1	818 3	Y	-0-
*02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	411 1	795 3	Y	-0-
CHATO 28 C		WELL #: 48		RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7900	
								PERF. 6013 - 7782	
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	46 1	441 3	Y	16
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	2 9	75 1	Y	38
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	24 9	58 1	Y	38
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	58 1	20 1	Y	21
01	434 N	54	-0-	-380	-0-	17 9	23 1	Y	21
02	392 N	18	-0-	-374	-0-	6 1	12 3	Y	21
CHATO 22 A		WELL #: 51		RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7900	
								PERF. 6050 - 7780	
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		Y	-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		Y	-0-
11	780 N	777	-0-	-3	-0-	777 3		Y	-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	28 1	556 3	Y	-0-
01	806 N	640	-0-	-166	-0-	94 1	546 3	Y	-0-
02	728 N	696	-0-	-32	-0-	90 1	606 3	Y	-0-
APPLING 748 A		WELL #: 42		RRCID -> 235723		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7900	
								PERF. 5879 - 7653	
09	810 N	648	-0-	-162	-0-	22 1	626 3	N	25
10	775 N	573	-0-	-202	-0-	24 1	546 3	N	28
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	3 9	24 1	N	33
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	6 9	16 1	N	-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	2 9	634 3	N	-0-
*02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	8 1	666 3	N	-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
CHATO 27															
WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722															
M O	ALLOW 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
09	750 N	687	-0-	-63	-0-	44	1	643	3	N	-0-				-0-
10	713 N	637	-0-	-76	-0-	41	1	596	3	N	-0-				-0-
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-

AMG CHATO 25 C													WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674		
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	76	1	735	3	Y	-0-				-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	106	1	713	3	Y	-0-				-0-
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-

CHATO 28 C													WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790		
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	3	Y	-0-				-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	47	1	313	3	Y	-0-				-0-
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-

AMG CHATO 25 C													WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658		
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	62	1	600	3	Y	-0-				-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	80	1	536	3	Y	-0-				-0-
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-

APPLING 695													WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

APPLING 698 "B"													WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498		
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-				-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	Y	-0-				-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)													CAPACITY													CNTY: LA SALLE																																						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																																																																
APPLING 695																																																																
WELL #: 46													RRCID -> 241868													COMPL. DATE 05/03/2008													TOTAL DEPTH 7900													PERF. 5825 - 7460												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE																																													
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	22 14 9	1	227 3	Y	13								13																																													
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	16 10 9	1	216 3	Y	9								22																																													
11	240 N	171	-0-	-69	-0-	-0-	11 3 9	1	157 3	Y	3								25																																													
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	12 18 9	1	147 3	Y	16								41																																													
01	248 N	165	-0-	-83	-0-	-0-	10 1	1	155 3	Y	-0-								41																																													
02	168 N	125	-0-	-43	-0-	-0-	8 1	1	117 3	Y	-0-								41																																													
VT COLEMAN HEIRS 504																				WELL #: 3				RRCID -> 241871				COMPL. DATE 06/28/2008				TOTAL DEPTH 8000				PERF. 7661 - 7691																												
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	-0-	18 2 9	1	52 3	Y	2								15																																													
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	17 2 9	1	53 3	Y	2								17																																													
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	-0-	10 8 9	1	47 3	Y	7								24																																													
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	29 4 9	1	151 3	Y	-0-								24																																													
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	13 4 9	1	70 3	Y	4								28																																													
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	1	77 3	Y	-0-	17 1	1	1 7					10																																													
APPLING 697 GU																				WELL #: 6				RRCID -> 241922				COMPL. DATE 02/01/2008				TOTAL DEPTH 7738				PERF. 5868 - 7494																												
09	180 N	76	-0-	-104	-0-	-0-	4 32 9	1	40 3	Y	29								157																																													
10	279 N	45	-0-	-234	-0-	-0-	3 6 9	1	36 3	Y	5								162																																													
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	-0-	2 2 9	1	28 3	Y	2	150 1							14																																													
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4 9	1	29 3	Y	4								18																																													
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4 9	1	29 3	Y	4								22																																													
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1 9	1	30 3	Y	1								23																																													
VT COLEMAN HEIRS 504																				WELL #: 2				RRCID -> 242025				COMPL. DATE 07/23/2008				TOTAL DEPTH 7960				PERF. 7636 - 7656																												
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1 9	1	106 3	Y	1								19																																													
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	37 3 9	1	113 3	Y	3								22																																													
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	33 10 9	1	151 3	Y	9								31																																													
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	1	131 3	Y	-0-								31																																													
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	29 7 9	1	162 3	Y	6								37																																													
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	-0-	26 1	1	140 3	Y	-0-	21 1	1	1 7					15																																													
APPLING 695																				WELL #: 45				RRCID -> 242031				COMPL. DATE 05/16/2008				TOTAL DEPTH 7800				PERF. 5857 - 7492																												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																													
01	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	1 1	1	15 3	Y	-0-								-0-																																													
02	14B2 EXT	6	-0-	6	22	22	6 3	3		Y	-0-								-0-																																													

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 2202		RRCID -> 243049		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6064 - 7791	
VT RMG LAND													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	322	1	553	3	Y	-0-	64
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	301	1	1040	3	Y	57 1	11
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	301	1	967	3	Y	6	17
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	537	1	650	3	Y	5	22
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	549	1	851	3	Y	4	26
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	523	1	604	3	Y	-0-	26
VT NYE RANCH				WELL #: 3102		RRCID -> 243052		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6030 - 7776	
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	641	1	594	3	N	2	33
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	328	1	783	3	N	19	39
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	264	1	744	3	N	2	13
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	257	1	714	3	N	13	26
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	257	1	824	3	N	1	27
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	159	1	663	3	N	-0-	14
VT GUTIERREZ, RAYMOND				WELL #: 2802		RRCID -> 243077		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 5971 - 7722	
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	252	1	234	3	Y	-0-	7
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	266	1	635	3	Y	8	4
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	162	1	456	3	Y	-0-	-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	177	1	492	3	Y	-0-	-0-
01	899	N	732	-0-	-167	-0-	174	1	558	3	Y	-0-	-0-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	139	1	577	3	Y	-0-	-0-
VT RMG LAND				WELL #: 2203		RRCID -> 243368		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 6062 - 7784	
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	271	1	464	3	Y	33	64
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	211	1	726	3	Y	3	10
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	258	1	826	3	Y	6	16
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	849	1	1028	3	Y	4	20
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	736	1	1140	3	Y	3	23
*02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	812	1	936	3	Y	-0-	23
CHATO 28 C				WELL #: 49		RRCID -> 243844		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6030 - 7752	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	-0-
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	3	1	5	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GOLLA 7														
WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712														
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	
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	50 1	767 3	Y	70	76 1			51	
10	868 N	735	-0-	-133	-0-	77 9	671 3	Y	22				73	
11	840 N	662	-0-	-178	-0-	40 1	609 3	Y	1	56 1			18	
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	24 9	723 3	Y	7				25	
01	744 N	698	-0-	-46	-0-	52 1	651 3	Y	5				30	
*02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	1 9	658 3	Y	8				38	
						61 1								
						8 9								
						41 1								
						6 9								
						72 1								
						9 9								
CHATO 23														
WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908														
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	N	-0-				-0-	
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	10 1	108 3	N	-0-				-0-	
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18 1	216 3	N	-0-				-0-	
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18 1	259 3	N	-0-				-0-	
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14 1	196 3	N	-0-				-0-	
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11 1	160 3	N	-0-				-0-	
GOLLA 7														
WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699														
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	96 1	1463 3	Y	-0-				-0-	
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	78 1	1328 3	Y	-0-				-0-	
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-	
CHATO 22A														
WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
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-	
CHATO 28 "C"														
WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820														
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	126 1	1206 3	Y	-0-				-0-	
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	170 1	1136 3	Y	-0-				-0-	
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-	

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																											
APPLING 695																											
WELL #: 50													RRCID -> 254204			COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 5601 - 5612					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
09	216 N	216	-0-		-0-	-0-		20	1	196	3	Y	-0-					13									
10	223 N	223	-0-		-0-	-0-		16	1	207	3	Y	-0-					13									
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																		
APPLING 9													WELL #: 29			RRCID -> 264677			COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 7750			PERF. 7416 - 7432		
09	184 N	184	-0-		-0-	-0-		17	1	167	3	Y	-0-					4									
10	250 N	250	-0-		-0-	-0-		18	1	232	3	Y	-0-					4									
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									
MARTIN TR. 4													WELL #: 23H			RRCID -> 271421			COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 7755			PERF. 8093 - 12207		
09	1176 N	1176	-0-		-0-	-0-		21	1	1092	3	N	57					167									
								63	9																		
10	1116 N	1090	-0-		-26	-0-		26	1	1021	3	N	39	153	1			53									
								43	9																		
11	1080 N	1035	-0-		-45	-0-		5	1	975	3	N	50	92	1			11									
								55	9																		
12	1102 N	1102	-0-		-0-	-0-		39	1	995	3	N	62					73									
								68	9																		
01	1101 N	1101	-0-		-0-	-0-		1028	3	73	9	N	66	107	1			32									
02	980 N	948	-0-		-32	-0-		25	1	878	3	N	41					73									
								45	9																		
APPLING													WELL #: 9H			RRCID -> 272887			COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 7590			PERF. 8039 - 12709		
09	6270 X	6199	-0-		-71	-0-		208	1	5859	3	Y	120	132	1			43									
								132	9																		
10	6479 X	6328	-0-		-151	-0-		267	1	5975	3	Y	78	65	1			56									
								86	9																		
11	6180 X	6009	-0-		-171	-0-		245	1	5678	3	Y	78	122	1			12									
								86	9																		
12	6386 X	6104	-0-		-282	-0-		173	1	5854	3	Y	70					82									
								77	9																		
01	6417 X	4179	-0-		-2238	-0-		4146	3	33	9	Y	30	110	1			2									
*02	6043 X	6043	-0-		-0-	-0-		71	1	5913	3	Y	54	40	1			16									
								59	9																		
CHATO 27													WELL #: 86			RRCID -> 274807			COMPL. DATE 11/28/2011			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 5856 - 7564		
09	270 N	186	-0-		-84	-0-		18	1	168	3	Y	-0-					-0-									
10	266 N	266	-0-		-0-	-0-		31	1	235	3	Y	-0-					-0-									
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									
								85	9																		
01	279 N	240	-0-		-39	-0-		23	1	217	3	Y	-0-	26	1			51									
02	168 N	146	-0-		-22	-0-		13	1	133	3	Y	-0-	37	1	1	7	13									

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING		WELL #:		13H	RRCID -> 275271		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH		7667 PERF. 8812 - 13134	
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
09	6330 X	5773	-0-	-557	-0-	194 1	5470 3	Y	99	115 1		40
10	6324 X	5889	-0-	-435	-0-	109 9	5562 3	Y	71	58 1		53
11	6120 X	6064	-0-	-56	-0-	249 1	5722 3	Y	86	124 1		15
12	6324 X	6026	-0-	-298	-0-	78 9	5787 3	Y	62			77
01	5952 X	3338	-0-	-2614	-0-	247 1	56 9	Y	51	124 1		4
02	5656 X	4622	-0-	-1034	-0-	95 9	4450 3	Y	108	77 1		35
						171 1						
						68 9						
						3282 3						
						53 1						
						119 9						

APPLING		WELL #:		12H	RRCID -> 275273		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH		7620 PERF. 7729 - 12457	
09	3540 X	3403	-0-	-137	-0-	114 1	3221 3	Y	62	88 1		30
10	3658 X	3407	-0-	-251	-0-	68 9	3186 3	Y	72	54 1		48
11	3480 X	3409	-0-	-71	-0-	142 1	3178 3	Y	85	119 1		14
12	3596 X	3432	-0-	-164	-0-	79 9	3267 3	Y	62			76
01	3565 X	2465	-0-	-1100	-0-	137 1	57 9	Y	52	123 1		5
*02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	94 9	3375 3	Y	87	63 1		29
						97 1						
						68 9						
						2408 3						
						41 1						
						96 9						

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC		WELL #:		784823	RRCID -> 277786		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH		6144 PERF. 6373 - 12895	
09	3870 X	3818	-0-	-52	-0-	122 1	3532 3	N	149			319
10	3999 X	3947	-0-	-52	-0-	164 9	3641 3	N	146	183 1		282
11	3870 X	3680	-0-	-190	-0-	145 1	3488 3	N	69	284 1		67
12	3999 X	3959	-0-	-40	-0-	161 9	3577 3	N	189			256
01	3937 X	3837	-0-	-100	-0-	116 1	3512 3	N	153	182 1		227
02	3556 X	3401	-0-	-155	-0-	76 9	3146 3	N	113	180 1		160
						174 1						
						208 9						
						157 1						
						168 9						
						131 1						
						124 9						

SUN T S H (WILCOX)		WELL #:		87251 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611								
CHATO A		WELL #:		10	RRCID -> 239136		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH		8020 PERF. 4652 - 4655	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
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-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		25	RRCID -> 249835		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 4652 - 4660	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
APPLING 700		WELL #:		17C	RRCID -> 211577		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4671 - 4684			
M	ALLOW 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APPLING 9		WELL #:		33	RRCID -> 235419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4588 - 4594	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y			-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y			-0-			-0-
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-

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			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SABINAL RESOURCES, INC.		742124												
SCHWEERS		WELL #:		3	RRCID -> 232984		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 977		PERF. 894 - 897			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)		89960 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN										
SUTTON PRODUCING CORP.		831283																
DICKINSON, J. H.		WELL #:		RRCID -> 214762		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11400 - 11450								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						71
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
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						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						12
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
DICKINSON, J. H.		WELL #:				RRCID -> 247598		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11480 - 11552						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24
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
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						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
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						
09	300 N	143	-0-	-157	-0-	32	1	111	3	Y	-0-							-0-
10	341 N	81	-0-	-260	-0-	13	1	68	3	Y	-0-							-0-
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-
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		7		RRCID -> 075752		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 8240 - 8266						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
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-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		3	RRCID -> 078529		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH		8500	PERF. 8320 - 8334			
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
09		510 N	340	-0-	-170	-0-		77 1	263 3		Y	-0-			-0-
10		248 N	243	-0-	-5	-0-		39 1	204 3		Y	-0-			-0-
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-

TRIPLE BAR RANCH "A"				WELL #:	5	RRCID -> 078530		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH		8500	PERF. 8264 - 8282		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
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

TRIPLE BAR RANCH "B"				WELL #:	1	RRCID -> 089720		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH		8500	PERF. 8208 - 8238		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

D. W. TRI BAR 12 F				WELL #:	6	RRCID -> 090625		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH		8458	PERF. 8260 - 8294		
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-

SCHLETZE, A.E.				WELL #:	10	RRCID -> 096143		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 8260 - 8200		
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-

BAKER 64				WELL #:	1A	RRCID -> 097029		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH		8500	PERF. 8368 - 8384		
09	0	N	-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-

SCHLETZE, A. E. ET AL				WELL #:	B 1	RRCID -> 111298		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH		8365	PERF. 8215 - 8253		
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-

TRI BAR (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
TRIPLE BAR RANCH "C"														
//CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	268	-0-	-242	-0-	44	1	224	3	Y	-0-			-0-
10	527 N	337	-0-	-190	-0-	319	3	18	9	Y	16			16
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
TRIPLE BAR RANCH "C"														
WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	79	-0-	79	-0-	134	1	5	3	Y	14			14
						15	9							
D. W. TRI BAR 12 F														
WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
TRIPLE BAR RANCH "A"														
WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
TRIPLE BAR RANCH "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241														
09	14B2 EXT	65	-0-	65	-0-	12	1	53	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	108	-0-	108	-0-	49	1	59	3	Y	-0-			-0-
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-
TRIPLE BAR RANCH "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350														
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
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							

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																							
TRIPLE BAR RANCH "A"																							
WELL #: 11														RRCID -> 120328									
														COMPL. DATE 02/21/1986									
														TOTAL DEPTH 8409									
														PERF. 8246 - 8265									
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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3					
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					
TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: 2SF									
														RRCID -> 123997									
														COMPL. DATE 04/12/1986									
														TOTAL DEPTH 12200									
														PERF. 6078 - 6084									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
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-					
TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: 5SF									
														RRCID -> 138950									
														COMPL. DATE 12/21/1988									
														TOTAL DEPTH 6450									
														PERF. 6088 - 6098									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
01	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	3				Y	-0-						-0-					
02	14B2 EXT	46	-0-	46	58	12	1	34	3		Y	-0-						-0-					
VT FANSLER, LORRAINE														WELL #: 7241									
														RRCID -> 142607									
														COMPL. DATE N/A									
														TOTAL DEPTH 8437									
														PERF. 8272 - 8306									
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	223	1	207	3	N	8							8					
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	47	1	113	3	N	7	10	1					5					
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-					
VT FANSLER, LORRAINE														WELL #: 7001									
														RRCID -> 142608									
														COMPL. DATE N/A									
														TOTAL DEPTH 8400									
														PERF. 8284 - 8304									
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	123	1	114	3	N	45							45					
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	50	9	138	3	N	17	48	1					14					
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	19	9	92	3	N	6	4	1					16					
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	33	1	139	3	N	19							35					
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	50	1	109	3	N	-0-												
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21	9	170	3	N	4	34	1					1					
														4 9									

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 7242		RRCID -> 142671		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 8270 - 8296			
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
09		800 N	800	-0-	-0-	-0-	411 9	1 9	380	3	N	8					8
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-	258 9	1 9	617	3	N	8	11	1			5
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-

TRIPLE BAR 55 "A"				WELL #: 1		RRCID -> 155461		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH		8410 PERF. 8260 - 8290					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR 55 G				WELL #: 1		RRCID -> 156638		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH		8405 PERF. 8273 - 8321					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR 55 G				WELL #: 2		RRCID -> 157545		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH		8520 PERF. 8332 - 8368					
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	-0-	52	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	-0-	38	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
*02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	1188	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BARR 55 F				WELL #: 1		RRCID -> 157581		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH		8510 PERF. 8326 - 8378					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	34	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI BAR (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
TRIPLE BAR RANCH "A"																						
										WELL #:		1A	RRCID ->	158045	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8172	-	8208
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
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-	
TRIPLE BAR 55 "A"										WELL #:		4	RRCID ->	158059	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8295	-	8347
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
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-	
TRIPLE BAR 55 G										WELL #:		3	RRCID ->	158060	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6076	-	6082
09	510	N	420	-0-	-90	-0-	95	1	325	3	Y	-0-									-0-	
10	496	N	418	-0-	-78	-0-	68	1	350	3	Y	-0-									-0-	
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-	
BAKER 64										WELL #:		1	RRCID ->	158356	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8312	-	8335
09	510	N	337	-0-	-173	-0-	76	1	261	3	Y	-0-									-0-	
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	61	1	314	3	Y	-0-									-0-	
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-	
D. W. TRI BAR 12 F										WELL #:		3	RRCID ->	158357	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8296	-	8341
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-									-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-	
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-	
D. W. TRI BAR 12 F										WELL #:		4	RRCID ->	158819	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8335	-	8349
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
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-	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
D. W. TRI BAR 32 "H" "A"		WELL #:		3	RRCID -> 158831		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH		8416 PERF. 8279 - 8299	
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	C	COND	AMT	BALANCE
									M	PROD	CODE	
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	2 1	7 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13 1	1 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		4	RRCID -> 158834		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH		8463 PERF. 8290 - 8310	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID -> 159145		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH		8385 PERF. 8255 - 8284	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LYSSY 8		WELL #:		1	RRCID -> 159831		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH		8350 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LYSSY 711		WELL #:		3	RRCID -> 160172		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH		8360 PERF. 8182 - 8211	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 3	RRCID -> 160197		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH		8475 PERF. 8309 - 8343	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	21 1	70 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8 1	39 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

LYSSY 72		WELL #:		7	RRCID -> 160605		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH		8405 PERF. 8240 - 8265	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
LYSSY 67															
WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204															
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
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	28	1	84	3	Y	-0-			17
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	21	1	92	3	Y	-0-			17
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-			17
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	98	3	Y	6			23
							7	9							
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	11	29	1	5
							12	9							
02	112 N	20	-0-	-92	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-			5
LYSSY 72															
WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217															
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LYSSY 67															
WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246															
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	150	3	N	-0-			-0-
10	310 N	191	-0-	-119	-0-	-0-	35	1	156	3	N	-0-			-0-
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-
LYSSY 72															
WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152															
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	103	3	Y	-0-			-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	349	3	Y	-0-			-0-
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-
LYSSY 76 1/2															
WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270															
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	-0-	9	1	227	3	Y	-0-			8
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
LYSSY 709															
WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271															
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
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-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LYSSY 69		WELL #:		29	RRCID -> 162997		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH		8466	PERF. 8308 - 8326			
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-			-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-

LYSSY 67		WELL #:		7	RRCID -> 163066		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH		8380	PERF. 8215 - 8251			
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	23	1	66	3	Y	-0-			24
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	16	1	73	3	Y	-0-			24
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	6			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

LYSSY 72		WELL #:		28	RRCID -> 163199		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH		8402	PERF. 8209 - 8235			
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 2	RRCID -> 163673		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH		8508	PERF. 8323 - 8355			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

LYSSY 69		WELL #:		9	RRCID -> 163931		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH		8415	PERF. 8289 - 8305			
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-			-0-
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-

LYSSY 709		WELL #:		18	RRCID -> 164452		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH		8447	PERF. 8241 - 8258			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LYSSY 69		WELL #:		31		RRCID -> 164927		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301					
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
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD					WELL #:		E 4		RRCID -> 165034		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342		
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

TRIBAR, D. W. 56 "C"					WELL #:		5		RRCID -> 167505		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347		
09		120 N	35	-0-	-85	-0-	8	1	27	3	Y	-0-			-0-
10		186 N	66	-0-	-120	-0-	11	1	55	3	Y	-0-			-0-
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-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709					WELL #:		1		RRCID -> 167519		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323		
09	14B2	EXT	257	-0-	257	417	42	1	215	3	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	167	-0-	167	584	167	3			Y	-0-			-0-
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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD					WELL #:		E 6		RRCID -> 167691		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

D. W. TRI BAR 12 F					WELL #:		8		RRCID -> 167765		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD					WELL #:		C 7		RRCID -> 167930		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363		
09		720 N	88	-0-	-632	-0-	20	1	68	3	Y	-0-			-0-
10		434 N	54	-0-	-380	-0-	9	1	45	3	Y	-0-			-0-
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-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		3	RRCID -> 168441		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8243 - 8305	
M	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-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
LYSSY 71		WELL #:		14	RRCID -> 168678		COMPL. DATE 09/22/1987		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8302 - 8318	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
LYSSY 71		WELL #:		12	RRCID -> 168679		COMPL. DATE 08/17/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8240 - 8260	
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	71 1	212 3	Y	28	58 1	23
10	558	N	118	-0-	-440	-0-	31 9					
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	22 1	96 3	Y	-0-		23
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7 1	71 3	Y	38	38 1	23
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	42 9					
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-	14 1	59 3	Y	11		34
							12 9					
							4 1	28 3	Y	22		56
							24 9					
									Y	-0-	56 1	-0-
LYSSY "8"		WELL #:		11	RRCID -> 168680		COMPL. DATE 06/30/1985		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8186 - 8216	
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	4 1	13 3	Y	-0-		-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5 1	23 3	Y	-0-		-0-
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-
LYSSY "8"		WELL #:		7	RRCID -> 168682		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 7975 - 8167	
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	22 1	64 3	Y	-0-		-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	5 1	23 3	Y	-0-		-0-
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-
LYSSY 67 "C"		WELL #:		4	RRCID -> 168687		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH 8278		PERF. 8205 - 8231	
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	72 1	215 3	Y	-0-		-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	48 1	216 3	Y	-0-		-0-
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-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY 67 "C"		WELL #:		21	RRCID -> 168695		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH	8409	PERF. 8252	- 8266	
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
09	14B2 EXT	77	-0-	77	163	44	1	33	3	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	131	-0-	131	294	24	1	107	3	Y	-0-		-0-
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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		C 8	RRCID -> 169398		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH	8502	PERF. 8384	- 8414	
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	46	1	158	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-		-0-
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-

LYSSY "8"		WELL #:		2	RRCID -> 169726		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8170	- 8205	
09	300 N	135	-0-	-165	-0-	34	1	101	3	Y	-0-		-0-
10	217 N	85	-0-	-132	-0-	16	1	69	3	Y	-0-		-0-
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-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		7	RRCID -> 169784		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8342	- 8353	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

VOLPE RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 171312		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH	8502	PERF. 8347	- 8359	
09	750 N	250	-0-	-500	-0-	84	1	166	3	N	-0-		-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-		-0-
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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		1SF	RRCID -> 173990		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH	8354	PERF. 6071	- 8260	
09	480 N	173	-0-	-307	-0-	39	1	134	3	N	-0-		-0-
10	496 N	133	-0-	-363	-0-	22	1	111	3	N	-0-		-0-
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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 1	RRCID -> 175066		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH	8494	PERF. 6073	- 6081	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		4SF	RRCID ->	175376	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6126 -	6141	
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		11SF	RRCID ->	176324	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 8433 -	8455	
09	300 N	45	-0-	-255	-0-	10	1	35 3	Y	-0-			20
10	310 N	218	-0-	-92	-0-	35	1	183 3	Y	-0-			20
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

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		9SF	RRCID ->	176325	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6100 -	6114	
09	90 N	35	-0-	-55	-0-	8	1	27 3	Y	-0-			-0-
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6 3	Y	-0-			-0-
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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		7SF	RRCID ->	176340	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 6078 -	8371	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29 3	Y	-0-			-0-
10	279 N	73	-0-	-206	-0-	12	1	61 3	Y	-0-			-0-
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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		6SF	RRCID ->	177477	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	8480	PERF. 8311 -	8345	
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	122	1	418 3	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		10SF	RRCID ->	177542	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6114 -	6125	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	24	-0-	24	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	34	-0-	34	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	47	-0-	47	-0-	105	12 1	35 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	ALLOW CODE	GAS 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
09	90 N	20	-0-	-70	-0-	4	1	16	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	6	1	30	3	Y	-0-		-0-
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-
VOLPE-SCHOOLFIELD 62													
		WELL #:		2	RRCID -> 179620		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH		6311	PERF. 6167 - 6176	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-
LYSSY 67													
		WELL #:		8	RRCID -> 181197		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH		8400	PERF. 8202 - 8240	
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	3	Y	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	Y	-0-		-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD													
		WELL #:		13SF	RRCID -> 181198		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH		6297	PERF. 6156 - 6172	
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	3	Y	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	3	Y	-0-		-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-		-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-		-0-
02	140 N	32	-0-	-108	-0-	8	1	24	3	Y	-0-		-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD													
		WELL #:		18SF	RRCID -> 181812		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH		6239	PERF. 6100 - 6110	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-
TRIBAR, D. W. 56 "C"													
		WELL #:		10	RRCID -> 191316		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH		8466	PERF. 8330 - 8357	
09	150 N	95	-0-	-55	-0-	21	1	74	3	Y	-0-		-0-
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	16	1	80	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-		-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	32	1	94	3	Y	-0-		-0-
VT UNO MAS -A-													
		WELL #:		1	RRCID -> 202442		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH		8450	PERF. 8320 - 8335	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15 7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
VT UNO MAS -A-														
WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 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	* * EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	17 7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
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-
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 7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
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-
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 7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
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-
TRIBAR-SCHOOLFIELD														
WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404														
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	3	Y	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-			100	3	Y	-0-			-0-
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-			-0-
D.W. TRI-BAR 712 "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238														
09	14B2 EXT	122	-0-	122	249	20	1	102	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	214	-0-	214	463	213	3	1	9	Y	1			1
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	1			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	1			3
						1	9							
SCHLETZE, A.E.														
WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310														
09	840 N	709	-0-	-131	-0-	100	1	609	3	N	-0-			15
10	775 N	752	-0-	-23	-0-	51	1	701	3	N	-0-			15
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

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
D W TRI-BAR 711 "C"				WELL #:	1	RRCID -> 207436		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL	DEPTH	8520	PERF.	8327	-	8360			
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
SCHLETZE, A.E.				WELL #:	11	RRCID -> 214596		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8212	-	8239			
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	68	3	Y	-0-					14
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	93	3	Y	-0-					14
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	67	3	Y	-0-					14
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	43	3	Y	-0-					14
01	186	N	94	-0-	-0-	-92	-0-	-0-	17	1	77	3	Y	-0-					14
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
TRIPLE BAR 55 G				WELL #:	5	RRCID -> 214624		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL	DEPTH	8550	PERF.	6079	-	8374			
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
10	217	N	8	-0-	-209	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
SCHLETZE, A.E.				WELL #:	9	RRCID -> 219155		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8222	-	8252			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
GARZA-HOLCOMB				WELL #:	1	RRCID -> 220045		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL	DEPTH	8550	PERF.	8334	-	8386			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
BAKER 64				WELL #:	2	RRCID -> 220738		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL	DEPTH	8550	PERF.	8261	-	8288			
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	502	3	Y	-0-					32
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	439	3	Y	-0-					32
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					32
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					32
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					32
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	627	3	Y	-0-					32
TRIPLE BAR 55 "A"				WELL #:	6	RRCID -> 220833		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL	DEPTH	8550	PERF.	8291	-	8337			
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	6	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	300	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
LYSSY 686		WELL #: 1		RRCID -> 224976		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 8200	
								PERF. 7772 - 7820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
LYSSY 71		WELL #: 25		RRCID -> 242027		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 8575	
								PERF. 8245 - 8268	
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	360 1	1069 3	Y	15
						24 9			
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	261 1	1162 3	Y	15
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	126 1	1216 3	Y	15
						33 9			
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	257 1	1111 3	Y	24
						10 9			
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	148 1	1166 3	Y	45
						23 9			
*02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	301 1	1128 3	Y	30
						65 9			
LYSSY 71		WELL #: 26		RRCID -> 247486		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 8470	
								PERF. 8310 - 8327	
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	87 1	59 3	Y	17
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	39 1	78 3	Y	17
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	42 1	120 3	Y	17
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	69 1	114 3	Y	17
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	48 1	137 3	Y	17
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	89 1	146 3	Y	17
LYSSY 745		WELL #: 35		RRCID -> 251759		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 8614	
								PERF. 8291 - 8310	
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	203 1	517 3	Y	21
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	136 1	451 3	Y	21
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	250 1	148 3	Y	21
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	255 1	393 3	Y	21
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3		Y	21
02	364 N	177	-0-	-187	-0-	81 1	96 3	Y	21
MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 253309		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 8700	
								PERF. 6165 - 8452	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33

TRI BAR (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
SCHOOLFIELD 1614														
WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502														
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	
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	78 1	1309 3	Y	6				17	
10	2263 N	496	-0-	-1767	-0-	33 1	461 3	Y	2				19	
11	2040 N	1696	-0-	-344	-0-	105 1	1580 3	Y	10				29	
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	11 1	1150 3	Y	33	45	1		17	
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	31 1	1276 3	Y	9				26	
*02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	67 1	2005 3	Y	-0-				26	
SCHOOLFIELD 1614														
WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572														
09	3420 X	329	-0-	-3091	-0-	18 1	307 3	Y	4				16	
10	3875 X	1124	-0-	-2751	-0-	76 1	1046 3	Y	2				18	
11	3750 X	368	-0-	-3382	-0-	22 1	337 3	Y	8				26	
12	3875 X	1424	-0-	-2451	-0-	13 1	1345 3	Y	60	63	1		23	
01	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	55 1	2267 3	Y	8				31	
*02	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	82 1	2464 3	Y	96				127	
APPLING TRUST														
WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160														
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	14 1	85 3	N	-0-				-0-	
10	155 N	49	-0-	-106	-0-	49 3		N	-0-				-0-	
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-	
LYSSY GU B														
WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381														
09	960 N	924	-0-	-36	-0-	225 1	666 3	N	30				110	
10	1209 N	806	-0-	-403	-0-	145 1	644 3	N	15				125	
11	990 N	980	-0-	-10	-0-	76 1	740 3	N	149	177	1		97	
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	156 1	677 3	N	16				113	
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	93 1	738 3	N	92	174	1		31	
02	924 N	845	-0-	-79	-0-	166 1	623 3	N	51				82	

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
ALEXANDER-MANDEL 1762															
WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579															
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	
09	240 N	80	-0-	-160	-0-	8	1	42	3	N	27	18	1	72	
10	279 N	50	-0-	-229	-0-	30	9	14	9	N	13			85	
11	300 N	38	-0-	-262	-0-	36	3	23	3	N	12			97	
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2	1								
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	13	9	30	3	N	45	65	1	77	
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	5	1								
						50	9								
						25	3				-0-			77	
						196	1	19	3	N	73			150	
						80	9								
TWO M (GEORGETOWN)														CNTY: MAVERICK	
PATTERSON ENERGY CORPORATION															
BRISCOE-SANER															
WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62	
VINEGARONE (STRAWN)														CNTY: VAL VERDE	
BRP ENERGY, LLC															
CAUTHORN 3															
WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901															
09	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-			-0-	
10	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-			-0-	
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	224 X	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT			-0-	
CAUTHORN 3															
WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897															
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-			-0-	
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-			-0-	
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	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															
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-	
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-			-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BAKER RESOURCES, LLC															
CAUTHORN, ADDAH															
WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A															
09	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2			N	-0-			-0-	
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT			-0-	

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BAKER RESOURCES, LLC		//CONT.//		044385								
BROWN, S. M.		WELL #:		1	RRCID -> 077182		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10260 - 10305	
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
09	3600 X	3357	-0-	-243	-0-	3357 2		N	-0-			-0-
10	3689 X	3457	-0-	-232	-0-	3457 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3136	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COE, HAZEL WHITEHEAD		WELL #:		1	RRCID -> 000500		COMPL. DATE 10/20/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10136 - 10388	
09	750 N	728	-0-	-22	-0-	728 2		N	-0-			-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			-0-
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-
CAUTHORN -11-		WELL #:		1	RRCID -> 062055		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 10350		PERF. N/A	
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
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-
ALTIZER, MINNIE LEE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542		PERF. N/A	
09	2340 X	2265	-0-	-75	-0-	2265 2		N	-0-			-0-
10	2449 X	2012	-0-	-437	-0-	2012 2		N	-0-			-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN)														
CONTANGO RESOURCES, LLC														
CAUTHORN, ADAH -11-														
//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 100222														
WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	510	N	177	-0-	-333	-0-	177	2		N	-0-			-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
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-
CAUTHORN -A-														
WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146														
09	6690	X	3870	-0-	-2820	-0-	3870	2		N	-0-			-0-
10	6758	X	4419	-0-	-2339	-0-	4419	2		N	-0-			-0-
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-
CAUTHORN -A-														
WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365														
09	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
10	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
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-
ALTIZER														
WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383														
09	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2		N	-0-			-0-
10	5518	X	5033	-0-	-485	-0-	5033	2		N	-0-			-0-
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-
ALTIZER														
WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358														
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
10	1581	N	1227	-0-	-354	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
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-
ALTIZER														
WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987														
09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2		N	-0-			-0-
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2		N	-0-			-0-
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-
ADAH - CAUTHORN														
WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008														
09	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	16756	2		N	-0-			-0-
10	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	16549	2		N	-0-			-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222										
WARDLAW		WELL #:		9A		RRCID -> 162206		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158				
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
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-			-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-			-0-
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-
CAUTHORN -A-		WELL #:		49E		RRCID -> 165989		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121				
09	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
10	1085 N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-			-0-
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-
ALTIZER "B"		WELL #:		7B		RRCID -> 167077		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261				
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-			-0-
10	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
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-
ALTIZER "B"		WELL #:		9		RRCID -> 173823		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432				
09	3360 X	2896	-0-	-464	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
10	3348 X	2716	-0-	-632	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
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-
ALTIZER "B"		WELL #:		10		RRCID -> 175208		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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				
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
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-
ALTIZER 48A		WELL #:		1		RRCID -> 188371		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110				
09	3840 X	3571	-0-	-269	-0-	3571	2			N	-0-			-0-
10	3875 X	3635	-0-	-240	-0-	3635	2			N	-0-			-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222									
CAUTHORN -A-		WELL #:		49F	RRCID ->	203659	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.10096 - 10165	
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
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
10	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
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-

COE, H. W.		WELL #:		27	RRCID ->	203662	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10401 - 10491	
09	5730 X	3352	-0-	-2378	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
10	5921 X	3309	-0-	-2612	-0-	3309	2		N	-0-			-0-
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-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404											
GUIDA ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	000505	COMPL. DATE	05/12/1951	TOTAL	DEPTH	11590	PERF. 9918 - 10100	
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
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-

GUIDA ROSE		WELL #:		2	RRCID ->	161504	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL	DEPTH	12993	PERF.10293 - 12993	
09	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		N	-0-			-0-
10	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2		N	-0-			-0-
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-

GUIDA ROSE		WELL #:		3	RRCID ->	163603	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL	DEPTH	12691	PERF.10630 - 12690	
09	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2		N	-0-			-0-
10	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2		N	-0-			-0-
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-

S & C CONSTRUCTION, INC.		740160											
P. Q. ALTIZER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	137195	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL	DEPTH	10319	PERF.10185 - 10205	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN)				//CONT.//	93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC					916958														
CAUTHORN -C-				WELL #:	1	RRCID ->	000497	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL	DEPTH	10170	PERF.	9823 - 10040					
M	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	
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-			1090	2			N	-0-					-0-	
10	1147 N	1030	-0-	-117	-0-			1030	2			N	-0-					-0-	
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-	

CAUTHORN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	000501	COMPL. DATE	09/30/1956	TOTAL	DEPTH	10243	PERF.	9882 - 10150					
09	270 N	266	-0-	-4	-0-			266	2			N	-0-					-0-	
10	279 N	274	-0-	-5	-0-			274	2			N	-0-					-0-	
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-	

CAUTHORN -D-				WELL #:	1	RRCID ->	000502	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL	DEPTH	10035	PERF.	9861 - 9932					
09	1110 N	1079	-0-	-31	-0-			1079	2			N	-0-					-0-	
10	1116 N	1100	-0-	-16	-0-			1100	2			N	-0-					-0-	
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-	

CAUTHORN -F-				WELL #:	1	RRCID ->	059867	COMPL. DATE	08/22/1974	TOTAL	DEPTH	10070	PERF.	N/A					
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-			1207	2			N	-0-					-0-	
10	1116 N	1103	-0-	-13	-0-			1103	2			N	-0-					-0-	
11	1200 N	1084	-0-	-116	-0-			1084	2			N	-0-					-0-	
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-							N	-0-					-0-	
01	1116 N	829	-0-	-287	-0-			829	2			N	-0-					-0-	
02	1008 N	819	-0-	-189	-0-			819	2			N	-0-					-0-	

CAUTHORN -G-				WELL #:	1	RRCID ->	084357	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL	DEPTH	10085	PERF.	9944 - 9996					
09	2100 N	1972	-0-	-128	-0-			1972	2			N	-0-					-0-	
10	2046 N	1970	-0-	-76	-0-			1970	2			N	-0-					-0-	
11	1980 N	1970	-0-	-10	-0-			1970	2			N	-0-					-0-	
12	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-							N	-0-					-0-	
01	1984 N	1580	-0-	-404	-0-			1580	2			N	-0-					-0-	
02	1848 N	1694	-0-	-154	-0-			1694	2			N	-0-					-0-	

CAUTHORN -C-				WELL #:	2	RRCID ->	090529	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL	DEPTH	10105	PERF.	9908 - 9866					
09	1830 N	1756	-0-	-74	-0-			1756	2			N	-0-					-0-	
10	1891 N	1800	-0-	-91	-0-			1800	2			N	-0-					-0-	
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-			1816	2			N	-0-					-0-	
12	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-							N	-0-					-0-	
01	1798 N	1758	-0-	-40	-0-			1758	2			N	-0-					-0-	
02	1708 N	1671	-0-	-37	-0-			1671	2			N	-0-					-0-	

CAUTHORN -B-				WELL #:	2	RRCID ->	090878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10185	PERF.	9756 - 9974					
09	330 N	305	-0-	-25	-0-			305	2			N	-0-					-0-	
10	341 N	302	-0-	-39	-0-			302	2			N	-0-					-0-	
11	330 N	300	-0-	-30	-0-			300	2			N	-0-					-0-	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							N	-0-					-0-	
01	310 N	256	-0-	-54	-0-			256	2			N	-0-					-0-	
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-			329	2			N	-0-					-0-	

VINEGARONE (STRAWN)				//CONT.//	93874 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//	916958												
CAUTHORN -B-				WELL #:	3	RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242		PERF. 9610 - 10038					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-		699	2				N	-0-			-0-	
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-		449	2				N	-0-			-0-	
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-		357	2				N	-0-			-0-	
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							N	-0-			-0-	
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-		770	2				N	-0-			-0-	
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-		559	2				N	-0-			-0-	

CAUTHORN -B-				WELL #:	4	RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF.10000 - 10030					
09	2670 X	2599	-0-	-71	-0-		2599	2				N	-0-			-0-	
10	2728 X	2675	-0-	-53	-0-		2675	2				N	-0-			-0-	
11	2640 X	2449	-0-	-191	-0-		2449	2				N	-0-			-0-	
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-							N	-0-			-0-	
01	2666 N	2439	-0-	-227	-0-		2439	2				N	-0-			-0-	
*02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-		2437	2				N	-0-			-0-	

CAUTHORN -C-				WELL #:	3	RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8747 - 10006					
09	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-		4355	2				N	-0-			-0-	
10	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-		4353	2				N	-0-			-0-	
11	4680 X	4371	-0-	-309	-0-		4371	2				N	-0-			-0-	
12	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-							N	-0-			-0-	
01	4836 X	4225	-0-	-611	-0-		4225	2				N	-0-			-0-	
02	4088 X	3657	-0-	-431	-0-		3657	2				N	-0-			-0-	

CAUTHORN -C-				WELL #:	4	RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9492 - 9553					
09	2310 N	1832	-0-	-478	-0-		1832	2				N	-0-			-0-	
10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-		2363	2				N	-0-			-0-	
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-	

CAUTHORN -D-				WELL #:	4	RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9982 - 9999					
09	390 N	383	-0-	-7	-0-		383	2				N	-0-			-0-	
10	403 N	394	-0-	-9	-0-		394	2				N	-0-			-0-	
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-	

CAUTHORN -C-				WELL #:	5	RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9832 - 10036					
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-							N	-0-			-0-	
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-							N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	

CAUTHORN -B-				WELL #:	5	RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 9902 - 10157					
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		1084	2				N	-0-			-0-	
10	899 N	869	-0-	-30	-0-		869	2				N	-0-			-0-	
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-	

VINEGARONE (STRAWN) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC CAUTHORN -D-				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93874 100 916958 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
						RRCID ->	172137	COMPL. DATE	01/24/1999	TOTAL	DEPTH	10095	PERF.	9750 -	9920				
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
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-		-0-	1309	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1193	-0-	-109	-0-		-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1393	-0-	-137	-0-		-0-	1393	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	1178	N	933	-0-	-245	-0-		-0-	933	2			N	-0-					-0-
*02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-		-0-	1437	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -B-					WELL #:	7	RRCID ->	173360	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL	DEPTH	10303	PERF.	10070 -	10184			
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-		-0-	2912	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2251	-0-	-198	-0-		-0-	2251	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2502	-0-	-1008	-0-		-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	3627	X	1711	-0-	-1916	-0-		-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-		-0-	3281	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -D-					WELL #:	6	RRCID ->	173538	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL	DEPTH	9998	PERF.	9440 -	9790			
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-		-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-		-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	660	N	627	-0-	-33	-0-		-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	630	-0-	-21	-0-		-0-	630	2			N	-0-					-0-
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-		-0-	602	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -D-					WELL #:	7	RRCID ->	173879	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	9516 -	9845			
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-		-0-	3376	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3164	-0-	-153	-0-		-0-	3164	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3443	-0-	-397	-0-		-0-	3443	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	3968	X	2329	-0-	-1639	-0-		-0-	2329	2			N	-0-					-0-
*02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-		-0-	3882	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -C-					WELL #:	6	RRCID ->	174457	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL	DEPTH	10142	PERF.	9790 -	9926			
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-		-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	713	N	692	-0-	-21	-0-		-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	690	N	666	-0-	-24	-0-		-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	596	-0-	-86	-0-		-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-		-0-	616	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -E-					WELL #:	2	RRCID ->	176763	COMPL. DATE	01/16/2000	TOTAL	DEPTH	10006	PERF.	9434 -	9800			
09	750	N	730	-0-	-20	-0-		-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	837	N	727	-0-	-110	-0-		-0-	727	2			N	-0-					-0-
11	750	N	693	-0-	-57	-0-		-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	695	-0-	-18	-0-		-0-	695	2			N	-0-					-0-
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-		-0-	666	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN "G"					WELL #:	2	RRCID ->	178535	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8565 -	10032			
09	450	N	300	-0-	-150	-0-		-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-		-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-		-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-		-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	308	N	190	-0-	-118	-0-		-0-	190	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN)										//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC										//CONT.// 916958									
CAUTHORN -D-										WELL #: 8		RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 9542 - 9880	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		1530 N	1293	-0-	-237	-0-			1293 2			N	-0-					-0-	
10		1488 N	462	-0-	-1026	-0-			462 2			N	-0-					-0-	
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-	
CAUTHORN -D-										WELL #: 9		RRCID -> 183314		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10272		PERF. 9752 - 9772	
09		5580 X	5227	-0-	-353	-0-			5227 2			N	-0-					-0-	
10		5673 X	5374	-0-	-299	-0-			5374 2			N	-0-					-0-	
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-	
CAUTHORN -G-										WELL #: 3		RRCID -> 183454		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10030 - 10076	
09		30 N	28	-0-	-2	-0-			28 2			N	-0-					-0-	
10		31 N	27	-0-	-4	-0-			27 2			N	-0-					-0-	
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-	
CAUTHORN "C"										WELL #: 8		RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10197		PERF. 9932 - 9960	
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-			99 2			N	-0-					-0-	
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-			57 2			N	-0-					-0-	
11		270 N	214	-0-	-56	-0-			214 2			N	-0-					-0-	
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-	
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-			142 2			N	-0-					-0-	
*02		460 N	460	-0-	-0-	-0-			460 2			N	-0-					-0-	
CAUTHORN "B"										WELL #: 8		RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 9781 - 10004	
09		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-			1881 2			N	-0-					-0-	
10		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-			1677 2			N	-0-					-0-	
11		2100 X	1641	-0-	-459	-0-			1641 2			N	-0-					-0-	
12		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-						N	-0-					-0-	
01		1674 N	1308	-0-	-366	-0-			1308 2			N	-0-					-0-	
*02		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-			1840 2			N	-0-					-0-	
CAUTHORN -H-										WELL #: 1		RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9764 - 9784	
09		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-			1356 2			N	-0-					-0-	
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-			1374 2			N	-0-					-0-	
11		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-			1329 2			N	-0-					-0-	
12		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-						N	-0-					-0-	
01		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-			1423 2			N	-0-					-0-	
*02		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-			1296 2			N	-0-					-0-	
CAUTHORN -J-										WELL #: 1		RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10137		PERF. 9700 - 9750	
09		5040 X	4705	-0-	-335	-0-			4705 2			N	-0-					-0-	
10		5084 X	4822	-0-	-262	-0-			4822 2			N	-0-					-0-	
11		4920 X	4601	-0-	-319	-0-			4601 2			N	-0-					-0-	
12		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-						N	-0-					-0-	
01		4929 X	4382	-0-	-547	-0-			4382 2			N	-0-					-0-	
02		4396 X	4146	-0-	-250	-0-			4146 2			N	-0-					-0-	

VINEGARONE (STRAWN)															//CONT.//					93874 100					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: VAL VERDE									
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC															//CONT.//					916958																								
J. A. RANCH -L-															WELL #: L 1					RRCID -> 206313					COMPL. DATE 06/05/2004					TOTAL DEPTH 10000					PERF. 9612 - 9674									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM																									
						GAS	LIFT	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE																									
09		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-				N	-0-				-0-																									
10		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-				N	-0-				-0-																									
11		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-				N	-0-				-0-																									
12		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-				N	-0-				-0-																									
01		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-				N	-0-				-0-																									
02		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-				N	-0-				-0-																									
CAUTHORN -F-																				WELL #: 4					RRCID -> 213633					COMPL. DATE 07/22/2005					TOTAL DEPTH 10684					PERF. 9895 - 9925				
09		1140	N	1089		-0-		-51		-0-		1089	2		N	-0-			-0-																									
10		1147	N	1105		-0-		-42		-0-		1105	2		N	-0-			-0-																									
11		1110	N	1083		-0-		-27		-0-		1083	2		N	-0-			-0-																									
12		1116	N	-0-		-0-		-1116		-0-					N	-0-			-0-																									
01		1116	N	1075		-0-		-41		-0-		1075	2		N	-0-			-0-																									
02		1008	N	1003		-0-		-5		-0-		1003	2		N	-0-			-0-																									
CAUTHORN -B-																				WELL #: 9					RRCID -> 214219					COMPL. DATE 08/10/2005					TOTAL DEPTH 10385					PERF. 10100 - 10158				
09		1655	N	1655		-0-		-0-		-0-		1655	2		N	-0-			-0-																									
10		1804	N	1804		-0-		-0-		-0-		1804	2		N	-0-			-0-																									
11		1740	N	1704		-0-		-36		-0-		1704	2		N	-0-			-0-																									
12		1705	N	-0-		-0-		-1705		-0-					N	-0-			-0-																									
01		1798	N	1647		-0-		-151		-0-		1647	2		N	-0-			-0-																									
*02		1647	N	1647		-0-		-0-		-0-		1647	2		N	-0-			-0-																									
J. A. RANCH -L-																				WELL #: 3					RRCID -> 214598					COMPL. DATE 10/22/2005					TOTAL DEPTH 10815					PERF. 9554 - 10678				
09		212	N	212		-0-		-0-		-0-		212	2		N	-0-			-0-																									
10		217	N	216		-0-		-1		-0-		216	2		N	-0-			-0-																									
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-																									
CAUTHORN -F-																				WELL #: 5					RRCID -> 222926					COMPL. DATE 06/06/2006					TOTAL DEPTH 10250					PERF. 9944 - 10085				
09		3030	X	2204		-0-		-826		-0-		2204	2		N	-0-			-0-																									
10		4261	X	4261		-0-		-0-		-0-		4261	2		N	-0-			-0-																									
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-																									
RANCH. J. A. -L-																				WELL #: 4					RRCID -> 228005					COMPL. DATE 02/11/2007					TOTAL DEPTH 10374					PERF. 9560 - 9951				
09		206	N	206		-0-		-0-		-0-		206	2		N	-0-			-0-																									
10		217	N	196		-0-		-21		-0-		196	2		N	-0-			-0-																									
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-																									
RANCH, J. A. -K-																				WELL #: 3					RRCID -> 228675					COMPL. DATE 10/26/2006					TOTAL DEPTH 10150					PERF. 9698 - 9852				
09		90	N	-0-		-0-		-90		-0-					N	-0-			-0-																									
10		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-																									
11		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-																									
12		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-																									
01		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-																									
*02		258	N	258		-0-		-0-		-0-		258	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
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			
09		3480 X	3026	-0-	-454	-0-	3026	2		N	-0-			-0-			
10		3565 X	3182	-0-	-383	-0-	3182	2		N	-0-			-0-			
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-			
ALTIZER "B"										WELL #:	9	RRCID -> 171090	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL	DEPTH 10600	PERF.10415	- 10432
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-			
VINEGARONE, E. (PENN. SAND)										93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
EARWOOD "B"										WELL #:	1	RRCID -> 165014	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL	DEPTH 9680	PERF. 8876	- 9020
09		7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	344	1	7216	2	N	-0-		-0-			
10		8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	411	1	8157	2	N	-0-		-0-			
11		8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	435	1	8120	2	N	-0-		-0-			
12		8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	407	1	7610	2	N	-0-		-0-			
01		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	366	1	6409	2	N	-0-		-0-			
*02		7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	417	1	7394	2	N	-0-		-0-			
EARWOOD "A"										WELL #:	1	RRCID -> 165336	COMPL. DATE 04/30/1997	TOTAL	DEPTH 9500	PERF. 8889	- 8992
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	N	-0-		-0-			
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	N	-0-		-0-			
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-			
12		217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-		-0-			
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-			
*02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-		-0-			
EARWOOD G.U. 2										WELL #:	1	RRCID -> 165533	COMPL. DATE 10/21/1997	TOTAL	DEPTH 9280	PERF. 8969	- 9063
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	N	-0-		-0-			
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-		-0-			
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	N	-0-		-0-			
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	N	-0-		-0-			
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	663	2	N	-0-		-0-			
*02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	N	-0-		-0-			
NEWBY G.U. 1										WELL #:	1C	RRCID -> 167314	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL	DEPTH 10067	PERF. 8764	- 8818
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	N	-0-		-0-			
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	N	-0-		-0-			
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	37	1	684	2	N	-0-		-0-			
12		987 N	987	-0-	-0-	-0-	50	1	937	2	N	-0-		-0-			
01		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	127	1	2227	2	N	-0-		-0-			
*02		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	117	1	2079	2	N	-0-		-0-			

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EARWOOD "B"													CNTY: EDWARDS					
//CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310													CAPACITY					
WELL #: 2													RRCID -> 167865	COMPL. DATE 03/22/1998	TOTAL DEPTH 9536	PERF. 8722	-	8804
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
09	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-			401 1	8433 2	N		-0-					-0-	
10	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-			416 1	8270 2	N		-0-					-0-	
11	7110 X	7054	-0-	-56	-0-			359 1	6695 2	N		-0-					-0-	
12	7347 X	5458	-0-	-1889	-0-			277 1	5181 2	N		-0-					-0-	
01	7347 X	5754	-0-	-1593	-0-			311 1	5443 2	N		-0-					-0-	
02	6636 X	6006	-0-	-630	-0-			320 1	5686 2	N		-0-					-0-	
NEWBY "A"					WELL #: 2C	RRCID -> 168438	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8750	-	8880							
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-			77 1	1613 2	N		-0-					-0-	
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-			82 1	1637 2	N		-0-					-0-	
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-			90 1	1686 2	N		-0-					-0-	
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-			78 1	1459 2	N		-0-					-0-	
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-			86 1	1501 2	N		-0-					-0-	
*02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-			90 1	1591 2	N		-0-					-0-	
NEWBY "A"					WELL #: 1	RRCID -> 169049	COMPL. DATE 06/10/1998	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9022	-	9100							
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-			90 1	1886 2	N		-0-					-0-	
10	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-			120 1	2383 2	N		-0-					-0-	
11	1620 N	1187	-0-	-433	-0-			60 1	1127 2	N		-0-					-0-	
12	1674 N	895	-0-	-779	-0-			45 1	850 2	N		-0-					-0-	
01	1674 N	1188	-0-	-486	-0-			64 1	1124 2	N		-0-					-0-	
*02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-			60 1	1066 2	N		-0-					-0-	
EARWOOD G.U. 1					WELL #: 1	RRCID -> 169387	COMPL. DATE 07/15/1998	TOTAL DEPTH 10640	PERF. 9034	-	9156							
09	3060 X	1869	-0-	-1191	-0-			85 1	1784 2	N		-0-					-0-	
10	3162 X	1844	-0-	-1318	-0-			88 1	1756 2	N		-0-					-0-	
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-	
NEWBY G. U. 2					WELL #: 1	RRCID -> 170643	COMPL. DATE 10/07/1998	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 8754	-	8858							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
NEWBY "A"					WELL #: 3	RRCID -> 172050	COMPL. DATE 12/09/1998	TOTAL DEPTH 10016	PERF. 8756	-	8828							
09	1110 N	915	-0-	-195	-0-			42 1	873 2	N		-0-					-0-	
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-			68 1	1355 2	N		-0-					-0-	
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-	
NEWBY G. U. 3					WELL #: 1	RRCID -> 172566	COMPL. DATE 03/23/1999	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8846	-	8920							
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-			61 1	1274 2	N		-0-					-0-	
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-			82 1	1625 2	N		-0-					-0-	
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-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EARWOOD "A"		WELL #:		4	RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8826 -	9022
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	990 X	726	-0-	-264	-0-	33	1	693	2	N	-0-	-0-
10	1023 X	733	-0-	-290	-0-	35	1	698	2	N	-0-	-0-
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-
EARWOOD "A"		WELL #:		5	RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH	9026	PERF. 8880 -	9026
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-	-0-	-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-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-
EARWOOD "A"		WELL #:		6	RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH	9190	PERF. 9001 -	9190
09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	99	1	2074	2	N	-0-	-0-
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	77	1	1522	2	N	-0-	-0-
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-
EARWOOD "A"		WELL #:		7	RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH	8990	PERF. 8785 -	8990
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	N	-0-	-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	N	-0-	-0-
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-
WHITEHEAD "45"		WELL #:		1	RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8901 -	9160
09	300 N	209	-0-	-91	-0-	10	1	199	2	N	-0-	-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-	-0-
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-
EARWOOD "A"		WELL #:		8	RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH	9140	PERF. 9025 -	9044
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
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-
EARWOOD "A"		WELL #:		9	RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH	9624	PERF. 9162 -	9200
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	841	2	N	-0-	-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	838	2	N	-0-	-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)			//CONT.//		93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
WHITEHEAD "45"			WELL #:		2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11007		PERF. 8876 - 8978						
M	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
09		4200 X	2826	-0-	-1374	-0-			128	1	2698	2	N	-0-					-0-
10		3968 X	2673	-0-	-1295	-0-			128	1	2545	2	N	-0-					-0-
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-
NEWBY "B"			WELL #:		1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8770 - 8884						
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-			36	1	759	2	N	-0-					-0-
10		713 N	482	-0-	-231	-0-			23	1	459	2	N	-0-					-0-
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-
EARWOOD "A"			WELL #:		11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9100 - 9188						
09		540 N	467	-0-	-73	-0-			21	1	446	2	N	-0-					-0-
10		558 N	450	-0-	-108	-0-			22	1	428	2	N	-0-					-0-
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-
WHITEHEAD 45			WELL #:		4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333		PERF. 8931 - 9081						
09		3300 X	2936	-0-	-364	-0-			133	1	2803	2	N	-0-					-0-
10		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-			147	1	2918	2	N	-0-					-0-
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-
EARWOOD "B"			WELL #:		5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128		PERF. 8775 - 8853						
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-			19	1	394	2	N	-0-					-0-
10		217 N	77	-0-	-140	-0-			4	1	73	2	N	-0-					-0-
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-
EARWOOD G.U. 1			WELL #:		2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 8906 - 9009						
09		984 N	984	-0-	-0-	-0-			45	1	939	2	N	-0-					-0-
10		794 N	794	-0-	-0-	-0-			38	1	756	2	N	-0-					-0-
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-
EARWOOD G. U. 2			WELL #:		2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8836 - 8946						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)			//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
WHITEHEAD 45			WELL #:		3	RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 8930 - 9090					
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
EARWOOD "B"					WELL #:	6	RRCID -> 185132		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 9211		PERF. 8920 - 9076				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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-
WALKER, R. C.					WELL #:	1	RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 8830 - 8953				
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	279 N	22	-0-	-257	-0-	-0-	1	1	21	2		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
NEWBY A					WELL #:	4	RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9309		PERF. 8865 - 8974				
09	8040 X	7012	-0-	-1028	-0-	-0-	319	1	6693	2		N	-0-				-0-
10	8308 X	8283	-0-	-25	-0-	-0-	397	1	7886	2		N	-0-				-0-
11	8040 X	7026	-0-	-1014	-0-	-0-	357	1	6669	2		N	-0-				-0-
12	8308 X	6430	-0-	-1878	-0-	-0-	327	1	6103	2		N	-0-				-0-
01	8308 X	6797	-0-	-1511	-0-	-0-	367	1	6430	2		N	-0-				-0-
*02	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	-0-	421	1	7463	2		N	-0-				-0-
NEWBY G.U. 2					WELL #:	2C	RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 8740 - 8864				
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	741	2		N	-0-				-0-
10	775 N	682	-0-	-93	-0-	-0-	33	1	649	2		N	-0-				-0-
11	750 N	629	-0-	-121	-0-	-0-	32	1	597	2		N	-0-				-0-
12	775 N	464	-0-	-311	-0-	-0-	24	1	440	2		N	-0-				-0-
01	682 N	477	-0-	-205	-0-	-0-	26	1	451	2		N	-0-				-0-
02	588 N	475	-0-	-113	-0-	-0-	25	1	450	2		N	-0-				-0-
WHITEHEAD "45"					WELL #:	5	RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 9046 - 9215				
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2		N	-0-				-0-
10	279 N	169	-0-	-110	-0-	-0-	8	1	161	2		N	-0-				-0-
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	-0-	9	1	160	2		N	-0-				-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2		N	-0-				-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2		N	-0-				-0-
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	390	2		N	-0-				-0-
NEWBY "A"					WELL #:	6	RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10023		PERF. 8742 - 8786				
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1240	2		N	-0-				-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2		N	-0-				-0-
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	845	2		N	-0-				-0-
12	806 N	697	-0-	-109	-0-	-0-	35	1	662	2		N	-0-				-0-
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	980	2		N	-0-				-0-
*02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	841	2		N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)			//CONT.//			93875 365	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
EARWOOD "A"			WELL #:			12	RRCID -> 197156			COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL	DEPTH	9375	PERF. 9056 - 9095			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-			84 1	1757 2	N	-0-						-0-	
10		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-			68 1	1353 2	N	-0-						-0-	
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-	

EARWOOD G. U. 1			WELL #:			3	RRCID -> 197966			COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL	DEPTH	10160	PERF. 8952 - 9078			
09		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-			86 1	1797 2	N	-0-						-0-	
10		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-			105 1	2079 2	N	-0-						-0-	
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-	

NEWBY "B"			WELL #:			2	RRCID -> 197969			COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 8838 - 8858			
09		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-			90 1	1895 2	N	-0-						-0-	
10		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-			96 1	1902 2	N	-0-						-0-	
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-	

NEWBY "A"			WELL #:			8	RRCID -> 198498			COMPL. DATE 10/14/2003			TOTAL	DEPTH	10106	PERF. 8820 - 8832			
09		420 N	56	-0-	-364	-0-			3 1	53 2	N	-0-						-0-	
10		372 N	339	-0-	-33	-0-			16 1	323 2	N	-0-						-0-	
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-	

WHITEHEAD "45"			WELL #:			6	RRCID -> 199656			COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL	DEPTH	10750	PERF. 8937 - 9004			
09		1800 X	1629	-0-	-171	-0-			74 1	1555 2	N	-0-						-0-	
10		2480 X	2017	-0-	-463	-0-			97 1	1920 2	N	-0-						-0-	
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-	

WHITEHEAD "46"			WELL #:			1	RRCID -> 199658			COMPL. DATE 10/28/2003			TOTAL	DEPTH	10545	PERF. 8954 - 9010			
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-			22 1	465 2	N	-0-						-0-	
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-			24 1	482 2	N	-0-						-0-	
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-	

WHITEHEAD "46"			WELL #:			2	RRCID -> 205802			COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL	DEPTH	10965	PERF. 9004 - 9110			
09		3480 X	2970	-0-	-510	-0-			135 1	2835 2	N	-0-						-0-	
10		3596 X	2778	-0-	-818	-0-			133 1	2645 2	N	-0-						-0-	
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-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WHITEHEAD "45"		WELL #:		7	RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464		PERF. 9021 - 9236	
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	3300 X	2733	-0-	-567	-0-	124 1	2609 2	N	-0-			-0-
10	3410 X	3107	-0-	-303	-0-	149 1	2958 2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD "46"		WELL #:		3	RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321		PERF. 9008 - 9082	
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	79 1	1655 2	N	-0-			-0-
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	94 1	1875 2	N	-0-			-0-
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-

NEWBY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8936 - 8988	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NEWBY GU 1		WELL #:		3C	RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8752 - 8772	
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #:		3	RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8740 - 8920	
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	33 1	701 2	N	-0-			-0-
10	744 N	585	-0-	-159	-0-	28 1	557 2	N	-0-			-0-
11	720 N	692	-0-	-28	-0-	35 1	657 2	N	-0-			-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	40 1	739 2	N	-0-			-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	34 1	600 2	N	-0-			-0-
02	644 N	495	-0-	-149	-0-	26 1	469 2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #:		2	RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10164		PERF. 8818 - 8926	
09	2820 X	2254	-0-	-566	-0-	102 1	2152 2	N	-0-			-0-
10	2914 X	2289	-0-	-625	-0-	110 1	2179 2	N	-0-			-0-
11	2430 X	1887	-0-	-543	-0-	96 1	1791 2	N	-0-			-0-
12	2511 X	1665	-0-	-846	-0-	85 1	1580 2	N	-0-			-0-
01	2294 N	1671	-0-	-623	-0-	90 1	1581 2	N	-0-			-0-
02	1764 N	1375	-0-	-389	-0-	73 1	1302 2	N	-0-			-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #:		5	RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8834 - 8886	
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)														CNTY: EDWARDS																			
HILCORP ENERGY COMPANY																																	
EARWOOD G U 1																																	
WELL #: 4														RRCID -> 220620				COMPL. DATE 07/05/2006				TOTAL DEPTH 10180				PERF. 9068 - 9186							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE														
09		420 N	88	-0-	-332	-0-			4 1		84 2	N	-0-					-0-															
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-					-0-															
11		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-			87 1		1625 2	N	-0-					-0-															
12		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-			95 1		1778 2	N	-0-					-0-															
01		461 N	461	-0-	-0-	-0-			25 1		436 2	N	-0-					-0-															
02		672 N	387	-0-	-285	-0-			21 1		366 2	N	-0-					-0-															
EARWOOD "A"														WELL #: 13				RRCID -> 220627				COMPL. DATE 06/21/2006				TOTAL DEPTH 10385				PERF. 9004 - 9096			
09		510 N	140	-0-	-370	-0-			6 1		134 2	N	-0-					-0-															
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-					-0-															
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-			41 1		772 2	N	-0-					-0-															
12		961 N	961	-0-	-0-	-0-			49 1		912 2	N	-0-					-0-															
01		884 N	884	-0-	-0-	-0-			48 1		836 2	N	-0-					-0-															
*02		812 N	812	-0-	-0-	-0-			43 1		769 2	N	-0-					-0-															
WALKER, R. C.														WELL #: 2				RRCID -> 221162				COMPL. DATE 05/16/2006				TOTAL DEPTH 11275				PERF. 9116 - 9228			
09		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-			88 1		1852 2	N	-0-					-0-															
10		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-			105 1		2091 2	N	-0-					-0-															
11		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-			87 1		1626 2	N	-0-					-0-															
12		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-			108 1		2016 2	N	-0-					-0-															
01		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-			103 1		1802 2	N	-0-					-0-															
*02		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-			83 1		1479 2	N	-0-					-0-															
NEWBY GU 1														WELL #: 4 C				RRCID -> 221376				COMPL. DATE 03/23/2006				TOTAL DEPTH 9900				PERF. 8682 - 8859			
09		1140 X	835	-0-	-305	-0-			38 1		797 2	N	-0-					-0-															
10		1147 X	525	-0-	-622	-0-			25 1		500 2	N	-0-					-0-															
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-					-0-															
12		868 N	399	-0-	-469	-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-															
NEWBY 151 "D"														WELL #: 6				RRCID -> 223325				COMPL. DATE 09/05/2006				TOTAL DEPTH 9500				PERF. 8852 - 8926			
09		510 N	227	-0-	-283	-0-			10 1		217 2	N	-0-					-0-															
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-			19 1		385 2	N	-0-					-0-															
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-															
NEWBY G.U. 3														WELL #: 3				RRCID -> 224977				COMPL. DATE 08/21/2006				TOTAL DEPTH 9545				PERF. 8765 - 8860			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
NEWBY G. U. 1														WELL #: 2				RRCID -> 226894				COMPL. DATE 03/13/2006				TOTAL DEPTH 10172				PERF. 8958 - 9042			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
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-															

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//	93875 365	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
WHITEHEAD "45"				WELL #:	8	RRCID -> 242033		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8972 - 8992						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-		-93	-0-						N	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-		-330	-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-
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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
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					
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-
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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A					WELL #:	6	RRCID -> 106671		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10724		PERF. 10231 - 10395					
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

WASHBURN (EDWARDS)		//CONT.//		95314 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
SEA EAGLE FORD, LLC		//CONT.//		760785												
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		7	RRCID ->	135425	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL DEPTH	10618 PERF.10273 - 10364						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		9	RRCID ->	144748	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	10700 PERF.10272 - 10376						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		10	RRCID ->	161512	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	10600 PERF.10306 - 10354						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		14	RRCID ->	221318	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880 PERF.10310 - 10340						
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-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		11	RRCID ->	221403	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880 PERF.10283 - 10356						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WASHBURN RANCH, WEST (4800)		//CONT.//		95341 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE							
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		//CONT.//		072671												
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:		2	RRCID ->	137194	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	6012 PERF. 4773 - 4779						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

WASHBURN RANCH, WEST (4800)														CNTY: LA SALLE	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC															
SO. TEXAS SYNDICATE #39															
WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798															
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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
11	DLQ	G-10	-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
WEIGANG (REKLAW)														CNTY: ATASCOSA	
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC															
HURT & TARTT															
WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
VT BECKMAN, M. A.															
WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413															
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	1	1	1		-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
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-
VT STOREY ESTATE															
WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-
VT BECKMAN, M. A.															
WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291															
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
10	1054	N	967	-0-	-87	-0-	69	1	898	2	N	-0-			-0-
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-
VT BECKMAN, M.A.															
WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485															
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	2	N	-0-			-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	96	1	1245	2	N	-0-			-0-
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-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)			//CONT.//		96950 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
VT STOREY ESTATE			WELL #:		11	RRCID -> 196353		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10315 - 10418		
M	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56	40 1	16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	6 1	13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17		30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SEA EAGLE FORD, LLC					760785									
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B			WELL #:		8	RRCID -> 139165		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10296 - 10344		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B			WELL #:		12	RRCID -> 221325		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10290 - 10336		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
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		
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-		-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-		-0-
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-
WHITEHEAD "45"			WELL #:		1	RRCID -> 164283		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 9960 - 9980		
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-		-0-
10	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-		-0-
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-
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		
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-		-0-
10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-		-0-
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-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
PERDIDO ENERGY, LLC				653223										
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1	RRCID -> 000376		COMPL. DATE 10/16/1988		TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLS MINERAL TRUST				WELL #:		1	RRCID -> 063679		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A			
09	2790 X	2047	-0-	-743	-0-	2047	3			N	-0-			-0-
10	2883 X	2267	-0-	-616	-0-	2267	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2044	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLS				WELL #:		1	RRCID -> 068565		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465			
09	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-			-0-
10	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-			-0-
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	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLS -18-				WELL #:		1	RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A			
09	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-			-0-
10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-			-0-
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	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT			-0-
ARLEDGE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 079224		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056			
09	3360 X	2719	-0-	-641	-0-	2719	3			N	-0-			-0-
10	3131 X	2583	-0-	-548	-0-	2583	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT			-0-
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:		4	RRCID -> 079446		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724			
09	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	3			N	-0-			-0-
10	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-			-0-
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	4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAKENEY-KRUEGER -B-				WELL #:		2	RRCID -> 080122		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223												
ARLEDGE		WELL #: 108		RRCID -> 082270		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 5		RRCID -> 180491		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616						
09	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3		N	-0-			-0-
10	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	3460	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3192	-0-				N	NO RPT			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 6		RRCID -> 182475		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600						
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	3		N	-0-			-0-
10	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	3		N	-0-			-0-
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	1960	X	NO RPT	-0-	-1960	-0-				N	NO RPT			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 1H		RRCID -> 201559		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ARLEDGE		WELL #: 208		RRCID -> 213951		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152						
09	22120	X	22120	-0-	-0-	-0-	22120	3		N	-0-			-0-
10	20033	X	20033	-0-	-0-	-0-	20033	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-19572	-0-				N	NO RPT			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 8		RRCID -> 219173		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748						
09	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	3		N	-0-			-0-
10	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	3		N	-0-			-0-
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	8092	X	NO RPT	-0-	-8092	-0-				N	NO RPT			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 10		RRCID -> 219880		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 9		RRCID -> 220810		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MILLS "36"				WELL #: 1		RRCID -> 221692		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750				
09		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3		N	-0-			-0-
10		3348 X	3176	-0-	-172	-0-	3176	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3136	-0-				N	NO RPT			-0-
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #: 12		RRCID -> 226485		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720				
09		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3		N	-0-			-0-
10		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3		N	-0-			-0-
11		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3		N	-0-			-0-
12		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3		N	-0-			-0-
*01		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3		N	-0-			-0-
02		2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-				N	NO RPT			-0-
MILLS "16"				WELL #: 1		RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002				
09		3510 X	2655	-0-	-855	-0-	2655	3		N	-0-			-0-
10		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3		N	-0-			-0-
11		2550 X	2486	-0-	-64	-0-	2486	3		N	-0-			-0-
12		2945 X	2924	-0-	-21	-0-	2924	3		N	-0-			-0-
*01		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3		N	-0-			-0-
02		3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-				N	NO RPT			-0-
BLAKENEY-KRUEGER				WELL #: 4		RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
ARLEDGE				WELL #: 508		RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316				
09		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3		N	-0-			-0-
10		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3		N	-0-			-0-
11		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3		N	-0-			-0-
12		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3		N	-0-			-0-
*01		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3		N	-0-			-0-
02		4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-				N	NO RPT			-0-
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #: 15		RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592				
09		14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	14905	3		N	-0-			-0-
10		12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	12874	3		N	-0-			-0-
11		13889 X	13889	-0-	-0-	-0-	13889	3		N	-0-			-0-
12		14472 X	14472	-0-	-0-	-0-	14472	3		N	-0-			-0-
*01		14245 X	14245	-0-	-0-	-0-	14245	3		N	-0-			-0-
02		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-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 #: 11		RRCID -> 231906		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-	-0-
10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 3	N	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-	-0-
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ARLEDGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240096		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959	
09	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697 3	N	-0-	-0-
10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 3	N	-0-	-0-
11	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3	N	-0-	-0-
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 3	N	-0-	-0-
*01	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 16		RRCID -> 242844		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092	
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-	-0-
10	837 N	678	-0-	-159	-0-	678 3	N	-0-	-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-	-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-	-0-
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ARLEDGE		WELL #: 408		RRCID -> 250471		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166	
09	4980 X	4942	-0-	-38	-0-	4942 3	N	-0-	-0-
10	4929 X	4125	-0-	-804	-0-	4125 3	N	-0-	-0-
11	4770 X	4477	-0-	-293	-0-	4477 3	N	-0-	-0-
12	5146 X	4748	-0-	-398	-0-	4748 3	N	-0-	-0-
01	5146 X	4850	-0-	-296	-0-	4850 3	N	-0-	-0-
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-		N	NO RPT	-0-

MILLS "36"		WELL #: 2		RRCID -> 255988		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985	
09	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453 3	N	-0-	-0-
10	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6634 3	N	-0-	-0-
11	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6503 3	N	-0-	-0-
12	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6869 3	N	-0-	-0-
*01	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6936 3	N	-0-	-0-
02	5740 X	NO RPT	-0-	-5740	-0-		N	NO RPT	-0-

SHEER ENERGY, LLC		772753							
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 094155		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913	
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-	-0-
10	341 N	170	-0-	-171	-0-	170 2	N	-0-	-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-	-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-	-0-
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2	N	-0-	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-		N	NO RPT	-0-

WILL O. (ELLENBURGER)														
SHEER ENERGY, LLC														
MILLS MINERAL TRUST "B"														
//CONT.// 97474 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 772753										CNTY: VAL VERDE				
WELL #: 1					RRCID -> 094437					COMPL. DATE N/A				
					TOTAL DEPTH 14797					PERF.13996 - 14797				
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		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		-0-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-		-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-		-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-		-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-		-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT		-0-

WILL O. (STRAWN)														
PERDIDO ENERGY, LLC														
MOBIL MILLS "40"														
WELL #: 1					RRCID -> 165374					COMPL. DATE 08/26/1997				
					TOTAL DEPTH 15186					PERF.12095 - 12157				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP														
WELL #: 2					RRCID -> 184946					COMPL. DATE 07/07/2001				
					TOTAL DEPTH 15200					PERF.11936 - 11996				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

ARLEDGE														
WELL #: 308					RRCID -> 220005					COMPL. DATE 12/18/2005				
					TOTAL DEPTH 12023					PERF.11544 - 11672				
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-		-0-
10	3999	X	3629	-0-	-370	-0-	3629	3			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-3696	-0-					N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP														
WELL #: 14					RRCID -> 228674					COMPL. DATE 11/16/2006				
					TOTAL DEPTH 12568					PERF.11680 - 11832				
09	2820	X	1885	-0-	-935	-0-	1885	3			N	-0-		-0-
10	2914	X	2151	-0-	-763	-0-	2151	3			N	-0-		-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILL O. (WOLFCAMP)														
PERDIDO ENERGY, LLC														
MILLS "15"														
WELL #: 2					RRCID -> 208280					COMPL. DATE 03/18/2005				
					TOTAL DEPTH 3616					PERF. 2840 - 3537				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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 "18"		WELL #: 3		RRCID -> 210843		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS "15"		WELL #: 3		RRCID -> 212887		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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						
09	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-		6034	3	N	-0-			-0-
10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-		4402	3	N	-0-			-0-
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	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS 16		WELL #: 2		RRCID -> 243037		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 7		RRCID -> 269300		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568						
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILL O. (WOLFCAMP)			//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
WOLFCAMP ENERGY, LLC					935660											
MILLS			WELL #:		218	RRCID -> 074939		COMPL. DATE 12/13/1977			TOTAL DEPTH	3500 PERF.	2778 - 2808			
M	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
KINCAID			WELL #:		3012	RRCID -> 120515		COMPL. DATE 07/31/1985			TOTAL DEPTH	3950 PERF.	3345 - 3401			
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-		814	2			N	-0-			-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-		974	2			N	-0-			-0-
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-
COLE			WELL #:		1358	RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006			TOTAL DEPTH	4760 PERF.	3495 - 3764			
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-		780	2			N	-0-			-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-		803	2			N	-0-			-0-
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-
KINCAID A			WELL #:		7012	RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH	4700 PERF.	4036 - 4600			
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-			-0-
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-
KINCAID A			WELL #:		2012	RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH	4294 PERF.	3905 - 4106			
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-		28	2			N	-0-			-0-
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-
WILL O, NORTH (WOLFCAMP)					97476 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
WOLFCAMP ENERGY, LLC					935660											
KINCAID			WELL #:		1012	RRCID -> 099242		COMPL. DATE 02/01/1982			TOTAL DEPTH	12797 PERF.	3275 - 3326			
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-		742	2			N	-0-			-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-		1190	2			N	-0-			-0-
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-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)				//CONT.//		97476 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
WOLFCAMP ENERGY, LLC				//CONT.//		935660														
KINCAID				WELL #:		1064	RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3104 - 3414							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2				N	-0-					-0-	
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2				N	-0-					-0-	
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-	
WILLIFORD (1650)						97660 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN							
LA RONYA OIL & GAS						487108														
BUCHANAN, E. A.				WELL #:		1	RRCID -> 086176		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 1668 - 1678							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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-	
WINN-DULCE (BRACERO)						98075 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.						546675														
PRYOR RANCH				WELL #:		19 T	RRCID -> 094323		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2886 - 2910							
09	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	1			N	-0-						-0-	
10	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	1			N	-0-						-0-	
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-	
PRYOR RANCH				WELL #:		17 T	RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2890 - 2910							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
PRYOR RANCH				WELL #:		30 T	RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2674 - 2702							
09	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	1			N	-0-						-0-	
10	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	1			N	-0-						-0-	
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-	
PRYOR RANCH				WELL #:		63 T	RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2908 - 2936							
09	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	1			N	-0-						-0-	
10	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1			N	-0-						-0-	
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-	

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH		2923 PERF. 2752 - 2783	
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
09		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1		N	-0-		-0-
10		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1		N	-0-		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH		2936 PERF. 2765 - 2788	
09		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	1		N	-0-		-0-
10		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	1		N	-0-		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH		3070 PERF. 2920 - 2942	
09		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1		N	-0-		-0-
10		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	1		N	-0-		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH		2962 PERF. 2750 - 2760	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2846 - 2866	
09		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1		N	-0-		-0-
10		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	1		N	-0-		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH		2770 PERF. 2595 - 2599	
09		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1		N	-0-		-0-
10		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	1		N	-0-		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH		2704 PERF. 2592 - 2596	
09		60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	1		N	-0-		-0-
10		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1		N	-0-		-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		143	RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2944 - 2952			
M	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
09	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	1			N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		45	RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891			
09	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	1			N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1			N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		200	RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625			
09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	1			N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		125	RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 3069		PERF. 2898 - 2904			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		190	RRCID -> 135052		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2598 - 2606			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
546675														
WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831														
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WINN-DULCE (BRACERO 2865)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
546675														
WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WINN-DULCE (DEL MONTE)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
546675														
WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734														
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-			-0-
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-
PRYOR RANCH														
WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972														
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			-0-
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-
PRYOR RANCH														
WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000														
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-			-0-
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-
PRYOR RANCH														
WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675							
PRYOR RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 1	N	-0-	-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-	-0-
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-
PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810									
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 1	N	-0-	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 1	N	-0-	-0-
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-
PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
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-
PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873									
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 1	N	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 1	N	-0-	-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 1	N	-0-	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 1	N	-0-	-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982									
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-	-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 1	N	-0-	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 1	N	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-	-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 1	N	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)			//CONT.// 98075 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.// 546675															
PRYOR RANCH			WELL #: 9			RRCID -> 127883			COMPL. DATE 07/14/1988			TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
PRYOR RANCH			WELL #: 49			RRCID -> 128397			COMPL. DATE 09/16/1988			TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144						
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	1			N	-0-					-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	1			N	-0-					-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	1			N	-0-					-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	1			N	-0-					-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	1			N	-0-					-0-
*02		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	1			N	-0-					-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 65			RRCID -> 130831			COMPL. DATE 03/03/1989			TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786						
09		60 N	45	-0-	-15	-0-		45	1			N	-0-					-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-		45	1			N	-0-					-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	1			N	-0-					-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-		47	1			N	-0-					-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	1			N	-0-					-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-		53	1			N	-0-					-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 25			RRCID -> 131507			COMPL. DATE 08/02/1989			TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 160			RRCID -> 131508			COMPL. DATE 08/01/1989			TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
PRYOR RANCH			WELL #: 14			RRCID -> 132336			COMPL. DATE 09/23/1989			TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
09	60 N	55	-0-	-5	-0-			55 1			N	-0-					-0-		
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-			54 1			N	-0-					-0-		
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-		
PRYOR RANCH										WELL #: 186		RRCID -> 116837		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2592 - 2622	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		
PRYOR RANCH										WELL #: 118		RRCID -> 124933		COMPL. DATE 07/26/1987		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2574 - 2579	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		
PRYOR RANCH										WELL #: 184		RRCID -> 130997		COMPL. DATE 03/22/1989		TOTAL DEPTH 2807		PERF. 2576 - 2580	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)										98075 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.										546675									
PRYOR RANCH										WELL #: 153 T		RRCID -> 106205		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2812 - 2820	
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1				N	-0-					-0-		
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1				N	-0-					-0-		
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-		

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)			98075 281	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.			546675													
PRYOR RANCH			WELL #:	19 C	RRCID -> 094318	COMPL. DATE 08/04/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2828	-	2840					
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PRYOR RANCH			WELL #:	100	RRCID -> 122107	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 2735	-	2746				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (ESCONDIDO)			//CONT.//		98075 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675												
PRYOR RANCH			WELL #:		62	RRCID -> 129756		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 1930 - 1944					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	1			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1			N	-0-					-0-
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-

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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH			WELL #:		32 C	RRCID -> 094327		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2557 - 2562					
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH			WELL #:		20 C	RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638					
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH			WELL #:		17 C	RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546					
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675															
PRYOR RANCH		WELL #: 9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2522 - 2540							
M	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #: 15 C		RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2620 - 2626							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #: 29 C		RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2510 - 2520							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #: 30 C		RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2301 - 2305							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169		PERF. 2550 - 2562							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #: 61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2510 - 2520							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675													
PRYOR RANCH		WELL #:		59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH		2923 PERF. 2384 -		2400			
M	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #:		43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH		3185 PERF. 2550 -		2557			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #:		65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH		3109 PERF. 2613 -		2617			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #:		79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH		2936 PERF. 2510 -		2516			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #:		93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH		3070 PERF. 2499 -		2509			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #:		77 C		RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH		2628 PERF. 2450 -		2462			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #:		129		RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH		3195 PERF. 2604 -		2607			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675												
PRYOR RANCH		WELL #:		175 C	RRCID ->	106221	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2553 -	2559				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #:		151 C	RRCID ->	106226	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2510 -	2524				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #:		157	RRCID ->	126717	COMPL. DATE	05/24/1988	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2522 -	2548				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	097975	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2584 -	2618				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #:		77 T	RRCID ->	103974	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	2628	PERF. 2523 -	2533				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)			//CONT.// 98075 525			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.// 546675																
PRYOR RANCH			WELL #: 118			RRCID -> 105664			COMPL. DATE 02/15/1983			TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284							
M	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
PRYOR RANCH			WELL #: 164			RRCID -> 105973			COMPL. DATE 11/22/1988			TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
PRYOR RANCH			WELL #: 180 C			RRCID -> 107060			COMPL. DATE 07/24/1985			TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614							
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
PRYOR RANCH			WELL #: 138			RRCID -> 108370			COMPL. DATE 10/12/1987			TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
PRYOR RANCH			WELL #: 163			RRCID -> 122467			COMPL. DATE 10/02/1986			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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							
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

WINN-DULCE (OLMOS 2600)		98075 545	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.		546675						
PRYOR RANCH		WELL #: 177 C	RRCID -> 106227		COMPL. DATE 04/26/1983	TOTAL DEPTH	3025 PERF. 2600 - 2607	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #: 127	RRCID -> 126716		COMPL. DATE 12/16/1988	TOTAL DEPTH	3010 PERF. 2557 - 2563	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
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	
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-
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	
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-
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 4C	RRCID -> 214307		COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH	13026 PERF.12206 - 12230	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM FEE														
98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN 412178 WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146														
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
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	120	1	393	2	N	-0-			-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	131	1	421	2	N	-0-			-0-
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-
WISHBONE, EAST (HOUSE 2) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GAS UNIT														
98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN 412178 WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206														
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	92	1	303	2	N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	42	1	134	2	N	-0-			-0-
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-
WISHBONE, EAST (HOUSE 3) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GU														
98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN 412178 WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340														
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-
WISHBONE, WEST (HOUSE 1) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GU														
98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN 412178 WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
LINDHOLM-HANSON GU														
WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510														
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	90	1	296	2	N	-0-			-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	127	1	407	2	N	-0-			-0-
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-